**VI.3. Изменения, связанные с** **уточнением порядка определения готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии**

**Приложение № 6.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «СО ЕЭС».  **Обоснование:** внесение изменений детализирующего и уточняющего характера в части:  - уточнения порядка заявления объемов плановых ремонтных снижений мощности, обусловленных ремонтом основного, общестанционного и вспомогательного оборудования, в т.ч. в случае изменения состава и параметров генерирующего оборудования относительно заявленных в уведомлениях ВСВГО;  - уточнения порядка заявления испытаний в период проведения ремонта генерирующего оборудования;  - детализации описания информации, передаваемой в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования.  **Дата вступления в силу:** 1 января 2024 года. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ УВЕДОМЛЕНИЙ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **3.1.1** | Уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования участника оптового рынка должно содержать следующую информацию:…В отношении каждой единицы генерирующего оборудования (далее – ЕГО)в группе точек поставки генерации, у каждой блок-станции и каждого объекта управления, относящегося к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой:уникальный идентификационный код ЕГО;Р *мин* – минимальное значение активной мощности включенной ЕГО с учетом технических ограничений (технический минимум);Р *макс* – максимальное значение активной мощности включенной ЕГО с учетом технических ограничений (технический максимум);Рхр – актуализированное значение холодного резерва активной мощности ЕГО;V *вверх* – актуализированное значение максимальной допустимой скорости увеличения активной нагрузки ЕГО (МВт/мин.);V *вниз* – актуализированное значение максимальной допустимой скорости снижения активной нагрузки ЕГО (МВт/мин.);предпочтения по отбору оборудования в состав включенного (в том числе с учетом параметров, указанных в подпунктах 5–8 настоящего пункта);эксплуатационное состояние ЕГО, заявляемое участником оптового рынка исходя из предполагаемого состава оборудования с учетом состояния, определенного в рамках процедуры ВСВГО и (или) по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО;Dрем – величина ремонтного снижения мощности ЕГО, определяемая с учетом ограничений установленной мощности, относящихся к данной ЕГО, и соответствующая сумме плановых и неплановых ремонтных снижений ЕГО, учитываемых при определении готовности к несению нагрузки;17.1) Dрем\_план – величина планового ремонтного снижения мощности ЕГО, заявляемая в соответствии с критериями отнесения к объемам согласованных плановых ремонтных снижений мощности, указанными в *Регламенте определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и учитываемая при определении готовности к несению нагрузки;Рогр – величина ограничений установленной мощности, относящихся к данной ЕГО, не связанных с проведением ремонта;… | Уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования участника оптового рынка должно содержать следующую информацию:…В отношении каждой единицы генерирующего оборудования (далее – ЕГО)в группе точек поставки генерации, у каждой блок-станции и каждого объекта управления, относящегося к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой:уникальный идентификационный код ЕГО;Р *мин* – минимальное значение активной мощности включенной ЕГО с учетом технических ограничений (технический минимум);Р *макс* – максимальное значение активной мощности включенной ЕГО с учетом технических ограничений (технический максимум);Рхр – актуализированное значение холодного резерва активной мощности ЕГО;V *вверх* – актуализированное значение максимальной допустимой скорости увеличения активной нагрузки ЕГО (МВт/мин.);V *вниз* – актуализированное значение максимальной допустимой скорости снижения активной нагрузки ЕГО (МВт/мин.);предпочтения по отбору оборудования в состав включенного (в том числе с учетом параметров, указанных в подпунктах 5–8 настоящего пункта);эксплуатационное состояние ЕГО, заявляемое участником оптового рынка исходя из предполагаемого состава оборудования с учетом состояния, определенного в рамках процедуры ВСВГО и (или) по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО;Dрем – величина ремонтного снижения мощности ЕГО, определяемая с учетом ограничений установленной мощности, относящихся к данной ЕГО, и соответствующая сумме плановых и неплановых ремонтных снижений мощности по ЕГО, в т.ч. ремонтных снижений мощности, обусловленных ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющих на режим работы данной ЕГО, учитываемых при определении готовности к несению нагрузки;17.1) Dрем\_план – величина планового ремонтного снижения мощности ЕГО, в т.ч. ремонтных снижений мощности, обусловленных ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющих на режим работы данной ЕГО, заявляемая в соответствии с критериями отнесения к объемам согласованных плановых ремонтных снижений мощности, указанными в *Регламенте определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и учитываемая при определении готовности к несению нагрузки;Рогр – величина ограничений установленной мощности, относящихся к данной ЕГО, в т.ч. общегрупповых ограничений установленной мощности, влияющих на режим работы данной ЕГО, не связанных с проведением ремонта основного, общестанционного или вспомогательного оборудования;… |

## 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** | Процесс согласования ремонтов осуществляется при планировании режимов, в том числе долгосрочном. Участник ОРЭМ в соответствии с порядком, установленным СО, может подать СО заявку на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния оборудования.СО определяет почасовые значения максимальной мощности ЕГО на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО, поданных СО участником ОРЭМ не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток *Х*-1) на сутки *X*, и формирует значение и по каждой ЕГО и ГТП в целом участника ОРЭМ и на каждый час суток *h*, и определяет  и – величины ремонтного снижения мощности ЕГО *g* и ГТП *j* (Dрем\_план), соответствующие критериям отнесения к объемам согласованных плановых ремонтных снижений мощности, указанным в п. 3.4.6.1 настоящего Регламента, и заявленные в отношении ЕГО *g* и ГТП *j* в составе соответствующих уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования:; (8.1). (8.2)При этом снижения максимальной мощности генерирующего оборудования (Dрем\_план), в том числе обусловленные ремонтом основного, общестанционного и (или) вспомогательного оборудования, подлежащие отнесению к плановым ремонтам снижениям мощности при условии их соответствия критериям, указанным в п. 3.4.6.1 настоящего Регламента, должны быть заявлены в соответствующих диспетчерских заявках, а также в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО и РСВ в отношении ЕГО, на режим работы которых они оказывают влияние. | Процесс согласования ремонтов осуществляется при планировании режимов, в том числе долгосрочном. Участник ОРЭМ в соответствии с порядком, установленным СО, может подать СО заявку на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния оборудования.СО определяет почасовые значения максимальной мощности ЕГО на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО, поданных СО участником ОРЭМ не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток *Х*-1) на сутки *X*, и формирует значение и по каждой ЕГО и ГТП в целом участника ОРЭМ и на каждый час суток *h*, и определяет  и – величины ремонтного снижения мощности ЕГО *g* и ГТП *j* (Dрем\_план), соответствующие критериям отнесения к объемам согласованных плановых ремонтных снижений мощности, указанным в п. 3.4.6.1 настоящего Регламента, и заявленные в отношении ЕГО *g* и ГТП *j* в составе соответствующих уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования:; (8.1). (8.2)При этом снижения максимальной мощности генерирующего оборудования (Dрем\_план), в том числе обусловленные ремонтом основного, общестанционного и (или) вспомогательного оборудования, подлежащие отнесению к плановым ремонтам снижениям мощности при условии их соответствия критериям, указанным в п. 3.4.6.1 настоящего Регламента, должны быть заявлены в соответствующих диспетчерских заявках, а также в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО и РСВ в отношении ЕГО, на режим работы которых они оказывают влияние (при невозможности отнесения снижений максимальной мощности на отдельные ЕГО по складывающимся схемно-режимным условиям, разнесение снижений максимальной мощности между ЕГО осуществляется по согласованию с СО на этапе подачи уведомлений ВСВГО).В случае изменения состава и (или) максимальной мощности ЕГО *g*, входящих в ГТП *j*, относительно состава и (или) максимальной мощности ЕГО, заявленных участником оптового рынка в уведомлении ВСВГО, поданном до 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток *Х*-1), допускается перераспределение между ЕГО *g* объемов плановых ремонтных снижений мощности в составе уведомлений РСВ или оперативных уведомлений, при условии непревышения суммарного объема планового ремонтного снижения по ГТП *j*. При превышении указанного объема при определении готовности к несению нагрузки используются объемы, заявленные по ЕГО *g* в составе уведомлений ВСВГО по состоянию на 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток *Х*-1). |
| **4.7.1** | Порядок учета уведомлений о досрочном окончании ремонта (вынужденного простоя) оборудования ранее согласованных сроков и его готовности к работеУчастник ОРЭМ может подать СО оперативное уведомление о досрочном окончании ремонта (вынужденного простоя) оборудования ранее согласованных сроков окончания ремонта и готовности указанного оборудования к работе.В случае включения указанного оборудования в работу, снижение мощности регистрируется в общем порядке до момента включения генерирующего оборудования в сеть.… | Порядок учета уведомлений о досрочном окончании ремонта (вынужденного простоя) оборудования ранее согласованных сроков и его готовности к работеУчастник ОРЭМ может подать СО оперативное уведомление о досрочном окончании ремонта (вынужденного простоя, испытаний генерирующего оборудования, при условии нахождения в течение всего периода проведения испытаний в отключенном состоянии) оборудования ранее согласованных сроков окончания ремонта и готовности указанного оборудования к работе.В случае включения указанного оборудования в работу, снижение мощности регистрируется в общем порядке до момента включения генерирующего оборудования в сеть.… |
| **4.2** | * + - 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»). | * + - 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»);испытания заявлены участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей РСВ и учтены на этапе формирования ПДГ;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»); * испытания заявлены участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей РСВ и учтены на этапе формирования ПДГ. |