

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками** во исполнение решений Технического совещания с руководителями технологического функционального блока исполнительного аппарата и филиалов АО «СО ЕЭС» 13-14 сентября 2018 года в г. Мурманск по вопросу «Работа электростанций ВИЭ в составе энергосистемы. Проблемы, предложения по регламентации в НТД.»

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
11.	<p>Изменение режимов работы ГОУ ВИЭ, находящихся в управлении соответствующих диспетчерских центров, осуществляется путем отдачи диспетчерских команд на ограничение (снижение) плановой нагрузки или на отключение генерирующего оборудования от сети или выдачи диспетчерских разрешений на отключение генерирующего оборудования от сети, с последующей их регистрацией. Отдача команд на ограничение (снижение) плановой нагрузки или на отключение генерирующего оборудования от сети в отношении ГОУ ВИЭ допустима в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.</p> <p>При необходимости ограничить (снизить) плановую нагрузку ГОУ ВИЭ диспетчером должна быть отдана и зарегистрирована команда <i><Генерация «N» MВт></i>. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного значения, к заданному командой моменту времени.</p> <p>При необходимости отключения от сети генерирующего оборудования ГОУ ВИЭ диспетчером должна быть отдана и зарегистрирована команда <i><Отключить объект ВИЭ (наименование объекта ВИЭ) к (указать время)></i>. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить отключение генерирующего оборудования от сети с полным прекращением выдачи мощности, начиная с</p>	<p>Изменение нагрузки активной мощности ГОУ ВИЭ, находящихся в управлении соответствующих диспетчерских центров, осуществляется путем отдачи диспетчерских команд на ограничение (снижение) плановой нагрузки или на отключение генерирующего оборудования от сети или выдачи диспетчерских разрешений на отключение генерирующего оборудования от сети, с последующей их регистрацией. Отдача команд на ограничение (снижение) плановой нагрузки или на отключение генерирующего оборудования от сети в отношении ГОУ ВИЭ допустима в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.</p> <p>При необходимости ограничить (снизить) плановую нагрузку ГОУ ВИЭ диспетчером должна быть отдана и зарегистрирована команда <i><Генерация «N» MВт></i>. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного значения, к заданному командой моменту времени.</p> <p>При необходимости отключения от сети генерирующего оборудования ГОУ ВИЭ диспетчером должна быть отдана и зарегистрирована команда <i><Отключить объект ВИЭ (наименование объекта ВИЭ) к (указать время)></i>. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить отключение генерирующего оборудования от сети с полным прекращением выдачи мощности, начиная с</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>заданного момента времени.</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчер должен отдать формальную команду <Работать по плановому ДГ> с атрибутом инициативы <ИВ>. В таком случае оперативный персонал соответствующей электростанции ВИЭ начиная с заданного момента времени без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра может включать в работу генерирующее оборудование для обеспечения заданного планового значения активной мощности.</p> <p>Иные команды в отношении указанных объектов не отдаются и не регистрируются.</p> <p>По запросу оперативного персонала <i>электростанции ВИЭ</i> диспетчер соответствующего диспетчерского центра имеет право выдать разрешение на включение в сеть/ отключение от сети генерирующего оборудования <i>электростанции ВИЭ</i> с его последующей обязательной регистрацией в электронном журнале в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>В случае реализации участником оптового рынка функций телеуправления технологическим режимом работы оборудования СЭС/ВЭС из диспетчерского центра СО, изменение режима работы соответствующего ГОУ и/или отключение генерирующего оборудования от сети должно быть реализовано посредством команд телеуправления из соответствующего диспетчерского центра.</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима обеспечение возврата на плановое значение активной мощности должно быть реализовано посредством команд телеуправления из соответствующего диспетчерского центра СО.</p> <p>Квалификация инициативы отклонения в период проведения согласованных испытаний осуществляется в</p>	<p>заданного момента времени.</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчер должен отдать формальную команду <Работать по плановому ДГ> с атрибутом инициативы <ИВ>. В таком случае оперативный персонал соответствующей электростанции ВИЭ начиная с заданного момента времени без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра может включать в работу генерирующее оборудование для обеспечения заданного планового значения активной мощности.</p> <p>Иные команды на изменение нагрузки активной мощности в отношении указанных объектов не отдаются и не регистрируются.</p> <p>По запросу оперативного персонала <i>электростанции ВИЭ</i> диспетчер соответствующего диспетчерского центра имеет право выдать разрешение на включение в сеть/ отключение от сети генерирующего оборудования <i>электростанции ВИЭ</i> с его последующей обязательной регистрацией в электронном журнале в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>В случае необходимости в отношении ГОУ ВИЭ команды на регулирование напряжения отдаются в общем порядке в соответствии с п.6.3 настоящего Порядка и Перечнем СДК.</p> <p>По запросу оперативного персонала объекта электроэнергетики, в случаях, если команда на регулирование напряжения не может быть исполнена без отклонения от планового (уточненного) диспетчерского графика, диспетчером должна быть отдана команда по изменению значения заданного уровня напряжения (диапазона напряжений), или величины принимаемой/выдаваемой реактивной мощности генерирующим оборудованием, не требующая корректировки нагрузки активной мощности. В случае отдачи в отношении ГОУ ВИЭ команды на регулирование напряжения в целях предотвращения развития и</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>соответствии с <i>Основными принципами определения инициатив</i> (Приложение 3 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p>	<p>ликвидации нарушений нормального режима и невозможности ее исполнения без отклонения от планового (уточненного) диспетчерского графика, диспетчером может быть отдана команда на ограничение (снижение) плановой нагрузки с атрибутом инициативы <ИВ> и соответствующим комментарием.</p> <p>В случае реализации участником оптового рынка функций телеуправления технологическим режимом работы оборудования СЭС/ВЭС из диспетчерского центра СО, изменение режима работы соответствующего ГОУ и/или отключение генерирующего оборудования от сети должно быть реализовано посредством команд телеуправления из соответствующего диспетчерского центра.</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима обеспечение возврата на плановое значение активной мощности должно быть реализовано посредством команд телеуправления из соответствующего диспетчерского центра СО.</p> <p>Квалификация инициативы отклонения в период проведения согласованных испытаний осуществляется в соответствии с <i>Основными принципами определения инициатив</i> (Приложение 3 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p>

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками** в связи с необходимостью уточнения терминологии с учетом положений Постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Правила технологического функционирования электроэнергетических систем».

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.4.	<p>Для конденсационных и теплофикационных энергоблоков под минимумом генерации понимается технический минимум (с возможным (допустимым) отключением вспомогательного оборудования без отключения основного генерирующего оборудования, включая корпуса энергетических котлов). При этом для теплофикационных блоков, осуществляющих отпуск пара и тепла, разгрузка до технического минимума возможна, в том числе, со снижением температуры теплосети или расхода пара на производство.</p> <p>Для ТЭС с поперечными связями по пару под минимумом генерации понимается минимально возможная нагрузка турбоагрегатов, без отключения основного генерирующего оборудования, соответствующая минимально допустимой паропроизводительности включенных на момент отдачи команды котлоагрегатов без их отключения. При этом для теплофикационных турбин, осуществляющих отпуск пара и тепла, разгрузка до минимума возможна, в том числе, со снижением температуры теплосети или расхода пара на производство.</p>	<p>Для конденсационных и теплофикационных энергоблоков под минимумом генерации понимается минимально возможная нагрузка с возможным (допустимым) отключением вспомогательного оборудования, без отключения основного энергетического оборудования, включая корпуса энергетических котлов). При этом для теплофикационных блоков, осуществляющих отпуск пара и тепла, разгрузка до минимума генерации возможна, в том числе, со снижением температуры теплосети или расхода пара на производство.</p> <p>Для ТЭС с поперечными связями по пару под минимумом генерации понимается минимально возможная нагрузка турбоагрегатов, без отключения основного генерирующего оборудования, соответствующая минимально допустимой паропроизводительности включенных на момент отдачи команды котлоагрегатов без их отключения. При этом для теплофикационных турбин, осуществляющих отпуск пара и тепла, разгрузка до минимума генерации возможна, в том числе, со снижением температуры теплосети или расхода пара на производство.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками в связи с технической правкой.**

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
7.2.2.	В случае невозможности возврата на работу по плановому графику регистрация согласованного графика сальдо перетоков осуществляется в соответствии с п.6.1.5 или п.6.1.6, с указанием инициатив «ИВ» или «ИС», причины и комментария о фактически сложившейся ситуации.	В случае невозможности возврата на работу по плановому графику регистрация согласованного графика сальдо перетоков осуществляется в соответствии с п.7.1, с указанием инициативы отклонения «ИВ» или «ИС», причины и комментария о фактически сложившейся ситуации.