Приложение № 1

к Протоколу № 3/2025 заочного голосования Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 31 января 2025 года.

**Вопрос 1. Об утверждении изменений и дополнений к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, связанных с порядком определения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**

**Приложение № 1**

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

**Обоснование:** предлагается в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка внести изменения в порядок определения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении января и февраля 2025 года для корректного учета объемов поставки мощности мобильного (передвижного) генерирующего оборудования.

**Дата вступления в силу:** с 31 января 2025 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 января 2025 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **9.2** | … В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i,* продающего объемы мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в ГТП генерации *p,* впервые в данном расчетном месяце *m* включенной КО в Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, формируемый в соответствии с порядком, установленным в *Регламенте отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не рассчитываются объемы в следующих случаях:- в состав ГТП генерации *p* входит генерирующее оборудование, в отношении которого предъявлено требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации;- ГТП генерации и *m* = январь 2025 года. Для расчета составляющей части цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий в месяце *m* для ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, относящейся к генерирующему объекту, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, прогнозный объем продажи мощности определяется по следующей формуле: . | … В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i,* продающего объемы мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в ГТП генерации *p,* впервые в данном расчетном месяце *m* включенной КО в Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, формируемый в соответствии с порядком, установленным в *Регламенте отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не рассчитываются объемы в следующих случаях:- в состав ГТП генерации *p* входит генерирующее оборудование, в отношении которого предъявлено требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации;- ГТП генерации и *m* = январь 2025 года;В расчетном месяце *m* = январь 2025 года в отношении участника оптового рынка *i,* продающего объемы мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в ГТП генерации *p,* зарегистрированной в отношении мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, отнесенного к поставляющему мощность в вынужденном режиме в 2025 году распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.06.2019 № 1330-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 09.10.2024 № 2798-р), не рассчитываются объемы . Для расчета составляющей части цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий в месяце *m* для ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, относящейся к генерирующему объекту, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, прогнозный объем продажи мощности определяется по следующей формуле: . |
| **16.1.2** | КО актуализирует и повторно направляет в СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в случае получения после срока, установленного в п. 16.1:   1. информации о признании квалифицированным генерирующего объекта (прекращения квалификации генерирующего объекта), включающего генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрирована ГТП генерации; 2. инициированных СО предложений по изменению расчетной модели, которые повлекли за собой изменение состава ГЕМ, в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 3. информации об изменении состава условной ГТП генерации, включенной в Реестр итогов КОМ НГО, в случае, указанном в разделе 9 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 4. в мае 2022 года уведомлений о внесении изменений в договоры на модернизацию в соответствии с п. 1.10 *Договора коммерческого представительства* (Приложение № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 5. от СО в соответствии с п. 16.4 настоящего Регламента *Перечня генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*.   КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 12:00 последнего рабочего дня до начала расчетного периода (календарного месяца).  В случае получения КО в июле 2024 года информации в соответствии с подп. 5 настоящего пункта, КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 31 июля 2024 года.  Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированный и направленный КО в СО в июле 2024 года в соответствии с подп. 5 настоящего пункта, используется СО для определения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в июле 2024 года в соответствии с порядком, определенным *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | КО актуализирует и повторно направляет в СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в случае получения после срока, установленного в п. 16.1:   1. информации о признании квалифицированным генерирующего объекта (прекращения квалификации генерирующего объекта), включающего генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрирована ГТП генерации; 2. инициированных СО предложений по изменению расчетной модели, которые повлекли за собой изменение состава ГЕМ, в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 3. информации об изменении состава условной ГТП генерации, включенной в Реестр итогов КОМ НГО, в случае, указанном в разделе 9 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 4. в мае 2022 года уведомлений о внесении изменений в договоры на модернизацию в соответствии с п. 1.10 *Договора коммерческого представительства* (Приложение № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 5. от СО в соответствии с п. 16.4 настоящего Регламента *Перечня генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*; 6. информации о принятии Наблюдательным советом Совета рынка 28.01.2025 решения о внесении в *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка изменений*, предусматривающих:   - корректировку условий для включения ГТП генерации в формируемый в соответствии с порядком, установленным *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а именно – предусматривающих включение в указанный перечень ГТП генерации, сформированных в отношении отнесенного решением Правительства Российской Федерации к генерирующему оборудованию, поставляющему мощность в вынужденном режиме, мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, мощность которого не была учтена при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке вне зависимости от результатов КОМ (ГТП генерации*,* зарегистрированных в отношении мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, отнесенного к поставляющему мощность в вынужденном режиме в 2025 году распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.06.2019 № 1330-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 09.10.2024 № 2798-р)),  и распространение скорректированных условий на те расчетные периоды (календарные месяцы), на которые в соответствии с пунктом 16.1 настоящего Регламента Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка был сформирован и передан СО по состоянию на 28.01.2025 (январь и февраль 2025 года).  КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 12:00 последнего рабочего дня до начала расчетного периода (календарного месяца), если иное не предусмотрено настоящим пунктом.  В случае получения КО в июле 2024 года информации в соответствии с подп. 5 настоящего пункта, КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 31 июля 2024 года.  Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированный и направленный КО в СО в июле 2024 года в соответствии с подп. 5 настоящего пункта, используется СО для определения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в июле 2024 года в соответствии с порядком, определенным *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае, предусмотренном подп. 6 настоящего пункта, КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на февраль 2025 года не позднее 28 января 2025 года, а на январь 2025 года – не позднее 29 января 2025 года. |
| **16.2** | …  СО повторно передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ:   1. не позднее чем за 1 (один) рабочий день до начала очередного расчетного периода (календарного месяца) – в случае получения СО от КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, учитывающего изменение информации о квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, позднее срока, указанного в абзаце 1 пункта 16.1 настоящего Регламента, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца). Если указанный реестр был получен СО от КО позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца), СО оставляет такой реестр без рассмотрения; 2. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня подачи поставщиком ценовой заявки на продажу мощности в соответствии с п. 9 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетных периодов, для которых были актуализированы объемы обязательств по поставке мощности. При этом в отношении февраля 2021 года передача актуализированного реестра не влечет повторный расчет авансовых обязательств/требований; 3. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня получения от КО скорректированного в соответствии с подпунктами 4 и 5 пункта 16.1.2 настоящего Регламента актуализированного Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; 4. не позднее 16 января 2025 года.   В течение 10 (десяти) календарных дней расчетного периода (календарного месяца) месяца *m* СО повторно формирует и передает КО в отношении месяца *m-1* Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного КО в отношении месяца *m-1* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации.  Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации, используется КО только для расчета величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ по причине вывода генерирующего оборудования из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации. | …  СО повторно передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ:   1. не позднее чем за 1 (один) рабочий день до начала очередного расчетного периода (календарного месяца) – в случае получения СО от КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, учитывающего изменение информации о квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, позднее срока, указанного в абзаце 1 пункта 16.1 настоящего Регламента, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца). Если указанный реестр был получен СО от КО позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца), СО оставляет такой реестр без рассмотрения; 2. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня подачи поставщиком ценовой заявки на продажу мощности в соответствии с п. 9 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетных периодов, для которых были актуализированы объемы обязательств по поставке мощности. При этом в отношении февраля 2021 года передача актуализированного реестра не влечет повторный расчет авансовых обязательств/требований; 3. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня получения от КО скорректированного в соответствии с подпунктами 4 и 5 пункта 16.1.2 настоящего Регламента актуализированного Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; 4. не позднее 16 января 2025 года в отношении месяца *m* = январь 2025 года; 5. не позднее 30 января 2025 года – в случае получения СО от КО актуализированного в случае, предусмотренном подп. 6 пункта 16.1.2 настоящего Регламента, Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на январь 2025 года. Данный Реестр используется КО только для целей актуализации Перечня генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в январе 2025 года в соответствии с*Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   В течение 10 (десяти) календарных дней расчетного периода (календарного месяца) месяца *m* СО повторно формирует и передает КО в отношении месяца *m-1* Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного КО в отношении месяца *m-1* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации.  Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного в соответствии с абзацем выше КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации, используется КО только для расчета величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ по причине вывода генерирующего оборудования из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации. |
| **17.3.1** | Плановый объем продажи мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности в вынужденном режиме с целью надежного электроснабжения потребителей в ЦЗ, в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определяется как:  , (17.3.1)  где *V1* ― множество ГТП генерации *p* участников оптового рынка, сформированное в соответствии с пунктом 4.2 настоящего Регламента;  – плановый объем поставки мощности в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с пунктом 7 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Плановый объем продажи мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности в вынужденном режиме с целью надежного электроснабжения потребителей в ЦЗ, в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определяется как:  , (17.3.1)  где *V1* ― множество ГТП генерации *p* участников оптового рынка, сформированное в соответствии с пунктом 4.2 настоящего Регламента;  – плановый объем поставки мощности в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с пунктом 7 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В расчетном месяце *m* = январь 2025 года в отношении участника оптового рынка *i,* продающего объемы мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в ГТП генерации *p,* зарегистрированной в отношении мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, отнесенного к поставляющему мощность в вынужденном режиме в 2025 году распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.06.2019 № 1330-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 09.10.2024 № 2798-р), не рассчитываются объемы . |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, ПОСТАВЛЯЮЩИМ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (Приложение № 19.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7** | Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении месяца поставки мощности *m*, сформированный в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, может быть скорректирован не позднее 2 (двух) календарных дней с начала месяца *m+1* в части включения в него ГТП, удовлетворяющих следующим требованиям:   * в отношении данных ГТП были выполнены все условия, необходимые для их включения в указанный перечень в месяце *m*, установленные в п. 2 настоящего Регламента (за исключением условия, установленного в п. 2.6 настоящего Регламента); * по информации, имеющейся у Коммерческого оператора, в отношении всего генерирующего оборудования, зарегистрированного в составе данных ГТП, приказ федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об утверждении цен на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, или решение Правительства Российской Федерации в отношении периода, включающего месяц поставки мощности, опубликован (-о) и вступил (-о) в силу не позднее последнего числа месяца поставки мощности *m* (для генерирующего оборудования, в отношении которого участником оптового рынка – поставщиком представлена в КО надлежащим образом заверенная копия требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации, – указанные выше документы опубликованы и вступили в силу не позднее последнего числа месяца поставки мощности *m* хотя бы в отношении одной из составляющих части цены (тарифа) на мощность, предусмотренной порядком определения регулируемой цены (тарифа) на мощность).   В отношении ГТП, включенных в соответствии с настоящим пунктом в скорректированный перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении месяца поставки мощности *m* АО «АТС»:   * не рассчитывает авансовые обязательства/требования по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * рассчитывает фактические обязательства/требования по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также средневзвешенные нерегулируемые цены на мощность на оптовом рынке, исходя из цен продажи мощности, действующих по состоянию на последнее число месяца поставки. | Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении месяца поставки мощности *m*, сформированный в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, может быть скорректирован не позднее 2 (двух) календарных дней с начала месяца *m+1* в части включения в него ГТП, удовлетворяющих следующим требованиям:   * в отношении данных ГТП были выполнены все условия, необходимые для их включения в указанный перечень в месяце *m*, установленные в п. 2 настоящего Регламента (за исключением условия, установленного в п. 2.6 настоящего Регламента); * по информации, имеющейся у Коммерческого оператора, в отношении всего генерирующего оборудования, зарегистрированного в составе данных ГТП, приказ федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об утверждении цен на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, или решение Правительства Российской Федерации в отношении периода, включающего месяц поставки мощности, опубликован (-о) и вступил (-о) в силу не позднее последнего числа месяца поставки мощности *m* (для генерирующего оборудования, в отношении которого участником оптового рынка – поставщиком представлена в КО надлежащим образом заверенная копия требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации, – указанные выше документы опубликованы и вступили в силу не позднее последнего числа месяца поставки мощности *m* хотя бы в отношении одной из составляющих части цены (тарифа) на мощность, предусмотренной порядком определения регулируемой цены (тарифа) на мощность).   В случае повторного получения КО от СО Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ на январь 2025 года в случае, предусмотренном подп. «д» п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении месяца поставки мощности *m* = январь 2025 года, сформированный в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, подлежит корректировке не позднее 31 января 2025 года в части включения в него ГТП, зарегистрированных в отношении мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, отнесенного к поставляющему мощность в вынужденном режиме в 2025 году распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.06.2019 № 1330-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 09.10.2024 № 2798-р).  В отношении ГТП, включенных в соответствии с настоящим пунктом в скорректированный перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении месяца поставки мощности *m* АО «АТС»:   * не рассчитывает авансовые обязательства/требования по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * рассчитывает фактические обязательства/требования по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также средневзвешенные нерегулируемые цены на мощность на оптовом рынке, исходя из цен продажи мощности, действующих по состоянию на последнее число месяца поставки. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.1.2** | **6.1.2. Даты платежей** Покупатель обязан осуществлять оплату мощности по заключенным им договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датами платежей *d* по авансовым обязательствам являются 14, 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  В отношении расчетного месяца *m* = январь датой платежа по авансовым обязательствам является 28 января.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. | **6.1.2. Даты платежей** Покупатель обязан осуществлять оплату мощности по заключенным им договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датами платежей *d* по авансовым обязательствам являются 14, 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  В отношении расчетного месяца *m* = январь датой платежа по авансовым обязательствам является 28 января.  В отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года датой платежа по итоговым обязательствам является 28 февраля 2025 года.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. |
| **6.1.5** | **6.1.5. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = март 2021 года не позднее 9 марта 2021 года, в отношении расчетного месяца m = январь 2025 года не позднее 21 января 2025 года) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки. Для ГТП генерации *p*, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которой в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», в уведомлении указывается информация, начиная с данного расчетного месяца до конца текущего года поставки. Для ГТП генерации , содержащих генерирующие объекты, не учтенные при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме,в уведомлении указывается информация начиная с данного расчетного месяца до конца текущего года поставки.  Указанные уведомления формируются на основании обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме, определенных в соответствии с п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  Указанное в настоящем пункте уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) формируется для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в соответствующей ценовой зоне (для второй ценовой зоны формируется отдельное уведомление по *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и отдельное уведомление по *sz* = 3), либо имеющих основание быть отнесенными к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в соответствии с п. 2.4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также для участников оптового рынка – покупателей по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне (для второй ценовой зоны формируется отдельное уведомление по *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и отдельное уведомление по *sz* = 3).  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты авансового платежа) размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры авансовых требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* (приложение 40.2 настоящего Регламента) и реестры авансовых обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40.4 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет договорной объем и стоимость мощности, объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также размер штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.5 настоящего Регламента), уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.6 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные уведомления об объемах и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.8 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 133.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета такого штрафа.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 133 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления покупателя – участника оптового рынка при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 133.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 6.2.3.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* по всем договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. | **6.1.5. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 21 января 2025 года, в отношении расчетного месяца *m* = февраль 2025 года не позднее 10 февраля 2025 года) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки. Для ГТП генерации *p*, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которой в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», в уведомлении указывается информация, начиная с данного расчетного месяца до конца текущего года поставки. Для ГТП генерации , содержащих генерирующие объекты, не учтенные при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме,в уведомлении указывается информация начиная с данного расчетного месяца до конца текущего года поставки.  Указанные уведомления формируются на основании обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме, определенных в соответствии с п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Кроме того, в случае корректировки КО Перечня генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, сформированного в отношении месяца *m* = январь 2025 года, на основании повторно полученного от СО в случае, предусмотренном подп. «д» п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ на январь 2025 года, КО в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 10 февраля 2025 года формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом актуализированное уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) в отношении 2025 года поставки мощности по генерирующим объектам, расположенным в первой ценовой зоне оптового рынка.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  Указанное в настоящем пункте уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) формируется для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в соответствующей ценовой зоне (для второй ценовой зоны формируется отдельное уведомление по *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и отдельное уведомление по *sz* = 3), либо имеющих основание быть отнесенными к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в соответствии с п. 2.4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также для участников оптового рынка – покупателей по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне (для второй ценовой зоны формируется отдельное уведомление по *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и отдельное уведомление по *sz* = 3).  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты авансового платежа) размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры авансовых требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* (приложение 40.2 настоящего Регламента) и реестры авансовых обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40.4 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО определяет договорной объем и стоимость мощности, объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также размер штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.5 настоящего Регламента), уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.6 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные уведомления об объемах и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.8 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 133.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета такого штрафа.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО определяет размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 133 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления покупателя – участника оптового рынка при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 133.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 6.2.3.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) q покупателя – участника оптового рынка j по всем договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. |
| **6.1.6** | **6.1.6. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 21 января 2025 года) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период, с учетом особенностей, описанных ниже.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 к настоящему Регламенту), за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40 настоящего Регламента). Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период. Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3).  В реестре объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (приложение 113г к настоящему Регламенту).  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, или в первый рабочий день, следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, 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. | **6.1.6. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 21 января 2025 года) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период, с учетом особенностей, описанных ниже.  Кроме того, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года КО не позднее 7 февраля 2025 года направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 к настоящему Регламенту), содержащий информацию по договорам, дополнительно заключенным в отношении 2025 года поставки мощности по генерирующим объектам, расположенным в первой ценовой зоне оптового рынка, на основании повторно полученного от СО в случае, предусмотренном подп. «д» п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ на январь 2025 года.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 к настоящему Регламенту), за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40 настоящего Регламента). Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период. Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3).  В реестре объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (приложение 113г к настоящему Регламенту).  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 25 февраля 2025 года), или в первый рабочий день, следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, 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. |
| **6.2.2** | **6.2.2. Даты платежей** Продавец обязан осуществлять оплату обязательств по оплате штрафов по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датой платежа по обязательствам по оплате штрафов по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Датой платежа по обязательствам по выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Фактом признания участниками оптового рынка штрафов по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и (или) денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, является исполнение обязательств по оплате штрафа и (или) выплате указанной денежной суммы (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета/на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания штрафов для целей дальнейшего оспаривания.  Платежи проводятся в указанную дату платежа, если она является рабочим днем, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты. | **6.2.2. Даты платежей** Продавец обязан осуществлять оплату обязательств по оплате штрафов по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датой платежа по обязательствам по оплате штрафов по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  В отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года датой платежа по обязательствам по оплате штрафов по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, является 28 февраля 2025 года.  Датой платежа по обязательствам по выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  В отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года датой платежа по обязательствам по выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, является 28 февраля 2025 года.  Фактом признания участниками оптового рынка штрафов по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и (или) денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, является исполнение обязательств по оплате штрафа и (или) выплате указанной денежной суммы (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета/на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания штрафов для целей дальнейшего оспаривания.  Платежи проводятся в указанную дату платежа, если она является рабочим днем, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты. |
| **6.2.4** | **6.2.4. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности** Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам (приложение 40.3 настоящего Регламента). Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 132 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 132.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3). | **6.2.4. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности** Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО определяет размер штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам (приложение 40.3 настоящего Регламента). Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО определяет размер денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 132 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 132.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3). |
| **6.2.5** | **6.2.5. Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по штрафам за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности** Начиная с 21-го (двадцать первого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР включает в сводный реестр платежей суммы штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и денежные суммы, обусловленные отказом поставщиков от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, с учетом порядка и очередности осуществления платежей и передает сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию. | **6.2.5. Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по штрафам за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности** Начиная с 21-го (двадцать первого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года начиная с 28 февраля 2025 года), ЦФР включает в сводный реестр платежей суммы штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и денежные суммы, обусловленные отказом поставщиков от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, с учетом порядка и очередности осуществления платежей и передает сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию. |
| **9.2** | 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*).  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 24.1.1 к настоящему Регламенту, не позднее 12 (двенадцатого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 1 (одного) рабочего дня до даты первого авансового платежа. При этом указанные реестры направляются не позднее последнего числа расчетного месяца *m* для каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по форме, установленной приложением 24.9 к настоящему Регламенту, не позднее 12 (двенадцатого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 1 (одного) рабочего дня до даты первого авансового платежа. При этом указанные реестры направляются не позднее последнего числа расчетного месяца *m* для каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами по форме, установленной приложением 24.1.2 к настоящему Регламенту, не позднее последнего числа расчетного месяца *m*;   …  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. | 9.2. По окончании расчетного периода, не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), 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*).  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 24.1.1 к настоящему Регламенту, не позднее 12 (двенадцатого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 1 (одного) рабочего дня до даты первого авансового платежа. При этом указанные реестры направляются не позднее последнего числа расчетного месяца *m* для каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по форме, установленной приложением 24.9 к настоящему Регламенту, не позднее 12 (двенадцатого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 1 (одного) рабочего дня до даты первого авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = февраль 2025 года не позднее 28 февраля 2025 года). При этом указанные реестры направляются не позднее последнего числа расчетного месяца *m* для каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Кроме того, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года КО не позднее 10 февраля 2025 года публикует актуализированный реестр договоров для 2025 года поставки мощности по генерирующим объектам, расположенным в первой ценовой зоне оптового рынка (актуализированный на основании повторно полученного от СО в случае, предусмотренном подп. «д» п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ на январь 2025 года); * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами по форме, установленной приложением 24.1.2 к настоящему Регламенту, не позднее последнего числа расчетного месяца *m*;   …  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. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (Приложение № Д 18.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **5.5** | Не позднее 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, Продавец формирует и направляет Покупателю на согласование и подписание Акт приема-передачи мощности в электронном виде с использованием электронной подписи, а не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, – на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. | Не позднее 18 (восемнадцатого) (в отношении января 2025 года – не позднее 24 (двадцать четвертого)) числа месяца, следующего за расчетным, Продавец формирует и направляет Покупателю на согласование и подписание Акт приема-передачи мощности в электронном виде с использованием электронной подписи, а не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, – на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. |
| **5.14** | Продавец формирует и направляет Покупателю счет-фактуру на мощность, купленную Покупателем по настоящему Договору, не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи. Продавец формирует и направляет Покупателю счет-фактуру на мощность, купленную Покупателем по настоящему Договору, не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с наличием оригинальной подписи в счете-фактуре на мощность, а в случае, если Продавцом и Покупателем заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающее направление счетов-фактур в электронной форме, – в электронной форме в соответствии с указанным соглашением в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и этим соглашением, без направления на бумажном носителе, а в случаях, предусмотренных указанным соглашением, – на бумажном носителе. | Продавец формирует и направляет Покупателю счет-фактуру на мощность, купленную Покупателем по настоящему Договору, не позднее 20 (двадцатого) (в отношении января 2025 года – не позднее 24 (двадцать четвертого)) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи. Продавец формирует и направляет Покупателю счет-фактуру на мощность, купленную Покупателем по настоящему Договору, не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с наличием оригинальной подписи в счете-фактуре на мощность, а в случае, если Продавцом и Покупателем заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающее направление счетов-фактур в электронной форме, – в электронной форме в соответствии с указанным соглашением в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и этим соглашением, без направления на бумажном носителе, а в случаях, предусмотренных указанным соглашением, – на бумажном носителе. |