

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками** в связи с уточнением порядка отдачи команд для проверки фактических резервов мощности и отдачи команд в отношении генерирующего оборудования, участвующего в НПРЧ и/или АВРЧМ.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.	<p>При работе системы АРЧМ только с включенными АОП при отключенном режиме регулирования частоты или перетока команды на включение / отключение АОП не документируются.</p> <p>При работе систем АРЧМ на ТЭС, участвующих в НПРЧ и АВРЧМ, команды на включение/отключение систем АРЧМ не документируются.</p> <p>Квалификация инициативы отклонения (присвоение ГОУ признака участия в регулировании) осуществляется в соответствии с Основными принципами определения инициатив.</p>	<p>При работе системы АРЧМ только с включенными АОП при отключенном режиме регулирования частоты или перетока команды на включение / отключение АОП не документируются.</p> <p>Квалификация инициативы отклонения и присвоение ГОУ признака участия в регулировании осуществляется в соответствии с Основными принципами определения инициатив и Порядком регистрации по ГОУ признака участия в регулировании.</p>
5.6.	<p>5.6. Проверка фактического наличия резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании и оборудовании, находящемся в холодном резерве</p> <p>При выявлении недостоверности заявленных участником оптового рынка данных о максимальной включенной мощности генерирующего оборудования, в том числе при проведении мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования тепловых электростанций на основании <i>Порядка установления соответствия</i>, диспетчер имеет право осуществить загрузку соответствующего генерирующего оборудования в целях проверки наличия фактических резервов до максимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования.</p> <p>В таких случаях загрузка генерирующего оборудования осуществляется путем отдачи диспетчерской команды <Генерация «N» МВт> с обязательным указанием причины <Проверка фактических резервов мощности> и присвоением атрибута внешней инициативы <ИВ>. Команда на изменение активной мощности с причиной <Проверка фактических резервов мощности> может быть отдана без учета РЖТ на загрузку на период не более 3 (трех) часов и не более 3 (трех) раз в течение календарного</p>	<p>5.6. Проверка фактического наличия резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании</p> <p>При выявлении недостоверности заявленных участником оптового рынка данных о максимальной включенной мощности генерирующего оборудования, в том числе при проведении мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования тепловых электростанций на основании <i>Порядка установления соответствия</i>, диспетчер имеет право осуществить загрузку соответствующего генерирующего оборудования в целях проверки наличия фактических резервов до максимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования.</p> <p>В таких случаях загрузка генерирующего оборудования осуществляется путем отдачи диспетчерской команды <Генерация «N» МВт> с обязательным указанием причины <Проверка фактических резервов мощности> и присвоением атрибута внешней инициативы <ИВ>.</p> <p>Команда на изменение активной мощности с причиной <Проверка фактических резервов мощности> может быть отдана без учета РЖТ на загрузку. Стандартный период действия отданной команды в целях проверки наличия фактических резервов должен составлять 1 (один) час.</p>

	<p>месяца в отношении ГОУ нижнего уровня.</p> <p>По окончании проверки наличия фактических резервов на загрузку дальнейший режим работы соответствующего ГОУ должен быть задан диспетчером с использованием стандартных формулировок СДК по изменению активной мощности с присвоением атрибута внешней инициативы <ИВ> с учетом соответствующих РЖТ.</p>	<p>При необходимости действие такой команды может быть продлено на период не более 3 (трех) часов.</p> <p>Проверка фактических резервов мощности может быть осуществлена не более 3 (трех) раз в течение календарного месяца в отношении любого ГОУ нижнего уровня. Отдача команды на изменение активной мощности с причиной <Проверка фактических резервов мощности> в отношении ГОУ верхнего уровня означает отдачу аналогичной команды в отношении всех ГОУ нижнего уровня, входящих в данный ГОУ верхнего уровня.</p> <p>Фактическое подтверждение способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии (контроль исполнения команд, отданных в целях проверки наличия фактических резервов мощности) осуществляется в общем порядке в соответствии с <i>Порядком установления соответствия.</i></p> <p>По окончании проверки наличия фактических резервов на загрузку дальнейший режим работы соответствующего ГОУ должен быть задан диспетчером с использованием стандартных формулировок СДК по изменению активной мощности с присвоением атрибута внешней инициативы <ИВ> с учетом соответствующих РЖТ.</p>
5.7.	<p>Добавить раздел</p>	<p>5.7. Особенности управления режимом работы электростанций, генерирующее оборудование которых участвует в НПРЧ и/или АВРЧМ</p> <p>При работе систем АРЧМ на ТЭС, участвующих в НПРЧ и АВРЧМ, команды на включение/отключение систем АРЧМ не документируются.</p> <p>В случае если генерирующему оборудованию, участвующему в НПРЧ и/или АВРЧМ, необходимо изменить заданное (плановое) значение активной мощности, продолжая реагировать на отклонения частоты, режим работы соответствующего ГОУ должен быть задан диспетчером с использованием стандартных формулировок диспетчерских команд по изменению активной мощности. При этом генерирующее оборудование из НПРЧ и/или АВРЧМ не выводится.</p> <p>В случае если генерирующему оборудованию необходимо поддерживать конкретное заданное значение активной мощности и не реагировать на отклонения частоты; режим работы соответствующего ГОУ должен быть задан диспетчером с использованием стандартных формулировок диспетчерских команд по изменению активной мощности с предварительным выводом генерирующего оборудования из НПРЧ и/или АВРЧМ.</p>

		<p>При получении команды <Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования> или <Минимум генерации> оперативный персонал электростанций, генерирующее оборудование которых участвует в НПРЧ и/или АВРЧМ, должен действовать в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> • завершить участие генерирующего оборудования в НПРЧ и/или АВРЧМ; • обеспечить исполнение команды. <Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования> (<Минимум генерации>). <p>При последующем получении команды <Работать по плановому ДГ> или команды <Генерация «N» МВт> оперативный персонал электростанции должен действовать в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> • обеспечить исполнение полученной команды <Работать по плановому ДГ> (<Генерация «N» МВт>); • уведомить диспетчера соответствующего диспетчерского центра о возможности возобновлении участия в НПРЧ и/или АВРЧМ; • при получении разрешения диспетчера обеспечить участие генерирующего оборудования в НПРЧ и/или АВРЧМ.
--	--	--

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками** в связи с необходимостью уточнения причин, по которым команда на загрузку/разгрузку ГЭС может быть зарегистрирована с указанием <ИБ>.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>Приложение 3 п.2.2</p>	<p>Диспетчерской команде на изменение режима генерации ГОУ присваивается атрибут внешней инициативы (атрибут <ИБ>), в том числе, по следующим причинам:</p> <ul style="list-style-type: none"> • необходимость компенсации отклонений других участников оптового рынка; • необходимость компенсации отклонений, вызванных изменением режимных условий; • необходимость компенсации отклонений, вызванных состоянием электроэнергетической системы, включая 	<p>Диспетчерской команде на изменение режима генерации ГОУ, отданной по причинам, не зависящим от участника оптового рынка и вызванным действиями иных участников оптового рынка, владельцев объектов электросетевого хозяйства, организации коммерческой инфраструктуры или СО, присваивается атрибут внешней инициативы (атрибут <ИБ>), в том числе в следующих случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • необходимость компенсации отклонений других участников оптового рынка; • необходимость компенсации отклонений, вызванных

	<p>изменение сетевых ограничений, как во внешней, так и в принадлежащей участнику оптового рынка электрической сети, в случае, если изменение ограничения не является следствием изменения состава и/или параметров оборудования самого участника оптового рынка;</p> <ul style="list-style-type: none"> • срабатывания устройств противоаварийной автоматики из-за внешнего для электроэнергетического объекта участника оптового рынка события; • форс-мажорные обстоятельства, вызванные состоянием внешних по отношению к объекту генерации электрических связей, приведшие к невозможности выполнения заданного режима. <p>В отношении команд на вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности всегда регистрируется внешняя инициатива.</p>	<p>изменением режимных условий;</p> <ul style="list-style-type: none"> • необходимость компенсации отклонений, вызванных состоянием электроэнергетической системы, включая изменение сетевых ограничений, как во внешней, так и в принадлежащей участнику оптового рынка электрической сети, в случае, если изменение ограничения не является следствием изменения состава и/или параметров оборудования самого участника оптового рынка; • срабатывания устройств режимной и противоаварийной автоматики, а также релейной защиты, из-за внешнего для объекта электроэнергетики участника оптового рынка события; • форс-мажорные обстоятельства, вызванные состоянием внешних по отношению к объекту генерации электрических связей, приведшие к невозможности выполнения заданного режима. <p>В отношении команд на вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности всегда регистрируется внешняя инициатива.</p>
<p>Приложение 3 п.2.3.4</p>	<p>2.3.4. Режимы топливообеспечения и водопользования</p> <p>При наличии запроса оперативного персонала энергообъекта на изменение активной нагрузки относительно заданного диспетчерского графика, в том числе, на загрузку до значения, определенного плановым ДГ или выше, по причине изменения режима топливообеспечения или водопользования, кроме перечисленных ниже случаев, команды на изменение генерации ГОУ должны быть зарегистрированы с указанием <ИС>.</p> <p>Команда на загрузку (разгрузку) ГЭС до значения, определенного плановым ДГ или выше/(ниже), может быть зарегистрирована с указанием <ИВ> в случае введения ограничений по режиму водопользования уполномоченными органами государственной власти или для выполнения ограничений, установленных Правилами водопользования, по уровням воды, интенсивности наполнения (сработки) водохранилища, среднесуточным расходам воды гидроэлектростанции и т.п.</p> <p>При наличии запроса оперативного персонала ГЭС снизить нагрузку ГОУ до значения, определенного плановым ДГ, или выше/ ниже планового ДГ, по причине недостатка гидроресурсов для несения заданной нагрузки (при достижении уровнем воды предельных отметок, интенсивности сработки водохранилища до предельно допустимого</p>	<p>2.3.4. Режимы топливообеспечения и водопользования</p> <p>При наличии запроса оперативного персонала энергообъекта на изменение активной нагрузки относительно заданного диспетчерского графика, в том числе, на загрузку до значения, определенного плановым ДГ или выше, по причине изменения режима топливообеспечения или водопользования, кроме перечисленных ниже случаев, команды на изменение генерации ГОУ должны быть зарегистрированы с указанием <ИС>.</p> <p>Команда на загрузку/разгрузку ГЭС до значения, определенного плановым ДГ или выше/(ниже), может быть зарегистрирована с указанием <ИВ> в случае введения ограничений по режиму водопользования уполномоченными органами государственной власти или для выполнения ограничений, установленных Правилами водопользования, по уровням воды, интенсивности наполнения (сработки) водохранилища, среднесуточным расходам воды гидроэлектростанции и т.п.</p> <p>При наличии запроса оперативного персонала ГЭС снизить/увеличить нагрузку ГОУ до значения, определенного плановым ДГ, или выше/ ниже планового ДГ, по режиму водопользования (при достижении уровнем воды предельных отметок, интенсивности сработки/наполнения водохранилища до предельно допустимого</p>

значения, обеспечения среднесуточных расходов для ГЭС – ограничений по режиму водопользования, установленных уполномоченными органами государственной власти или Правилами водопользования) при наличии на момент требования более, чем **10% сверхплановой** выработки с начала суток, обусловленной выполнением предыдущих команд диспетчера, зарегистрированных с указанием <ИВ>, команда на разгрузку может быть зарегистрирована с указанием <ИВ> для ГЭС суточного или недельного регулирования, в случае если отклонения от установленных расходов и уровней, возникающие при управлении режимом, не могут быть скомпенсированы при планировании режима ГЭС на следующие сутки.

По запросу оперативного персонала контррегулирующих ГЭС, к которым относятся гидроэлектростанции, установленной мощностью более **200 МВт**, имеющие водохранилище с полезным объемом краткосрочного регулирования, необходимым для перераспределения переменных расходов воды вышележащей гидроэлектростанции в равномерный расход воды в свой нижний бьеф в целях обеспечения участия вышележащей регулирующей высоконапорной гидроэлектростанции установленной мощностью **1000 МВт** и более в покрытии суточной и (или) недельной неравномерности графика нагрузки, с учетом выполнения требований неэнергетических водопользователей и условий неподтопления населенных пунктов, на изменение графика нагрузки ГЭС, необходимое для перераспределения переменных расходов воды вышележащей регулирующей высоконапорной гидроэлектростанции, диспетчер СО отдает голосовые диспетчерские команды на уточнение плановых ДГ по внешней инициативе.

значения, обеспечения среднесуточных расходов для ГЭС – ограничений по режиму водопользования, установленных уполномоченными органами государственной власти или Правилами водопользования) при наличии на момент требования более чем **10% отклонений фактической** выработки с начала суток **от плановой**, обусловленной выполнением предыдущих команд диспетчера, зарегистрированных с указанием <ИВ>, команда на разгрузку/**загрузку** может быть зарегистрирована с указанием <ИВ> для ГЭС суточного или недельного регулирования, в случае если отклонения от установленных расходов и уровней, возникающие при управлении режимом, не могут быть скомпенсированы при планировании режима ГЭС на следующие сутки.

По запросу оперативного персонала контррегулирующих ГЭС, к которым относятся гидроэлектростанции, установленной мощностью более **200 МВт**, имеющие водохранилище с полезным объемом краткосрочного регулирования, необходимым для перераспределения переменных расходов воды вышележащей гидроэлектростанции в равномерный расход воды в свой нижний бьеф в целях обеспечения участия вышележащей регулирующей высоконапорной гидроэлектростанции установленной мощностью **1000 МВт** и более в покрытии суточной и (или) недельной неравномерности графика нагрузки, с учетом выполнения требований неэнергетических водопользователей и условий неподтопления населенных пунктов, на изменение графика нагрузки ГЭС, необходимое для перераспределения переменных расходов воды вышележащей регулирующей высоконапорной гидроэлектростанции, диспетчер СО отдает голосовые диспетчерские команды на уточнение плановых ДГ по внешней инициативе.

При наличии запроса оперативного персонала нижележащей ГЭС (в соответствии с каскадной схемой), при изменениях водного режима вышележащей ГЭС (в том числе из-за отключения генерирующего оборудования), приводящих к невозможности выполнения заданного режима генерации нижележащей ГЭС по условию соблюдения критериев безопасности гидротехнического сооружения, команда на загрузку/разгрузку регистрируется с указанием <ИВ>.