

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.11.2023** в соответствии с изменениями в регламенты оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 27.10.2023

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>Определение величины плановой максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток и по каждой ГТП генерации осуществляется СО в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>.</p> <p>Плановая величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток h и по каждой ГТП генерации j – $N_{\max,h}^j(CO)$, определяется СО как значение располагаемой мощности, уменьшенное на величину согласованных плановых ремонтных снижений мощности ($\Delta_{1,h}^j(CO)$):</p> $N_{\max,h}^j(CO) = \max(0; N_{\text{расч}}^j - \Delta_{1,h}^j(CO)), \text{ МВт} \quad (38),$ <p>где $\Delta_{1,h}^j(CO)$ – величина согласованного изменения располагаемой мощности по ГТП генерации j в час h, определяемая по формуле:</p> $\Delta_{1,h}^j(CO) = N_{\text{уст.рем},h}^j(CO) - N_{\text{огр},h}^j(CO) + N_{\text{рем.к/а},h}^j + N_{\text{рем.в/о},h}^j,$ <p>МВт (39),</p> <p>где $N_{\text{уст.рем},h}^j(CO)$ – установленная мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТП генерации j в час h;</p> <p>$N_{\text{огр},h}^j(CO)$ – ограничения мощности, влияющие на располагаемую мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТП генерации j в час h (в случае отсутствия ремонтов задается величиной, равной нулю);</p> <p>$N_{\text{рем.в/о},h}^j$ – дополнительное снижение мощности генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП</p>	<p>Определение величины плановой максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток и по каждой ГТП генерации осуществляется СО в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>.</p> <p>Плановая величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток h и по каждой ГТП генерации j – $N_{\max,h}^j(CO)$, определяется СО как значение располагаемой мощности, уменьшенное на величину согласованных плановых ремонтных снижений мощности ($\Delta_{1,h}^j(CO)$):</p> $N_{\max,h}^j(CO) = \max(0; N_{\text{расч}}^j - \Delta_{1,h}^j(CO)), \text{ МВт} \quad (38),$ <p>где $\Delta_{1,h}^j(CO)$ – величина согласованного изменения располагаемой мощности по ГТП генерации j в час h, определяемая по формуле:</p> $\Delta_{1,h}^j = \sum_{g \in j} \Delta_{1,h}^g, \text{ МВт} \quad (39),$ <p>где $\Delta_{1,h}^g$ – величина согласованного планового ремонтного снижения мощности ЕГО g в час h, определенная на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО, поданных СО участником ОРЭ не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны - до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) в отношении единицы генерирующего оборудования g.</p> <p>При этом снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, в том числе обусловленные ремонтом основного, общестанционного и (или) вспомогательного оборудования, подлежащие отнесению к плановым ремонтам снижениям мощности ($\Delta_{1,h}^g$) при условии их соответствия критериям, указанным в п. 5.3.1 настоящего <i>Порядка установления</i></p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>генерации j в час h, обусловленное выводом в ремонт котельного оборудования;</p> <p>$N_{\text{ремв/о,}h}^j$ – дополнительное снижение мощности генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП генерации j в час h, обусловленное выводом в ремонт вспомогательного и общестанционного оборудования.</p> <p>...</p> <p>Для целей настоящего <i>Порядка</i> установления <i>соответствия</i> вынужденный простой генерирующего оборудования, обусловленный в т.ч. ремонтом основного, общестанционного и (или) вспомогательного оборудования, учитывается аналогично ремонту генерирующего оборудования, если иное не установлено настоящим <i>Порядком</i> установления <i>соответствия</i>.</p> <p>...</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^j(CO)$, осуществляется СО при снижении мощности, связанном:</p> <ul style="list-style-type: none"> • с проведением ремонтов или испытаний генерирующего оборудования по разрешенным плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии со сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, утвержденным СО до начала отчетного месяца в порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>; • с проведением ремонтов по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам, предусмотренном утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, в случае если по инициативе СО был изменен ранее согласованный срок вывода в ремонт соответствующего оборудования; • с проведением ремонтов или испытаний генерирующего оборудования по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на 	<p><i>соответствия</i>, 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, в составе параметра Дрем_план.</p> <p>...</p> <p>Для целей настоящего <i>Порядка</i> установления <i>соответствия</i> вынужденный простой или изменение технологического режима работы генерирующего оборудования, обусловленные в т.ч. ремонтом основного, общестанционного и (или) вспомогательного оборудования, учитывается аналогично ремонту генерирующего оборудования, если иное не установлено настоящим <i>Порядком</i> установления <i>соответствия</i>.</p> <p>...</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^j(CO)$, осуществляется СО при снижении мощности, связанном:</p> <ul style="list-style-type: none"> • с проведением ремонтов или испытаний генерирующего оборудования по разрешенным плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии со сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, утвержденным СО до начала отчетного месяца в порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>; • с проведением ремонтов по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам, предусмотренном утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, в случае если по инициативе СО был изменен ранее согласованный срок вывода в ремонт соответствующего оборудования; • с проведением ремонтов или испытаний генерирующего оборудования по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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 (далее – ремонты выходного дня). Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <ul style="list-style-type: none"> с проведением по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам ремонтов или испытаний генерирующего оборудования, участвующего в нормированном первичном регулировании частоты (далее НПРЧ) и (или) в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (далее АВРЧМ) в соответствии с заключенными с СО договорами оказания услуг по обеспечению системной надежности, в период не более 72 часов в течение любого месяца (в хронологическом порядке с начала отчетного месяца без учета периодов времени, в которых осуществлялась регистрация плановых ремонтных снижений при проведении ремонтов выходного дня) указанное снижение мощности относится к согласованному снижению мощности при соблюдении следующих условий: <ul style="list-style-type: none"> в течение всего периода в отношении генерирующего оборудования действует договор об оказании услуг по обеспечению системной надежности в части услуг НПРЧ и (или) АВРЧМ; 	<p>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 (далее – ремонты выходного дня). Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <ul style="list-style-type: none"> с проведением по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам ремонтов основного энергетического оборудования, являющегося объектом диспетчеризации (турбоагрегаты, энергоблоки и энергоблоки ПГУ), участвующего в нормированном первичном регулировании частоты (далее НПРЧ) и (или) в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (далее АВРЧМ) в соответствии с заключенными с СО договорами оказания услуг по обеспечению системной надежности, в период не более 72 часов в течение любого месяца (в хронологическом порядке с начала отчетного месяца без учета периодов времени, в которых осуществлялась регистрация плановых ремонтных снижений при проведении ремонтов выходного дня) указанное снижение мощности относится к согласованному снижению мощности при соблюдении следующих условий: <ul style="list-style-type: none"> в течение всего периода в отношении генерирующего оборудования действует договор об оказании услуг по обеспечению системной надежности в части услуг НПРЧ и (или) АВРЧМ;

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>в отношении генерирующего оборудования своевременно оформлена единовременная диспетчерская заявка на участие в НПРЧ и (или) АВРЧМ и на момент начала проведения ремонта (испытаний) отсутствует заявка на вынужденное неучастие в НПРЧ и (или) АВРЧМ (за исключением случаев нахождения в плановом согласованном ремонте второго корпуса двухкорпусного блока);</p> <p>в течение 30 календарных дней, предшествующих моменту фактического останова, на соответствующем генерирующем оборудовании в соответствии с п. 3.4 <i>Регламента актуализации расчетной модели</i> [8.1.] размещался резерв первичного и (или) вторичного регулирования минимум на 1 час;</p> <p>указанное снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <p>...</p>	<p>в отношении генерирующего оборудования своевременно оформлена единовременная диспетчерская заявка на участие в НПРЧ и (или) АВРЧМ и на момент начала проведения ремонта (испытаний) отсутствует заявка на вынужденное неучастие в НПРЧ и (или) АВРЧМ (за исключением случаев нахождения в плановом согласованном ремонте второго корпуса двухкорпусного блока);</p> <p>в течение 30 календарных дней, предшествующих моменту фактического останова, на соответствующем генерирующем оборудовании в соответствии с п. 3.4 <i>Регламента актуализации расчетной модели</i> [8.1.] размещался резерв первичного и (или) вторичного регулирования минимум на 1 час;</p> <p>указанное снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</p> <p>...</p>
5.3.2.1	<p>В отношении каждой единицы генерирующего оборудования g СО за период, установленный <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7], определяет совокупное количество часов $T_{g,y}$, в которых величина $\Delta_{1,h}^g$ больше нуля. При этом $\Delta_{1,h}^g$ – величина согласованного ремонтного снижения мощности в час h, определенная на основании заявок и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО, поданных СО участником ОРЭ не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны - до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) в отношении единицы генерирующего оборудования g.</p>	<p>В отношении каждой единицы генерирующего оборудования g СО за период, установленный <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7], определяет совокупное количество часов $T_{g,y}$, в которых величина $\Delta_{1,h}^g$ больше нуля (для генерирующих объектов солнечной и ветровой генерации – совокупное количество часов $T_{g,y}$, в которых $\Delta_{1,h}^g = N_{расп,h}^g$).</p> <p>Если с некоторого часа h календарного года y в отношении единицы генерирующего оборудования g совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, за период с</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Если с некоторого часа h календарного года y в отношении единицы генерирующего оборудования g совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, за период с 00 часов 00 минут 1 числа месяца m календарного года $y-1$ до часа h календарного года y $T_{g,y}$ превышает величину, соответствующую:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 180 суткам для генерирующего оборудования ТЭС, – 270 суткам для генерирующего оборудования АЭС, – 270 суткам для генерирующего оборудования ГЭС в случае, если для каждого периода длительностью 12 календарных месяцев, начинающегося не ранее 00 часов 00 минут 1 числа месяца m календарного года $y-5$ и заканчивающегося не позднее 24 часа 00 минут последнего числа месяца $m-1$ календарного года $y-1$, совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, не превышает 180 суток, иначе – 180 суткам, <p>то начиная с указанного часа по соответствующей ГТП участника оптового рынка СО рассчитывает величину $\Delta_{1.1,h}^j$ как:</p> $\Delta_{1.1,h}^g = \Delta_{1,h}^g, \quad (40.1)$ $\Delta_{1.1,h}^j = \sum_{\substack{g \in j \\ g \in G1}} \Delta_{1.1,h}^g \quad (40.2)$ <p>где $G1$ – множество единиц генерирующего оборудования g, в отношении которых выполняется указанное выше условие.</p>	<p>00 часов 00 минут 1 числа месяца m календарного года $y-1$ до часа h календарного года y $T_{g,y}$ превышает величину, соответствующую:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 180 суткам для генерирующего оборудования ТЭС, – 270 суткам для генерирующего оборудования АЭС, – 270 суткам для генерирующего оборудования ГЭС в случае, если для каждого периода длительностью 12 календарных месяцев, начинающегося не ранее 00 часов 00 минут 1 числа месяца m календарного года $y-5$ и заканчивающегося не позднее 24 часа 00 минут последнего числа месяца $m-1$ календарного года $y-1$, совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, не превышает 180 суток, иначе – 180 суткам, <p>то начиная с указанного часа по соответствующей ЕГО g и ГТП j участника оптового рынка СО рассчитывает величины $\Delta_{1.1,h}^g$ и $\Delta_{1.1,h}^j$ как:</p> $\Delta_{1.1,h}^g = \Delta_{1,h}^g, \quad (40.1)$ $\Delta_{1.1,h}^j = \sum_{\substack{g \in j \\ g \in G1}} \Delta_{1.1,h}^g \quad (40.2)$ <p>где $G1$ – множество единиц генерирующего оборудования g, входящих в состав ГТП j, в отношении которых выполняется указанное выше условие.</p>
5.3.2.2	<p>Если за период, начинающийся с наиболее поздней из следующих дат: 1 января 2015 года и 1 января года, наступающего за 3 года до текущего года, до некоторого часа h календарного года y в отношении единицы генерирующего оборудования g</p>	<p>Если за период, начинающийся с наиболее поздней из следующих дат: 1 января 2015 года и 1 января года, наступающего за 3 года до текущего года, до некоторого часа h календарного года y в отношении единицы генерирующего оборудования g</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, $\sum_{n=0}^3 T_{g,y-n}$ (при этом год у-п не должен соответствовать году, наступившему ранее 2015 года) превышает величину, соответствующую:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 360 суткам для генерирующего оборудования ТЭС и ГЭС, – 480 суткам для генерирующего оборудования АЭС, то начиная с указанного часа по соответствующей ГТП участника оптового рынка СО рассчитывает величину $\Delta_{1,2,h}^j$ как: $\Delta_{1,2,h}^g = \min(\Delta_{1,h}^g; \max(0; \Delta_{1,h}^g - \Delta_{1,1,h}^g)), \quad (40.3)$ $\Delta_{1,2,h}^j = \sum_{\substack{g \in j \\ g \in G2}} \Delta_{1,2,h}^g \quad (40.4)$ <p>где G2 – множество единиц генерирующего оборудования g, в отношении которых выполняется указанное выше условие.</p>	<p>совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, $\sum_{n=0}^3 T_{g,y-n}$ (при этом год у-п не должен соответствовать году, наступившему ранее 2015 года) превышает величину, соответствующую:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 360 суткам для генерирующего оборудования ТЭС и ГЭС, – 480 суткам для генерирующего оборудования АЭС, то начиная с указанного часа по соответствующей ЕГО g и ГТП j участника оптового рынка СО рассчитывает величины $\Delta_{1,2,h}^g$ и $\Delta_{1,2,h}^j$ как: $\Delta_{1,2,h}^g = \min(\Delta_{1,h}^g; \max(0; \Delta_{1,h}^g - \Delta_{1,1,h}^g)), \quad (40.3)$ $\Delta_{1,2,h}^j = \sum_{\substack{g \in j \\ g \in G2}} \Delta_{1,2,h}^g \quad (40.4)$ <p>где G2 – множество единиц генерирующего оборудования g, входящих в состав ГТП j, в отношении которых выполняется указанное выше условие.</p>
5.6	<p>...</p> <p>При изменении эксплуатационного состояния находящегося в работе турбоагрегата с турбиной без конденсатора – турбинами типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины с конденсаторами) и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ (режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя), состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, располагаемая мощность такого генерирующего оборудования, выводимого в резерв, согласованный ремонт и консервацию, принимается равной значению, заявленному в уведомлении, поданном до 10 часов 00 минут суток X-2, и подтвержденному специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них, при отсутствии</p>	<p>...</p> <p>При изменении эксплуатационного состояния находящегося в работе турбоагрегата с турбиной без конденсатора – турбинами типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины с конденсаторами) и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ (режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя), состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, располагаемая мощность такого генерирующего оборудования, выводимого в резерв, согласованный ремонт и консервацию, принимается равной значению, заявленному в уведомлении, поданном до 10 часов 00 минут суток X-2, и подтвержденному специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них, при отсутствии</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>указанных расчетов – принимается равной нулю. В отношении генерирующего оборудования, состояние которого учитывается как вынужденно включенное/отключенное в рамках процедур ВСВГО (принимается в соответствии с уведомлением участника оптового рынка) и не подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, указанный расчет не принимается.</p> <p>...</p>	<p>указанных расчетов – принимается равной нулю. В отношении генерирующего оборудования, состояние которого учитывается как вынужденно включенное/отключенное в рамках процедур ВСВГО (принимается в соответствии с уведомлением участника оптового рынка) и не подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, указанный расчет не принимается. Снижение максимальной мощности в указанных случаях при подаче соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для второй неценовой зоны) подлежат регистрации как $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, при направлении уведомления после указанного времени или его отсутствии снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке ($\Delta_{4_max,h}^j, \Delta_{6,h}^j$).</p> <p>...</p>
8.1	<p>...</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы (ограничений) (в т.ч. связанного с выделением генерирующего оборудования на собственные нужды, в связи с проведением испытаний генерирующего оборудования с заявленным снижением включенной мощности, а также ремонтом котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования) ранее предварительно согласованных сроков с закрытием соответствующей диспетчерской заявки.</p> <p>В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}^j, \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, \Delta_{max_вклh}^{j,изм}$) до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • времени набора заявленной максимальной нагрузки, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа; • времени синхронизации генерирующего оборудования с энергосистемой (в случае если заявленный режим работы 	<p>...</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы (ограничений) (в т.ч. связанного с выделением генерирующего оборудования на собственные нужды, в связи с проведением испытаний генерирующего оборудования с заявленным снижением включенной мощности, а также ремонтом котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования) ранее предварительно согласованных сроков с закрытием соответствующей диспетчерской заявки.</p> <p>В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}^j, \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, \Delta_{max_вклh}^{j,изм}$) до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>был обусловлен работой генерирующего оборудования на собственные нужды);</p> <ul style="list-style-type: none"> • окончания согласованного срока заявленного режима работы (ограничений), заявленного 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 X-2. При этом указанное уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления о составе и параметрах оборудования, в котором была указана работа данного оборудования с учетом заявленного режима работы (ограничений). <p>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 нагрузкой с часа набора соответствующей нагрузки до наступления одного из вышеперечисленных событий.</p> <p>...</p>	<p>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;</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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; • времени синхронизации генерирующего оборудования с энергосистемой (в случае если заявленный режим работы был обусловлен работой генерирующего оборудования на собственные нужды); • окончания согласованного срока заявленного режима работы (ограничений), заявленного 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 X-2. При этом указанное уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления о составе и параметрах оборудования, в котором была указана работа данного оборудования с учетом заявленного режима работы (ограничений). <p>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 нагрузкой с часа набора соответствующей нагрузки до наступления одного из вышеперечисленных событий.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
8.3	<p>Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время проведения специальных испытаний на включенном оборудовании</p> <p>В согласованные с СО сроки проведения плановых специальных испытаний значения снижений/увеличений мощности $\Delta_{n,h}^j$ в объемах, предусмотренных согласованной с СО программой испытаний, принимаются равными нулю, при этом период плановых специальных испытаний не может превышать 120 часов. Иные отклонения регистрируются в общем порядке.</p> <p>К плановым специальным испытаниям относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • испытания сетевого, основного и вспомогательного оборудования, инициированные СО; • испытания средств режимной и противоаварийной автоматики (Приложение 1 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>), инициированные СО, а также проводимые участником непосредственно в рамках сертификационных испытаний соответствия оборудования требованиям стандартов НПРЧ и АВРЧМ, или проводимые участником для целей определения величины допустимого небаланса активной мощности при выделении генерирующего оборудования на изолированную нагрузку в рамках работ по созданию ЧДА; • испытания релейной защиты. <p>Программа проведения плановых специальных испытаний, содержащая в т.ч. данные о длительности проведения испытаний и возможности аварийного отключения оборудования, должна быть представлена СО не позднее 14 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.</p> <p>На проведение испытаний участник оптового рынка в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> [5], должен подать в СО соответствующую заявку и уведомление о составе и</p>	<p>...</p> <p>Порядок определения готовности генерирующего оборудования при проведении испытаний</p> <p>8.3.1. Проведение плановых специальных испытаний на включенном оборудовании</p> <p>В согласованные с СО сроки проведения плановых специальных испытаний значения снижений/увеличений мощности $\Delta_{n,h}^j$ в объемах, предусмотренных согласованной с СО программой испытаний, принимаются равными нулю, при этом период плановых специальных испытаний не может превышать 120 часов. Иные отклонения регистрируются в общем порядке.</p> <p>К плановым специальным испытаниям относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • испытания сетевого, основного и вспомогательного оборудования, инициированные СО; • испытания средств режимной и противоаварийной автоматики (Приложение 1 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>), инициированные СО, а также проводимые участником непосредственно в рамках сертификационных испытаний соответствия оборудования требованиям стандартов НПРЧ и АВРЧМ, или проводимые участником для целей определения величины допустимого небаланса активной мощности при выделении генерирующего оборудования на изолированную нагрузку в рамках работ по созданию ЧДА; • испытания релейной защиты. <p>Программа проведения плановых специальных испытаний, содержащая в т.ч. данные о длительности проведения испытаний и возможности аварийного отключения оборудования, должна быть представлена СО не позднее 14 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.</p> <p>На проведение испытаний участник оптового рынка в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> [5], должен</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1. По окончании разрешенного срока проведения испытаний снижение мощности регистрируется в общем порядке.</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> • генерирующее оборудование после отключения фактически включено в сеть в период, не превышающий нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, определенного СО в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>; • 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. <p>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.</p> <p>Снижения, обусловленные отключением генерирующего оборудования, не относящимся к категории учтенных в программе испытаний, регистрируются в общем порядке с момента такого отключения.</p>	<p>подать в СО соответствующую заявку и уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1. По окончании разрешенного срока проведения испытаний снижение мощности регистрируется в общем порядке.</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> • генерирующее оборудование после отключения фактически включено в сеть в период, не превышающий нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, определенного СО в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>; • 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. <p>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.</p> <p>Снижения, обусловленные отключением генерирующего оборудования, не относящимся к категории учтенных в программе</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>испытаний, регистрируются в общем порядке с момента такого отключения.</p> <p>8.3.2. Проведение испытаний генерирующего оборудования в период его ремонта</p> <p>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:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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: <ul style="list-style-type: none"> • 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; 2. 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:

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<ul style="list-style-type: none"> • диспетчерская заявка на проведение испытаний подана не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-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 X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для второй неценовой зоны), включенное состояние испытываемого генерирующего оборудования. При этом режим работы (нагрузка) данного ЕГО в каждый час периода проведения испытаний должен быть задан равными значениями максимальной и минимальной мощности ($P_{\max}=P_{\min}$) с указанием признака вынужденного состояния ЕГО (признак «ВСост»); • заявляемая длительность испытаний не превышает срок ремонта (вынужденного простоя) генерирующего оборудования, предусмотренный соответствующей разрешенной диспетчерской заявкой; <p>3. 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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;

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<ul style="list-style-type: none"> • 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. <p>Обязательным условием проведения указанных испытаний является одновременное выполнение следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> – диспетчерская заявка на проведение испытаний подана не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-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 X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-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 ($P_{\max}=P_{\min}$) с указанием признака вынужденного состояния ЕГО (признак «ВСост»). <p>В разрешенный в диспетчерской заявке период проведения испытаний, указанных в пп. 1-3 раздела 8.3.2 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, продолжается регистрация соответствующих снижений мощности, при этом значение</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>фактической максимальной мощности включенного оборудования, готового к выработке электрической энергии, не изменяется.</p> <p>В случае невключения или отключения генерирующего оборудования в период проведения испытаний в отношении соответствующего генерирующего оборудования не регистрируются снижения мощности $N_{уст,h}^{j,изм}$, $\Delta_{max_вкл,h}^{j,изм}$, $N_{пуск_1,h}^{j,отст}$, $N_{пуск_1,h}^{j,нп}$.</p> <p>В случае фактического превышения длительности испытаний над длительностью, согласованной с СО, СО в часах такого превышения регистрирует величину $N_{уст,h}^{j,изм}$, равную установленной мощности включенного для проведения испытаний генерирующего оборудования.</p> <p>При проведении испытаний вне разрешенного срока ремонта (вынужденного простоя) генерирующего оборудования снижения мощности регистрируются в общем порядке.</p>