**V.1. Изменения, связанные с уточнением положений Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**

**Приложение № 5.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор**: Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** в настоящее время в разделах регламента дублируется информация в части фактических счетов-уведомлений, расчета неустойки за просрочку исполнения обязательств, а также взаимодействия при проведении расчетов по обязательствам/требованиям. Данная информация является типовой и не различается по видам договоров.  Кроме того, в регламенте есть два вида формулировок «выходной и праздничный день» и «нерабочий день», а также встречаются устаревшие нормы.  Таким образом, необходимо уточнить положения регламента, в том числе унифицировать понятия, исключить неактуальные формулировки и внести иные технические изменения в регламент.  **Дата вступления в силу:** 1 октября 2018 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.5** | **Порядок проведения платежей**  Платежи проводятся в рабочие дни в соответствии с порядком обмена документами и информацией, предусмотренным приложением 54 к настоящему Регламенту. При этом участникам оптового рынка, ФСК, СО в целях проведения платежей в соответствующий рабочий день необходимо обеспечить наличие денежных средств на основном счете, открытом в уполномоченной кредитной организации в целях проведения расчетов на оптовом рынке, в случае, если рабочий день является:  датой платежа 21-е число месяца – до 17 часов 00 минут по московскому времени;  датой платежа 14, 25 или 28-е число месяца – до 16 часов 30 минут по московскому времени;  в иные рабочие дни при наличии неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств на оптовом рынке – до 16 часов 00 минут по московскому времени, а также в предпраздничные дни – до 15 часов 00 минут по московскому времени.  ЦФР формирует и передает в уполномоченную кредитную организацию Сводный реестр платежей участников оптового рынка не менее одного раза в течение рабочего дня, при этом последняя торговая сессия с уполномоченной кредитной организацией открывается в соответствующий рабочий день не ранее времени, указанного в предыдущих абзацах настоящего пункта.  Сводный реестр платежей участников оптового рынка формируется исходя из информации о наличии и размере денежных средств на торговых счетах участников оптового рынка, ФСК, СО в Информации об остатках на торговых счетах, предоставляемой уполномоченной кредитной организацией в порядке, предусмотренном приложением 54 к настоящему Регламенту.  ЦФР не проводит торговых сессий с уполномоченной кредитной организацией по следующим причинам:   * в случае возникновения чрезвычайных ситуаций, в том числе ситуаций, приведших к неработоспособности основного и резервного транспортных модулей и (или) каналов связи, а также в случае отсутствия у сотрудников ЦФР доступа к соответствующему оборудованию и (или) каналам связи по независящим от них обстоятельствам.   Информация об отмене сессии в связи с вышеизложенными обстоятельствами при первой технической возможности публикуется на сайте ЦФР в разделе новостей, а также предоставляется ЦФР на ближайшее заседание Наблюдательного совета Совета рынка;   * в случае превышения количества требований о передаче прав по неисполненным договорам купли-продажи в количестве свыше 200 запросов, направленных комитентами в соответствии с порядком, установленным разделом 14 настоящего Регламента, и полученных ЦФР не позднее чем за 4 рабочих дня до окончания месяца, предшествующего месяцу фиксации задолженности.   Уведомление об отмене торговой сессии ЦФР публикует на сайте ЦФР в разделе новостей не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до даты, указанной в требовании о передаче прав. Торговая сессия не проводится в дату, зафиксированную в требовании о передаче прав. В случае если дата, зафиксированная в требовании, приходится на выходной или праздничный день, то торговая сессия не проводится в первый рабочий день, следующий за датой, зафиксированной в требовании о передаче прав.  … | **Порядок проведения платежей**  Платежи проводятся в рабочие дни в соответствии с порядком обмена документами и информацией, предусмотренным приложением 54 к настоящему Регламенту. При этом участникам оптового рынка, ФСК, СО в целях проведения платежей в соответствующий рабочий день необходимо обеспечить наличие денежных средств на основном счете, открытом в уполномоченной кредитной организации в целях проведения расчетов на оптовом рынке, в случае, если рабочий день является:  датой платежа 21-е число месяца – до 17 часов 00 минут по московскому времени;  датой платежа 14, 25 или 28-е число месяца – до 16 часов 30 минут по московскому времени;  в иные рабочие дни при наличии неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств на оптовом рынке – до 16 часов 00 минут по московскому времени, а также в предпраздничные дни – до 15 часов 00 минут по московскому времени.  ЦФР формирует и передает в уполномоченную кредитную организацию Сводный реестр платежей участников оптового рынка не менее одного раза в течение рабочего дня, при этом последняя торговая сессия с уполномоченной кредитной организацией открывается в соответствующий рабочий день не ранее времени, указанного в предыдущих абзацах настоящего пункта.  Списание денежных средств с торговых счетов плательщиков во исполнение обязательств по оплате и зачисление на торговые счета получателей по соответствующим требованиям производится уполномоченной кредитной организацией на основании и в соответствии с принятым от ЦФР Сводным реестром платежей участников оптового рынка.  Перевод денежных средств с торговых счетов на соответствующие основные счета участников оптового рынка, ФСК, СО, СР, КО, ЦФР производится уполномоченной кредитной организацией.  Сводный реестр платежей участников оптового рынка формируется исходя из информации о наличии и размере денежных средств на торговых счетах участников оптового рынка, ФСК, СО в Информации об остатках на торговых счетах, предоставляемой уполномоченной кредитной организацией в порядке, предусмотренном приложением 54 к настоящему Регламенту.  ЦФР не проводит торговых сессий с уполномоченной кредитной организацией по следующим причинам:   * в случае возникновения чрезвычайных ситуаций, в том числе ситуаций, приведших к неработоспособности основного и резервного транспортных модулей и (или) каналов связи, а также в случае отсутствия у сотрудников ЦФР доступа к соответствующему оборудованию и (или) каналам связи по независящим от них обстоятельствам.   Информация об отмене сессии в связи с вышеизложенными обстоятельствами при первой технической возможности публикуется на сайте ЦФР в разделе новостей, а также предоставляется ЦФР на ближайшее заседание Наблюдательного совета Совета рынка;   * в случае превышения количества требований о передаче прав по неисполненным договорам купли-продажи в количестве свыше 200 запросов, направленных комитентами в соответствии с порядком, установленным разделом 14 настоящего Регламента, и полученных ЦФР не позднее чем за 4 рабочих дня до окончания месяца, предшествующего месяцу фиксации задолженности.   Уведомление об отмене торговой сессии ЦФР публикует на сайте ЦФР в разделе новостей не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до даты, указанной в требовании о передаче прав. Торговая сессия не проводится в дату, зафиксированную в требовании о передаче прав. В случае если дата, зафиксированная в требовании, приходится на нерабочий день, то торговая сессия не проводится в первый рабочий день, следующий за датой, зафиксированной в требовании о передаче прав.  … |
| **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.  ЦФР формирует на основании данных, полученных от КО, и направляет участникам оптового рынка фактические счета-уведомления в электронном виде с ЭП (приложения 20, 21 к настоящему Регламенту) не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным.  По запросу участника в течение 7 дней с момента поступления запроса, ЦФР предоставляет ему фактические счета-уведомления в документарной форме 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.  ЦФР формирует сводный реестр платежей на 21-е число месяца, следующего за расчетным. | **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. |
| **3.5** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку исполнения участниками оптового рынка обязательств по оплате электрической энергии и мощности, купленной по РД**  В случае неисполнения участником оптового рынка обязательств по оплате электрической энергии и мощности, купленной по РД, рассчитывается неустойка (пени) в порядке, определенном в разделе 12, за исключением случаев, предусмотренных в п. 3.4.3 данного Регламента. В таких случаях расчет и уплата неустойки (пени) регулируются участниками оптового рынка. | **Удалить пункт** |
| **4.4.1** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед**  КО ежедневно (за исключением выходных и праздничных дней) передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ (приложение 10 настоящего Регламента).  …  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 период, Реестров обязательств по доплате (возврату) денежных средств в целях исполнения договоров 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 выходной или праздничный день.  … | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед**  КО ежедневно (за исключением нерабочих дней) передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ (приложение 10 настоящего Регламента).  …  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.  … |
| **4.4.2** | …  Формирование и передача КО ЦФР реестров обязательств/ требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ и Реестров обязательств по доплате (возврату) денежных средств в целях исполнения договоров 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 выходной или праздничный день.  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ, Реестров обязательств по доплате (возврату) денежных средств в целях исполнения договоров 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.  … | …  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.  … |
| **4.4.3** | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации, СР и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед**  …  На основании информации, содержащейся в приложениях к отчету комиссионера, и информации о фактически поступивших денежных средствах от покупателей во исполнение своих обязательств в соответствующем расчетном периоде ЦФР включает в Сводный реестр платежей возвраты комитентами излишне полученных денежных средств в отношении требований по оплате электроэнергии, поставленной до 01.01.2010 г.  Уполномоченная кредитная организация на основании и в соответствии с принятым от ЦФР Сводным реестром платежей участников оптового рынка производит списание денежных средств с торговых счетов покупателей электрической энергии и зачисление на торговый счет ЦФР. Уполномоченная кредитная организация на основании и в соответствии с принятым от ЦФР Сводным реестром платежей участников оптового рынка производит списание денежных средств с торгового счета ЦФР и зачисление на торговые счета продавцов электрической энергии. Уполномоченная кредитная организация производит перевод денежных средств с торговых счетов на соответствующие основные счета участников оптового рынка и ЦФР. ЦФР в фактических счетах-уведомлениях, направляемых участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, указывает сумму обязательств/ требований и фактическую оплату по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в целом за месяц (приложения 20, 21).  По запросу участника ЦФР предоставляет ему фактические счета-уведомления в документарной форме 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.  Отчет об исполнении платежей по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед публикуется ЦФР на сайте КО в день проведения платежей персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной цифровой подписи по форме, установленной приложением 26 к данному Регламенту.  … | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации, СР и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед**  …  На основании информации, содержащейся в приложениях к отчету комиссионера, и информации о фактически поступивших денежных средствах от покупателей во исполнение своих обязательств в соответствующем расчетном периоде ЦФР включает в Сводный реестр платежей возвраты комитентами излишне полученных денежных средств в отношении требований по оплате электроэнергии, поставленной до 01.01.2010 г.  Отчет об исполнении платежей по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед публикуется ЦФР на сайте КО в день проведения платежей персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной цифровой подписи по форме, установленной приложением 26 к данному Регламенту.  … |
| **4.5** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку исполнения участниками оптового рынка обязательств на рынке на сутки вперед**  В случае неисполнения участником оптового рынка обязательств по оплате электрической энергии, купленной на рынке на сутки вперед, рассчитывается неустойка (пени) в порядке, определенном в разделе 12 настоящего Регламента. | **Удалить пункт** |
| **5.5** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на балансирующем рынке**  …  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).  ЦФР в фактических счетах-уведомлениях, направляемых участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным**,** указывает сумму обязательств/требований и фактическую оплату по результатам конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы в целом за месяц (приложения 20, 21 к настоящему Регламенту).  По запросу участника ЦФР предоставляет ему фактические счета-уведомления в документарной форме 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. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на балансирующем рынке**  …  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). |
| **5.7** | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на балансирующем рынке**  Начиная с 21-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР включает в сводный реестр платежей суммы платежных обязательств по договорам купли-продажи / комиссии на балансирующем рынке за расчетный период с учетом очередности и порядка осуществления платежей, предусмотренного п. 2.3 настоящего Регламента, и передает сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию.  На основании информации, содержащейся в приложениях к отчету комиссионера, и информации о фактически поступивших денежных средствах от покупателей во исполнение своих обязательств в соответствующем расчетном периоде ЦФР включает в Сводный реестр платежей возвраты комитентами излишне полученных денежных средств в отношении требований по оплате электроэнергии, поставленной до 01.01.2010 г.  Уполномоченная кредитная организация на основании и в соответствии с принятым от ЦФР Сводным реестром платежей участников оптового рынка производит списание денежных средств с торговых счетов покупателей электрической энергии и зачисление на торговый счет ЦФР. Уполномоченная кредитная организация на основании и в соответствии с принятым от ЦФР Сводным Реестром платежей участников оптового рынка производит списание денежных средств с торгового счета ЦФР и зачисление на торговые счета продавцов электрической энергии. Уполномоченная кредитная организация производит перевод денежных средств с торговых счетов на соответствующие основные счета участников оптового рынка и ЦФР.  Отчет об исполнении платежей на балансирующем рынке публикуется ЦФР на сайте КО в день проведения платежей персонально для каждого участника оптового рынка, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 26 к настоящему Регламенту.  Величина денежных средств *D*, рассчитанная в соответствии с приложением 53.1 настоящего Регламента как разница между суммой денежных средств, причитающихся ЦФР от участников оптового рынка по договорам купли-продажи на БР (покупателей), и суммой денежных средств, причитающихся участнику оптового рынка по договору комиссии на БР (комитенту):  – при *D* < 0 подлежит возмещению комитенту за счет ЦФР (комиссионера) и относится на финансовый результат ЦФР (комиссионера);  – при *D* > 0 признается дополнительной выгодой ЦФР (комиссионера), не подлежит распределению между комиссионером и комитентом и относится на финансовый результат комиссионера. | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на балансирующем рынке**  Начиная с 21-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР включает в сводный реестр платежей суммы платежных обязательств по договорам купли-продажи / комиссии на балансирующем рынке за расчетный период с учетом очередности и порядка осуществления платежей, предусмотренного п. 2.3 настоящего Регламента, и передает сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию.  На основании информации, содержащейся в приложениях к отчету комиссионера, и информации о фактически поступивших денежных средствах от покупателей во исполнение своих обязательств в соответствующем расчетном периоде ЦФР включает в Сводный реестр платежей возвраты комитентами излишне полученных денежных средств в отношении требований по оплате электроэнергии, поставленной до 01.01.2010 г.  Отчет об исполнении платежей на балансирующем рынке публикуется ЦФР на сайте КО в день проведения платежей персонально для каждого участника оптового рынка, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 26 к настоящему Регламенту.  Величина денежных средств *D*, рассчитанная в соответствии с приложением 53.1 настоящего Регламента как разница между суммой денежных средств, причитающихся ЦФР от участников оптового рынка по договорам купли-продажи на БР (покупателей), и суммой денежных средств, причитающихся участнику оптового рынка по договору комиссии на БР (комитенту):  – при *D* < 0 подлежит возмещению комитенту за счет ЦФР (комиссионера) и относится на финансовый результат ЦФР (комиссионера);  – при *D* > 0 признается дополнительной выгодой ЦФР (комиссионера), не подлежит распределению между комиссионером и комитентом и относится на финансовый результат комиссионера. |
| **5.8** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку исполнения участниками оптового рынка обязательств на балансирующем рынке**  В случае неисполнения участником оптового рынка обязательств по оплате на балансирующем рынке рассчитывается неустойка (пени) в порядке, определенном в разделе 12 настоящего Регламента. | **Удалить пункт** |
| **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**  …  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.  ЦФР в фактических счетах-уведомлениях, направляемых участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, указывает сумму обязательств/требований и фактическую оплату по результатам покупки/продажи мощности в целом за месяц (приложения 20, 21 настоящего Регламента).  По запросу участника ЦФР предоставляет ему фактические счета-уведомления в документарной форме 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. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  …  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. |
| **6.1.7** | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  В дату платежа и иные рабочие дни ЦФР передает в уполномоченную кредитную организацию сводный реестр платежей участников оптового рынка.  Уполномоченная кредитная организация на основании и в соответствии с принятым от ЦФР сводным реестром платежей участников оптового рынка производит списание денежных средств с торговых счетов покупателей мощности и зачисление на торговый счет продавцов мощности. | **Удалить пункт** |
| **6.1.8** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку исполнения участниками оптового рынка обязательств за мощность**  В случае неисполнения участником оптового рынка обязательств по оплате за мощность рассчитывается неустойка (пени) в порядке, определенном в разделе 12 настоящего Регламента. | **Удалить пункт** |
| **7.6** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на территории неценовых зон**  …  ЦФР не позднее 12-го числа расчетного месяца или в первый рабочий день, если указанная дата приходится на выходной или праздничный день, направляет участникам оптового рынка авансовые счета-требования и счета-извещения (приложение 29а к настоящему Регламенту).  ЦФР не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, или в первый рабочий день, если указанная дата приходится на выходной или праздничный день, направляет участникам оптового рынка фактические счета-требования и счета-извещения (приложение 29б к настоящему Регламенту). ЦФР в фактических счетах-требованиях и счетах-извещениях указывает расчетную стоимость единицы электрической энергии и мощности по каждому из договоров.  … | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на территории неценовых зон**  …  ЦФР не позднее 12-го числа расчетного месяца или в первый рабочий день, если указанная дата приходится на нерабочий день, направляет участникам оптового рынка авансовые счета-требования и счета-извещения (приложение 29а к настоящему Регламенту).  ЦФР не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, или в первый рабочий день, если указанная дата приходится на нерабочий день, направляет участникам оптового рынка фактические счета-требования и счета-извещения (приложение 29б к настоящему Регламенту). ЦФР в фактических счетах-требованиях и счетах-извещениях указывает расчетную стоимость единицы электрической энергии и мощности по каждому из договоров.  … |
| **7.7** | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов**  …  Начиная с 21-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР включает в сводный реестр платежей суммы фактических платежных обязательств:   * по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, * по договорам комиссии НЦЗ, * по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, * по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности, * по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, –   за расчетный период с учетом порядка и очередности осуществления платежей, предусмотренных п. 2.3 настоящего Регламента, и передает сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию.  Уполномоченная кредитная организация на основании и в соответствии с принятым от ЦФР cводным реестром платежей участников оптового рынка производит списание денежных средств с торговых счетов плательщиков во исполнение обязательств по оплате и зачисление на торговые счета получателей по соответствующим требованиям. Уполномоченная кредитная организация производит перевод денежных средств с торговых счетов на соответствующие основные счета участников оптового рынка и на торговые счета ЦФР по договорам комиссии НЦЗ. | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов**  …  Начиная с 21-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР включает в сводный реестр платежей суммы фактических платежных обязательств:   * по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, * по договорам комиссии НЦЗ, * по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, * по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности, * по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, –   за расчетный период с учетом порядка и очередности осуществления платежей, предусмотренных п. 2.3 настоящего Регламента, и передает сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию. |
| **8.5** | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и ФСК при расчете обязательств по договору купли-продажи в целях компенсации потерь в сетях на дату платежа (в ценовой зоне)**  Начиная с 21-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР включает в сводный реестр платежей суммы фактических платежных обязательств по договору купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовой зоне) с ФСК с учетом очередности и порядка осуществления платежей, предусмотренного п. 2.3 настоящего Регламента, и передает сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию.  Уполномоченная кредитная организация на основании и в соответствии с принятым от ЦФР Сводным реестром платежей участников оптового рынка производит списание денежных средств с торговых счетов покупателей электрической энергии и зачисление на торговые счета продавцов электрической энергии. Уполномоченная кредитная организация производит перевод денежных средств с торговых счетов на соответствующие основные счета участников оптового рынка и ЦФР.  ЦФР формирует на основании данных, полученных от КО, и направляет участникам оптового рынка и ФСК фактические счета-уведомления.  Отчет об исполнении платежей по договору купли-продажи в целях компенсации потерь в сетях публикуется ЦФР на сайте КО в день проведения платежей для ФСК с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 26 к настоящему Регламенту.  … | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и ФСК при расчете обязательств по договору купли-продажи в целях компенсации потерь в сетях на дату платежа (в ценовой зоне)**  Начиная с 21-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР включает в сводный реестр платежей суммы фактических платежных обязательств по договору купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовой зоне) с ФСК с учетом очередности и порядка осуществления платежей, предусмотренного п. 2.3 настоящего Регламента, и передает сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию.  ЦФР формирует на основании данных, полученных от КО, и направляет ФСК фактические счета-уведомления.  Отчет об исполнении платежей по договору купли-продажи в целях компенсации потерь в сетях публикуется ЦФР на сайте КО в день проведения платежей для ФСК с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 26 к настоящему Регламенту.  … |
| **8.7** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку исполнения ФСК обязательств по оплате электрической энергии**  В случае неисполнения ФСК обязательств по оплате электрической энергии рассчитывается неустойка (пени) в порядке, определенном в разделе 12 настоящего Регламента. | **Удалить пункт с последующим изменением нумерации** |
| **8.8** | **8.8. Расчет и публикация ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети**  ...  В отношении субъектов Российской Федерации, для которых ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии не определена, публикация информации не осуществляется.  8.8.1. КО рассчитывает стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, в отношении субъектов РФ следующим образом.  8.8.1.1. В отношении субъекта Российской Федерации, отнесенного к ценовым зонам:  ,  где ,  [руб.] – итоговые финансовые обязательства ФСК по покупке мощности в целях компенсации потерь по территории субъекта Российской Федерации F в месяце m-1 в ценовой зоне z, определенные в соответствии с пунктом 13.1.6 настоящего Регламента;  [руб.] – стоимость электроэнергии в целях компенсации потерь в субъекте Российской Федерации F в месяце m-1, определенная в соответствии с п. 8.3.1 настоящего Регламента;  – коэффициент, отражающий соотношение потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в предшествующие два года. Значение указанного коэффициента принимается равным 1,1203;  – среднее за месяц m–2 значение коэффициента, определяющего несоблюдение объемов и сроков ремонтов по объектам электросетевого хозяйства ФСК по ценовой зоне z, рассчитываемое в соответствии с п. 5.1.1 Регламента мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов (Приложение № 13.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – субъект Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон);  m – расчетный месяц;  z – ценовая зона;  i – участник оптового рынка.  При проведении расчетов в соответствии с настоящим пунктом КО использует величины, определенные по состоянию на 10-е число месяца m+1.  8.8.1.2. В отношении субъекта Российской Федерации, отнесенного к неценовым зонам:  ,  где величина определяется в соответствии с формулой:  ,  ― плановая почасовая стоимость электрической энергии, купленной в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК в отношении субъекта Российской Федерации F неценовой зоны z, определенная в соответствии с п. 7.4 настоящего Регламента;  ― величина предварительных обязательств/требований по оплате части объемов, составляющих разницу между фактическим и плановым объемом покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК на территории неценовых зон оптового рынка в часе h в соответствии с разделом 11 Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – фактическая стоимость покупки мощности за расчетный период в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК, рассчитанная по территории субъекта Российской Федерации F для месяца m–1 в соответствии с пунктом 7.4.11 настоящего Регламента;  − итоговый коэффициент, определяющий несоблюдение объемов и сроков ремонтов по объектам электросетевого хозяйства ФСК в час h расчетного периода m по неценовой зоне z, применяемый при расчете стоимости фактических потерь электроэнергии в сетях ФСК, рассчитываемый КО в соответствии с разделом 5 Регламента мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов (Приложение № 13.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – субъект Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон);  m – расчетный месяц;  z – неценовая зона;  h – час операционных суток.  При проведении расчетов в соответствии с настоящим пунктом КО использует величины, определенные по состоянию на 10-е число месяца m+1.  8.8.2. КО рассчитывает объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в отношении субъектов Российской Федерации по следующей формуле:  – если , то  ,  – иначе ,  где  – субъект Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон);  – множество субъектов Российской Федерации (включая объединения субъектов Российской Федерации), для которых КО рассчитывает объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше или сетям ФСК 220 кВ и ниже, в соответствии с п. 9.4 Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – объем фактических потерь электроэнергии в сетях ФСК в ценовой (неценовой) зоне z в месяце m в час операционных суток h, определенный в соответствии с Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);   – объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше, в час операционных суток h, рассчитанный по каждому субъекту Российской Федерации F в пределах ценовой (неценовой) зоны (в случае если два и более субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон) в соответствии с п. 9.4 Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);   – объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже, в час операционных суток h, рассчитанный по каждому субъекту Российской Федерации F в пределах ценовой (неценовой) зоны (в случае если два и более субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон) в соответствии с п. 9.4 Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  m – расчетный месяц;  z – ценовая или неценовая зона;  h – час операционных суток.  При проведении расчетов в соответствии с настоящим пунктом КО использует величины, определенные по состоянию на 10-е число месяца m+1.  8.8.3. КО рассчитывает ставку тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, в отношении субъектов Российской Федерации по следующей формуле (с учетом округления данной величины, выраженной в руб./МВт∙ч, до двух знаков после запятой):  ,  где  – субъект Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон);  m – расчетный месяц.  В случае если , то величина  считается неопределенной. | **8.7. Расчет и публикация ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети**  ....  В отношении субъектов Российской Федерации, для которых ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии не определена, публикация информации не осуществляется.  8.7.1. КО рассчитывает стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, в отношении субъектов РФ следующим образом.  8.7.1.1. В отношении субъекта Российской Федерации, отнесенного к ценовым зонам:  ,  где ,  [руб.] – итоговые финансовые обязательства ФСК по покупке мощности в целях компенсации потерь по территории субъекта Российской Федерации F в месяце m-1 в ценовой зоне z, определенные в соответствии с пунктом 13.1.6 настоящего Регламента;  [руб.] – стоимость электроэнергии в целях компенсации потерь в субъекте Российской Федерации F в месяце m-1, определенная в соответствии с п. 8.3.1 настоящего Регламента;  – коэффициент, отражающий соотношение потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в предшествующие два года. Значение указанного коэффициента принимается равным 1,1203;  – среднее за месяц m–2 значение коэффициента, определяющего несоблюдение объемов и сроков ремонтов по объектам электросетевого хозяйства ФСК по ценовой зоне z, рассчитываемое в соответствии с п. 5.1.1 Регламента мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов (Приложение № 13.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – субъект Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон);  m – расчетный месяц;  z – ценовая зона;  i – участник оптового рынка.  При проведении расчетов в соответствии с настоящим пунктом КО использует величины, определенные по состоянию на 10-е число месяца m+1.  8.7.1.2. В отношении субъекта Российской Федерации, отнесенного к неценовым зонам:  ,  где величина определяется в соответствии с формулой:  ,  ― плановая почасовая стоимость электрической энергии, купленной в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК в отношении субъекта Российской Федерации F неценовой зоны z, определенная в соответствии с п. 7.4 настоящего Регламента;  ― величина предварительных обязательств/требований по оплате части объемов, составляющих разницу между фактическим и плановым объемом покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК на территории неценовых зон оптового рынка в часе h в соответствии с разделом 11 Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – фактическая стоимость покупки мощности за расчетный период в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК, рассчитанная по территории субъекта Российской Федерации F для месяца m–1 в соответствии с пунктом 7.4.11 настоящего Регламента;  − итоговый коэффициент, определяющий несоблюдение объемов и сроков ремонтов по объектам электросетевого хозяйства ФСК в час h расчетного периода m по неценовой зоне z, применяемый при расчете стоимости фактических потерь электроэнергии в сетях ФСК, рассчитываемый КО в соответствии с разделом 5 Регламента мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов (Приложение № 13.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – субъект Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон);  m – расчетный месяц;  z – неценовая зона;  h – час операционных суток.  При проведении расчетов в соответствии с настоящим пунктом КО использует величины, определенные по состоянию на 10-е число месяца m+1.  8.7.2. КО рассчитывает объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в отношении субъектов Российской Федерации по следующей формуле:  – если , то  ,  – иначе ,  где  – субъект Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон);  – множество субъектов Российской Федерации (включая объединения субъектов Российской Федерации), для которых КО рассчитывает объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше или сетям ФСК 220 кВ и ниже, в соответствии с п. 9.4 Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – объем фактических потерь электроэнергии в сетях ФСК в ценовой (неценовой) зоне z в месяце m в час операционных суток h, определенный в соответствии с Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);   – объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше, в час операционных суток h, рассчитанный по каждому субъекту Российской Федерации F в пределах ценовой (неценовой) зоны (в случае если два и более субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон) в соответствии с п. 9.4 Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);   – объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже, в час операционных суток h, рассчитанный по каждому субъекту Российской Федерации F в пределах ценовой (неценовой) зоны (в случае если два и более субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон) в соответствии с п. 9.4 Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  m – расчетный месяц;  z – ценовая или неценовая зона;  h – час операционных суток.  При проведении расчетов в соответствии с настоящим пунктом КО использует величины, определенные по состоянию на 10-е число месяца m+1.  8.7.3. КО рассчитывает ставку тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, в отношении субъектов Российской Федерации по следующей формуле (с учетом округления данной величины, выраженной в руб./МВт∙ч, до двух знаков после запятой):  ,  где  – субъект Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве F используется указанный энергорайон);  m – расчетный месяц.  В случае если , то величина  считается неопределенной. |
| **9.1** | **Информирование участника оптового рынка о состоянии расчетов**  …  Отчет о состоянии обязательств по матрице прикреплений, сформированной в соответствии с приложением 53.2 к настоящему Регламенту, публикуется ЦФР для каждого участника оптового рынка и ФСК на сайте КО по итогам расчетов за рабочий день, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией: за текущий расчетный период – в даты платежа 14, 28-го числа и в последний рабочий день месяца; за предыдущий расчетный период – 17, 21-го числа и в последний рабочий день месяца – персонально для каждого участника оптового рынка по форме, установленной приложением 67 к настоящему Регламенту. Публикация отчета проводится в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на выходной или праздничный день. Отчет содержит информацию о размере платежных обязательств, сформированных по матрице прикреплений на каждую дату платежа, информацию об исполнении и размере задолженности по оплате указанных обязательств за соответствующий расчетный период по состоянию на конец рабочего дня, за который формируется отчет.  Отчет по обязательствам на дату платежа публикуется ЦФР на сайте КО к датам платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца) персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК и СО по форме, установленной приложением 25 к настоящему Регламенту. Отчет по обязательствам на дату платежа содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, подлежащих оплате/получению в дату платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца). Отчеты публикуются 10, 17, 24-го числа месяца и обновляются по мере поступления реестров обязательств от КО и реестра обязательств за услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики от СО. Публикация отчета проводится в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на выходной или праздничный.  …  ЦФР не позднее 21-го числа календарного месяца публикует для комитента на сайте КО информацию о размере не исполненных покупателями обязательств по договорам купли-продажи, заключенным во исполнение договора комиссии с комитентом, за периоды, по которым сформированы фактические обязательства, с учетом авансовых обязательств на последнее число предыдущего месяца, по форме приложения 32 к настоящему Регламенту.  Отчеты, предусмотренные настоящим пунктом, публикуются ЦФР на сайте КО, с использованием электронной подписи. | **Информирование участника оптового рынка о состоянии расчетов**  …  Отчет о состоянии обязательств по матрице прикреплений, сформированной в соответствии с приложением 53.2 к настоящему Регламенту, публикуется ЦФР для каждого участника оптового рынка и ФСК на сайте КО по итогам расчетов за рабочий день, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией: за текущий расчетный период – в даты платежа 14, 28-го числа и в последний рабочий день месяца; за предыдущий расчетный период – 17, 21-го числа и в последний рабочий день месяца – персонально для каждого участника оптового рынка по форме, установленной приложением 67 к настоящему Регламенту. Публикация отчета проводится в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. Отчет содержит информацию о размере платежных обязательств, сформированных по матрице прикреплений на каждую дату платежа, информацию об исполнении и размере задолженности по оплате указанных обязательств за соответствующий расчетный период по состоянию на конец рабочего дня, за который формируется отчет.  Отчет по обязательствам на дату платежа публикуется ЦФР на сайте КО к датам платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца) персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК и СО по форме, установленной приложением 25 к настоящему Регламенту. Отчет по обязательствам на дату платежа содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, подлежащих оплате/получению в дату платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца). Отчеты публикуются 10, 17, 24-го числа месяца и обновляются по мере поступления реестров обязательств от КО и реестра обязательств за услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики от СО. Публикация отчета проводится в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  …  ЦФР не позднее 21-го числа календарного месяца публикует для комитента на сайте КО информацию о размере не исполненных покупателями обязательств по договорам купли-продажи, заключенным во исполнение договора комиссии с комитентом, за периоды, по которым сформированы фактические обязательства, с учетом авансовых обязательств на последнее число предыдущего месяца, по форме приложения 32 к настоящему Регламенту.  ЦФР не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП информацию о сумме обязательств/требований и о величине фактической оплаты по результатам покупки/продажи электроэнергии и (или) мощности по видам договоров в целом за месяц в фактических счетах-уведомлениях (приложения 20, 21 к настоящему Регламенту).  По запросу участника оптового рынка ЦФР предоставляет ему фактические счета-уведомления 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.  Отчеты, предусмотренные настоящим пунктом, публикуются ЦФР на сайте КО, с использованием электронной подписи. |
| **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.  Для получения бухгалтерских документов от ЦФР за расчетный период по электронной почте с применением электронной подписи участник оптового рынка должен предоставить в КО адрес электронной почты в порядке, предусмотренном Правилами электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора (приложение 1 к *Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  После окончания формирования схемы прикрепления контрагентов по договорам о предоставлении мощности (ДПМ), а также в случаях изменения субъектного состава участников оптового рынка КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка, с которым должен быть заключен новый ДПМ, с использованием электронной подписи следующую информацию:  – описание объекта генерации (приложение 1 к ДПМ);  – перечень групп точек поставки (приложение 1.1 к ДПМ);  – период поставки мощности объектов генерации (приложение 1.2 к ДПМ);  – характеристики объекта генерации, необходимые для расчета цены мощности (приложение 4.1 к ДПМ);  – длительность периода поставки мощности (приложение 6 к ДПМ введенных в эксплуатацию генерирующих объектов);  – реестр договоров о предоставлении мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  После окончания формирования схемы прикрепления контрагентов по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций, а также по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (далее – договоры АЭС/ГЭС), а также в случаях изменения субъектного состава участников оптового рынка КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка, с которым должен быть заключен новый договор АЭС/ГЭС, с использованием электронной подписи следующую информацию:  – описание объекта генерации (приложение 1 к договорам АЭС/ГЭС);  – перечень групп точек поставки (приложение 1.1 к договорам АЭС/ГЭС);  – реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту;  – реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  После окончания формирования схемы прикрепления контрагентов по ДПМ ВИЭ, а также в случаях изменения субъектного состава участников оптового рынка КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка, с которым должен быть заключен новый ДПМ ВИЭ, с использованием электронной подписи реестр ДПМ ВИЭ по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  После окончания формирования схемы прикрепления контрагентов по ДПМ ТБО, а также в случаях изменения субъектного состава участников оптового рынка КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка, с которым должен быть заключен новый ДПМ ТБО, с использованием электронной подписи реестр ДПМ ТБО по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  После окончания договорной кампании по заключению договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи следующую информацию:   * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.   КО ежемесячно после окончания формирования схемы прикрепления контрагентов по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) и договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка, с которым заключены указанные договоры, с использованием электронной подписи реестр заключенных договоров по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  КО ежемесячно производит уведомление сторон – участников договоров о предоставлении мощности о вносимых изменениях в реестра договоров о предоставлении мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  КО ежемесячно производит уведомление сторон – участников договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций и договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) о вносимых изменениях в реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  КО ежемесячно производит уведомление сторон – участников ДПМ ВИЭ о вносимых изменениях в реестр ДПМ ВИЭ по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  КО ежемесячно производит уведомление сторон – участников ДПМ ТБО о вносимых изменениях в реестр ДПМ ТБО по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  КО ежемесячно производит уведомление сторон – участников договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе 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) о вносимых изменениях в реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  КО ежемесячно производит уведомление сторон – участников договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, о вносимых изменениях в реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  КО ежемесячно производит уведомление сторон – участников договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (в том числе договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях) о вносимых изменениях в реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  КО не позднее пятого рабочего дня расчетного месяца публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка информацию в соответствии с приложением 24.1 к настоящему Регламенту.  Все изменения КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи. | 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.  Для получения бухгалтерских документов от ЦФР за расчетный период по электронной почте с применением электронной подписи участник оптового рынка должен предоставить в КО адрес электронной почты в порядке, предусмотренном Правилами электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора (приложение 1 к *Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  После окончания формирования схемы прикрепления контрагентов по договорам о предоставлении мощности (ДПМ), а также в случаях изменения субъектного состава участников оптового рынка КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка, с которым должен быть заключен новый ДПМ, с использованием электронной подписи следующую информацию:  – описание объекта генерации (приложение 1 к ДПМ);  – перечень групп точек поставки (приложение 1.1 к ДПМ);  – период поставки мощности объектов генерации (приложение 1.2 к ДПМ);  – характеристики объекта генерации, необходимые для расчета цены мощности (приложение 4.1 к ДПМ);  – длительность периода поставки мощности (приложение 6 к ДПМ введенных в эксплуатацию генерирующих объектов).  После окончания формирования схемы прикрепления контрагентов по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций, а также по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (далее – договоры АЭС/ГЭС), а также в случаях изменения субъектного состава участников оптового рынка КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка, с которым должен быть заключен новый договор АЭС/ГЭС, с использованием электронной подписи следующую информацию:  – описание объекта генерации (приложение 1 к договорам АЭС/ГЭС);  – перечень групп точек поставки (приложение 1.1 к договорам АЭС/ГЭС).  КО ежемесячно публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи следующую информацию:   * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров о предоставлении мощности по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр ДПМ ВИЭ по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр ДПМ ТБО по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту; * реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ТБО по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.   КО ежемесячно после окончания формирования схемы прикрепления контрагентов по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) и договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка, с которым заключены указанные договоры, с использованием электронной подписи реестр заключенных договоров по форме, установленной приложением 24 к настоящему Регламенту.  КО не позднее пятого рабочего дня расчетного месяца публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка информацию в соответствии с приложением 24.1 к настоящему Регламенту.  Все изменения КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи. |
| **11.2.9** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку исполнения участниками оптового рынка, ФСК и СО обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР** В случае неисполнения участником оптового рынка, ФСК и СО обязательств по оплате комплексной услуги ЦФР на сумму задолженности рассчитывается неустойка (пени) в порядке, определенном в разделе 12 настоящего Регламента. | **Удалить пункт** |
| **11.3.5** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку оплаты комиссионного вознаграждения ЦФР**  За нарушение срока оплаты комиссионного вознаграждения ЦФР предусматривается неустойка в виде пени, размер и порядок оплаты которой установлены разделом 12 настоящего регламента. | **Удалить пункт с изменением нумерации** |
| **11.4.6** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку оплаты услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики** В случае неисполнения участником оптового рынка обязательств по оплате услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики рассчитывается неустойка (пени) в порядке, определенном в разделе 12 настоящего Регламента. | **Удалить пункт** |
| **11.7.3** | **Порядок расчета штрафа (неустойки)**  …  При этом, в случае исключения одной или нескольких ГТП генерации из состава ГТП участника оптового рынка *i* (принципала), размер неустойки рассчитывается на величину установленной мощности генерирующих объектов, соответствующих ГТП генерации (), указанным в приложении 1 агентского договора.  ,  – предельная величина штрафа (неустойки) по генерирующему объекту *g*, определенная в разделе 20 настоящего Регламента и направляемая в ЦФР в соответствии с пунктом 20.13 настоящего Регламента.  … | **Порядок расчета штрафа (неустойки)**  …  При этом, в случае исключения одной или нескольких ГТП генерации из состава ГТП участника оптового рынка *i* (принципала), размер неустойки рассчитывается на величину установленной мощности генерирующих объектов, соответствующих ГТП генерации (), указанным в приложении 1 агентского договора.  ,  – предельная величина штрафа (неустойки) по генерирующему объекту *g*, определенная в разделе 20 настоящего Регламента и направляемая в ЦФР в соответствии с пунктом 20.11 настоящего Регламента.  … |
| **13.1.8** | **Порядок взаимодействия СР, КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам по результатам конкурентного отбора мощности**  …  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).  ЦФР в фактических счетах-уведомлениях, направляемых участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, указывает сумму обязательств/требований и фактическую оплату по результатам покупки/продажи мощности в целом за месяц (приложения 20, 21 к настоящему Регламенту).  По запросу участника ЦФР предоставляет ему фактические счета-уведомления 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.  Совет рынка направляет в КО, а также в федеральный орган исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на бумажном носителе перечень генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2008 года и (или) 1 января 2010 года к ГТП, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, в отношении которого в Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, включен генерирующий объект *g*, для которого действует ДПМ и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев с даты начала исполнения обязательства по поставке мощности на оптовый рынок по ДПМ, с указанием соответствующего генерирующего объекта *g*,в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с окончания 12-месячного срока с установленной ДПМ даты начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта *g* на оптовый рынок. Если впоследствии предельный объем поставки мощности такого генерирующего объекта *g* на некоторый месяц *m* превысит нулевое значение, то Совет рынка в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с начала соответствующего месяца *m* на бумажном носителе направляет в федеральный орган исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов информацию о том, что предельный объем поставки мощности такого генерирующего объекта *g* превысил нулевое значение. | **Порядок взаимодействия СР, КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам по результатам конкурентного отбора мощности**  …  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).  Совет рынка направляет в КО, а также в федеральный орган исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на бумажном носителе перечень генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2008 года и (или) 1 января 2010 года к ГТП, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, в отношении которого в Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, включен генерирующий объект *g*, для которого действует ДПМ и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев с даты начала исполнения обязательства по поставке мощности на оптовый рынок по ДПМ, с указанием соответствующего генерирующего объекта *g*,в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с окончания 12-месячного срока с установленной ДПМ даты начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта *g* на оптовый рынок. Если впоследствии предельный объем поставки мощности такого генерирующего объекта *g* на некоторый месяц *m* превысит нулевое значение, то Совет рынка в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с начала соответствующего месяца *m* на бумажном носителе направляет в федеральный орган исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов информацию о том, что предельный объем поставки мощности такого генерирующего объекта *g* превысил нулевое значение. |
| **13.1.9** | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по обязательствам/требованиям за мощность**  В дату платежа и иные рабочие дни ЦФР передает в уполномоченную кредитную организацию сводный реестр платежей участников оптового рынка.  Уполномоченная кредитная организация на основании и в соответствии с принятым от ЦФР сводным реестром платежей участников оптового рынка производит списание денежных средств с торговых счетов покупателей мощности и зачисление на торговый счет продавцов мощности. | **Удалить пункт** |
| **13.1.10** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку исполнения участниками оптового рынка, ФСК обязательств за мощность**  В случае неисполнения участником оптового рынка, ФСК обязательств по оплате за мощность рассчитывается неустойка (пени) в порядке, определенном в разделе ­­­12 настоящего Регламента. | **Удалить пункт** |
| **15.13** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам АЭС/ГЭС**  Не позднее 18 (восемнадцатого) числа расчетного месяца КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр заключенных договоров АЭС/ГЭС (приложение 60 к настоящему Регламенту).  Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d,* содержащий отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложение 84.3).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам АЭС/ГЭС и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Итоговые реестры финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 86,1, 86.2), для формирования и направления участникам оптового рынка фактических счетов-уведомлений (приложения 20, 21) не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным. В реестры финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложения 86,1, 86.2 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.  По запросу участника ЦФР предоставляет ему фактические счета-уведомления в документарной форме 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.  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 в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по договорам купли-продажи новых АЭС/ГЭС, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам АЭС/ГЭС (приложения 87.3, 87.4).  … | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам АЭС/ГЭС**  Не позднее 18 (восемнадцатого) числа расчетного месяца КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр заключенных договоров АЭС/ГЭС (приложение 60 к настоящему Регламенту).  Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d,* содержащий отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложение 84.3).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам АЭС/ГЭС и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Итоговые реестры финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 86,1, 86.2). В реестры финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложения 86,1, 86.2 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 в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по договорам купли-продажи новых АЭС/ГЭС, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам АЭС/ГЭС (приложения 87.3, 87.4).  … |
| **15.14** | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам АЭС/ГЭС**  В дату платежа и иные рабочие дни ЦФР передает в уполномоченную кредитную организацию Сводный реестр платежей участников оптового рынка.  Уполномоченная кредитная организация на основании и в соответствии с принятым от ЦФР Сводным реестром платежей участников оптового рынка производит списание денежных средств с торговых счетов покупателей мощности и зачисление на торговый счет продавцов мощности. | **Удалить пункт** |
| **15.15** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку исполнения участниками оптового рынка обязательств по оплате за мощность**  В случае неисполнения участником оптового рынка обязательств по оплате за мощность рассчитывается неустойка (пени) в порядке, определенном в разделе 12 настоящего Регламента. | **Удалить пункт** |
| **16.1.1** | **Порядок предоставления участниками оптового рынка – энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками отчетной информации в ЦФР**  …  Если последнее число месяца m приходится на выходной или праздничный день, то отчетная информация должна быть предоставлена не позднее первого рабочего дня, следующего за указанной датой.  … | **Порядок предоставления участниками оптового рынка – энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками отчетной информации в ЦФР**  …  Если последнее число месяца *m* приходится на нерабочий день, то отчетная информация должна быть предоставлена не позднее первого рабочего дня, следующего за указанной датой.  … |
| **17** | **РАЗМЕР И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА (ФСК) ШТРАФА**  …  17.2. Один раз в месяц Совет рынка формирует реестр обязательств по оплате штрафов.  До 28 (двадцать восьмого) числа месяца (или в первый рабочий день, следующий за этой датой, если она приходится на выходной или праздничный день), следующего за месяцем вступления в силу решения дисциплинарной комиссии, Совет рынка направляет реестр обязательств по оплате штрафов в ЦФР (в электронном виде с ЭП).  … | **РАЗМЕР И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА (ФСК) ШТРАФА**  …  17.2. Один раз в месяц Совет рынка формирует реестр обязательств по оплате штрафов.  До 28 (двадцать восьмого) числа месяца (или в первый рабочий день, следующий за этой датой, если она приходится на нерабочий день), следующего за месяцем вступления в силу решения дисциплинарной комиссии, Совет рынка направляет реестр обязательств по оплате штрафов в ЦФР (в электронном виде с ЭП).  … |
| **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):  ,  – генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации p участника оптового рынка i;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований 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 (), 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.  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* = апрель 2017 года 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*;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований 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* (), 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, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определенная КО в отношении месяца *m* = март 2017 года.  В январе 2011 года расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ не осуществляется.  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.  В случае если датой начала фактической поставки мощности генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* является апрель 2017 года, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ в отношении этого генерирующего объекта *g* в апреле 2017 года 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 .  … | **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):  ,  – генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации p участника оптового рынка i;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований 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 (), 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.  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 .  … |
| **20.7.1** | **Определение размера штрафа в случае просрочки продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности**  В случае если Наблюдательным советом Совета рынка зафиксировано основание для расчета штрафа за просрочку даты начала фактической поставки мощности генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* (продавца), то КО осуществляет расчет штрафа в соответствии с формулой:  … | **Определение размера штрафа в случае просрочки продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности**  В случае если Наблюдательным советом Совета рынка зафиксировано основание для расчета штрафа за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* (продавца), то КО осуществляет расчет штрафа в соответствии с формулой:  … |
| **20.8** | **Порядок взаимодействия СР, ЦФР и участников оптового рынка при проведении расчетов по штрафам по ДПМ**  Не позднее 4 (четырех) рабочих дней после получения от КО реестров рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности ЦФР формирует уведомления участникам (продавцам) о рассчитанных штрафах по форме, указанной в приложении 83 к настоящему Регламенту. Уведомление должно быть направлено на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. Реестр штрафов к оплате формируется в течение 2 (двух) рабочих дней после получения ЦФР подтверждения о получении участником (продавцом) уведомления о рассчитанном штрафе, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до ближайшей даты платежа. В случае поступления в ЦФР подтверждения о получении участником (продавцом) уведомления о рассчитанном штрафе менее чем за 2 (два) рабочих дня до ближайшей даты платежа, штраф списывается в следующую дату платежа. | **Удалить пункт с последующим изменением нумерации** |
| **20.9** | **Порядок взаимодействия CР, КО и ЦФР при проведении расчетов по штрафам по ДПМ**  Не позднее 5 (пяти) рабочих дней после фиксации Наблюдательным советом Совета рынка наличия (отсутствия) основания для расчета и взыскания штрафа за данный расчетный месяц СР передает в 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).  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 на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица выписку из протокола заседания Наблюдательного совета Совета рынка, включающую информацию о фиксации наличия (отсутствия)основания для расчета штрафа за данный расчетный месяц за неисполнение или ненадлежащее исполнение (нарушение) участником оптового рынка (продавцом) его обязательств по поставке мощности по ДПМ. | **Удалить пункт с последующим изменением нумерации** |
| **20.10** | **20.10 Порядок определения расчетной цены продажи мощности (цены, используемой в целях расчета штрафов по ДПМ)**  Расчетная цена продажи мощности по ДПМ (далее – расчетная цена) определяется КО в соответствии с настоящим Регламентом в случае совершения (начала совершения) продавцом по ДПМ нарушения его обязательств по поставке мощности объекта генерации *g* по ДПМ, в том числе в случае, если в повестку Наблюдательного совета Совета рынка был включен вопрос об установлении факта неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств по ДПМ и (или) наличии оснований для расчета и списания штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m*, но Наблюдательным советом Совета рынка не принято решение об установлении факта неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств по договорам о предоставлении мощности и наличии оснований для расчета и списания штрафа (либо соответствующий вопрос не рассматривался и (или) его рассмотрение было перенесено, либо был установлен факт неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств, но было принято решение не проводить расчет штрафа до принятия Наблюдательным советом Совета рынка соответствующего решения об их расчете в порядке и случаях, указанных в данном решении) либо было принято решение об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m,* в соответствии с которым КО впервые должен провести расчет штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m* позднее расчетного месяца *m*+1 (если расчетная цена не определялась КО ранее).  20.10.1. Расчетная цена определяется в отношении объекта генерации *g* с учетом порядкового номера года (обозначается *i*) в очереди лет, в течение которых осуществляется поставка мощности объекта генерации *g*, при этом первый год (*i* = 1) определяется в следующем порядке:  если ДПМ заключен в соответствии со стандартной формой *Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов* (Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то *i* = 1 для года, на который мощность объекта генерации *g* была впервые отобрана по результатам проведения конкурентного отбора мощности;  если ДПМ заключен в соответствии со стандартной формой *Договора о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  если предусмотренная ДПМ первоначальная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g* наступает после 31 (тридцать первого) декабря года, к которому относится дата совершения (начала совершения) продавцом по ДПМ нарушения его обязательств по поставке мощности объекта генерации *g* (далее – год нарушения), то в целях определения расчетной цены в качестве первого года *(i* = 1) принимается год нарушения;  в ином случае – *i* = 1 для года, на который приходится предусмотренная ДПМ первоначальная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*.  Определенная впервые в отношении объекта генерации *g* расчетная цена продажи мощности для целей расчета штрафов (в том числе предварительного формирования величин штрафов) участника оптового рынка – продавца по ДПМ в отношении объекта генерации *g* за неисполнение или ненадлежащее исполнение (нарушение) участником оптового рынка (продавцом) его обязательств по ДПМ пересмотру не подлежит и применяется КО при проведении в дальнейшем в соответствии с пунктом 20.7 настоящего Регламента расчета штрафов (в том числе предварительного формирования величин штрафов) в отношении данного объекта генерации *g*.  20.10.2. Расчетная цена в отношении объекта генерации *g* в году *i*  определяется следующим образом:  ,  где  – доля затрат, отражающая прибыль от продажи электроэнергии, для года *i* в отношении объекта генерации *g*, определяемая в предусмотренном ДПМ порядке (если к дате совершения (начала совершения) продавцом по ДПМ нарушения его обязательств по поставке мощности объекта генерации *g* величина  не определена, то в целях вычисления расчетной цены величина  принимается равной значению доли затрат, отражающей прибыль от продажи электроэнергии, нового объекта генерации аналогичной установленной мощности, использующего тот же вид основного топлива (для объектов гидроэлектростанции – равной значению, определенному для объектов газовой генерации), определенной согласно пунктам 6–9 Правил определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 года № 238);  – коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, величина которого указана в отношении объекта генерации *g* в приложении 4.1 к ДПМ;  – расчетная сумма налога на имущество в отношении объекта генерации *g*, надлежащая к уплате за год *i*, рассчитываемая в соответствии с пунктом 20.10 настоящего Регламента;  – составляющая цены на мощность объекта генерации *g* на год *i*, обеспечивающая возврат капитальных и эксплуатационных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 20.10 настоящего Регламента.  Если в результате расчета в указанном порядке величина  оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц.  20.10.3. Расчет  производится в следующем порядке:  ,  где  – максимальная из ставок налога на прибыль, определенных Налоговым кодексом Российской Федерации для года нарушения;  – фактическая норма доходности инвестированного капитала для вычисления расчетной цены мощности, определяемая как минимум из 0,14 (14% годовых) и рассчитанной в соответствии с ДПМ фактической нормы доходности инвестированного капитала для года *i*-1 ;  – величина аннуитетного возврата инвестированного капитала в объект генерации *g* для года *i*, определяемая в целях вычисления расчетной цены в соответствии с пунктом 20.10 настоящего Регламента;  – размер возмещаемых в году *i* затрат в отношении объекта генерации *g*, который рассчитывается в целях определения расчетной цены согласно пункту 20.10 настоящего Регламента.  20.10.4. Величина аннуитетного возврата инвестированного капитала в объект генерации *g* для года *i*, определяемая в целях вычисления расчетной цены, рассчитывается исходя из размера возмещаемых в году *i* затрат с учетом коэффициента , равного 1,19 для объектов генерации, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка, и 1,16 для объектов генерации, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка:  .  20.10.5. Размер возмещаемых затрат в отношении объекта генерации *g*, который рассчитывается в целях определения расчетной цены, для года *i* (для *i* от 2 до 15) определяется следующим образом:  .  Размер возмещаемых затрат в отношении объекта генерации *g*, который рассчитывается в целях определения расчетной цены, для года *i* = 1 определяется следующим образом:  ,  – величина, равная 1,5 для объекта генерации, для которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан газ, а также объекта генерации, являющегося гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции), и 2,5 для объекта генерации, для которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан уголь;  – величина удельных капитальных затрат в отношении объекта генерации *g*, определяемая в целях определения расчетной цены в соответствии с пунктом 20.10 настоящего Регламента;  – норма доходности инвестированного капитала для целей приведения капитальных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 20.10 настоящего Регламента.  20.10.6. Норма доходности инвестированного капитала для целей приведения капитальных затрат  определяется следующим образом:  для объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан газ или жидкое топливо, а также объекта генерации, являющегося гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции)  ,  для объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан уголь  ,  где  – фактическая норма доходности инвестированного капитала для года *Х*-1 (где Х – первый (*i* = 1) календарный год);  – фактическая норма доходности инвестированного капитала для года *Х*-2;  – фактическая норма доходности инвестированного капитала для года *Х*-3.  20.10.7.  определяется АО «АТС» в следующем порядке:  ,  где ,  – коэффициенты:  если для объекта генерации *g* федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов была определена для расчета цены на мощность величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, – равные 1 (единице);  в ином случае – определенные в отношении объекта генерации *g* в приложении 4.1 к ДПМ;  – коэффициент, равный 0,9 для объектов генерации первой ценовой зоны оптового рынка и 0,95 для объектов генерации второй ценовой зоны оптового рынка;  – коэффициент, равный 1 (единице), если иное не установлено *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – величина удельных капитальных затрат в отношении объекта генерации *g*, определяемая в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  20.10.8. Расчетная сумма налога на имущество  определяется по следующей формуле:  ,  где  – расчетная величина остаточной стоимости объекта генерации *g* на 1 (первое) число месяца *m* года *i*, рассчитанная в соответствии с пунктом 20.10 настоящего Регламента;  – максимальная из ставок налога на имущество, определенных Налоговым кодексом Российской Федерации для года нарушения.  Расчетная величина остаточной стоимости объекта генерации *g* на 1 (первое) число месяца *m* года *i* определяется следующим образом:  ,  где  – типовой срок эксплуатации, принимаемый равным 15 (пятнадцати) годам для объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан газ или жидкое топливо, и 30 (тридцати) годам для объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан уголь, а также объекта генерации, являющегося гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции).  20.10.9. В пункте 20.10 настоящего Регламента используются следующие единицы измерения для параметров:   |  |  | | --- | --- | | Обозначение параметра | Единица измерения | |  | руб. на 1 МВт | | *i* | натуральное число | |  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) | |  | относительная единица измерения (более 1) | |  | руб. за 1 МВт | |  | руб. за 1 МВт | |  | проценты | |  | проценты | |  | относительная единица измерения | | , , , | относительная единица измерения | |  | руб. на 1 МВт | |  | руб. на 1 МВт | |  | относительная единица измерения | |  | относительная единица измерения | |  | руб. на 1 МВт | |  | руб. на 1 кВт | |  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) | |  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) | |  | относительная единица измерения (более 1) | |  | относительная единица измерения (более 1) | |  | руб. на 1 МВт | |  | годы |   20.10.10.КО использует величину  – расчетную цену в отношении объекта генерации *g* в году *i*, определенную в соответствии с пунктом 20.10 настоящего Регламента, в качестве  при определении предельной величины штрафа (неустойки) по генерирующему объекту *g*, согласно пункту 20.6 настоящего Регламента. | **20.8 Порядок определения расчетной цены продажи мощности (цены, используемой в целях расчета штрафов по ДПМ)**  Расчетная цена продажи мощности по ДПМ (далее – расчетная цена) определяется КО в соответствии с настоящим Регламентом в случае совершения (начала совершения) продавцом по ДПМ нарушения его обязательств по поставке мощности объекта генерации *g* по ДПМ, в том числе в случае, если в повестку Наблюдательного совета Совета рынка был включен вопрос об установлении факта неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств по ДПМ и (или) наличии оснований для расчета и списания штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m*, но Наблюдательным советом Совета рынка не принято решение об установлении факта неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств по договорам о предоставлении мощности и наличии оснований для расчета и списания штрафа (либо соответствующий вопрос не рассматривался и (или) его рассмотрение было перенесено, либо был установлен факт неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств, но было принято решение не проводить расчет штрафа до принятия Наблюдательным советом Совета рынка соответствующего решения об их расчете в порядке и случаях, указанных в данном решении) либо было принято решение об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m,* в соответствии с которым КО впервые должен провести расчет штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m* позднее расчетного месяца *m*+1 (если расчетная цена не определялась КО ранее).  20.8.1. Расчетная цена определяется в отношении объекта генерации *g* с учетом порядкового номера года (обозначается *i*) в очереди лет, в течение которых осуществляется поставка мощности объекта генерации *g*, при этом первый год (*i* = 1) определяется в следующем порядке:  если ДПМ заключен в соответствии со стандартной формой *Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов* (Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то *i* = 1 для года, на который мощность объекта генерации *g* была впервые отобрана по результатам проведения конкурентного отбора мощности;  если ДПМ заключен в соответствии со стандартной формой *Договора о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  если предусмотренная ДПМ первоначальная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g* наступает после 31 (тридцать первого) декабря года, к которому относится дата совершения (начала совершения) продавцом по ДПМ нарушения его обязательств по поставке мощности объекта генерации *g* (далее – год нарушения), то в целях определения расчетной цены в качестве первого года *(i* = 1) принимается год нарушения;  в ином случае – *i* = 1 для года, на который приходится предусмотренная ДПМ первоначальная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*.  Определенная впервые в отношении объекта генерации *g* расчетная цена продажи мощности для целей расчета штрафов (в том числе предварительного формирования величин штрафов) участника оптового рынка – продавца по ДПМ в отношении объекта генерации *g* за неисполнение или ненадлежащее исполнение (нарушение) участником оптового рынка (продавцом) его обязательств по ДПМ пересмотру не подлежит и применяется КО при проведении в дальнейшем в соответствии с пунктом 20.7 настоящего Регламента расчета штрафов (в том числе предварительного формирования величин штрафов) в отношении данного объекта генерации *g*.  20.8.2. Расчетная цена в отношении объекта генерации *g* в году *i*  определяется следующим образом:  ,  где  – доля затрат, отражающая прибыль от продажи электроэнергии, для года *i* в отношении объекта генерации *g*, определяемая в предусмотренном ДПМ порядке (если к дате совершения (начала совершения) продавцом по ДПМ нарушения его обязательств по поставке мощности объекта генерации *g* величина  не определена, то в целях вычисления расчетной цены величина  принимается равной значению доли затрат, отражающей прибыль от продажи электроэнергии, нового объекта генерации аналогичной установленной мощности, использующего тот же вид основного топлива (для объектов гидроэлектростанции – равной значению, определенному для объектов газовой генерации), определенной согласно пунктам 6–9 Правил определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 года № 238);  – коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, величина которого указана в отношении объекта генерации *g* в приложении 4.1 к ДПМ;  – расчетная сумма налога на имущество в отношении объекта генерации *g*, надлежащая к уплате за год *i*, рассчитываемая в соответствии с настоящим пунктом;  – составляющая цены на мощность объекта генерации *g* на год *i*, обеспечивающая возврат капитальных и эксплуатационных затрат, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.  Если в результате расчета в указанном порядке величина  оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц.  20.8.3. Расчет  производится в следующем порядке:  ,  где  – максимальная из ставок налога на прибыль, определенных Налоговым кодексом Российской Федерации для года нарушения;  – фактическая норма доходности инвестированного капитала для вычисления расчетной цены мощности, определяемая как минимум из 0,14 (14% годовых) и рассчитанной в соответствии с ДПМ фактической нормы доходности инвестированного капитала для года *i*-1 ;  – величина аннуитетного возврата инвестированного капитала в объект генерации *g* для года *i*, определяемая в целях вычисления расчетной цены в соответствии с настоящим пунктом;  – размер возмещаемых в году *i* затрат в отношении объекта генерации *g*, который рассчитывается в целях определения расчетной цены согласно настоящему пункту.  20.8.4. Величина аннуитетного возврата инвестированного капитала в объект генерации *g* для года *i*, определяемая в целях вычисления расчетной цены, рассчитывается исходя из размера возмещаемых в году *i* затрат с учетом коэффициента , равного 1,19 для объектов генерации, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка, и 1,16 для объектов генерации, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка:  .  20.8.5. Размер возмещаемых затрат в отношении объекта генерации *g*, который рассчитывается в целях определения расчетной цены, для года *i* (для *i* от 2 до 15) определяется следующим образом:  .  Размер возмещаемых затрат в отношении объекта генерации *g*, который рассчитывается в целях определения расчетной цены, для года *i* = 1 определяется следующим образом:  ,  – величина, равная 1,5 для объекта генерации, для которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан газ, а также объекта генерации, являющегося гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции), и 2,5 для объекта генерации, для которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан уголь;  – величина удельных капитальных затрат в отношении объекта генерации *g*, определяемая в целях определения расчетной цены в соответствии с настоящим пунктом;  – норма доходности инвестированного капитала для целей приведения капитальных затрат, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.  20.8.6. Норма доходности инвестированного капитала для целей приведения капитальных затрат  определяется следующим образом:  для объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан газ или жидкое топливо, а также объекта генерации, являющегося гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции)  ,  для объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан уголь  ,  где  – фактическая норма доходности инвестированного капитала для года *Х*-1 (где Х – первый (*i* = 1) календарный год);  – фактическая норма доходности инвестированного капитала для года *Х*-2;  – фактическая норма доходности инвестированного капитала для года *Х*-3.  20.8.7.  определяется АО «АТС» в следующем порядке:  ,  где ,  – коэффициенты:  если для объекта генерации *g* федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов была определена для расчета цены на мощность величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, – равные 1 (единице);  в ином случае – определенные в отношении объекта генерации *g* в приложении 4.1 к ДПМ;  – коэффициент, равный 0,9 для объектов генерации первой ценовой зоны оптового рынка и 0,95 для объектов генерации второй ценовой зоны оптового рынка;  – коэффициент, равный 1 (единице), если иное не установлено *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – величина удельных капитальных затрат в отношении объекта генерации *g*, определяемая в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  20.8.8. Расчетная сумма налога на имущество  определяется по следующей формуле:  ,  где  – расчетная величина остаточной стоимости объекта генерации *g* на 1 (первое) число месяца *m* года *i*, рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом;  – максимальная из ставок налога на имущество, определенных Налоговым кодексом Российской Федерации для года нарушения.  Расчетная величина остаточной стоимости объекта генерации *g* на 1 (первое) число месяца *m* года *i* определяется следующим образом:  ,  где  – типовой срок эксплуатации, принимаемый равным 15 (пятнадцати) годам для объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан газ или жидкое топливо, и 30 (тридцати) годам для объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к ДПМ в качестве основного вида топлива указан уголь, а также объекта генерации, являющегося гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции).  20.8.9. В пункте 20.8 настоящего Регламента используются следующие единицы измерения для параметров:   |  |  | | --- | --- | | Обозначение параметра | Единица измерения | |  | руб. на 1 МВт | | *i* | натуральное число | |  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) | |  | относительная единица измерения (более 1) | |  | руб. за 1 МВт | |  | руб. за 1 МВт | |  | проценты | |  | проценты | |  | относительная единица измерения | | , , , | относительная единица измерения | |  | руб. на 1 МВт | |  | руб. на 1 МВт | |  | относительная единица измерения | |  | относительная единица измерения | |  | руб. на 1 МВт | |  | руб. на 1 кВт | |  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) | |  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) | |  | относительная единица измерения (не менее 1) | |  | относительная единица измерения (не менее 1) | |  | руб. на 1 МВт | |  | годы |   20.8.10. КО использует величину  – расчетную цену в отношении объекта генерации g в году i, определенную в соответствии с настоящим пунктом, в качестве  при определении предельной величины штрафа (неустойки) по генерирующему объекту g, согласно пункту 20.6 настоящего Регламента. |
| **20.13** | **20.13 Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ**  Не позднее 3 (третьего) числа расчетного месяца 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 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).  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 реестры 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).  ЦФР в фактических счетах-уведомлениях, направляемых участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, указывает сумму обязательств/требований и фактическую оплату по результатам покупки/продажи мощности в целом за месяц (приложения 20, 21 настоящего Регламента).  По запросу участника ЦФР предоставляет ему фактические счета-уведомления в документарной форме 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. | **20.11 Порядок взаимодействия КО, ЦФР и СР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ**  Не позднее 3 (третьего) числа расчетного месяца 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 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 реестры 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). |
| **20.14** | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ**  В дату платежа и иные рабочие дни ЦФР передает в уполномоченную кредитную организацию Сводный реестр платежей участников оптового рынка.  Уполномоченная кредитная организация на основании и в соответствии с принятым от ЦФР Сводным реестром платежей участников оптового рынка производит списание денежных средств с торговых счетов покупателей мощности и зачисление на торговый счет продавцов мощности. | **Удалить пункт** |
| **20.15** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку исполнения участниками оптового рынка обязательств по оплате за мощность**  В случае неисполнения участником оптового рынка обязательств по оплате за мощность рассчитывается неустойка (пени) в порядке, определенном в разделе 12 настоящего Регламента. | **Удалить пункт** |
| **21** | **ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ И ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ С УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ВОЗБУЖДЕНО ДЕЛО О БАНКРОТСТВЕ**  …  Начиная с 3 сентября 2017 года ЦФР ежемесячно 3 (третьего) числа месяца m+1 формирует и передает АТС на бумажном носителе подписанный уполномоченным лицом ЦФР Реестр банкротов в стадии конкурсного производства по форме приложения 113г к настоящему Регламенту. Если 3 (третье) число месяца m+1 приходится на день, признаваемый в соответствии с законодательством Российской Федерации выходным или нерабочим праздничным днем, ЦФР должен передать АТС указанный в настоящем абзаце Реестр банкротов в стадии конкурсного производства в рабочий день, предшествующий 3 (третьему) числу месяца m+1.  … | **ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ И ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ С УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ВОЗБУЖДЕНО ДЕЛО О БАНКРОТСТВЕ**  …  Начиная с 3 сентября 2017 года ЦФР ежемесячно 3 (третьего) числа месяца m+1 формирует и передает АТС на бумажном носителе подписанный уполномоченным лицом ЦФР Реестр банкротов в стадии конкурсного производства по форме приложения 113г к настоящему Регламенту. Если 3 (третье) число месяца m+1 приходится на день, признаваемый в соответствии с законодательством Российской Федерации нерабочим днем, ЦФР должен передать АТС указанный в настоящем абзаце Реестр банкротов в стадии конкурсного производства в рабочий день, предшествующий 3 (третьему) числу месяца m+1.  … |
| **26.12** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  …  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 ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  ЦФР в фактических счетах-уведомлениях, направляемых участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, указывает сумму обязательств/требований и фактическую оплату по результатам покупки/продажи мощности в целом за месяц (приложения 20, 21 настоящего Регламента).  По запросу участника ЦФР предоставляет ему фактические счета-уведомления 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. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  …  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 ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. |
| **26.13** | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  В дату платежа и иные рабочие дни ЦФР передает в уполномоченную кредитную организацию Сводный реестр платежей участников оптового рынка.  Уполномоченная кредитная организация на основании и в соответствии с принятым от ЦФР Сводным реестром платежей участников оптового рынка производит списание денежных средств с торговых счетов покупателей мощности и зачисление на торговый счет продавцов мощности. | **Удалить пункт** |
| **26.14** | **Расчет неустойки (пени) за просрочку исполнения участниками оптового рынка обязательств по оплате за мощность по ДПМ ВИЭ**  В случае неисполнения участником оптового рынка обязательств по оплате за мощность по ДПМ ВИЭ рассчитывается неустойка (пени) в порядке, определенном в разделе 12 настоящего Регламента. | **Удалить пункт** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Перечень определений и принятых сокращейний (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) |
|  | Рабочий день - Все дни, кроме выходных (субботы и воскресенья) и нерабочих праздничных дней. | Рабочий день – Все дни, кроме выходных (субботы и воскресенья), а также нерабочих праздничных дней, установленных Трудовым кодексом Российской Федерации. |
|  | **Добавить определение** | Нерабочий день – Выходные дни (суббота и воскресенье), а также нерабочие праздничные дни, установленные Трудовым кодексом Российской Федерации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **8.10** | **Добавить пункт** | В случае прекращения процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и расторжения КО в одностороннем порядке Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, в соответствии с п. 3.7 указанного соглашения, КО в течение 5 рабочих дней с даты прекращения указанного соглашения направляет ЦФР реестр расторгнутых соглашений по форме приложения 15 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **4.5** | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем в ценовой зоне оптового рынка.  В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем в ценовой зоне оптового рынка, или с даты расторжения Договора о присоединении. | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем в ценовой зоне оптового рынка.  В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении Поверенного. |

**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) |
| **4.5** | КО ежемесячно на своем официальном сайте с использованием ЭП персонально для продавцов и покупателей по регулируемым договорам купли-продажи электроэнергии и мощности публикует реестр регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности по форме, установленной приложением 24 к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | КО ежемесячно на своем официальном сайте с использованием ЭП персонально для продавцов и покупателей по регулируемым договорам купли-продажи электроэнергии и мощности публикует реестр регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности по форме, установленной приложением 24 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), дополненный коротким номером договора. |

**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)**

**Действующая редакция *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 |
| FRSTF\_ATS\_REPORT\_PUBLIC\_FSK | Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети | Регламент № 16, п. 8.8 | xls | АТС | Участник | сайт, доступ без авторизации | Нет | Нет | Электронное сообщение, без ЭП | Excel | 15 лет | 15 лет |
| DPMH\_ATS\_REESTR\_DOG\_CON | Реестр договоров о предоставлении мощности (покупатели) | Регламент № 16, п. 20.13, приложение 80.3 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_ATS\_REESTR\_DOG\_GEN | Реестр договоров о предоставлении мощности (продавцы) | Регламент № 16, п. 20.13, приложение 80.4 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_ATS\_REESTR\_DOG\_XML | Реестр договоров о предоставлении мощности | Регламент № 16, п. 20.13 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_ATS\_REESTR\_DOPSOGL | Реестр дополнительных соглашений к договорам о предоставлении мощности | Приложение 93 к Регламенту № 16, п. 20.13 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_PART\_CON | Реестр авансовых обязательств по договорам о предоставлении мощности (покупатели) на даты платежей | Регламент № 16, п. 20.12, приложение 48.1 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| DPMH\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_PART\_GEN | Реестр авансовых требований по договорам о предоставлении мощности (продавцы) на даты платежей | Регламент № 16, п. 20.12, приложение 48.2 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| DPMH\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_XLS | Реестр авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты платежей | Регламент № 16, п. 20.13, приложение 48.3 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_XML | Реестр авансовых обязательств (требований) по договорам о предоставлении мощности на даты платежей | Регламент № 16, п. 20.13 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FACT\_LIAB\_CON | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (покупатели) за расчетный период | Регламент № 16, п. 20.13, приложение 77.1 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FACT\_LIAB\_GEN | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (продавцы) за расчетный период | Регламент № 16, п. 20.13, приложение 77.2 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FACT\_LIAB\_PART\_CON | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (покупатели) за расчетный период | Регламент № 16, п. 20.12, приложение 77.1 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FACT\_LIAB\_PART\_GEN | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (продавцы) за расчетный период | Регламент № 16, п. 20.12, приложение 77.2 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FACT\_LIAB\_XML | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период | Регламент № 16, п. 20.13 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_CON | Реестр рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности (покупатели) | Регламент № 16, п. 20.13, приложение 81.1 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_GEN | Реестр рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности (продавцы) | Регламент № 16, п. 20.13, приложение 81.2 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_PART | Реестры рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности | Приложения 81.1/81.2 к Регламенту № 16, п. 20.12 | rar | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | WinRAR | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_PART\_CON | Реестр рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности (покупатели) | Регламент № 16, п. 20.12, приложение 81.1 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_PART\_GEN | Реестр рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности (продавцы) | Регламент № 16, п. 20.12, приложение 81.2 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_XML | Реестр рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности | Регламент № 16, п. 20.13 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIMIT | Реестр предельных величин штрафов по договорам о предоставлении мощности | Регламент № 16, п. 20.13 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIMIT\_PART | Реестр предельных величин штрафов по договорам о предоставлении мощности | Регламент № 16, п. 20.12 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REPORT\_VOLM\_PART\_CON | Аналитический отчет о предварительном распределении объемов мощности по ДПМ (покупатели) на 1-е число расчетного месяца | Регламент № 16, п. 20.12, приложение 80.1 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REPORT\_VOLM\_PART\_GEN | Аналитический отчет о предварительном распределении объемов мощности по ДПМ (продавцы) на 1-е число расчетного месяца | Регламент № 16, п. 20.12, приложение 80.2 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| REESTR\_DOG\_DEL\_CFR | Реестры расторгнутых ДПМ | Регламент № 16, п. 20.13 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения договора |  |
| ASUD\_PART\_DPMC\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора о предоставлении мощности | Приложение № Д 16, п. 12.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMN\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов | Приложение № Д 16.1, п. 10.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DOG\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений в договоры | Стандартные формы договоров в случаях, предусмотренных Договором о присоединении | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_SR\_DPMN\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов | Приложение № Д 16.1, п. 10.2 | doc | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_SR\_DPMC\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора о предоставлении мощности | Приложение № Д 16, п. 12.2 | doc | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| REESTR\_DOG | Реестры заключенных договоров | Регламент № 16, раздел 9 и приложение 24 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 3 года с даты прекращения договора |  |
| NOTICE\_DOG\_CHANGE | Уведомление об изменении реквизитов ДПМ и ДПМ ГЭС/АЭС | Стандартные формы ДПМ (Приложение № Д 16, п. 13.1.4 и Приложение № Д 16.1, п. 11.1.4). Стандартные формы ДПМ ГЭС/АЭС (Приложения № Д 14 и № Д 14.1, п. 11.1.3) | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 3 года с даты прекращения договора |  |
| ASUD\_CFR\_DPMTBO\_FINE\_NEW\_REESTR | Реестр соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ТБО, на дд.мм.гггг | Приложение № Д 27.1, п. 2.2.1 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |  |
| ASUD\_CFR\_DPMV\_AGRM\_FINE\_OLD\_REESTR | Реестр расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Регламент № 27, п. 7.15 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMA\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций | Приложение № Д 14.1, п. 10.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMG\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) | Приложение № Д 14, п. 10.2 | docх | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_GRN\_OLD\_NOTICE | Уведомление о несоответствии обеспечения по ДПМ ВИЭ | Регламент № 27, пп. 7.9, 7.17.10 | docx | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMVIE\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Приложение № Д 6.1, п. 10.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DVGRN\_DEL\_NOTICE | Уведомление о расторжении договора поручительства дляобеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ | Приложения № Д 6.4 и Д 6.9, п. 7.4; Д 6.6, п. 3.7 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| ASUD\_SR\_DPMA\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций | Приложение № Д 14.1, п. 10.2 | doc | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_SR\_DPMG\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) | Приложение № Д 14, п. 10.2 | doc | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_SR\_DPMV\_GRNT\_REESTR | Информация об актуальном перечне поручителей по ДПМ ВИЭ | Регламент № 27, раздел 7 | xls | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_KOM\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности | Приложение № Д 18.3, п. 8.1 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_KOM\_GRNT\_DEL\_NOTICE | Уведомление о расторжении договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности | Приложения № Д 18.6, п. 7.4; Д 18.8, п. 3.7 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| ASUD\_PART\_KOMFSK\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях | Приложение № Д 18.5, п. 8.1 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_VR\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи мощности, производимой с использованием объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме | Приложение № Д 18.4, п. 8.1 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |

**Предлагаемая редакция *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 |
| FRSTF\_ATS\_REPORT\_PUBLIC\_FSK | Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети | Регламент № 16, п. 8.7 | xls | АТС | Участник | сайт, доступ без авторизации | Нет | Нет | Электронное сообщение, без ЭП | Excel | 15 лет | 15 лет |
| DPMH\_ATS\_REESTR\_DOG\_CON | Реестр договоров о предоставлении мощности (покупатели) | Регламент № 16, п. 20.11, приложение 80.3 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_ATS\_REESTR\_DOG\_GEN | Реестр договоров о предоставлении мощности (продавцы) | Регламент № 16, п. 20.11, приложение 80.4 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_ATS\_REESTR\_DOG\_XML | Реестр договоров о предоставлении мощности | Регламент № 16, п. 20.11 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_ATS\_REESTR\_DOPSOGL | Реестр дополнительных соглашений к договорам о предоставлении мощности | Приложение 93 к Регламенту № 16, п. 20.11 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_PART\_CON | Реестр авансовых обязательств по договорам о предоставлении мощности (покупатели) на даты платежей | Регламент № 16, п. 20.10, приложение 48.1 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| DPMH\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_PART\_GEN | Реестр авансовых требований по договорам о предоставлении мощности (продавцы) на даты платежей | Регламент № 16, п. 20.10, приложение 48.2 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| DPMH\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_XLS | Реестр авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты платежей | Регламент № 16, п. 20.11, приложение 48.3 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_XML | Реестр авансовых обязательств (требований) по договорам о предоставлении мощности на даты платежей | Регламент № 16, п. 20.11 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FACT\_LIAB\_CON | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (покупатели) за расчетный период | Регламент № 16, п. 20.11, приложение 77.1 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FACT\_LIAB\_GEN | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (продавцы) за расчетный период | Регламент № 16, п. 20.11, приложение 77.2 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FACT\_LIAB\_PART\_CON | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (покупатели) за расчетный период | Регламент № 16, п. 20.10, приложение 77.1 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FACT\_LIAB\_PART\_GEN | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (продавцы) за расчетный период | Регламент № 16, п. 20.10, приложение 77.2 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FACT\_LIAB\_XML | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период | Регламент № 16, п. 20.11 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_CON | Реестр рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности (покупатели) | Регламент № 16, п. 20.11, приложение 81.1 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_GEN | Реестр рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности (продавцы) | Регламент № 16, п. 20.11, приложение 81.2 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_PART | Реестры рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности | Приложения 81.1/81.2 к Регламенту № 16, п. 20.10 | rar | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | WinRAR | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_PART\_CON | Реестр рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности (покупатели) | Регламент № 16, п. 20.10, приложение 81.1 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_PART\_GEN | Реестр рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности (продавцы) | Регламент № 16, п. 20.10, приложение 81.2 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIAB\_XML | Реестр рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности | Регламент № 16, п. 20.11 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIMIT | Реестр предельных величин штрафов по договорам о предоставлении мощности | Регламент № 16, п. 20.11 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REESTR\_FINE\_LIMIT\_PART | Реестр предельных величин штрафов по договорам о предоставлении мощности | Регламент № 16, п. 20.10 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REPORT\_VOLM\_PART\_CON | Аналитический отчет о предварительном распределении объемов мощности по ДПМ (покупатели) на 1-е число расчетного месяца | Регламент № 16, п. 20.10, приложение 80.1 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| DPMH\_REPORT\_VOLM\_PART\_GEN | Аналитический отчет о предварительном распределении объемов мощности по ДПМ (продавцы) на 1-е число расчетного месяца | Регламент № 16, п. 20.10, приложение 80.2 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |
| REESTR\_DOG\_DEL\_CFR | Реестры расторгнутых ДПМ | Регламент № 16, п. 20.11 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения договора |  |
| ASUD\_PART\_DPMC\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора о предоставлении мощности | Приложение № Д 16, п. 12.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMN\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов | Приложение № Д 16.1, п. 10.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DOG\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в договоры | Стандартные формы договоров в случаях, предусмотренных Договором о присоединении | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_SR\_DPMN\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов | Приложение № Д 16.1, п. 10.2 | doc | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_SR\_DPMC\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора о предоставлении мощности | Приложение № Д 16, п. 12.2 | doc | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| REESTR\_DOG | Реестры заключенных договоров | Регламент № 16, раздел 9 и приложение 24 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения договора |  |
| NOTICE\_DOG\_CHANGE | Уведомление об изменении реквизитов ДПМ и ДПМ ГЭС/АЭС | Стандартные формы ДПМ (Приложение № Д 16, п. 13.1.4 и Приложение № Д 16.1, п. 11.1.4). Стандартные формы ДПМ ГЭС/АЭС (Приложения № Д 14 и № Д 14.1, п. 11.1.3) | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 3 года с даты прекращения договора |  |
| ASUD\_CFR\_DPMTBO\_FINE\_NEW\_REESTR | Реестр соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ТБО, на дд.мм.гггг | Приложение № Д 27.1, п. 2.2.1 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| ASUD\_CFR\_DPMV\_AGRM\_FINE\_OLD\_REESTR | Реестр расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Регламент № 27, п. 7.15 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMA\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций | Приложение № Д 14.1, п. 10.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMG\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) | Приложение № Д 14, п. 10.2 | docх | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_GRN\_OLD\_NOTICE | Уведомление о несоответствии обеспечения по ДПМ ВИЭ | Регламент № 27, пп. 7.9, 7.17.10 | docx | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMVIE\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Приложение № Д 6.1, п. 10.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DVGRN\_DEL\_NOTICE | Уведомление о расторжении договора поручительства дляобеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ | Приложения № Д 6.4 и Д 6.9, п. 7.4; Д 6.6, п. 3.7 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_SR\_DPMA\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций | Приложение № Д 14.1, п. 10.2 | doc | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_SR\_DPMG\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) | Приложение № Д 14, п. 10.2 | doc | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_SR\_DPMV\_GRNT\_REESTR | Информация об актуальном перечне поручителей по ДПМ ВИЭ | Регламент № 27, раздел 7 | xls | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_KOM\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности | Приложение № Д 18.3, п. 8.1 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_KOM\_GRNT\_DEL\_NOTICE | Уведомление о расторжении договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности | Приложения № Д 18.6, п. 7.4; Д 18.8, п. 3.7 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| ASUD\_PART\_KOMFSK\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях | Приложение № Д 18.5, п. 8.1 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_VR\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи мощности, производимой с использованием объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме | Приложение № Д 18.4, п. 8.1 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |

***Добавить позиции в приложение 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 |
| ASUD\_PART\_DVGRN\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора поручительства к ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.4, п. 7 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_REF\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в договоры в связи с изменениями в стандартную форму | Стандартные формы договоров в случаях, предусмотренных Договором о присоединении | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_SR\_REF\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в договоры в связи с изменениями в стандартную форму | Стандартные формы договоров в случаях, предусмотренных Договором о присоединении | docx | АТС | НП Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_SR\_DOG\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в договоры | Стандартные формы договоров в случаях, предусмотренных Договором о присоединении | docx | АТС | НП Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |

***Удалить позиции в приложении 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 |
| REESTR\_DPM\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в стандартные формы ДПМ | Стандартные формы ДПМ (Приложение № Д 16, п. 13.1.1 и Приложение № Д 16.1, п. 11.1.1 к ДОП) | doc | АТС | Участник | сайт криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 3 года |  |
| REESTR\_DPMGA\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в стандартные формы ДПМ ГЭС/АЭС | Стандартные формы ДПМ ГЭС/АЭС (Приложение № Д 14, п. 11.1.1 и Приложение № Д 14.1, п. 11.1.1 к ДОП) | doc | АТС | Участник | сайт криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 3 года |  |