**VI.4. Изменения, связанные с детализацией порядка регистрации признака технической неготовности СОТИАССО**

**Приложение № 6.4**

**Инициатор:** АО «СО ЕЭС».

**Обоснование:** предлагается внести изменения в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части детализации порядка регистрации признака технической неготовности Системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой СО (СОТИАССО).

**Дата вступления в силу:** 1 августа 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ФАКТИЧЕСКИ ПОСТАВЛЕННОЙ НА ОПТОВЫЙ РЫНОК МОЩНОСТИ (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **3.5** | Порядок определения выполнения технических требований к обмену технологической информацией с автоматизированной системой СО  1. СО по итогам контроля выполнения технических требований к СОТИАССО электростанций, в отношении которых зарегистрированы ГТП генерации, регистрирует по соответствующей ГТП признак технической неготовности СОТИАССО в отчетном месяце в следующих случаях:   1) при отсутствии на 1 (первое) число отчетного месяца введенной в эксплуатацию СОТИАССО;  2) при выявлении суммарно в течение 48 (сорока восьми) и более часов за отчетный месяц нарушений требований к обмену технологической информацией с автоматизированной системой СО, указанных в приложении 3 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в т. ч. в части фактического наличия в работе голосовых и технологических каналов связи и средств телемеханики, а также в части готовности к получению ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и (или) получению/передаче оперативных уведомлений;  с учетом особенностей, предусмотренных абзацем 9 пункта 2.4.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и пунктом 3.5.4 настоящего Регламента.  3.5.1. Порядок определения технической неготовности к получению ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и (или) получению/передаче оперативных уведомлений.  Техническая неготовность к получению ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и (или) получению/передаче оперативных уведомлений – ситуация, при которой на объекте электроэнергетики, в состав которого входит данная ГТП, по техническим причинам не могут формироваться оперативные уведомления и (или) надлежащим образом приниматься данные ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и результирующая информация о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования, публикуемая на Шлюзе СО.  Техническая неготовность к получению ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и (или) получению/передаче оперативных уведомлений для ГТП участника оптового рынка устанавливается в заявительном порядке и (или) по результатам осуществления Системным оператором мониторинга выполнения участником технических требований в части обмена технологической информацией с автоматизированной системой СО на основании следующей информации:  – уведомления участником оптового рынка СО о временной неготовности к получению данных ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и (или) получению/передаче оперативных уведомлений, в т. ч. для проведения профилактических и наладочных работ путем передачи соответствующей диспетчерской заявки и (или) с использованием диспетчерской связи при условии указания периода неготовности;  – результатов контроля регулярного обмена (факта отправки и времени доставки сообщений) технологическими уведомлениями, порождаемыми клиентской версией автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования (консоль сбора данных об изменении системных условий – КИСУ) с учетом требований приложения 3 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются в автоматическом режиме КИСУ, в т. ч. по расписанию;  – информации о времени получения подтверждения о доставке (получении) ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) позднее времени начала его действия;  – информации о невозможности формирования и передачи в СО оперативного уведомления с помощью КИСУ, установленной на рабочем месте оператора участника оптового рынка (электростанции).   1. 3.5.2. Нарушение обмена технологической информацией, которое не было устранено до завершения отчетного месяца, является пограничным и рассматривается как два нарушения. Длительность одного из них определяется как интервал времени с момента возникновения пограничного нарушения до конца отчетного месяца и учитывается в отчетном месяце, а длительность другого – как время с начала нового отчетного месяца до момента устранения пограничного нарушения и учитывается в новом отчетном месяце.   … | Порядок определения выполнения технических требований к обмену технологической информацией с автоматизированной системой СО  1. СО по итогам контроля выполнения технических требований к СОТИАССО электростанций, в отношении которых зарегистрированы ГТП генерации, регистрирует по соответствующей ГТП признак технической неготовности СОТИАССО в отчетном месяце в следующих случаях: 2. при отсутствии на 1 (первое) число отчетного месяца введенной в опытную или промышленную эксплуатацию СОТИАССО; 3. при невыполнении в полном объеме требований к СОТИАССО, предусмотренных разделами 1–9 приложения 3 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), по истечении 6 месяцев с даты начала торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием ГТП, включающей вновь вводимое в эксплуатацию (модернизированное) генерирующее оборудование; 4. при невыполнении требований к СОТИАССО в объеме и сроки, предусмотренные пунктом 10.9.2 приложения 3 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), по ГТП генерации, зарегистрированным в отношении генерирующего оборудования, указанного в буллитах 1–3 пункта 10.9 приложения 3 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 5. при невыполнении требований к СОТИАССО в объеме и сроки, предусмотренные разделом 12 приложения 3 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с учетом особенностей, указанных в п. 3.5.4 настоящего Регламента, по ГТП генерации, зарегистрированным в отношении генерирующего оборудования на территориях, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;   5) при выявлении суммарно в течение 48 (сорока восьми) и более часов за отчетный месяц нарушений требований к обмену технологической информацией с автоматизированной системой СО, указанных в приложении 3 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), обусловленных:   * технической неготовностью голосовых и технологических каналов связи и средств телемеханики; * технической неготовностью к получению ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и (или) получению/передаче оперативных уведомлений;   с учетом особенностей, предусмотренных абзацем 9 пункта 2.4.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и пунктом 3.5.4 настоящего Регламента.  3.5.1. Порядок определения технической неготовности СОТИАССО в части неготовности к получению ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и (или) получению/передаче оперативных уведомлений.  Техническая неготовность СОТИАССО в части неготовности к получению ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и (или) получению/передаче оперативных уведомлений – ситуация, при которой на объекте электроэнергетики, в отношении которого сформирована данная ГТП, по техническим причинам не могут формироваться оперативные уведомления и (или) надлежащим образом приниматься данные ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и результирующая информация о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования, публикуемая на Шлюзе СО.  Техническая неготовность СОТИАССО в части неготовности к получению ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и (или) получению/передаче оперативных уведомлений для ГТП участника оптового рынка устанавливается в случае направления участником оптового рынка в СО соответствующей информации и (или) по результатам осуществления СО мониторинга выполнения участником технических требований в части обмена технологической информацией с автоматизированной системой СО на основании следующей информации:  – уведомления участником оптового рынка СО о временной неготовности к получению данных ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) и (или) получению/передаче оперативных уведомлений, в т. ч. для проведения профилактических и наладочных работ путем передачи соответствующей диспетчерской заявки и (или) с использованием диспетчерской связи при условии указания периода неготовности;  – результатов контроля регулярного обмена (факта отправки и времени доставки сообщений) технологическими уведомлениями, порождаемыми клиентской версией автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования (консоль сбора данных об изменении системных условий – КИСУ) с учетом требований приложения 3 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются в автоматическом режиме КИСУ, в т. ч. по расписанию;  – информации о времени получения подтверждения о доставке (получении) ПБР (ППБР, ДДГ – для второй неценовой зоны) позднее времени начала его действия;  – информации о невозможности формирования и передачи в СО оперативного уведомления с помощью КИСУ, установленной на рабочем месте оператора участника оптового рынка (электростанции).   1. 3.5.2. Порядок определения технической неготовности СОТИАССО в части неготовности голосовых и технологических каналов связи и средств телемеханики.   Техническая неготовность СОТИАССО в части неготовности голосовых и технологических каналов связи и средств телемеханики – зафиксированная неисправность оборудования или сбои в работе программного обеспечения каналов связи и средств телемеханики, приведшие к нарушению информационного обмена между объектом электроэнергетики, в отношении которого сформирована данная ГТП, и диспетчерским центром СО:   * неисправность канала (каналов) связи с диспетчерским центром СО, в результате которой в работе остаются менее двух каналов связи с диспетчерским центром СО; * полное отсутствие диспетчерской связи с объектом управления; * прекращение получения телеметрической информации, приводящее к потере наблюдаемости режима работы энергообъекта, – отсутствие возможности формирования баланса по активной и реактивной мощности по каждой ГТП генерации на основании параметров, указанных в формуляре согласования приема/передачи данных, оформленном участником оптового рынка и согласованным с СО в соответствии с приложением 3 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * прекращение информационного обмена с ЦС АРЧМ, ЦКС АРЧМ ЕЭС, ЦСПА – для ГЭС, которые в соответствии с п. 3.3 настоящего Регламента должны иметь возможность участвовать в автоматическом вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной электрической мощности.   Техническая неготовность СОТИАССО в части неготовности голосовых и технологических каналов связи и средств телемеханики устанавливается в случае направления участником оптового рынка в СО соответствующей информации и (или) по результатам осуществления СО мониторинга выполнения участником технических требований в части обмена технологической информацией с автоматизированной системой СО, указанных в приложении 3 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   1. В случае одновременного возникновения нескольких нарушений обмена, имеющих общую причину, указанные нарушения обмена учитываются как одно нарушение, длительность которого должна определяться как интервал времени с момента возникновения первого нарушения до момента устранения последнего нарушения. 2. Нарушение обмена технологической информацией, которое не было устранено до завершения отчетного месяца, является пограничным и рассматривается как два нарушения. Длительность одного из них определяется как интервал времени с момента возникновения пограничного нарушения до конца отчетного месяца и учитывается в отчетном месяце, а длительность другого – как время с начала нового отчетного месяца до момента устранения пограничного нарушения и учитывается в новом отчетном месяце. 3. Длительность нарушения обмена технологической информацией не учитывается в периоды неготовности средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ) на стороне СО. 4. … |