

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 выходом Постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Правила технологического функционирования электроэнергетических систем»

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
1.	<p>Настоящий Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» (далее – Системный оператор) и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками (далее – <i>Порядок отдачи и регистрации команд</i>) установлен в соответствии с требованиями Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Правил оптового рынка электрической энергии и мощности.</p>	<p>Настоящий Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» (далее – Системный оператор) и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками (далее – <i>Порядок отдачи и регистрации команд</i>) установлен в соответствии с требованиями Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, <b>Правил технологического функционирования электроэнергетических систем</b> и Правил оптового рынка электрической энергии и мощности.</p>
13.	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Правила оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике»;</li> <li>– Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Правила оптового рынка электрической энергии и мощности»;</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Правила оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937);</li> <li>– <b>Правила технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937;</b></li> <li>– Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.</li> </ul>

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 принципов квалификации признака включения ЕГО при согласованном изменении времени включения ЕГО в сеть, в связи с принятием изменений в Регламент определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (Протокол № 21/2018 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 октября 2018 года).

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p><b>Приложение 5</b></p>	<p>К пускам по внешней инициативе (ПВ) относятся включения в сеть генерирующего оборудования, инициированные Системным оператором при планировании или управлении режимом работы ЕЭС России.</p> <p>Признак ПВ присваивается в случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• включения генерирующего оборудования в сеть по команде диспетчера СО, в том числе после ремонтов;</li> <li>• планового включения генерирующего оборудования в сеть, учтенного на этапе актуализации расчетной модели (формирования ПДГ) и при наличии статуса «режимный генератор», присвоенного на этапе ВСВГО;</li> <li>• планового включения генерирующего оборудования в сеть, предусмотренного на этапе актуализации расчетной модели (формирования ПДГ), включение которого является результатом расчета ВСВГО или осуществлено с применением ранжированных перечней на включение и отключение генерирующего оборудования;</li> </ul> <p>К пускам по собственной инициативе (ПС) относятся включения в сеть генерирующего оборудования, инициированные участниками оптового рынка.</p> <p>Признак ПС присваивается в случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• включения в сеть генерирующего оборудования по окончанию аварийных и неотложных ремонтов, кроме случаев включения в сеть по команде диспетчера в сроки аварийной готовности;</li> <li>• планового включения в сеть для проведения приемо-</li> </ul>	<p>К пускам по внешней инициативе (ПВ) относятся включения в сеть генерирующего оборудования, инициированные Системным оператором при планировании или управлении режимом работы ЕЭС России.</p> <p>Признак ПВ присваивается в случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• включения генерирующего оборудования в сеть по команде диспетчера СО, в том числе после ремонтов;</li> <li>• планового включения генерирующего оборудования в сеть, учтенного на этапе актуализации расчетной модели (формирования ПДГ) и при наличии статуса «режимный генератор», присвоенного на этапе ВСВГО;</li> <li>• планового включения генерирующего оборудования в сеть, предусмотренного на этапе актуализации расчетной модели (формирования ПДГ), включение которого является результатом расчета ВСВГО или осуществлено с применением ранжированных перечней на включение и отключение генерирующего оборудования;</li> </ul> <p>К пускам по собственной инициативе (ПС) относятся включения в сеть генерирующего оборудования, инициированные участниками оптового рынка.</p> <p>Признак ПС присваивается в случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• планового включения в сеть для проведения приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта;</li> <li>• планового включения генерирующего оборудования в сеть, предусмотренного на этапе актуализации расчетной модели</li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• планового включения генерирующего оборудования в сеть, предусмотренного на этапе актуализации расчетной модели (формирования ПДГ), при наличии признака «вынужденное состояние», учтенного при планировании, в том числе по условиям обеспечения минимального уровня нагрузки или минимально необходимого состава оборудования по требованию участника оптового рынка;</li> <li>• <b>непланового включения генерирующего оборудования в сеть, по запросу участника оптового рынка: для работы в теплофикационном режиме, для проведения испытаний генерирующего оборудования, кроме плановых специальных испытаний, по условиям топливообеспечения, в связи с режимом работы связанного промышленного оборудования и т.п.</b></li> </ul> <p>Разрешенный Системным оператором по запросу участника фактический пуск генерирующего оборудования ранее времени, учтенного в ПДГ или заданного командой диспетчера, но в пределах соответствующих операционных суток, считается соответствующим запланированному или заданному командой и не изменяет признак инициатора пуска.</p> <p><b>Разрешенный Системным оператором по запросу участника фактический пуск генерирующего оборудования позднее времени, учтенного в ПДГ (с часа N) или заданного командой диспетчера (в часовом интервале от N-1 до N), считается пуском по собственной инициативе участника.</b></p> <p>Заданный командой диспетчера или учтенный в плановом графике пуск ЕГО считается состоявшимся в данном часе, если <b>в конце соответствующего часового интервала фактическое состояние ЕГО зарегистрировано включенное.</b></p>	<p>(формирования ПДГ), при наличии признака «вынужденное состояние», учтенного при планировании, в том числе по условиям обеспечения минимального уровня нагрузки или минимально необходимого состава оборудования по требованию участника оптового рынка;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>непланового включения генерирующего оборудования в сеть, по запросу участника оптового рынка: для работы в теплофикационном режиме, для проведения испытаний генерирующего оборудования, кроме плановых специальных испытаний, по условиям топливообеспечения, в связи с режимом работы связанного промышленного оборудования и т.п.;</b></li> <li>• <b>разрешенного Системным оператором по запросу участника фактического пуска генерирующего оборудования позднее времени, учтенного в ПДГ (с часа N) или заданного командой диспетчера (в часовом интервале от N-1 до N).</b></li> </ul> <p>Разрешенный Системным оператором по запросу участника фактический пуск генерирующего оборудования ранее времени, учтенного в ПДГ или заданного командой диспетчера, <b>в том числе после ремонтов или для целей проведения испытаний с последующим согласованным с Системным оператором оставлением ЕГО в работе,</b> но в пределах соответствующих операционных суток, считается соответствующим запланированному или заданному командой и не изменяет признак инициатора пуска.</p> <p>Заданный командой диспетчера или учтенный в плановом графике пуск ЕГО считается <b>фактически состоявшимся в данном часе, если на конец предыдущего часового интервала зарегистрировано фактическое отключенное состояние ЕГО, а на конец данного часового интервала зарегистрировано фактическое включенное состояние ЕГО.</b></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 части уточнения порядка отдачи команд на регулирование напряжения и изменение режима приема/выдачи реактивной мощности, 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) (Протокол № 20/2018 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» от 20 сентября 2018 года).

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.3.	<p><b>Регулирование напряжения</b></p> <p>СДК на регулирование напряжения всегда присваивается атрибут инициативы &lt;ИН&gt;.</p> <p>При отдаче команд на изменение режима приема/выдачи реактивной мощности принимается, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ загрузить по реактивной мощности до максимума – максимальная выдача реактивной мощности объектом управления;</li> <li>○ режим потребления с максимальным приемом реактивной мощности – максимальное потребление реактивной мощности объектом управления, если режим работы с потреблением реактивной мощности допустим;</li> <li>○ 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).</li> </ul> <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 (изменения значения активной мощности генерации (либо потребления для ГАЭС в насосном режиме), заданного командой диспетчера),</p>	<p><b>Регулирование напряжения и изменение режима приема/выдачи реактивной мощности</b></p> <p>Команды на регулирование напряжения отдаются или на поддержание заданного уровня напряжения (диапазона напряжений) на соответствующих шинах, или на изменение величины принимаемой/выдаваемой реактивной мощности генерирующим оборудованием.</p> <p>Диспетчерская команда &lt;Работать по графику напряжения&gt; может быть отдана только в отношении ГОУ, подключенных к системам шин электростанции, являющихся контрольными пунктами по напряжению.</p> <p>Диспетчерская команда &lt;Регулировать напряжение на шинах «XXX» кВ в диапазоне «XXX» – «XXX» кВ&gt; может быть отдана, в том числе, в отношении ГОУ, подключенных к системам шин электростанции, не являющихся контрольными пунктами по напряжению. При этом диапазон регулирования напряжения определяется диспетчером исходя из текущей и прогнозируемой режимной ситуации.</p> <p>Диспетчерские команды &lt;Перевести в режим потребления с максимальным приемом реактивной мощности при напряжении на шинах &lt;XXX&gt; кВ не ниже &lt;XXX&gt; кВ&gt;, &lt;Снизить выдачу реактивной мощности до минимума при напряжении на шинах &lt;XXX&gt; кВ не ниже &lt;XXX&gt; кВ&gt; и &lt;Загрузить по реактивной мощности до максимума при напряжении на шинах &lt;XXX&gt; кВ не выше &lt;XXX&gt; кВ&gt; могут быть</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>диспетчером должна быть отдана одна из команд:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. по изменению планового (уточненного) диспетчерского графика с атрибутом инициативы &lt;ИВ&gt; и соответствующим комментарием;</li> <li>2. по изменению значения заданного уровня напряжения;</li> <li>3. на перевод/включение генератора в режим работы СК для поддержания заданного уровня напряжения.</li> </ol> <p>Кроме того, диспетчер имеет право перевести/включить генератор в режим работы СК, по режимным условиям с отдачей соответствующей команды с присвоением атрибута инициативы «ИН» и дополнительной отдачей и регистрацией команды на регулирование напряжения (при необходимости). Команда на перевод/включение генератора в режим работы СК изменяет только эксплуатационное состояние генерирующего объекта и командой на регулирование напряжения не является.</p> <p>Перевод/включение генератора в режим работы СК может осуществлять оперативный персонал объекта электроэнергетики по условиям работы данного ГОУ, в случае выдачи и регистрации диспетчером, по запросу оперативного персонала объекта электроэнергетики, соответствующего разрешения.</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>При переводе генератора из режима работы СК в активный режим или в резерв, диспетчер по режимным условиям имеет право оставить без изменения или задать для соответствующего ГОУ с использованием стандартных формулировок СДК новое значение активной мощности генерации (либо потребления для ГАЭС в насосном режиме) с присвоением атрибута инициативы &lt;ИВ&gt; и/или новое значение поддерживаемого уровня напряжения.</p> <p>Диспетчерская команда &lt;Работать по графику напряжения&gt; отдаётся только в отношении ГОУ, являющихся контрольными пунктами по напряжению.</p>	<p>отданы при необходимости обеспечения допустимых уровней напряжения.</p> <p>При отдаче команд на изменение величины принимаемой/выдаваемой реактивной мощности принимается, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ загрузить по реактивной мощности до максимума – максимальная выдача реактивной мощности объектом управления;</li> <li>○ режим потребления с максимальным приемом реактивной мощности – максимальное потребление реактивной мощности объектом управления, если режим работы с потреблением реактивной мощности допустим;</li> <li>○ 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).</li> </ul> <p>СДК на регулирование напряжения должны выполняться при заданном значении активной мощности, и таким командам всегда присваивается атрибут инициативы &lt;ИН&gt;.</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 (изменения значения активной мощности генерации (либо потребления для ГАЭС в насосном режиме), заданного командой диспетчера), диспетчером должна быть отдана одна из команд:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. по изменению планового (уточненного) диспетчерского графика с атрибутом инициативы &lt;ИВ&gt; и соответствующим комментарием;</li> <li>2. по изменению значения заданного уровня напряжения;</li> <li>3. на перевод/включение генератора в режим работы СК для поддержания заданного уровня напряжения.</li> </ol>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Диспетчерская команда &lt;Регулировать напряжение на шинах «XXX» кВ в диапазоне «XXX» – «XXX» кВ&gt; может быть отдана, в том числе, в отношении ГОУ, не являющихся контрольными пунктами по напряжению. При этом диапазон регулирования напряжения определяется диспетчером исходя из текущей режимной ситуации.</p>	<p>Кроме того, диспетчер имеет право перевести/включить генератор в режим работы СК, по режимным условиям с отдачей соответствующей команды с присвоением атрибута инициативы «ИН» и дополнительной отдачей и регистрацией команды на регулирование напряжения (при необходимости). Команда на перевод/включение генератора в режим работы СК изменяет только эксплуатационное состояние генерирующего объекта и командой на регулирование напряжения не является.</p> <p>Перевод/включение генератора в режим работы СК может осуществлять оперативный персонал объекта электроэнергетики по условиям работы данного ГОУ, в случае выдачи и регистрации диспетчером, по запросу оперативного персонала объекта электроэнергетики, соответствующего разрешения.</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>При переводе генератора из режима работы СК в активный режим или в резерв, диспетчер по режимным условиям имеет право оставить без изменения или задать для соответствующего ГОУ с использованием стандартных формулировок СДК новое значение активной мощности генерации (либо потребления для ГАЭС в насосном режиме) с присвоением атрибута инициативы &lt;ИВ&gt; и/или новое значение поддерживаемого уровня напряжения.</p>
Приложение 1	Добавить команду. Причина и комментарии аналогично 3.5	<b>3.7.</b> Перевести в режим потребления с максимальным приемом реактивной мощности при напряжении на шинах <XXX> кВ не ниже <XXX> кВ
Приложение 1	Добавить команду. Причина и комментарии аналогично 3.4	<b>3.8.</b> Снизить выдачу реактивной мощности до минимума при напряжении на шинах <XXX> кВ не ниже <XXX> кВ
Приложение 1	Добавить команду. Причина и комментарии аналогично 3.6	<b>3.9.</b> Загрузить по реактивной мощности до максимума при напряжении на шинах <XXX> кВ не выше <XXX> кВ

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 технических изменений**

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<b>Оглавление</b>	<b>Содержание</b>
1.	<b>Общие положения</b>	<b>Область применения</b>
	<b>12. Термины и определения</b>	<b>2. Термины и определения</b> <i>С соответствующим изменением общей нумерации</i>
6.4.	<p>Диспетчерская команда, отдаваемая диспетчерским персоналом Системного оператора по ГОУ в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в случае необходимости незамедлительной загрузки станции с возможным перегрузом, изменения нагрузки станции с максимально допустимой скоростью, разгрузки станции до минимально возможной активной нагрузки и, связанной с этим невозможностью применения команды по изменению активной нагрузки (<i>&lt;Работать на «N» МВт выше планового диспетчерского графика&gt;</i>, <i>&lt;Работать на «N» МВт ниже планового диспетчерского графика&gt;</i>, <i>&lt;Генерация «N» МВт&gt;</i>), должна иметь следующую формулировку <i>&lt;Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования&gt;</i>, <i>&lt;Минимум генерации&gt;</i> или <i>&lt;&lt;Аварийно установить генерацию «N» МВт с максимально допустимой скоростью&gt;</i> с обязательным указанием реквизита <i>&lt;Время отдачи команды&gt;</i> как времени начала исполнения команды.</p>	<p>Диспетчерская команда, отдаваемая диспетчерским персоналом Системного оператора по ГОУ в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в случае необходимости незамедлительной загрузки станции с возможным перегрузом, изменения нагрузки станции с максимально допустимой скоростью, разгрузки станции до минимально возможной активной нагрузки и, связанной с этим невозможностью применения команды по изменению активной нагрузки (<i>&lt;Работать на «N» МВт выше планового диспетчерского графика&gt;</i>, <i>&lt;Работать на «N» МВт ниже планового диспетчерского графика&gt;</i>, <i>&lt;Генерация «N» МВт&gt;</i>), должна иметь следующую формулировку <i>&lt;Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования&gt;</i>, <i>&lt;Минимум генерации&gt;</i> или <i>&lt;&lt;Аварийно установить генерацию «N» МВт с максимально допустимой скоростью&gt;</i>. с обязательным указанием реквизита <i>&lt;Время отдачи команды&gt;</i> как времени начала исполнения команды. <b>Для диспетчерских команд, отдаваемых в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, в том числе команд на пуск генерирующего оборудования в минимально возможный срок, временем начала исполнения команды всегда является время отдачи команды.</b></p>