**VI.3. Изменения,** **связанные** **с уточнением порядка определения объемов мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**

**Приложение № 6.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается уточнить порядок определения объема обязательств по поставке мощности для ГТП генерации, в отношении которых выполнены все требования для поставки мощности в вынужденном режиме на основании решения Правительства Российской Федерации об отнесении данного генерирующего оборудования к оборудованию, поставляющему мощность в вынужденном режиме, но при этом в состав которых входит в том числе генерирующее оборудование, в отношении которого принято решение Минэнерго России о приостановке вывода из эксплуатации и в отношении которого выполнены не все требования, необходимые для поставки мощности в вынужденном режиме на основании соответствующего решения Минэнерго России.  Предлагается также определить в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка порядок определения и направления СР в ФАС информации о прогнозных объемах мощности, составляющих обязательства поставщика по поставке мощности генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации.  **Дата вступления в силу:** с 25 февраля 2025 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 февраля 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** | …  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: . | …  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 случае получения Советом рынка запроса от федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов о предоставлении информации о прогнозных объемах мощности, составляющих обязательства поставщика по поставке мощности генерирующего оборудования, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, указанная информация предоставляется федеральному органу в области регулирования тарифов в срок, установленный в таком запросе. Указанная информация направляется на основании данных о величине располагаемой мощности, поданных в отношении данного генерирующего оборудования в порядке, определенном *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), полученных Советом рынка от Системного оператора в соответствии с *Положением о порядке предоставления информации о величинах, влияющих на изменение цен на оптовом рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках электрической энергии* (Приложение № 30 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **16.2** | Ежемесячно не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) СО передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании актуального по состоянию на 1-е число месяца *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка и содержащий в отношении каждой ГТП генерации в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, начиная с данного расчетного периода:   * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенный при проведении КОМ; * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ (далее – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ); * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО; * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; * объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, указанный в ценовой заявке на продажу мощности, поданной в соответствии с разделом 5 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, неотобранных по результатам КОМ; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ, в отношении генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка; * объемы мощности, определенные в соответствии с подп. «в» 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*) в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, и не имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * объемы мощности в отношении ЕГО, имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка (далее – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации), равные для каждого месяца, на который проведены КОМ, в период с данного расчетного месяца *m* до месяца, до которого приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, объему мощности данных ЕГО, входящих в отобранные по результатам КОМ ГЕМ, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом, в случае, если данные ЕГО входят в состав отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период, или определенные в соответствии с подп. «б» 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*), в случае, если данные ЕГО входят в состав не отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период; * объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, определенные в соответствии с настоящим пунктом.   …  В отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», объемы мощности для целей формирования реестров в период, начинающийся с данного расчетного месяца *m* до месяца (включительно), предшествующего месяцу, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, определяются в соответствии с настоящим пунктом следующим образом:   * если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят как ЕГО, имеющие указанный признак, так и другие ЕГО, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, принимаются равными 0 (нулю). При этом иные объемы мощности по ГЕМ, отобранным в КОМ (в т.ч. учтенным при проведении КОМ как поставляющие мощность в вынужденном режиме, а также ГЕМ, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации»), в составе ГТП определяются путем уменьшения для каждого месяца периода соответствующих объемов мощности на объем располагаемой мощности имеющих указанный признак ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, поданной на соответствующий КОМ) и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда в декабре соответствующего года указанная величина определяется равной 0 (нулю) в соответствии с настоящим пунктом в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду реализации мероприятий по модернизации, определенному в соответствии с информацией, указанной в приложении 1 договора на модернизацию при его заключении); * если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят только ЕГО, имеющие указанный признак, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, определяются по ГЕМ в составе ГТП на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям. При неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – данные объемы определяются путем суммирования по ГЕМ, отобранным в КОМ (в т.ч. учтенным при проведении КОМ как поставляющие мощность в вынужденном режиме, а также ГЕМ, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации»), в составе ГТП для каждого месяца периода значений располагаемой мощности соответствующих ЕГО, заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности по соответствующей ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО») и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года. При этом иные объемы мощности по такой ГТП принимаются равными 0 (нулю).   Объемы мощности по ГТП для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются путем суммирования соответствующих объемов мощности по входящим в их состав ГЕМ с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.  …  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. | Ежемесячно не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) СО передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании актуального по состоянию на 1-е число месяца *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка и содержащий в отношении каждой ГТП генерации в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, начиная с данного расчетного периода:   * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенный при проведении КОМ; * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ (далее – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ); * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО; * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; * объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, указанный в ценовой заявке на продажу мощности, поданной в соответствии с разделом 5 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, неотобранных по результатам КОМ; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ, в отношении генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка; * объемы мощности, определенные в соответствии с подп. «в» 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*) в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * объемы мощности в отношении ЕГО, имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка (далее – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации), равные для каждого месяца, на который проведены КОМ, в период с данного расчетного месяца *m* до месяца, до которого приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, объему мощности данных ЕГО, входящих в отобранные по результатам КОМ ГЕМ, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом, в случае, если данные ЕГО входят в состав отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период, или определенные в соответствии с подп. «б» 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*), в случае, если данные ЕГО входят в состав не отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период; * объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, определенные в соответствии с настоящим пунктом.   …  В отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», объемы мощности для целей формирования реестров в период, начинающийся с данного расчетного месяца *m* до месяца (включительно), предшествующего месяцу, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, определяются в соответствии с настоящим пунктом следующим образом:   * если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят как ЕГО, имеющие указанный признак, так и другие ЕГО, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, принимаются равными 0 (нулю).   При этом иные объемы мощности по такой ГТП определяются:   * если в состав данной ГТП входят только ЕГО, в отношении которых принято решение Правительства Российской Федерации об отнесении данного генерирующего оборудования к оборудованию, поставляющему мощность в вынужденном режиме в данном расчетном месяце *m* – равными объему мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ (в том числе при проведении отбора в соответствии с разделом 5 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * в иных случаях путем уменьшения для каждого месяца периода соответствующих объемов мощности на объем располагаемой мощности, имеющих указанный признак ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, поданной на соответствующий КОМ, в том числе проводимый в соответствии с разделом 5 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)), в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда в декабре соответствующего года указанная величина определяется равной 0 (нулю) в соответствии с настоящим пунктом в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду реализации мероприятий по модернизации, определенному в соответствии с информацией, указанной в приложении 1 договора на модернизацию при его заключении); * если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят только ЕГО, имеющие указанный признак, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, определяются по ГЕМ в составе ГТП на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям. При неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – данные объемы определяются путем суммирования по ГЕМ, отобранным в КОМ (в т.ч. учтенным при проведении КОМ как поставляющие мощность в вынужденном режиме, а также ГЕМ, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации»), в составе ГТП для каждого месяца периода значений располагаемой мощности соответствующих ЕГО, заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности (в том числе в соответствии с разделом 5 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) по соответствующей ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО») и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года.   При этом иные объемы мощности по такой ГТП принимаются равными 0 (нулю).  Объемы мощности по ГТП для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются путем суммирования соответствующих объемов мощности по входящим в их состав ГЕМ с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.  …  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); 6. не позднее 6 февраля 2025 года в отношении месяца *m* = февраль 2025 года – в части корректировки объемов мощности генерирующего оборудования, в отношении которого указан признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом.   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. |