

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.07.2021** в связи с утверждением 22.06.2021 Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» изменений в Регламент оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), а также в связи с уточнением порядка регистрации признака неоднократного отказа от загрузки и внесением изменений технического характера

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6	<p>Порядок определения выполнения технических требований к системе связи, обеспечивающей обмен данными с СО</p> <p>СО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России [8.4.]</i> осуществляет контроль выполнения технических требований к системе обмена технологической информацией с автоматизированной системой СО (далее – СОТИАССО) по каждой ГТП генерации.</p> <p>По итогам месяца СО определяет величину N_{mn}^j :</p> $N_{mn}^j = N_{ПО}^j \cdot k_{диск}^j \quad (72)$ <p>$k_{диск}^j$ — коэффициент =1, в случае, если СО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России [8.4.]</i> зарегистрировал признак технической неготовности СОТИАССО, в иных случаях $k_{диск}^j=0$.</p>	<p>Порядок определения выполнения технических требований к системе связи, обеспечивающей обмен данными с СО</p> <p>В соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7]</i> СО осуществляет контроль выполнения технических требований к системе обмена технологической информацией с автоматизированной системой СО (далее – СОТИАССО) по каждой ГТП генерации.</p> <p>По итогам контроля выполнения технических требований к СОТИАССО СО по окончании каждого месяца по каждой j-й ГТП участников оптового рынка определяет величину N_{mn}^j :</p> $N_{mn}^j = N_{ПО}^j \cdot k_{диск}^j \quad (72)$ <p>$k_{диск}^j$ – коэффициент =1, в случае, если СО в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7]</i> зарегистрировал признак технической неготовности СОТИАССО, в иных случаях $k_{диск}^j=0$.</p>
4	<p>Порядок контроля и критерии оценки участия ГЭС во вторичном регулировании</p> <p>В соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7]</i> СО оценивает участие генерирующего оборудования ГЭС во вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной электрической мощности (далее вторичное регулирование), как в автоматическом, так и в оперативном режимах, на основании исходной информации о генерирующем оборудовании, предоставляемой в соответствии с <i>Техническими</i></p>	<p>Порядок контроля и критерии оценки участия ГЭС во вторичном регулировании</p> <p>В соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7]</i> СО оценивает участие генерирующего оборудования ГЭС во вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной электрической мощности (далее вторичное регулирование), как в автоматическом, так и в оперативном режимах, на основании исходной информации о генерирующем оборудовании, предоставляемой в соответствии с <i>Техническими</i></p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><i>требованиями</i> и данных систем мониторинга о режиме работы электростанций.</p> <p>По итогам контроля участия ГЭС участника оптового рынка во вторичном регулировании СО по окончании каждого месяца по каждой j-й ГТП участников оптового рынка определяет и передает КО:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. показатель фактического участия каждой ГТП ГЭС, ГАЭС в неавтоматическом вторичном регулировании в расчетном месяце – $m (R_{BP,m}^j)$; 2. показатель фактического участия каждой ГТП ГЭС в АВРЧМ в расчетном месяце – $m (R_{ABP,m}^j)$. 	<p><i>требованиями</i> и данных систем мониторинга о режиме работы электростанций.</p> <p>По итогам контроля участия ГЭС участника оптового рынка во вторичном регулировании СО по окончании каждого месяца по каждой j-й ГТП участников оптового рынка определяет:</p> <ol style="list-style-type: none"> 3. показатель фактического участия каждой ГТП ГЭС, ГАЭС в неавтоматическом вторичном регулировании в расчетном месяце – $m (R_{BP,m}^j)$; 4. показатель фактического участия каждой ГТП ГЭС в АВРЧМ в расчетном месяце – $m (R_{ABP,m}^j)$.
5.4.1	<p>...</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 режим». 	<p>...</p> <p>Превышение максимальной мощности включенных в работу единиц генерирующего оборудования относительно мощности включенного в работу котельного оборудования учитывается как мощность, готовая к выработке электроэнергии, 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 режим».

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
...	<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>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>В период согласованного срока разворота паровой турбины ПГУ, в случаях когда газовые турбины в составе ПГУ уже находились в работе, допускается согласованное с СО временное снижение максимальной мощности газовых турбин, обусловленное технологическими особенностями включения паровой турбины ПГУ при включенных ранее газовых турбинах ПГУ, при этом такое снижение максимальной мощности учитывается как мощность, готовая к выработке электроэнергии. Подлежащая учету величина максимальной мощности (холодного резерва), готовой к выработке электроэнергии, соответствующих газовых турбин должна быть заявлена участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (при плановых пусках – не позднее 16 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2; при неплановых пусках по</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>команде диспетчера СО – не позже чем за 4 часа до часа, в котором должно состояться включение). В иных случаях снижение мощности регистрируется 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 генерирующего оборудования при том же составе оборудования электростанции, 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 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 оборудования.</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 изменения состава оборудования по 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>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<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>6.2. При проведении проверок наличия фактических резервов мощности путем включения (учета в работе) ЕГО в порядке, установленном п. 4.7 <i>Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.15], либо в порядке, установленном п. 6.8.4 <i>Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.16], в ходе которых фактическая нагрузка соответствующих ЕГО по данным СОТИАССО на конец каждого часового интервала, входящего в период проведения проверки, отклонялась более чем на 3 МВт или 2 %, но не менее чем на 1 МВт от максимальной величины из располагаемых мощностей, заявленных в отношении ЕГО на соответствующие сутки в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участникам оптового рынка</i> [8.2] для целей учета в ВСВГО и ПДГ (Р_{max_всво} и (или) суммарного значения Р_{хр} и Р_{max}), а в случае наличия ограничений, обусловленных складывающейся схемно-режимной ситуацией, – от величины максимальной мощности, определенной СО.</p> <p>При этом регистрация снижения максимальной мощности осуществляется в объеме и сроки, установленные</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>6.2. При проведении проверок наличия фактических резервов мощности путем включения (учета в работе) ЕГО в порядке, установленном п. 4.7 <i>Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.15], либо в порядке, установленном п. 6.8.4 <i>Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.16], в ходе которых фактическая нагрузка соответствующих ЕГО по данным СОТИАССО на конец каждого часового интервала, входящего в период проведения проверки, отклонялась более чем на 3 МВт или 2 %, но не менее чем на 1 МВт от</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7].</p> <p>В случае частичной загрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО на конец часа, в период регистрации снижений в соответствии с п.п. 6.1 и 6.2 раздела 5.6.2.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, величина снижения мощности корректируется до максимального достигнутого на конец часа фактического значения, с соответствующей корректировкой при необходимости иных зарегистрированных снижений мощности. Для ТЭС с поперечными связями загрузка до максимальной мощности должна проводиться одновременно по всем ГТП, входящим в состав электростанции (за исключением ГТП, относящихся к блочной части электростанции, при условии отсутствия регистрации снижений ($\Delta_{\max, \text{гкдн}}^{j, \text{изм}}$) по этим ГТП). При этом $N_{\text{вкл_фактн}}^j$ и $N_{\text{max_фактн}}^j$, относимые к включенному на момент регистрации отклонения оборудованию, при последующем изменении состава оборудования, не корректируются.</p> <p>В случае прекращения регистрации снижения максимальной мощности при фактической загрузке генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, при последующих отказах участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины, определенной командой диспетчера, регистрация снижения максимальной мощности возобновляется.</p>	<p>максимальной величины из располагаемых мощностей, заявленных в отношении ЕГО на соответствующие сутки в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2] для целей учета в ВСВГО и ПДГ (Р_{max_всво} и (или) суммарного значения Р_{хр} и Р_{max}), а в случае наличия ограничений, обусловленных складывающейся схемно-режимной ситуацией, – от величины максимальной мощности, определенной СО.</p> <p>При этом регистрация снижения максимальной мощности осуществляется в объеме и сроки, установленные <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7].</p> <p>В случае частичной 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 период регистрации снижений в соответствии с п.п. 6.1 и 6.2 раздела 5.6.2.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, величина снижения мощности корректируется с учетом максимального достигнутого на конец часа фактического значения нагрузки на соответствующем составе генерирующего оборудования, с корректировкой, при необходимости, иных зарегистрированных снижений мощности.</p> <p>В случае прекращения регистрации снижения максимальной мощности при фактической загрузке генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, при последующих отказах участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины, определенной командой диспетчера, регистрация снижения максимальной мощности возобновляется.</p>