

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением порядка оценки исполнения команд оперативного вторичного регулирования на ГЭС.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
4.	<p>При контроле точности поддержания заданной величины активной мощности на каждом часовом интервале за исключением времени набора / сброса нагрузки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • среднечасовые отклонения должны быть в пределах, не превышающих $\pm 3\%$ от текущего задания; • флуктуации не должны превышать одновременно обоих граничных условий и $\pm 5\%$ и ± 15 МВт. То есть на каждый момент времени действует большее из двух ограничений. 	<p>При контроле точности поддержания заданной величины активной мощности на каждом часовом интервале за исключением времени набора / сброса нагрузки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • среднечасовые отклонения должны быть в пределах, не превышающих $\pm 3\%$ и ± 9 МВт от текущего задания. То есть на каждом часовом интервале действует большее из двух ограничений; • флуктуации не должны превышать одновременно обоих граничных условий и $\pm 5\%$ и ± 15 МВт. То есть на каждый момент времени действует большее из двух ограничений.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с изменениями в Регламенте определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) принятыми с 01.03.2015.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.4.1.	<p>Превышение максимальной мощности включенных в работу единиц генерирующего оборудования относительно мощности включенного в работу котельного оборудования, учитывается в качестве холодного резерва мощности при наличии в резерве котельного оборудования, обеспеченного топливом, с паропроизводительностью, достаточной для покрытия мощности находящихся в работе/резерве единиц генерирующего оборудования:</p> <p>а) при перепусках единиц генерирующего оборудования, в период согласованного срока разворота и совместной работы таких единиц генерирующего оборудования в период:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не более 4 часов для единиц генерирующего оборудования, включенных в работу по результатам процедуры ВСВГО; • не более 12 часов для единиц генерирующего оборудования, включенных в работу как режимные генераторы; • не более 24 часов для единиц генерирующего оборудования, заявленных участником рынка в работу в вынужденном режиме. <p>б) при работе единицы генерирующего оборудования, включенной в работу как режимный генератор – в требуемом СО объеме, согласованном на этапе ВСВГО или при актуализации расчетной модели;</p> <p>в) при работе единицы генерирующего</p>	<p>Превышение максимальной мощности включенных в работу единиц генерирующего оборудования относительно мощности включенного в работу котельного оборудования учитывается в качестве холодного резерва мощности при наличии в резерве котельного оборудования, обеспеченного топливом, с паропроизводительностью, достаточной для покрытия мощности находящихся в работе/резерве единиц генерирующего оборудования:</p> <p>а) при перепусках единиц генерирующего оборудования, в период согласованного срока разворота и совместной работы таких единиц генерирующего оборудования в период:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не более 4 часов для единиц генерирующего оборудования, включенных по результатам процедуры ВСВГО со статусом «По оптимизации»; • не более 12 часов для единиц генерирующего оборудования, включенных по результатам процедуры ВСВГО со статусом «Режимный генератор»; • не более 24 часов для единиц генерирующего оборудования, включенных по результатам процедуры ВСВГО со статусом «Вынужденный

	<p>оборудования, заявленной участником оптового рынка в работу как вынужденно включенная на этапе ВСВГО – в объеме, заявленном в уведомлении ВСВГО и согласованном с СО.</p>	<p>режим».</p> <p>б) при работе единицы генерирующего оборудования, включенной по результатам процедуры ВСВГО со статусом «Режимный генератор», – в требуемом СО объеме, согласованном на этапе ВСВГО и (или) при актуализации расчетной модели;</p> <p>в) при работе единицы генерирующего оборудования, включенной по результатам ВСВГО со статусом «Вынужденный режим»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с заявлением в уведомлении ВСВГО признака включения единицы генерирующего оборудования по требованию участника оптового рынка – в объеме, заявленном в уведомлении ВСВГО и согласованном с СО; • в связи с заявлением в уведомлении ВСВГО ограничений на группу единиц генерирующего оборудования (величины ограничения минимума, минимального количества включенных единиц генерирующего оборудования) по требованию участника оптового рынка – в объеме, заявленном в уведомлении ВСВГО и (или) при актуализации расчетной модели и согласованном с СО
<p>5.6.</p>	<p>При изменении эксплуатационного состояния находящегося в работе турбоагрегата с турбиной без конденсатора (типа «Р» и пр.) и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ (режим работы которых полностью зависит от наличия теплового потребителя), состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, располагаемая мощность</p>	<p>При изменении эксплуатационного состояния находящегося в работе турбоагрегата с турбиной без конденсатора (типа «Р» и пр.) и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ (режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя), состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, располагаемая</p>

	<p>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 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>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 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>
--	--	---

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с техническими правками.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.1.	<ul style="list-style-type: none"> снижении мощности вследствие отключения /не включения котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению /не включению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи неотложной (аварийной) диспетчерской заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней. 	<ul style="list-style-type: none"> снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в т.ч. в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению /не включению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение /сообщено о неготовности к включению оборудования, до часа подачи неотложной (аварийной) диспетчерской заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней.