

Изменения, вносимые в Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.09.2020

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>... Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^j(CO)$, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении располагаемой мощности 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>; • снижении мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, вынужденным простоям генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования, 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 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 внеплановых 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 	<p>... Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^j(CO)$, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении располагаемой мощности 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>; • снижении мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта, на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта, на проведение испытаний генерирующего оборудования, на вынужденный простой генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования, 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 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 внеплановых 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

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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>При несоответствии указанным требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ... • в случае если время начала и окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится вне пределов, ограничивающих период выходных и праздничных дней, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности регистрируется в общем порядке. Если общая продолжительность ремонта, определяемая временем непрерывной регистрации снижений мощности, (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а также вида проводимых работ и величины снижения) включает в себя более одного периода выходных дней, то $\Delta_{1,h}^j(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности за весь период квалифицируется в общем порядке. <p>...</p>	<p>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>При несоответствии указанным требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ... • в случае если время начала и окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится вне пределов, ограничивающих период выходных и праздничных дней, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если общая продолжительность ремонта, определяемая временем непрерывной регистрации снижений мощности, (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а также вида проводимых работ) включает в себя более одного периода выходных дней, то $\Delta_{1,h}^j(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности за весь период квалифицируется в общем порядке. <p>...</p>
5.3.2.3.	Добавить пункт с изменением нумерации	<p>Плановые ремонты в течение трех месяцев до начала периода реализации проекта модернизации</p> <p>В случае если для ЕГО в час h СО согласовано ремонтное снижение мощности в объеме $\Delta_{1,h}^g$ и при этом:</p> <ul style="list-style-type: none"> – в отношении ЕГО заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию);

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>– ЕГО функционирует до реализации мероприятий по модернизации;</p> <p>– час h относится к периоду, состоящему из 3 (трех) календарных месяцев, предшествующих началу периода реализации проекта модернизации, –</p> <p>то СО в отношении часа h рассчитывает величину $\Delta_{1.4,h}^j$ как:</p> $\Delta_{1.4,h}^g = \max(0; \Delta_{1,h}^{g'} - \Delta_{1.1,h}^g - \Delta_{1.2,h}^g); \quad (40.5)$ $\Delta_{1.4,h}^j = \sum_{g \in G4} \Delta_{1.4,h}^g; \quad (40.6)$ <p>где $G4$ – множество ЕГО g, в отношении которых выполняется указанное выше условие.</p>
5.3.2.4	<p>Участник оптового рынка не позднее 01 декабря года, предшествующего отчетному, по каждому месяцу периода ремонтов, соответствующих утвержденному СО годовому графику ремонтов, представляет в СО для согласования значения планового объема ремонтов Δ_{nl}^j, обусловленные проведением плановых ремонтных работ на оборудовании (плановых ремонтов). В случае наличия не согласованных с СО объемов снижения мощности, обусловленных проведением плановых ремонтных работ на оборудовании, значение Δ_{nl}^j принимается равным нулю.</p> <p>Если, начиная с некоторого часа A текущего месяца, суммарный объем ремонтов, согласованных СО в текущем году по ГТП j участника оптового рынка (за исключением длительных ремонтов), начинает превышать плановый объем ремонтов j-й ГТП, согласованный СО до начала года, СО определяет итоговое значение согласованного планового ремонтного снижения располагаемой мощности $\Delta_{1.3,h}^j$:</p> <p>Если $h > A$, то $\Delta_{1.3,h}^j = \max(0; \Delta_{1,h}^j(CO) - \Delta_{1.1,h}^j - \Delta_{1.2,h}^j), \quad (41.1)$</p> <p>если $h = A$, то $\Delta_{1.3,h}^j = \max\left(0; \sum_{h \leq A} \Delta_{1,h}^j(CO) - \Delta_{1.1,h}^j - \Delta_{1.2,h}^j - \Delta_{nl}^j\right) \quad (41.2)$</p>	<p>Участник оптового рынка не позднее 01 декабря года, предшествующего отчетному, по каждому месяцу периода ремонтов, соответствующих утвержденному СО годовому графику ремонтов, представляет в СО для согласования значения планового объема ремонтов Δ_{nl}^j, обусловленные проведением плановых ремонтных работ на оборудовании (плановых ремонтов). В случае наличия не согласованных с СО объемов снижения мощности, обусловленных проведением плановых ремонтных работ на оборудовании, значение Δ_{nl}^j принимается равным нулю.</p> <p>Если, начиная с некоторого часа A текущего месяца, суммарный объем ремонтов, согласованных СО в текущем году \bar{Y} по ГТП j участника оптового рынка (за исключением длительных ремонтов), начинает превышать плановый объем ремонтов j-й ГТП, согласованный СО до начала года, СО определяет итоговое значение согласованного планового ремонтного снижения располагаемой мощности $\Delta_{1.3,h}^j$:</p> <p>Если $h > A$, то $\Delta_{1.3,h}^j = \max(0; \Delta_{1,h}^{j'} - \Delta_{1.1,h}^j - \Delta_{1.2,h}^j - \Delta_{1.4,h}^j), \quad (41.1)$</p> <p>если $h = A$, то $\Delta_{1.3,h}^j = \max(0; \sum_{\tilde{h} \leq A} \Delta_{1,\tilde{h}}^{j'} - \Delta_{1.1,h}^j - \Delta_{1.2,h}^j - \Delta_{1.4,h}^j - \Delta_{nl}^j) \quad (41.2)$</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>В случае если суммарный объем ремонтов согласованных СО в текущем году по ГТП участника оптового рынка не превышает плановый объем ремонтов, то $\Delta_{1.3,h}^j = 0$.</p>	<p>В случае если суммарный объем ремонтов согласованных СО в текущем году по ГТП участника оптового рынка не превышает плановый объем ремонтов, то $\Delta_{1.3,h}^j = 0$.</p>
5.4.1	<p>...</p> <p>$\Delta_{2_maxh}^j$ (откл) – снижение мощности:</p> <ul style="list-style-type: none"> не связанное с изменением состояния оборудования, в т.ч. обусловленное отсутствием топлива, (недостатком гидроресурсов), определенное на основании поданных и разрешенных СО диспетчерских заявок и заявленное участником оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных до 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1; ... 	<p>...</p> <p>$\Delta_{2_maxh}^j$ (откл) – снижение мощности:</p> <ul style="list-style-type: none"> не связанное с изменением состояния оборудования, в т.ч. обусловленное 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, определенное на основании поданных и разрешенных СО диспетчерских заявок и заявленное участником оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных до 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1; ...
8.1	<p>...</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном окончании ремонта (вынужденного простоя) оборудования ранее предварительно согласованных сроков окончания ремонта и готовности указанного оборудования к работе. Указанное оборудование может быть переведено в холодный резерв в соответствии с Положением о диспетчерских заявках или включено в работу по запросу участника оптового рынка, согласованному диспетчером, или по команде диспетчера по режимным условиям.</p> <p>В случае включения указанного оборудования в работу, снижение мощности регистрируется в общем порядке до момента включения генерирующего оборудования в сеть (для котельного оборудования до момента подключения к паропроводу/турбине).</p>	<p>...</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном окончании ремонта (вынужденного простоя) оборудования ранее предварительно согласованных сроков окончания ремонта и готовности указанного оборудования к работе. Указанное оборудование может быть переведено в холодный резерв в соответствии с Положением о диспетчерских заявках или включено в работу по запросу участника оптового рынка, согласованному диспетчером, или по команде диспетчера по режимным условиям.</p> <p>В случае включения указанного оборудования в работу, снижение мощности регистрируется в общем порядке до момента включения генерирующего оборудования в сеть (для котельного оборудования до момента подключения к паропроводу/турбине).</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>В случае согласованного перевода указанного оборудования из ремонта (вынужденного простоя) в холодный резерв (для ГЭС/ГАЭС – закрытия соответствующей диспетчерской заявки), снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности $(\Delta_{1,h}^j(CO), \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, N_{уст,h}^{j,uzm})$ до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • времени включения генерирующего оборудования в сеть (для ГАЭС в генераторном или насосном режиме), зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа; • времени окончания испытаний генерирующего оборудования под нагрузкой в течение срока ремонта (при условии одновременного закрытия диспетчерских заявок на испытания и ремонт и открытия диспетчерской заявки на холодный резерв); • окончания согласованного срока ремонта, заявленного участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования и соответствующей диспетчерской заявке; • до 00 часов суток, на которые указанное оборудование было заявлено участником оптового рынка как готовое к работе в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут суток X-2. <p>Участник оптового рынка имеет право подать 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.</p> <p>В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности $(\Delta_{1,h}^j, \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, \Delta_{max_exzh}^{j,uzm})$ до наступления одного из следующих событий:</p>	<p>В случае согласованного перевода указанного оборудования из ремонта (вынужденного простоя) в холодный резерв (для ГЭС/ГАЭС – закрытия соответствующей диспетчерской заявки), снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности $(\Delta_{1,h}^j(CO), \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, N_{уст,h}^{j,uzm})$ до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • времени включения генерирующего оборудования в сеть (для ГАЭС в генераторном или насосном режиме), зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа; • времени окончания испытаний генерирующего оборудования под нагрузкой в течение срока ремонта (при условии одновременного закрытия диспетчерских заявок на испытания и ремонт и открытия диспетчерской заявки на холодный резерв); • окончания согласованного срока ремонта, заявленного участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования и соответствующей диспетчерской заявке; • до 00 часов суток, на которые указанное оборудование было заявлено участником оптового рынка как готовое к работе 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 данное оборудование было заявлено в ремонте (вынужденном простое). <p>Участник оптового рынка имеет право подать 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.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> • времени набора заявленной максимальной нагрузки, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа; • окончания согласованного срока заявленного режима работы (ограничений), заявленного участником оптового рынка в диспетчерской заявке; • до 00 часов суток, на которые 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. <p>...</p>	<p>В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}^j, \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, \Delta_{max_вклh}^{j,uzm}$) 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; • окончания согласованного срока заявленного режима работы (ограничений), заявленного участником оптового рынка в диспетчерской заявке; • до 00 часов суток, на которые 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>...</p>