

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением порядка определения показателей готовности к выработке при несоблюдении сроков плановых пусков паровых и газотурбинных установок ПГУ, а также с уточнением порядка досрочного завершения ЗРР.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
8.1	<p>...</p> <p>В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта (за исключением приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта) с часа, запланированного на этапе формирования ПДГ или учтенного на этапе формирования ПБР, СО регистрирует нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть в соответствии с п. 5.9. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>. В случае не включения генерирующего оборудования для проведения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта с часа, запланированного на этапе формирования, СО регистрирует несоблюдение состава оборудования до момента подачи соответствующей аварийной (неотложной) заявки и далее в общем порядке в соответствии с п. 5.6. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о готовности оборудования к работе (досрочном окончании ремонта оборудования, вне зависимости от квалификации ремонта) ранее</p>	<p>...</p> <p>В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта (за исключением приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта) с часа, запланированного на этапе формирования ПДГ, СО регистрирует нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть в соответствии с п. 5.9. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>. В случае не включения генерирующего оборудования для проведения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта с часа, запланированного на этапе формирования ПДГ, СО регистрирует несоблюдение состава оборудования до момента подачи соответствующей аварийной (неотложной) заявки и далее в общем порядке в соответствии с п. 5.6. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</p> <p>Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о готовности оборудования к работе (досрочном окончании ремонта оборудования, вне зависимости от квалификации ремонта) ранее</p>

предварительно согласованных сроков окончания ремонта. 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.

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).

В случае согласованного перевода указанного оборудования из ремонта в холодный резерв (закрытия заявки на ремонт/вынужденный простой для ГЭС/ГАЭС ранее согласованного срока ремонта, заявленного участником оптового рынка в диспетчерской заявке) 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:

- времени включения генерирующего оборудования в сеть (для котельного оборудования до момента подключения к паропроводу/турбине);
- времени окончания испытаний генерирующего оборудования под нагрузкой в течение срока ремонта (при условии одновременного закрытия диспетчерских заявок

предварительно согласованных сроков окончания ремонта. 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.

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).

В случае согласованного перевода указанного оборудования из ремонта в холодный резерв, **заявленного в оперативном уведомлении** (закрытия заявки на ремонт/вынужденный простой для ГЭС/ГАЭС ранее согласованного срока ремонта, заявленного участником оптового рынка в диспетчерской заявке), 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:

- времени включения генерирующего оборудования в сеть;
- 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 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.

Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы (в т.ч. в связи с проведением испытаний генерирующего оборудования с заявленным снижением включенной мощности) ранее предварительно согласованных сроков.

В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}^j, \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, N_{уст,h}^{j,изм}$) до наступления одного из следующих событий:

- времени набора заявленной максимальной нагрузки;
- окончания согласованного срока заявленного режима работы, заявленного участником оптового рынка в

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.

Участник оптового рынка имеет право подать оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы с закрытием соответствующей диспетчерской заявки (в т.ч. в связи с проведением испытаний генерирующего оборудования с заявленным снижением включенной мощности, а также ремонтом котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования) ранее предварительно согласованных сроков.

В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}^j, \Delta_{2_max,h}^{j1}, \Delta_{2_max,h}^{j2}, \Delta_{4_max,h}^j, \Delta_{max_вкл,h}^{j,изм}$) до наступления одного из следующих событий:

- времени набора заявленной максимальной

	<p>диспетчерской заявке;</p> <ul style="list-style-type: none"> до 24:00 часов текущих суток. <p>При этом, в случае набора фактической нагрузки менее заявленной максимальной нагрузки снижение мощности регистрируется в общем порядке в объеме, не превышающем разность между заявленной максимальной нагрузкой и фактически достигнутой нагрузкой с соответствующего часа до наступления одного из вышеперечисленных событий</p> <p>...</p>	<p>нагрузки;</p> <ul style="list-style-type: none"> окончания согласованного срока заявленного режима работы, 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>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>
5.6.2.1	<p>Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях.</p> <p>1. В случае снижения максимальной мощности, не связанного с отключением генерирующего оборудования (за исключением случая, указанного в подпункте 1.3 данного пункта), в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа</p>	<p>Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях.</p> <p>1. В случае снижения максимальной мощности, не связанного с отключением генерирующего оборудования, в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, и соответствующей неотложной (аварийной)</p>

фактической поставки, и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявкой, в том числе в связи:

- 1.1. с отключением котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования;
- 1.2. с отключением корпуса двухкорпусного блока, (в случае если второй корпус находится в работе **или резерве**);
- 1.3. с отключением газотурбинной установки ПГУ (в случае если хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе **или резерве**);
- 1.4. с заявленными режимами работы.

Снижение мощности регистрируется от часа, в котором зарегистрировано снижение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки вне зависимости от выходных и праздничных дней.

2. В случае снижения максимальной мощности, связанного с не включением котельного или вспомогательного оборудования, корпуса двухкорпусного блока (если при этом второй корпус находится в работе), а также снижения максимальной мощности на паровой **установке** ПГУ, связанного с не включением газотурбинной установки ПГУ (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка находится

диспетчерской заявкой, в том числе в связи:

- 1.1. с отключением котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования;
- 1.2. с отключением корпуса двухкорпусного блока, (в случае если второй корпус находится в работе);
- 1.3. с отключением газотурбинной установки ПГУ (в случае если хотя бы одна газотурбинная установка **данной ПГУ** находится в работе) – **в объеме снижения, возникающем на паровой турбине (паровых турбинах) ПГУ**;
- 1.4. с заявленными режимами работы.

Снижение мощности регистрируется от часа, в котором зарегистрировано снижение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки вне зависимости от выходных и праздничных дней.

2. В случае снижения максимальной мощности, связанного с не включением котельного или вспомогательного оборудования, корпуса двухкорпусного блока (если при этом второй корпус находится в работе), а также снижения максимальной мощности на паровой **турбине (паровых турбинах)** ПГУ, связанного с не включением газотурбинной установки ПГУ (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка **данной ПГУ** находится в

	<p>в работе) из ремонта/резерва. Снижение мощности регистрируется с часа:</p> <ol style="list-style-type: none"> 2.1. окончания разрешенного срока ремонта/резерва по диспетчерской заявке; 2.2. заявленного до 16 часов 30 минут суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования; 2.3. заданного командой диспетчера на включение; 2.4. заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва; <p>и до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов.</p>	<p>работе) из ремонта/резерва. Снижение мощности регистрируется с часа:</p> <ol style="list-style-type: none"> 2.1. окончания разрешенного срока ремонта/резерва по диспетчерской заявке; 2.2. планируемого увеличения максимальной мощности, учтенного в ПДГ при актуализации расчетной модели; 2.3. не включения газотурбинной установки ПГУ, включение которой было запланировано в ПДГ, и не включение которой привело к снижению мощности на других турбинах ПГУ; 2.4. заданного командой диспетчера на включение; 2.5. заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва; <p>и до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов.</p>
5.6.1	<p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин ПГУ) по оперативному уведомлению и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом 	<p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин и/или газотурбинных установок ПГУ) по оперативному уведомлению и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до

	<p>фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус уже находился в ремонте, или газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте) по оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин ПГУ) по факту (с 	<p>часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус находился в ремонте или резерве) по оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин и/или газотурбинных установок ПГУ) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до
--	---	--

	<p>часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока (в случае если второй корпус уже находился в ремонте), или газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней; • включении/ отключении/ не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования (с 	<p>часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока (в случае если второй корпус находился в ремонте или резерве), или газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ находились в ремонте или резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней; • включении/ отключении/ не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования (с часа, в котором произошло несогласованное
--	---	---

	<p>часа, в котором произошло несогласованное изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом получения оперативного уведомления от участника оптового рынка и открытия соответствующей поданной диспетчерской заявки, но не менее 4 часов с момента получения диспетчерской заявки или уведомления;</p> <ul style="list-style-type: none"> • не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения планового графика генерации или команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в т.ч. в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло 	<p>изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом получения оперативного уведомления от участника оптового рынка и открытия соответствующей поданной диспетчерской заявки, но не менее 4 часов с момента получения оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки;</p> <ul style="list-style-type: none"> • не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения планового графика генерации или команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в т.ч. в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло
--	--	--

отключение до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней.

- при не включении генерирующего оборудования из ремонта в сеть (в том числе не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус уже находился в ремонте, или не включении из ремонта газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте или невозможности включения в сеть вследствие отключения иного оборудования) в период проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта с часа:

- окончания разрешенного срока ремонта;
- заявленного до 16 часов 30 минут суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования,
- заданного командой диспетчера на включение в сеть,
- заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта;

до часа подачи оперативного уведомления и

отключение до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней.

- при не включении генерирующего оборудования из ремонта в сеть (в том числе не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или не включении паровой турбины и/или газотурбинной установки ПГУ, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования) в период проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта с часа:

- окончания разрешенного срока ремонта;
- учтенного в ПДГ при актуализации расчетной модели;
- включения, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО;

до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа

	<p>соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней.</p>	<p>включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней.</p> <ul style="list-style-type: none"> • при не включении генерирующего оборудования из ремонта или резерва в сеть (в том числе не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или не включении паровой турбины и/или газотурбинной установки ПГУ, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования), а также необеспечении заявленного перевода генерирующего оборудования из ремонта в холодный резерв с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта; ○ включения/перевода в холодный резерв, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО; <p>до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней.</p>
5.9.	Нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть при не включении в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках	Нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть при не включении в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках

или пусках по команде диспетчера регистрируется, в том числе в случаях не включения генерирующего оборудования по причине не включения корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус уже находился в ремонте	или пусках по команде диспетчера регистрируется, в том числе в случаях не включения генерирующего оборудования по причине не включения корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/ резерве.
--	--

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением порядка отнесения ремонтов к ремонтам выходного дня.

5.3.1	<p>...</p> <p>При несоответствии указанным требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ... • в случае если время начала и окончания ремонта, указанное в неплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится вне пределов, ограничивающих период выходных и праздничных дней, $\Delta_{1,h}^i(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности должно быть отнесено к $\Delta_{2_max,h}^{j1}$, в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, или к $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного 	<p>...</p> <p>При несоответствии указанным требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ... • в случае если время начала и окончания ремонта, указанное в неплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится вне пределов, ограничивающих период выходных и праздничных дней, $\Delta_{1,h}^i(CO)$ не регистрируется, а снижение мощности должно быть отнесено к $\Delta_{2_max,h}^{j1}$, в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, или к $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного
-------	---	---

	<p>ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1. Если общая продолжительность непланового ремонта (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок) 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>	<p>ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1. Если общая продолжительность ремонта (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>
--	--	---

Изменения технического характера, вносимые в Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям.

5.6.2.1	<p>4.3. в случае фактического снижения нагрузки от значения заданного командой диспетчера на величину, превышающую или 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированного по данным СОТИАССО в какой-либо момент времени, и неисполнения требования диспетчера по устранению фактического снижения нагрузки, зафиксированного средствами аудиозаписи, регистрируется снижение максимальной включенной мощности в соответствии с фактической нагрузкой генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, начиная с указанного в команде часа начала выполнения</p>	<p>4.3. в случае фактического снижения нагрузки от значения заданного командой диспетчера на величину, превышающую или 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированного по данным СОТИАССО в какой-либо момент времени, и неисполнения требования диспетчера по устранению фактического снижения нагрузки, зафиксированного средствами аудиозаписи, регистрируется снижение максимальной включенной мощности в соответствии с фактической нагрузкой генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, начиная с указанного в команде часа начала выполнения</p>
---------	--	--

<p>команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки, но не менее чем на 4 часа, либо до часа фактического набора нагрузки до величины заявленного верхнего предела регулировочного диапазона. При этом величина должна быть снижена до величины, соответствующей минимальному значению из фактической нагрузки по данным СОТИАССО и величины указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке.</p> <p>...</p> <p>5. В случае работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой с допустимым перегрузом по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, либо по командам, отданным в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, регистрация снижения мощности осуществляется в объеме максимального фактического снижения мощности средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на каждом минутном интервале во всех часах, соответствующих периоду действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени начала исполнения</p>	<p>команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки, но не менее чем на 4 часа, либо до часа фактического набора нагрузки до величины заявленного верхнего предела регулировочного диапазона. При этом величина должна быть снижена до величины, соответствующей минимальному значению из фактической нагрузки по данным СОТИАССО и величины указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке.</p> <p>...</p> <p>5. В случае работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой с допустимым перегрузом по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, либо по командам, отданным в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, регистрация снижения мощности осуществляется в объеме максимального фактического снижения мощности средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на каждом минутном интервале во всех часах, соответствующих периоду действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени начала исполнения</p>
---	---

	<p>следующей команды) относительно максимальной включенной мощности, превышающего 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт.</p>	<p>следующей команды) относительно максимальной включенной мощности, превышающего 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт.</p>
5.6.2.2.	<p>2.3. в случае фактического увеличения нагрузки от значения, заданного командой диспетчера, на величину, превышающую или 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированного по данным СОТИАССО в какой-либо момент времени, и неисполнения требования диспетчера по устранению фактического увеличения нагрузки, зафиксированного средствами аудиозаписи, регистрируется увеличение минимальной включенной мощности в соответствии с фактической нагрузкой генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, начиная с указанного в команде часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки, но не менее чем на 4 часа, либо до часа фактического сброса нагрузки до величины заявленного нижнего предела регулировочного диапазона. При этом величина должна быть увеличена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО или величины, указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, но не ниже фактически зарегистрированной по данным СОТИАССО.</p>	<p>2.3. в случае фактического увеличения нагрузки от значения, заданного командой диспетчера, на величину, превышающую или 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированного по данным СОТИАССО в какой-либо момент времени, и неисполнения требования диспетчера по устранению фактического увеличения нагрузки, зафиксированного средствами аудиозаписи, регистрируется увеличение минимальной включенной мощности в соответствии с фактической нагрузкой генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, начиная с указанного в команде часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки, но не менее чем на 4 часа, либо до часа фактического сброса нагрузки до величины заявленного нижнего предела регулировочного диапазона. При этом величина должна быть увеличена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО или величины, указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, но не ниже фактически зарегистрированной по данным СОТИАССО.</p>

<p>...</p> <p>3. В случае работы генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, регистрация увеличения мощности осуществляется в объеме максимального фактического увеличения средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на минутном интервале во всех часах, соответствующих периоду действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени начала исполнения следующей команды) относительно минимальной включенной мощности, превышающего величину 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт.</p>	<p>...</p> <p>3. В случае работы генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, регистрация увеличения мощности осуществляется в объеме максимального фактического увеличения средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на минутном интервале во всех часах, соответствующих периоду действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени начала исполнения следующей команды) относительно минимальной включенной мощности, превышающего величину 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт.</p>
---	---