

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 части уточнения порядка присвоения признака участия в регулировании в связи с принятием изменений в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).**

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>Приложение 4</p>	<p>3. во всех часах изменения нагрузки ГОУ воздействием режимной и противоаварийной автоматики, а также релейной защиты, в том числе в случае отключения оборудования, начиная с часа, в котором зарегистрирован факт срабатывания соответствующих автоматических устройств, и включая час восстановления нормального режима работы ГОУ.</p> <p>При этом:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае работы систем АРЧМ только с включенными автоматическими ограничителями перетоков (АОП) при отключенном режиме регулирования частоты или перетока, признак участия в регулировании присваивается ГОУ с часа срабатывания АОП до часа окончания его работы; • при работе систем АРЧМ на ТЭС, участвующих в НПРЧ и АВРЧМ, признак участия в регулировании не регистрируется, а объем составляющей внешней инициативы отклонений, обусловленный управляющим воздействием соответствующей режимной автоматики, определяется в соответствии с п. 3.2. Приложения 3 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>; • в случае отключения оборудования действием противоаварийной автоматики, а также релейной защиты, и отклонении фактической нагрузки ГОУ от значения заданного УДГ данного ГОУ на величину, превышающую располагаемую мощность отключенного оборудования, объем дополнительного фактического отклонения относится на собственную инициативу. 	<p>3. во всех часах изменения нагрузки ГОУ воздействием режимной и противоаварийной автоматики (включая воздействие систем ОНРЧ и т.п.), а также релейной защиты оборудования электрической сети, внешней по отношению к ГОУ, в том числе в случае отключения оборудования, начиная с часа, в котором зарегистрирован факт срабатывания соответствующих автоматических устройств, и включая час восстановления нормального режима работы ГОУ;</p> <p>При этом:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае работы систем АРЧМ только с включенными автоматическими ограничителями перетоков (АОП) при отключенном режиме регулирования частоты или перетока, признак участия в регулировании присваивается ГОУ с часа срабатывания АОП до часа окончания его работы; • при работе систем АРЧМ на ТЭС, участвующих в НПРЧ и АВРЧМ, признак участия в регулировании не регистрируется, а объем составляющей внешней инициативы отклонений, обусловленный управляющим воздействием соответствующей режимной автоматики, определяется в соответствии с п. 3.2. Приложения 3 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>; • в случае отключения оборудования действием противоаварийной автоматики, а также релейной защиты оборудования электрической сети, внешней по отношению к ГОУ, и отклонении фактической нагрузки ГОУ от значения заданного УДГ данного ГОУ на величину, превышающую располагаемую мощность отключенного оборудования, объем дополнительного фактического отклонения относится на собственную инициативу.
<p>Приложение 4</p>	<p>Добавить</p>	<p>7. во всех часах, в течение которых ГОУ однозначно соответствует ГТП генерации регулирующих ГАЭС, к которым относятся гидроаккумулирующие электростанции установленной мощностью более 1000 МВт, имеющие водохранилище с полезным объемом суточного регулирования, необходимым для выравнивания суточной</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>неравномерности графика нагрузки (Загорская ГАЭС). ГОУ однозначно соответствует ГТП генерации ГАЭС в каком-либо часу суток, если в этом часу для оборудования ГАЭС не была задана работа в двигательном режиме (режиме потребления), в том числе частично. В часы работы ГАЭС в двигательном режиме (режиме потребления) признак участия в регулировании ГОУ ГАЭС не присваивается.</p>
<p>Приложение 4</p>	<p>8. в часах фактического изменения нагрузки в течение периода участия оборудования данного ГОУ в плановых специальных испытаниях в соответствии с согласованными с Системным оператором программами испытаний и разрешенными диспетчерскими заявками на проведение указанных испытаний. К плановым специальным испытаниям относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • испытания сетевого, основного и вспомогательного оборудования, инициированные Системным оператором; • испытания средств режимной и противоаварийной автоматики, инициированные СО, а также проводимые участником непосредственно в рамках сертификационных испытаний соответствия оборудования требованиям стандартов НПРЧ и АВРЧМ; • испытания релейной защиты. 	<p>8. в часах фактического изменения нагрузки в течение периода участия оборудования данного ГОУ в плановых специальных испытаниях в соответствии с согласованными с Системным оператором программами испытаний и разрешенными диспетчерскими заявками на проведение указанных испытаний. К плановым специальным испытаниям относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • испытания сетевого, основного и вспомогательного оборудования, инициированные Системным оператором; • испытания средств режимной и противоаварийной автоматики, а также проводимые участником непосредственно в рамках сертификационных испытаний соответствия оборудования требованиям стандартов НПРЧ и АВРЧМ; • испытания релейной защиты.
<p>Приложение 4</p>	<p>При наличии признака участия в регулировании на собственную инициативу относится та часть объемов отклонений фактической поставки электроэнергии от объема, определенного в ПБР, которая обусловлена следующими причинами:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ограничениями диапазона регулирования активной мощности по техническим причинам; – некорректной работой систем автоматического регулирования; – исполнением соответствующей диспетчерской команды не в полном объеме. 	<p>При наличии признака участия в регулировании на собственную инициативу относится та часть объемов отклонений фактической поставки электроэнергии от объема, определенного в ПБР, которая обусловлена следующими причинами:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ограничениями диапазона регулирования активной мощности по техническим причинам, в том числе в связи с аварийными отключениями оборудования, в период времени до момента учета изменений состава/параметров генерирующего оборудования, вызванных указанными аварийными отключениями, в расчете ПБР-NN; – некорректной работой систем автоматического регулирования; – исполнением соответствующей диспетчерской команды не в полном объеме.

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 потоками** в части приведения терминологии в соответствие с национальным стандартом РФ ГОСТ Р 57114-2016 «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения»

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
1.	<p>...</p> <p>Настоящий <i>Порядок отдачи и регистрации команд</i> соответствует общим требованиям, установленным Инструкцией о порядке ведения оперативных переговоров диспетчерским персоналом диспетчерского центра.</p>	<p>...</p> <p>Настоящий <i>Порядок отдачи и регистрации команд</i> соответствует общим требованиям, установленным Инструкцией о порядке ведения оперативных переговоров диспетчерским персоналом диспетчерского центра.</p> <p>Термины и определения основных понятий в области электроэнергетики, относящиеся к электроэнергетическим системам, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оперативно-технологическому управлению, применяемые в настоящем <i>Порядке отдачи и регистрации команд</i>, соответствуют установленным национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 57114-2016 «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения».</p>
3.1.	<p>Диспетчерская команда (далее – команда) – указание совершить (воздержаться от совершения) конкретное действие (действия) по управлению технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, выдаваемое диспетчером вышестоящего диспетчерского центра по каналам связи диспетчеру нижестоящего диспетчерского центра или оперативному персоналу энергообъекта.</p>	
3.2.	<p>Диспетчерское разрешение (далее – разрешение) – разрешение совершить конкретное действие (воздержаться от совершения действия) по управлению технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, выдаваемое диспетчером вышестоящего диспетчерского центра по каналам связи диспетчеру нижестоящего диспетчерского центра или оперативному персоналу энергообъекта.</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
3.4.	<p>3.4. Стандартное документируемое диспетчерское распоряжение</p> <p>Диспетчерское распоряжение (далее – распоряжение) – документ в бумажной или электронной форме, определяющий содержание, порядок и сроки осуществления конкретных действий, связанных с управлением технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, выдаваемый вышестоящим диспетчерским центром нижестоящему диспетчерскому центру, или оперативному персоналу энергообъекта.</p>	
По тексту	энергообъект	объект электроэнергетики
12.	<p>12. Термины и определения</p> <p>«Диспетчерский персонал» – работники (диспетчеры) диспетчерского центра, уполномоченные от имени субъекта оперативно-диспетчерского управления давать диспетчерские команды, распоряжения и разрешения по управлению электроэнергетическим режимом энергосистемы.</p> <p>«Диспетчерский центр» – структурное подразделение организации - субъекта оперативно-диспетчерского управления, осуществляющее в пределах закрепленной за ним операционной зоны управление электроэнергетическим режимом энергосистемы.</p> <p>«Диспетчерское ведение» – организация управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой технологические режимы работы или эксплуатационное состояние указанных объектов или установок изменяются только по согласованию с соответствующим диспетчерским центром;</p> <p>«Диспетчерское управление» – организация управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой технологические режимы работы или эксплуатационное состояние указанных объектов или установок изменяются только по оперативной диспетчерской команде диспетчера соответствующего диспетчерского центра;</p> <p>«КИСУ» – клиентская версия автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования, а также приема от СО плановых графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка, зарегистрированных СДК (консоль сбора данных об изменении</p>	<p>12. Термины и определения</p> <p>«КИСУ» – клиентская версия автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования, а также приема от СО плановых графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка, зарегистрированных СДК (консоль сбора данных об изменении системных условий).</p> <p>«Объект управления» – объект генерации, относящийся к ГТП генерации (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой).</p> <p>«Остров нагрузки» – особый технологический режим работы ЕЭС России при котором отдельный энергорайон на территории России временно работает изолированно от ЕЭС России параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России).</p> <p>«ПАК MODES-Terminal» – автоматизированная система, предназначенная для информационного взаимодействия с участниками оптового рынка при подаче уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, доведении плановых диспетчерских графиков, а также для обмена иной информацией.</p> <p>«Режимная генерирующая единица (РГЕ)» – группа единиц генерирующего оборудования, относящихся к одной группе точек поставки и привязанных к одному узлу расчетной модели.</p> <p>«Шлюз СО» – специализированные децентрализованные технологические веб-сайты СО, обслуживаемые филиалами СО ОДУ и предназначенные для информационного взаимодействия с участниками оптового рынка при подаче уведомлений о составе и параметрах</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>системных условий).</p> <p>«Объект диспетчеризации» – ЛЭП, оборудование электрических станций, электрических и тепловых сетей, устройства релейной защиты, аппаратура противоаварийной и режимной автоматики, устройства автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, средства диспетчерского и технологического управления, оперативно-информационные комплексы и иные объекты электроэнергетики, а также энергопринимающие установки потребителей электрической энергии, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют или могут влиять на электроэнергетический режим энергосистемы в операционной зоне диспетчерского центра.</p> <p>«Объект управления» – объект диспетчеризации, находящийся в диспетчерском управлении соответствующего диспетчерского центра.</p> <p>«Оперативный персонал» – дежурные работники, уполномоченные субъектом электроэнергетики или потребителем электрической энергии на осуществление в отношении принадлежащего ему оборудования объекта электроэнергетики мероприятий, обеспечивающих его эксплуатацию (оперативный персонал энергообъекта – электрической станции, подстанции, энергопринимающей установки потребителя), а также диспетчерский персонал организаций, осуществляющих функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежных энергосистемах.</p> <p>«Остров нагрузки» – особый технологический режим работы ЕЭС России при котором отдельный энергорайон на территории России временно работает изолированно от ЕЭС России параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России).</p> <p>«ПАК MODES-Terminal» – автоматизированная система, предназначенная для информационного взаимодействия с участниками оптового рынка при подаче уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, доведении плановых диспетчерских графиков, а также для обмена иной информацией.</p> <p>«Режимная генерирующая единица (PGE)» – группа единиц генерирующего оборудования, относящихся к одной группе точек поставки и привязанных к одному узлу расчетной модели.</p> <p>«Технологический режим работы» – процесс, протекающий в технических устройствах объекта электроэнергетики или энергопринимающей установки потребителя электрической энергии, и</p>	<p>генерирующего оборудования, доведении плановых диспетчерских графиков, для обмена иной информацией в объеме и сроки, определенные Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.</p> <p>«Электронный журнал» – специализированный программно-аппаратный комплекс предназначенный для регистрации диспетчерским персоналом стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами генерации активной и реактивной мощности участников оптового рынка и внешними перетоками;</p> <p>«Электростанции промышленных предприятий» – электростанции хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в области электроэнергетики преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>состояние этого объекта или установки (включая параметры настройки системной и противоаварийной автоматики).</p> <p>«Шлюз СО» – специализированные децентрализованные технологические веб-сайты СО, обслуживаемые филиалами СО ОДУ и предназначенные для информационного взаимодействия с участниками оптового рынка при подаче уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, доведении плановых диспетчерских графиков, для обмена иной информацией в объеме и сроки, определенные Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.</p> <p>«Эксплуатационное состояние оборудования и устройств» – оперативное состояние оборудования и устройств: работа, резерв, ремонт и консервация.</p> <p>«Электронный журнал» – специализированный программно-аппаратный комплекс предназначенный для регистрации диспетчерским персоналом стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами генерации активной и реактивной мощности участников оптового рынка и внешними перетоками;</p> <p>«Электростанции промышленных предприятий» – электростанции хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в области электроэнергетики преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд.</p>	
13.	Приказ Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 18.03.2008 № 124 «Правила разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики»	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 06.06.2013 № 290 «Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики»

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** по итогам совещания 03.08.2017 «Совершенствование деловых процессов АО «СО ЕЭС» в условиях развития рыночных технологий» (г. Краснодар)

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
2.	<p>Групповым объектом управления (далее – ГОУ) является совокупность объектов управления, оперативный персонал которых по команде или с разрешения диспетчера может изменить:</p> <ul style="list-style-type: none"> – нагрузку активной мощности; – производство/потребление реактивной мощности и/или уровни напряжений в контрольных пунктах; – эксплуатационное состояние оборудования (в отношении входящих в ГОУ агрегатов (единиц генерирующего оборудования)). <p>ГОУ ВИЭ являются объекты управления, которым соответствует генерирующее оборудование квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, оперативный персонал которых по команде/с разрешения диспетчера должен/может отключить генерирующее оборудование от сети.</p> <p>Одной или нескольким режимным генерирующим единицам (далее – РГЕ), по которым в расчетной модели осуществляется планирование режима работы объекта управления, соответствует ГОУ нижнего уровня. ГОУ нижнего уровня объединяются в ГОУ верхнего уровня.</p> <p>ГОУ внешних перетоков могут соответствовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> – сечения экспорта/импорта; – сальдо зарубежных энергосистем; – межгосударственные сечения. <p>По территориальным (операционные зоны) и технологическим (параметры маневренности, типы генерации, коэффициенты эффективности влияния на параметры электроэнергетического режима и т.д.) принципам ГОУ группируются в Реестр групповых объектов управления (далее – <i>реестр ГОУ</i>).</p> <p>Управление режимами генерации активной и реактивной</p>	<p>Групповым объектом управления (далее – ГОУ) является совокупность объектов управления, оперативный персонал которых по команде (с разрешения) диспетчера должен (может) изменить:</p> <ul style="list-style-type: none"> – нагрузку активной мощности; – производство/потребление реактивной мощности и/или уровни напряжений в контрольных пунктах; – эксплуатационное состояние оборудования (в отношении входящих в ГОУ агрегатов (единиц генерирующего оборудования)). <p>ГОУ ВИЭ являются объекты управления, которым соответствует генерирующее оборудование квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, оперативный персонал которых по команде (с разрешения) диспетчера должен (может) ограничить плановую нагрузку или отключить генерирующее оборудование от сети.</p> <p>Одной или нескольким режимным генерирующим единицам (далее – РГЕ), по которым в расчетной модели осуществляется планирование режима работы объекта управления, соответствует ГОУ нижнего уровня. ГОУ нижнего уровня объединяются в ГОУ верхнего уровня.</p> <p>ГОУ внешних перетоков могут соответствовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> – сечения экспорта/импорта; – сальдо зарубежных энергосистем; – межгосударственные сечения. <p>По территориальным (операционные зоны) и технологическим (параметры маневренности, типы генерации, коэффициенты эффективности влияния на параметры электроэнергетического режима и т.д.) принципам ГОУ группируются в Реестр групповых объектов управления (далее – <i>реестр ГОУ</i>).</p> <p>Управление режимами генерации активной и реактивной</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>мощности энергообъектов, а также внешними перетоками, осуществляется диспетчерским персоналом каждого диспетчерского центра путем отдачи диспетчерских команд в отношении ГОУ, находящихся в управлении данного диспетчерского центра.</p> <p>Диспетчерские команды, распоряжения, разрешения и сообщения отдаются диспетчером вышестоящего диспетчерского центра в отношении ГОУ диспетчеру нижестоящего диспетчерского центра или оперативному персоналу энергообъектов или организациям, осуществляющим функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме, в соответствии с актуальным <i>реестром ГОУ.</i></p> <p>Порядок формирования, актуализации и ведения <i>реестра ГОУ</i> устанавливает Системный оператор. Реестр ГОУ утверждается Директором по управлению режимами ЕЭС – главным диспетчером АО «СО ЕЭС».</p>	<p>мощности объектов электроэнергетики, а также внешними перетоками, осуществляется диспетчерским персоналом каждого диспетчерского центра путем отдачи диспетчерских команд в отношении ГОУ.</p> <p>Диспетчерские команды, распоряжения, разрешения и сообщения отдаются диспетчером вышестоящего диспетчерского центра в отношении ГОУ диспетчеру нижестоящего диспетчерского центра или оперативному персоналу объектов электроэнергетики или организациям, осуществляющим функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме, в соответствии с актуальным <i>реестром ГОУ.</i></p> <p>Порядок формирования, актуализации и ведения <i>реестра ГОУ</i> устанавливает Системный оператор. Реестр ГОУ утверждается Директором по управлению режимами ЕЭС – главным диспетчером АО «СО ЕЭС».</p>
3.1.2.	<p>По окончании исполнения команды объект электроэнергетики должен работать в технологическом режиме или находиться в эксплуатационном состоянии в соответствии с отданной диспетчерской командой.</p>	<p>По окончании исполнения команды объект электроэнергетики должен работать в технологическом режиме или генерирующее оборудование объекта электроэнергетики должно находиться в эксплуатационном состоянии в соответствии с отданной диспетчерской командой.</p>
5.1.	<p>Добавить</p>	<p>Время начала исполнения команды с атрибутом собственной инициативы не может быть задано ранее времени поступления запроса на изменение графика генерации по собственной инициативе. В случае поступления в течение 20 минут после аварийного отключения оборудования запроса оперативного персонала объекта электроэнергетики на изменение графика генерации по собственной инициативе, допускается регистрация команды с атрибутом собственной инициативы с временем начала исполнения команды соответствующим времени аварийного отключения.</p>
5.3.	<p>При отдаче команд на изменение режима приема/выдачи реактивной мощности принимается, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ загрузить по реактивной мощности до максимума – максимальная выдача реактивной мощности объектом управления; ○ режим потребления с максимальным приемом реактивной мощности – максимальное потребление реактивной мощности объектом управления; ○ снизить выдачу реактивной мощности до минимума – 	<p>При отдаче команд на изменение режима приема/выдачи реактивной мощности принимается, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ загрузить по реактивной мощности до максимума – максимальная выдача реактивной мощности объектом управления; ○ режим потребления с максимальным приемом реактивной мощности – максимальное потребление реактивной мощности объектом управления, если режим работы с потреблением реактивной мощности допустим;

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>минимальная выдача реактивной мощности объектом управления, если режим работы с потреблением реактивной мощности недопустим.</p> <p>...</p> <p>Работа генератора в режиме СК завершается с момента перевода генератора по команде диспетчера из режима работы СК в активный режим или в резерв, в том числе для ГЭС (ГАЭС).</p> <p>...</p> <p>Указанные команды прекращают действие ранее отданных команд на изменение режима приема/выдачи реактивной мощности.</p>	<p>○ снизить выдачу реактивной мощности до минимума – минимальная выдача реактивной мощности объектом управления (для объекта управления, для которого режим работы с потреблением реактивной мощности допустим, минимальная выдача реактивной мощности равна нулю).</p> <p>...</p> <p>Работа генератора в режиме СК завершается с момента перевода генератора по команде/разрешению диспетчера из режима работы СК в активный режим или в резерв, в том числе для ГЭС (ГАЭС).</p> <p>...</p>
5.6.	<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>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>В случае неуспешной проверки фактических резервов мощности оперативный персонал объекта электроэнергетики имеет право подать запрос на загрузку для подтверждения максимальной мощности. В таких случаях загрузка генерирующего оборудования осуществляется путем отдачи диспетчерской команды <Генерация «N» МВт>) с обязательным указанием причины <Подтверждение максимальной мощности> и присвоением атрибута собственной инициативы <ИС>. Запрос на подтверждение максимальной мощности может быть не согласован, если такое изменение режима работы ГОУ недопустимо по режимным условиям.</p>
7.1.	<p>Данное требование не распространяется на отключение и включение в работу агрегатов ГЭС/ГАЭС, не приводящие к изменению величины фактической включенной мощности генерирующего оборудования. Решение об отключении и включении в работу таких агрегатов принимается оперативным персоналом электростанции оперативно в соответствии с УДГ. В таком случае, оперативный персонал соответствующей электростанции должен самостоятельно, без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра включать в работу или отключать</p>	<p>Данное требование не распространяется на отключение и включение в работу агрегатов ГЭС/ГАЭС, не приводящие к изменению величины фактической включенной мощности генерирующего оборудования. Решение об отключении и включении в работу таких агрегатов принимается оперативным персоналом электростанции оперативно в соответствии с УДГ. В таком случае, оперативный персонал соответствующей электростанции должен самостоятельно, без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра включать в работу или отключать</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>гидрогенераторы ГЭС/ГАЭС, для обеспечения заданного значения активной мощности. Команды и разрешения на пуск/останов генерирующего оборудования ГЭС (ГАЭС) в электронном журнале не регистрируются. Команды и согласования (разрешения) на пуск/перевод из ремонта (вынужденного простоя), останов/перевод в ремонт (вынужденный простой) генерирующего оборудования ГЭС (ГАЭС) регистрируются в общем порядке.</p> <p>...</p> <p>При изменении состава генерирующего оборудования, учтенного в плановых ДГ, в обязательном порядке выдается и регистрируется разрешение на включение в сеть/ отключение от сети.</p> <p>При изменении (переносе) по решению диспетчера Системного оператора (по режиму работы энергосистемы) времени включения в сеть/ отключения от сети генерирующего оборудования, учтенного в плановых ДГ, регистрации подлежат соответствующие команды на изменение эксплуатационного состояния и разрешения на включение в сеть/ отключение от сети.</p> <p>Время исполнения команд и разрешений на пуск/останов генерирующего оборудования устанавливается дежурным диспетчером в соответствии с плановыми ДГ и/или по режимным условиям.</p> <p>...</p> <p>После получения сообщения о включении (отключении) ЕГО, диспетчер регистрирует в установленном порядке время фактического включения (отключения) ЕГО.</p> <p>Перевод генерирующего оборудования из одного эксплуатационного состояния в другое без включения ЕГО в сеть регистрируется отдельным разрешением.</p> <p>...</p> <p>Если изменение состава оборудования учтено (заложено) при формировании плановых ДГ, то дополнительные команды, определяющие графики активной мощности данного объекта генерации, не отдаются и не регистрируются, за исключением регистрации команд на изменение графика активной нагрузки ГОУ по собственной инициативе при поступлении соответствующего запроса от оперативного персонала объекта электроэнергетики.</p> <p>Если включение/отключение генерирующего оборудования производится непланово по режимным условиям (по решению Системного оператора, в том числе при переносе времени</p>	<p>гидрогенераторы ГЭС/ГАЭС, для обеспечения заданного значения активной мощности. Команды и разрешения на пуск/останов генерирующего оборудования ГЭС (ГАЭС) в электронном журнале не регистрируются. Команды и согласования (разрешения) на пуск из ремонта (вынужденного простоя), останов в ремонт (вынужденный простой) генерирующего оборудования ГЭС (ГАЭС) регистрируются в общем порядке.</p> <p>...</p> <p>При изменении состава генерирующего оборудования, учтенного при актуализации расчетной модели (при формировании ПДГ), в обязательном порядке выдается и регистрируется разрешение на включение в сеть/ отключение от сети.</p> <p>При изменении (переносе) по решению диспетчера Системного оператора (по режиму работы энергосистемы) времени включения в сеть/ отключения от сети генерирующего оборудования, учтенного при формировании ПДГ, регистрации подлежат соответствующие команды на изменение эксплуатационного состояния и разрешения на включение в сеть/ отключение от сети.</p> <p>Время исполнения команд и разрешений на пуск/останов генерирующего оборудования устанавливается дежурным диспетчером в соответствии с ПДГ и/или по режимным условиям.</p> <p>...</p> <p>После получения сообщения о включении (отключении) ЕГО, диспетчер регистрирует в установленном порядке время фактического включения (отключения) ЕГО.</p> <p>...</p> <p>Если изменение состава оборудования учтено (заложено) при формировании ПДГ, то дополнительные команды, определяющие графики активной мощности данного объекта генерации, не отдаются и не регистрируются, за исключением регистрации команд на изменение графика активной нагрузки ГОУ по собственной инициативе при поступлении соответствующего запроса от оперативного персонала объекта электроэнергетики.</p> <p>Если включение/отключение генерирующего оборудования производится непланово по режимным условиям (по решению Системного оператора, в том числе при переносе времени включения/останова генерирующего оборудования, учтенного при</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>включения/останова генерирующего оборудования, учтенного при формировании планового ДГ) или по согласованному Системным оператором запросу оперативного персонала объекта электроэнергетики, при невозможности выполнения планового ДГ в обязательном порядке необходимо отдавать и регистрировать команды, устанавливающие новые графики активной мощности для ГОУ, в состав которых входит указанное оборудование.</p>	<p>формировании ПДГ) или по согласованному Системным оператором запросу оперативного персонала объекта электроэнергетики, при невозможности выполнения планового ДГ в обязательном порядке необходимо отдавать и регистрировать команды, устанавливающие новые графики активной мощности для ГОУ, в состав которых входит указанное оборудование.</p>
7.2.1.	<p>Корректировка состава включенного генерирующего оборудования относительно учтенного в плановом ДГ при управлении режимом работы ЕЭС России возможна только по инициативе СО при необходимости обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, вызванной изменениями балансовой и схемно-режимной ситуации и осуществляется в порядке, определенном ранжированными перечнями на включение и отключение генерирующего оборудования.</p> <p>Исключение составляют предусмотренные п. 7.2.2. настоящего <i>Порядка отдачи и регистрации команд</i> случаи включения в сеть генерирующего оборудования по инициативе участника (запросу оперативного персонала электростанции).</p> <p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в работе после планового времени останова, учтенного в плановых ДГ или заданного командой диспетчера, диспетчер должен отдать соответствующую команду оставить ЕГО в работе.</p> <p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в холодном резерве после времени включения в сеть:</p> <ul style="list-style-type: none"> • учтенного в плановых ДГ; • заданного командой диспетчера, в том числе командой на включение в минимально возможный срок; • согласованного в разрешении на включение в работу с отступлением от нормативного времени пуска, <p>диспетчер должен отдать команду оставить соответствующую ЕГО в холодном резерве.</p> <p>В случае невозможности по режиму работы энергосистемы включения генерирующего оборудования в срок, учтенный в плановом ДГ, диспетчер должен, в соответствии с <i>Инструкцией о порядке ведения оперативных переговоров диспетчерским персоналом диспетчерского центра</i>, заблаговременно проинформировать оперативный персонал</p>	<p>Корректировка состава включенного генерирующего оборудования относительно учтенного при формировании ПДГ при управлении режимом работы ЕЭС России возможна только по инициативе СО при необходимости обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, вызванной изменениями балансовой и схемно-режимной ситуации и осуществляется в порядке, определенном ранжированными перечнями на включение и отключение генерирующего оборудования.</p> <p>Исключение составляют предусмотренные п. 7.2.2. настоящего <i>Порядка отдачи и регистрации команд</i> случаи включения в сеть генерирующего оборудования по инициативе участника (запросу оперативного персонала электростанции).</p> <p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в работе после планового времени останова, учтенного при формировании ПДГ или заданного командой диспетчера, диспетчер должен отдать соответствующую команду оставить ЕГО в работе.</p> <p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в холодном резерве после времени включения в сеть:</p> <ul style="list-style-type: none"> • учтенного при формировании ПДГ; • заданного командой диспетчера, в том числе командой на включение в минимально возможный срок; • согласованного в разрешении на включение в работу с отступлением от нормативного времени пуска, <p>диспетчер должен отдать команду оставить соответствующую ЕГО в холодном резерве.</p> <p>В случае невозможности по режиму работы энергосистемы включения генерирующего оборудования в срок, учтенный при формировании ПДГ, диспетчер должен, в соответствии с <i>Инструкцией о порядке ведения оперативных переговоров диспетчерским персоналом диспетчерского центра</i>, заблаговременно проинформировать</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	электростанции о причинах невозможности включения и ожидаемом (возможном) сроке их устранения.	оперативный персонал электростанции о причинах невозможности включения и ожидаемом (возможном) сроке их устранения.
7.2.2.	<p>Изменение состава ЕГО относительно учтенного в плановом ДГ по запросу оперативного персонала энергообъекта электроэнергетики не допускается если:</p> <ul style="list-style-type: none"> • диспетчерская заявка (на аварийный ремонт, вынужденный простой, заявленный режим работы), обосновывающая необходимость изменения, не подана; • диспетчерская заявка, обосновывающая необходимость изменения подана, но отказана. <p>Если соответствующая диспетчерская заявка не рассмотрена, решение о разрешении изменения принимается диспетчером на основании действующего <i>Положения о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.</i></p> <p>В случае окончания ремонта ранее срока, указанного в разрешенной диспетчерской заявке, досрочное включение генерирующего оборудования, не учтенное в плановом ДГ, не разрешается.</p> <p>После кратковременного не скомпенсированного аварийного отключения генерирующего оборудования допускается выдача разрешения на включение в сеть по инициативе участника (запросу оперативного персонала электростанции):</p> <ul style="list-style-type: none"> • ранее аварийно отключившейся ЕГО; • другого генерирующего оборудования этой же электростанции в целях компенсации аварийно отключившейся ЕГО. <p>Если аварийное отключение генерирующего оборудования уже скомпенсировано включением по инициативе СО, включение в сеть по инициативе участника в целях компенсации не разрешается.</p> <p>После успешного завершения испытаний в течение срока ремонта и закрытия диспетчерской заявки на ремонт, генерирующее оборудование должно быть переведено в холодный резерв с оформлением диспетчерской заявки. Допускается оставить агрегат в работе по инициативе участника с регистрацией соответствующего разрешения при условии, что пуск учтен в плановом ДГ на текущие</p>	<p>Изменение состава ЕГО относительно учтенного при формировании ПДГ по запросу оперативного персонала объекта электроэнергетики не допускается если:</p> <ul style="list-style-type: none"> • диспетчерская заявка (на аварийный ремонт, вынужденный простой, заявленный режим работы), обосновывающая необходимость изменения, не подана; • диспетчерская заявка, обосновывающая необходимость изменения подана, но отказана. <p>Если соответствующая диспетчерская заявка не рассмотрена, решение о разрешении изменения принимается диспетчером на основании действующего <i>Положения о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.</i></p> <p>В случае окончания ремонта ранее срока, указанного в разрешенной диспетчерской заявке, досрочное включение генерирующего оборудования, функционирующего на территориях ценовых зон оптового рынка, не учтенное при формировании ПДГ, не разрешается.</p> <p>После кратковременного не скомпенсированного аварийного отключения генерирующего оборудования допускается выдача разрешения на включение в сеть по инициативе участника (запросу оперативного персонала электростанции):</p> <ul style="list-style-type: none"> • ранее аварийно отключившейся ЕГО; • другого генерирующего оборудования этой же электростанции в целях компенсации аварийно отключившейся ЕГО. <p>Если аварийное отключение генерирующего оборудования уже скомпенсировано включением по инициативе СО, включение в сеть по инициативе участника в целях компенсации не разрешается.</p> <p>После успешного завершения испытаний в течение срока ремонта и закрытия диспетчерской заявки на ремонт, генерирующее оборудование должно быть переведено в холодный резерв с оформлением</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	операционные сутки.	диспетчерской заявки. Допускается оставить агрегат в работе по инициативе участника с регистрацией соответствующего разрешения при условии, что пуск учтен при формировании ПДГ на текущие операционные сутки.
8.	В разрешении на проведение испытаний указывается фактическое время начала и окончания испытаний (каждого из этапов испытаний) .	В разрешении на проведение испытаний (каждого из этапов испытаний) указывается фактическое время начала и плановое время окончания испытаний, в соответствии с разрешенной диспетчерской заявкой .
11.	Добавить	ПДГ прогнозный диспетчерский график;
Приложение 1	Добавить	Для команды 1.4. «Генерация «N» МВт» с атрибутом ИС добавить причину « Подтверждение максимальной мощности » с произвольным комментарием.
Приложение 1	7.6. РАЗРЕШАЮ перевести (блок №, ТГ №) в ремонт 7.7. РАЗРЕШАЮ перевести (блок №, ТГ №) в консервацию 7.8. РАЗРЕШАЮ перевести (блок №, ТГ №) в вынужденный простой 7.9. РАЗРЕШАЮ перевести (блок №, ТГ №) в резерв	Удалить с изменением нумерации
Приложение 3 п.2.3.4.	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>.	При наличии запроса оперативного персонала нижележащей ГЭС (в соответствии с каскадной схемой), при изменениях водного режима вышележащей ГЭС (в том числе в связи с участием в АВРЧМ и/или из-за отключения генерирующего оборудования), приводящих к невозможности выполнения заданного режима генерации нижележащей ГЭС по условию соблюдения критериев безопасности гидротехнического сооружения или приводящих к сужению регулировочного диапазона нижележащей ГЭС , команда на загрузку/разгрузку регистрируется с указанием <ИВ>.

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 принятием изменений в Регламент оперативного диспетчерского управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
10.	<p>Изменение режимов работы ГОУ ВИЭ, находящихся в управлении соответствующих диспетчерских центров, осуществляется путем отдачи диспетчерских команд или выдачи диспетчерских разрешений на отключение от сети, с последующей их регистрацией. Отдача команд на отключение от сети в отношении ГОУ ВИЭ допустима в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.</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 заданного момента времени.</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима необходимо отдать формальную команду <i><Работать по плановому ДГ></i> 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. 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>Квалификация инициативы отклонения в период проведения</p>	<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 <Генерация «N» МВт>. 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 заданного момента времени.</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчер должен отдать формальную команду <i><Работать по плановому ДГ></i> 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</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>согласованных испытаний осуществляется в соответствии с <i>Основными принципами определения инициатив</i> (Приложение 3 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p>	<p>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 соответствии с <i>Основными принципами определения инициатив</i> (Приложение 3 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p>