

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.10.2021** в связи с утверждением 28.09.2021 Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» изменений в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), а также в связи с техническими правками

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>...</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^i(CO)$, 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 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 	<p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^i(CO)$, 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 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

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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"> • снижении мощности по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам в случае, если заявленное снижение мощности было предусмотрено утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт соответствующего оборудования; • 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, 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"> - генерирующее оборудование включено в актуальный реестр энергоблоков, участвующих в НПРЧ и (или) АВРЧМ в течение всего периода; - в отношении генерирующего оборудования своевременно оформлена единовременная диспетчерская заявка на участие в НПРЧ и (или) АВРЧМ и на момент его останова отсутствует заявка на вынужденное неучастие в НПРЧ и (или) АВРЧМ (за исключением случаев нахождения в плановом согласованном ремонте второго корпуса двухкорпусного блока); 	<p>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"> • снижении мощности по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам в случае, если заявленное снижение мощности было предусмотрено утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт соответствующего оборудования; • 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, 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"> - генерирующее оборудование включено в актуальный реестр энергоблоков, участвующих в НПРЧ и (или) АВРЧМ в течение всего периода; - в отношении генерирующего оборудования своевременно оформлена единовременная диспетчерская заявка на участие в НПРЧ и (или) АВРЧМ и на момент его останова отсутствует заявка на вынужденное неучастие в НПРЧ и (или) АВРЧМ (за исключением случаев нахождения в плановом согласованном ремонте второго корпуса двухкорпусного блока);

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> - с начала месяца до момента фактического останова на соответствующем генерирующем оборудовании в рамках суточного планирования размещался резерв первичного и (или) вторичного регулирования минимум на 1 час; - 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.]); <ul style="list-style-type: none"> • снижении располагаемой мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам для 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 утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования; <p>Для целей настоящего <i>Порядка установления 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 установления соответствия</i>.</p> <p>СО в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> определяет величину согласованного снижения располагаемой мощности на основании разрешенных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт или на изменение режима работы оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> - с начала месяца до момента фактического останова на соответствующем генерирующем оборудовании в рамках суточного планирования размещался резерв первичного и (или) вторичного регулирования минимум на 1 час; - 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.]); <ul style="list-style-type: none"> • снижении располагаемой мощности по разрешенным внеплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам для 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 утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования; • проведении краткосрочных работ на ГЭС (очистка сороудерживающих решеток, подводящих каналов и (или) водозаборов, в том числе в связи с шугой, замена срезных пальцев) или с заявленными режимами работы ГЭС, связанными с достижением уровнями верхнего и (или) нижнего бьефов установленных максимальных или минимальных значений отметок. Предусмотренная соответствующими диспетчерскими заявками разрешенная и фактическая длительность указанных работ или режимов работы не должна превышать 4-х часов подряд в течение следующих периодов: <ul style="list-style-type: none"> - не более 16 часов в течение месяца в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 часа по 17 час местного

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации (далее Положение о диспетчерских заявках) [5], и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с Регламентом актуализации расчетной модели [8.1.] и Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [8.2.].</p> <p>Заявка считается соответствующей плановому графику ремонтов, если:</p> <ul style="list-style-type: none"> указанное в диспетчерской заявке разрешенное время начала и время окончания ремонта находятся внутри периода, ограниченного 00:01 часов суток начала ремонта и 24:00 часов суток его окончания, утвержденного СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования; заявленная величина снижения мощности не превышает значения, указанного в утвержденном СО сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования; диспетчерская заявка соответствует уведомлению о составе и параметрах оборудования, поданному в СО 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. <p>При несоответствии указанным требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> при наличии разрешенной плановой диспетчерской заявки и отсутствии соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования поданного в СО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, $N_{устh}^{j,изм}$ (при отсутствии уведомления, поданного за 4 часа до часа h), $\Delta_{4_max,h}^j$ (при подаче уведомления после 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, а для второй неценовой зоны после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) или 	<p>времени: с января по март и с июля по декабрь для ГЭС, расположенных в ценовых зонах; с января по апрель и с июля по декабрь для ГЭС, расположенных в неценовых зонах;</p> <ul style="list-style-type: none"> не более 32 часов в течение месяца в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 часа по 17 час местного времени в период весеннего половодья и паводков: с апреля по июнь для ГЭС, расположенных в ценовых зонах; с мая по июнь для ГЭС, расположенных в неценовых зонах; не более 32 часов в течение месяца для ГЭС, работающих по водотоку. <p>Для целей настоящего Порядка установления соответствия 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 Порядком установления соответствия.</p> <p>СО в соответствии с настоящим Порядком установления соответствия определяет величину согласованного снижения располагаемой мощности на основании разрешенных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт или на изменение режима работы оборудования, поданных в соответствии с Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации (далее Положение о диспетчерских заявках) [5], и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с Регламентом актуализации расчетной модели [8.1.] и Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [8.2.].</p> <p>Заявка считается соответствующей плановому графику ремонтов, если:</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>$\Delta_{2_max,h}^{j2}$ (при подаче уведомления в период с 10 часов 00 минут до 16 часов 30 минут московского времени суток X-2) регистрируются в общем порядке вне зависимости от включения величины указанного снижения мощности в месячный график ремонтов. По окончании регистрации $\Delta_{4_max,h}^j$ или $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, заявленное снижение мощности должно быть зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^j(CO)$;</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае если величина снижения мощности, указанная в диспетчерской заявке превышает значение, принятое в утвержденном сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в отношении снижения, указанного в графике, а величина дополнительного снижения регистрируется в общем порядке; • в случае если период ремонта, указанный в диспетчерской заявке, превышает период, утвержденный СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в период, предусмотренный графиком, в остальное время снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если разрешенное время либо начала, либо окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится в пределах ограничивающих один период выходных и праздничных дней, и 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 не более одного периода выходных дней, то $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в часы, входящие в указанный период, в остальные часы снижение мощности регистрируется в общем порядке; 	<ul style="list-style-type: none"> • указанное в диспетчерской заявке разрешенное время начала и время окончания ремонта находятся внутри периода, ограниченного 00:01 часов суток начала ремонта и 24:00 часов суток его окончания, утвержденного СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования; • заявленная величина снижения мощности не превышает значения, указанного в утвержденном СО сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования; • диспетчерская заявка соответствует уведомлению о составе и параметрах оборудования, поданному в СО 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. <p>При несоответствии указанным требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • при наличии разрешенной плановой диспетчерской заявки и отсутствии соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования поданного в СО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, $N_{учет}^{j,мзм}$ (при отсутствии уведомления, поданного за 4 часа до часа h), $\Delta_{4_max,h}^j$ (при подаче уведомления после 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, а для второй неценовой зоны после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) или $\Delta_{2_max,h}^{j2}$ (при подаче уведомления в период с 10 часов 00 минут до 16 часов 30 минут московского времени суток X-2) регистрируются в общем порядке вне зависимости от включения величины указанного снижения мощности в месячный график ремонтов. По окончании регистрации $\Delta_{4_max,h}^j$ или $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, заявленное снижение мощности должно быть зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^j(CO)$; • в случае если величина снижения мощности, указанная в диспетчерской заявке превышает значение, принятое в

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<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 один период выходных и праздничных дней, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если общая разрешенная и/или фактическая продолжительность ремонта (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>Для ГЭС при невозможности выполнения планового диспетчерского графика генерации по причине недостатка водных ресурсов или проведения неотложных краткосрочных работ (чистка решеток, подводящих каналов, шуга, замена срезных пальцев), выполняемых по разрешенным неотложным диспетчерским заявкам, фактическая и разрешенная длительность которых не превышает 4 часов, снижение располагаемой мощности в объемах, вызванных указанными причинами, не регистрируется по ГЭС в целом в период:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не более 16 часов в течение месяца – при заявлении соответствующих снижений располагаемой мощности в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 по 17 час московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) в период с января по март и с июля по декабрь для ГЭС, расположенных в 1 ценовой зоне, и с января по апрель и с июля по декабрь для иных ГЭС; • не более 32 часов в течение месяца – при заявлении соответствующих снижений располагаемой мощности в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 по 17 час московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) в период с апреля по июнь для ГЭС, 	<p>утвержденном сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в отношении снижения, указанного в графике, а величина дополнительного снижения регистрируется в общем порядке;</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае если период ремонта, указанный в диспетчерской заявке, превышает период, утвержденный СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в период, предусмотренный графиком, в остальное время снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если разрешенное время либо начала, либо окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится в пределах ограничивающих один период выходных и праздничных дней, и 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 не более одного периода выходных дней, то $\Delta_{1,h}^j(CO)$ регистрируется в часы, входящие в указанный период, в остальные часы снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если время начала и окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится вне пределов, ограничивающих один период выходных и праздничных дней, $\Delta_{1,h}^j(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности регистрируется в общем порядке; • в случае если общая разрешенная и/или фактическая продолжительность ремонта (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а также вида проводимых работ) включает в себя более одного периода выходных дней,

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>расположенных в 1 ценовой зоне, и с мая по июнь для иных ГЭС;</p> <ul style="list-style-type: none"> не более 32 часов в течение месяца – при заявлении соответствующих снижений располагаемой мощности в отношении водоточных ГЭС. <p>Если фактическая и/или разрешенная длительность по разрешенным диспетчерским заявкам превышает 4 часа – снижение располагаемой мощности за весь период регистрируется в общем порядке.</p> <p>...</p>	<p>то $\Delta_{1,h}^j(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности за весь период квалифицируется в общем порядке.</p> <p>...</p>
5.6.2.1	<p>...</p> <p>6. В случае регистрации признака неоднократного отказа от загрузки, выполняемой в следующих случаях:</p> <p>6.1. При регистрации второго в течение семи дней или третьего в течение календарного месяца отказа участника оптового рынка от загрузки, зафиксированного в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>. Каждый случай снижения максимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 4.2., 4.3. и 5. раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, учитывается как один отказ участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.</p> <p>При этом регистрация снижения максимальной мощности осуществляется в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности с момента регистрации повторного отказа от загрузки до момента фактической загрузки того же состава генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП, зафиксированной по данным СОТИАССО на конец часа (с учетом величины ограничений установленной мощности, заявленных в соответствии с п. 3.4.2.1 <i>Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7]). В случаях изменения состава оборудования по</p>	<p>...</p> <p>6. В случае регистрации признака неоднократного отказа от загрузки, выполняемой в следующих случаях:</p> <p>6.1. При регистрации второго в течение семи дней или третьего в течение календарного месяца отказа участника оптового рынка от загрузки, зафиксированного в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>. Каждый случай снижения максимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 4.2., 4.3. и 5. раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, учитывается как один отказ участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.</p> <p>При этом регистрация снижения максимальной мощности осуществляется в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности с момента регистрации повторного отказа от загрузки до момента фактической загрузки того же состава генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП, зафиксированной по данным СОТИАССО на конец часа (с учетом величины ограничений установленной мощности, заявленных в соответствии с п. 3.4.2.1 <i>Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7]). В случаях невозможности по схемно-режимным</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>инициативе СО, в том числе по результатам ВСВГО, и невозможности по режимным условиям задать состав оборудования, заявляемый участником оптового рынка, в том числе в вынужденном режиме, допускается подтверждение максимальной мощности на ином включенном составе генерирующего оборудования.</p> <p>При регистрации нескольких последовательных отказов от загрузки, в том числе при различном составе оборудования, регистрация осуществляется в объеме максимального снижения, в случае если повторные отказы были зарегистрированы в отношении максимальной мощности, заявленной без учета первоначального снижения. При регистрации повторных отказов от загрузки в отношении максимальной мощности, заявленной с учетом ранее зарегистрированного снижения, обусловленного отказом от загрузки, регистрация осуществляется в объеме, соответствующем суммарному значению снижений, зарегистрированных в отношении каждого из отказов от загрузки.</p> <p>При регистрации признака неоднократного отказа от загрузки, обусловленного снижением максимальной включенной мощности, зарегистрированным в соответствии с п.п. 5. раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, последующая фактическая загрузка генерирующего оборудования для целей подтверждения наличия фактических резервов мощности должна проводиться во временные периоды, следующие за временем окончания действия команды диспетчера, по результатам неисполнения которой был зарегистрирован отказ от загрузки.</p> <p>...</p>	<p>условиям обеспечить включение (учет в работе) того же состава оборудования, заявляемого участником оптового рынка к включению (работе), в том числе в вынужденном режиме, допускается подтверждение максимальной мощности на ином включенном составе генерирующего оборудования.</p> <p>При регистрации нескольких последовательных отказов от загрузки, в том числе при различном составе оборудования, регистрация осуществляется в объеме максимального снижения, в случае если повторные отказы были зарегистрированы в отношении максимальной мощности, заявленной без учета первоначального снижения. При регистрации повторных отказов от загрузки в отношении максимальной мощности, заявленной с учетом ранее зарегистрированного снижения, обусловленного отказом от загрузки, регистрация осуществляется в объеме, соответствующем суммарному значению снижений, зарегистрированных в отношении каждого из отказов от загрузки.</p> <p>При регистрации признака неоднократного отказа от загрузки, обусловленного снижением максимальной включенной мощности, зарегистрированным в соответствии с п.п. 5. раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, последующая фактическая загрузка генерирующего оборудования для целей подтверждения наличия фактических резервов мощности должна проводиться во временные периоды, следующие за временем окончания действия команды диспетчера, по результатам неисполнения которой был зарегистрирован отказ от загрузки.</p> <p>...</p>