**VI.2. Изменения,** **связанные** **с детализацией порядка формирования показателей неготовности генерирующего оборудования к несению нагрузки**

**Приложение № 6.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «СО ЕЭС».  **Обоснование:** предлагается внести следующие изменения:  - детализировать порядок формирования показателей неготовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в случаях снижения максимальной мощности, не связанных с изменением состава оборудования;  - детализировать порядок формирования показателей готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки при испытаниях генерирующего оборудования, проводимых в период ремонта генерирующего оборудования;  - внести другие изменения редакционного характера.  **Дата вступления в силу:** 1 ноября 2023 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) |
| --- | --- | --- |
| **3.4.6.1** | К объемам согласованных плановых ремонтных снижений мощности относятся объемы снижений мощности, связанные:– с проведением плановых ремонтов генерирующего оборудования в соответствии с месячным графиком ремонтов, утвержденным СО до начала месяца;– с проведением ремонтов или испытаний генерирующего оборудования в выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений, а также неплановых ремонтов, проводимых непосредственно после окончания плановых ремонтов генерирующего оборудования;– с проведением ремонта генерирующего оборудования, ремонт которого был предусмотрен месячным графиком ремонтов, утвержденным СО до начала месяца, в отношении которого по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт;– с проведением контроля состояния, проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, в период с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов, утвержденным СО до начала месяца;– с проведением ремонтов генерирующего оборудования, участвующего в нормированном первичном регулировании частоты (НПРЧ) и (или) в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (АВРЧМ) в соответствии с заключенными с СО договорами оказания услуг по обеспечению системной надежности, в период не более 72 часов в течение месяца при соблюдении следующих условий:… | К объемам согласованных плановых ремонтных снижений мощности относятся объемы снижений мощности, связанные:– с проведением плановых ремонтов генерирующего оборудования в соответствии с месячным графиком ремонтов, утвержденным СО до начала месяца;– с проведением ремонтов или испытаний генерирующего оборудования в выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений, а также неплановых ремонтов, проводимых непосредственно после окончания плановых ремонтов генерирующего оборудования;– с проведением ремонта генерирующего оборудования, ремонт которого был предусмотрен месячным графиком ремонтов, утвержденным СО до начала месяца, в отношении которого по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт;– с проведением контроля состояния, проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, в период с момента завершения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов, утвержденным СО до начала месяца;– с проведением по соответствующим диспетчерским заявкам ремонтов основного энергетического оборудования, являющегося объектом диспетчеризации (турбоагрегаты, энергоблоки и энергоблоки ПГУ), участвующего в нормированном первичном регулировании частоты (НПРЧ) и (или) в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (АВРЧМ) в соответствии с заключенными с СО договорами оказания услуг по обеспечению системной надежности, в период не более 72 часов в течение месяца при соблюдении следующих условий: |
| **3.5** | 1. **Порядок определения выполнения технических требований к обмену технологической информацией с автоматизированной системой СО** 2. 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: 3. … | 1. **Порядок определения выполнения технических требований к обмену технологической информацией с автоматизированной системой СО** 2. СО по итогам контроля выполнения технических требований к СОТИАССО электростанций, в отношении которых зарегистрированы ГТП генерации, регистрирует по этим ГТП генерации признаки технической неготовности СОТИАССО в отчетном месяце в следующих случаях: 3. … |
| **3.5.2** | 1. 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, используемых в рамках информационного обмена между объектом электроэнергетики, в отношении которого сформирована данная ГТП, и диспетчерским центром 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*).  Техническая неготовность СОТИАССО в части неготовности голосовых и технологических каналов связи и средств телемеханики регистрируется при наступлении одного из следующих событий:   1. - неисправность канала (каналов) связи с диспетчерским центром СО, в результате которой в работе остаются менее двух каналов связи с диспетчерским центром СО; 2. - полное отсутствие диспетчерской связи с объектом управления; 3. - 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*); 4. - 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. | 1. 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, используемых в рамках информационного обмена между электростанцией, в отношении генерирующего оборудования которой зарегистрированы ГТП, допущенные к участию в торговле электрической энергией (мощностью), и диспетчерским центром 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*).  Техническая неготовность СОТИАССО в части неготовности голосовых и технологических каналов связи и средств телемеханики регистрируется при наступлении одного из следующих событий:   1. - неисправность канала (каналов) связи с диспетчерским центром СО, в результате которой в работе остаются менее двух каналов связи (голосовых или технологических) с диспетчерским центром СО; 2. - полное отсутствие диспетчерской связи с объектом управления; 3. - 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*); 4. - 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. |
| **4.3** | Порядок определения готовности генерирующего оборудования, режим работы которого зависит от наличия теплового потребителя Максимальная мощность единиц генерирующего оборудования тепловых электростанций, состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО и режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя (турбины типа «Р» (за исключением турбин типа «Р», имеющих приключенные турбины), ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ и пр.), готовая к выработке электроэнергии, при выводе такого оборудования в резерв или ремонт принимается равной нулю, если иное не подтверждено специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них.  Максимальная мощность единиц генерирующего оборудования тепловых электростанций, состояние которых не подлежит оптимизации в рамках процедуры ВСВГО (состояние такого оборудования в уведомлении ВСВГО указано как вынужденно включенное или отключенное) и режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя (турбины типа «Р», ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ и пр.), при выводе такого оборудования в резерв или ремонт принимается равной нулю. | Порядок определения готовности генерирующего оборудования, режим работы которого зависит от наличия теплового потребителя Максимальная мощность единиц генерирующего оборудования тепловых электростанций, состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО и режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя (турбины типа «Р» (в том числе «ПР», «ТР» и «ПТР», за исключением турбин типа «Р», имеющих приключенные турбины), ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ и пр.), готовая к выработке электроэнергии, при выводе такого оборудования в резерв или ремонт принимается равной нулю, если иное не подтверждено специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них.  Максимальная мощность единиц генерирующего оборудования тепловых электростанций, состояние которых не подлежит оптимизации в рамках процедуры ВСВГО (состояние такого оборудования в уведомлении ВСВГО указано как вынужденно включенное или отключенное) и режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя (турбины типа «Р» (в том числе «ПР», «ТР» и «ПТР»), ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ и пр.), при выводе такого оборудования в резерв или ремонт принимается равной нулю.  Снижение максимальной мощности в указанных в настоящем пункте случаях при подаче соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток *Х*-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток *Х*-1 для второй неценовой зоны) подлежит регистрации как , при направлении уведомления после указанного времени или его отсутствии снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке (, ). |
| **4.2** | Порядок определения готовности генерирующего оборудования для генерирующего оборудования во время проведения специальных испытаний на включенном оборудовании В согласованные с СО сроки проведения плановых специальных испытаний фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности определяется в соответствии с объемами поставки, предусмотренными согласованной с СО программой испытаний, при этом период плановых специальных испытаний не может превышать 120 часов.  К плановым специальным испытаниям относятся:   * испытания сетевого, основного и вспомогательного оборудования, инициированные СО; * испытания средств режимной и противоаварийной автоматики, определенных Порядком установления соответствия; * испытания релейной защиты.   Программа проведения плановых специальных испытаний, содержащая в том числе данные о длительности проведения испытаний, указание на максимальные значения возможного изменения мощности и (или) возможность аварийного отключения оборудования, должна быть представлена СО не позднее 14 (четырнадцати) рабочих дней до начала проведения испытаний. Оборудование по программе испытаний должно находиться в работе, а программа должна содержать указание на время, необходимое на прекращение испытаний.  На проведение испытаний участник ОРЭМ в соответствии с порядком, установленным СО, должен подать в СО соответствующую заявку и уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО не позднее 10 часов 00 минут московского времени для ценовых и неценовых зон (за исключением территории Дальнего Востока) суток *Х*-2 (для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток *Х*-1) на сутки *X*.  Отключения (в т.ч. аварийные) генерирующего оборудования в период проведения плановых специальных испытаний относятся к категории учтенных в программе испытаний при одновременном выполнении следующих условий:  - генерирующее оборудование после отключения фактически включено в сеть в период, не превышающий нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, определенного СО в соответствии с Техническими требованиями и Порядком установления соответствия;  - в программе испытаний, согласованной СО, учтено отключение (возможность отключения) в период проведения испытаний;  - отключение генерирующего оборудования не связано с проведением ремонтных работ на основном и (или) вспомогательном оборудовании.  Максимальная мощность оборудования, готового к выработке электроэнергии, в период проведения плановых специальных испытаний, в т.ч. при отключениях генерирующего оборудования, относящихся к категории учтенных в программе испытаний, определяется СО на основании значений максимальной мощности включенного оборудования и величины холодного резерва, заявленных в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования (при отключениях – заявленных в часе, предшествующем отключению), соответствующих диспетчерским заявкам.  Снижения, обусловленные отключением генерирующего оборудования, не относящимся к категории учтенных в программе испытаний, регистрируются в общем порядке с момента такого отключения. | Порядок определения готовности генерирующего оборудования при проведении испытаний 4.2.1. Проведение плановых специальных испытаний на включенном оборудовании  В согласованные с СО сроки проведения плановых специальных испытаний фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности определяется в соответствии с объемами поставки, предусмотренными согласованной с СО программой испытаний, при этом период плановых специальных испытаний не может превышать 120 часов.  К плановым специальным испытаниям относятся:   * испытания сетевого, основного и вспомогательного оборудования, инициированные СО; * испытания средств режимной и противоаварийной автоматики, определенных Порядком установления соответствия; * испытания релейной защиты.   Программа проведения плановых специальных испытаний, содержащая в том числе данные о длительности проведения испытаний, указание на максимальные значения возможного изменения мощности и (или) возможность аварийного отключения оборудования, должна быть представлена СО не позднее 14 (четырнадцати) рабочих дней до начала проведения испытаний. Оборудование по программе испытаний должно находиться в работе, а программа должна содержать указание на время, необходимое на прекращение испытаний.  На проведение испытаний участник ОРЭМ в соответствии с порядком, установленным СО, должен подать в СО соответствующую заявку и уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО не позднее 10 часов 00 минут московского времени для ценовых и неценовых зон (за исключением территории Дальнего Востока) суток *Х*-2 (для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток *Х*-1) на сутки *X*.  Отключения (в т.ч. аварийные) генерирующего оборудования в период проведения плановых специальных испытаний относятся к категории учтенных в программе испытаний при одновременном выполнении следующих условий:  - генерирующее оборудование после отключения фактически включено в сеть в период, не превышающий нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, определенного СО в соответствии с Техническими требованиями и Порядком установления соответствия;  - в программе испытаний, согласованной СО, учтено отключение (возможность отключения) в период проведения испытаний;  - отключение генерирующего оборудования не связано с проведением ремонтных работ на основном и (или) вспомогательном оборудовании.  Максимальная мощность оборудования, готового к выработке электроэнергии, в период проведения плановых специальных испытаний, в т.ч. при отключениях генерирующего оборудования, относящихся к категории учтенных в программе испытаний, определяется СО на основании значений максимальной мощности включенного оборудования и величины холодного резерва, заявленных в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования (при отключениях – заявленных в часе, предшествующем отключению), соответствующих диспетчерским заявкам.  Снижения, обусловленные отключением генерирующего оборудования, не относящимся к категории учтенных в программе испытаний, регистрируются в общем порядке с момента такого отключения.  4.2.2. Проведение испытаний генерирующего оборудования в период его ремонта Участник ОРЭМ может подать СО диспетчерскую заявку на проведение испытаний под нагрузкой генерирующего оборудования, находящегося в ремонте (вынужденном простое), без закрытия соответствующей заявки на ремонт (вынужденный простой) в следующих случаях:  * + - 1. для испытаний длительностью, не превышающей 12 часов для генерирующего оборудования, выведенного в ремонт (вынужденный простой) по плановым или внеплановым диспетчерским заявкам, или не превышающей 6 часов для генерирующего оборудования, выведенного в ремонт (вынужденный простой) по неотложным (аварийным) диспетчерским заявкам, без подачи уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования об изменении эксплуатационного состояния генерирующего оборудования при одновременном выполнении следующих условий:  диспетчерская заявка на проведение испытаний подана не позже чем за 4 часа до часа фактической поставки и согласована (разрешена) СО;заявляемая длительность испытаний не превышает срок ремонта (вынужденного простоя) генерирующего оборудования, предусмотренный соответствующей разрешенной диспетчерской заявкой;  * + - 1. для испытаний длительностью, превышающей 12 часов для генерирующего оборудования, выведенного в ремонт (вынужденный простой) по плановым или внеплановым диспетчерским заявкам, или превышающей 6 часов для генерирующего оборудования, выведенного в ремонт (вынужденный простой) по неотложным (аварийным) диспетчерским заявкам, но не более 48 часов, при одновременном выполнении следующих условий:  диспетчерская заявка на проведение испытаний подана не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток *Х*-1 для второй неценовой зоны) и согласована (разрешена) СО;на весь период проведения таких испытаний участник оптового рынка заявляет в уведомлении ВСВГО, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток *Х*-1 для второй неценовой зоны), включенное состояние испытываемого генерирующего оборудования. При этом режим работы (нагрузка) данной ЕГО в каждый час периода проведения испытаний должен быть задан равными значениями максимальной и минимальной мощности (Рмакс=Рмин) с указанием признака вынужденного состояния ЕГО (признак «ВСост»);заявляемая длительность испытаний не превышает срок ремонта (вынужденного простоя) генерирующего оборудования, предусмотренный соответствующей разрешенной диспетчерской заявкой;  * + - 1. для испытаний длительностью, превышающей 48 часов, на оборудовании, находящемся в плановом ремонте в соответствии со сводным месячным графиком ремонтов, при выполнении одного из следующих условий:  генерирующее оборудование находится в капитальном или среднем ремонте и участник оптового рынка представил предписание соответствующего органа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) о необходимости проведения указанных испытаний в период ремонта;генерирующее оборудование находится в реконструкции;генерирующее оборудование находится в капитальном или среднем ремонте и участник оптового рынка представил предписание производителя генерирующего или котельного или иного оборудования, входящего в состав энергоблока (энергоблока ПГУ) или турбоагрегата о необходимости проведения испытаний, при этом суммарная длительность таких испытаний не превышает 72 часа. Обязательным условием проведения указанных испытаний является одновременное выполнение следующих условий:   * диспетчерская заявка на проведение испытаний подана не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток *Х*-1 для второй неценовой зоны) и согласована (разрешена) СО. При этом в заявке должна быть указана информация о длительности проведения испытаний, о графиках нагрузки и о возможности аварийного отключения оборудования, а также время, необходимое для прекращения испытаний; * в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток *Х*-1 для второй неценовой зоны), заявлен режим работы испытываемого генерирующего оборудования в соответствии с диспетчерской заявкой. При этом режим работы (нагрузка) данной ЕГО в каждый час периода проведения испытаний должен быть задан равными значениями максимальной и минимальной мощности (Рмакс=Рмин) с указанием признака вынужденного состояния ЕГО (признак «ВСост»).   4.2.2.4. В разрешенный в диспетчерской заявке период проведения испытаний, указанных в пп. 4.2.2.1–4.2.2.3 настоящего Регламента, продолжается регистрация соответствующих снижений мощности, при этом значение фактической максимальной мощности включенного оборудования, готового к выработке электрической энергии, не изменяется.  В случае невключения или отключения генерирующего оборудования в период проведения испытаний в отношении соответствующего генерирующего оборудования не регистрируются снижения мощности , , .  В случае фактического превышения длительности испытаний над длительностью, согласованной с СО, СО в часах такого превышения регистрирует величину , равную установленной мощности включенного для проведения испытаний генерирующего оборудования.  При проведении испытаний вне разрешенного срока ремонта (вынужденного простоя) генерирующего оборудования снижения мощности регистрируются в общем порядке. |
| **4.7.2** | Порядок учета уведомлений о досрочном окончании ремонта (вынужденного простоя) оборудования ранее согласованных сроков и его готовности к работе…4.7.2. Участник ОРЭМ может подать СО оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы (ограничений) с закрытием соответствующей диспетчерской заявки (в т.ч. в связи с проведением испытаний генерирующего оборудования с заявленным снижением включенной мощности, а также ремонтом котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования) ранее предварительно согласованных сроков.В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ,,,,) до наступления одного из следующих событий:времени фактического набора заявленной максимальной нагрузки, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа;окончания согласованного срока заявленного режима работы (ограничений), указанного участником оптового рынка в диспетчерской заявке;до часа *h*, на который отсутствие указанного снижения было заявлено участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут суток *Х*-2.При этом в случае набора фактической нагрузки менее заявленной максимальной нагрузки продолжается регистрация соответствующего снижения мощности в объеме, не превышающем разность между заявленной максимальной нагрузкой и максимальной фактически достигнутой на конец часа нагрузкой с часа набора соответствующей нагрузки до наступления одного из событий, указанных в буллите 2 или 3 настоящего пункта. | Порядок учета уведомлений о досрочном окончании ремонта (вынужденного простоя) оборудования ранее согласованных сроков и его готовности к работе…4.7.2. Участник ОРЭМ может подать СО оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы (ограничений) с закрытием соответствующей диспетчерской заявки (в т.ч. в связи с проведением испытаний генерирующего оборудования с заявленным снижением включенной мощности, а также ремонтом котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования) ранее предварительно согласованных сроков.В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ,,,,) до наступления одного из следующих событий:времени фактического набора по ГТП заявленной максимальной мощности, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа, – для неблочного генерирующего оборудования, а также для блочного генерирующего оборудования и гидрогенераторов ГЭС/ГАЭС, в случае если соответствующая диспетчерская заявка была связана с проведением испытаний генерирующего оборудования с заявленным снижением включенной мощности или проведением ремонта котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования;времени фактического набора по ЕГО заявленной максимальной мощности, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа, – для блочного генерирующего оборудования и гидрогенераторов ГЭС/ГАЭС, в случае если соответствующая диспетчерская заявка была подана в отношении данного генерирующего оборудования и не связана с ремонтом общестанционного оборудования;окончания согласованного срока заявленного режима работы (ограничений), указанного участником оптового рынка в диспетчерской заявке;до часа *h*, на который отсутствие указанного снижения было заявлено участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут суток *Х*-2.При этом в случае набора фактической нагрузки менее заявленной максимальной нагрузки продолжается регистрация соответствующего снижения мощности в объеме, не превышающем разность между заявленной максимальной нагрузкой и максимальной фактически достигнутой на конец часа нагрузкой с часа набора соответствующей нагрузки до наступления одного из событий, указанных в буллите 2 или 3 настоящего пункта. |
| **4.9** | Добавить пункт | Порядок определения готовности генерирующего оборудования в период снижения максимальной мощности, не связанного с изменением эксплуатационного состояния оборудованияСнижение максимальной мощности, заявленное участником ОРЭМ в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток *Х*-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток *Х*-1), и разрешенных внеплановых диспетчерских заявках на снижение максимальной мощности, подлежат регистрации как  в случаях, если указанные снижения обусловлены:  * сезонно действующими факторами (снижение тепловых нагрузок, повышенное потребление тепла, повышение температуры воды на входе в конденсатор, повышение температуры наружного воздуха), отсутствием топлива, недостатком гидроресурсов, наличием ограничений по техническим причинам, носящих временный характер; * неработоспособностью устройств противоаварийной автоматики, наличие которой было предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение генерирующего оборудования.  В случае заявления указанных снижений позже 16 часов 30 минут московского времени суток *Х*-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток *Х*-1) СО осуществляет регистрацию показателей неготовности в общем порядке. |

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

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
|  | **Добавить определение** | **Энергоблок ПГУ** – парогазовая установка, объединяющая в себе одну или несколько газотурбинных и паротурбинных установок. |