

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 изменениями, внесенными в Регламент оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.	<p>Добавить</p>	<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» MВт>) 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 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>

Приложение 1	Добавить к командам причину «Проверка фактических резервов мощности»				
	1.4.	Генерация «N» МВт	ИВ	Проверка фактических резервов мощности	Произвольный комментарий

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 части регистрации корректировок плановых графиков сальдо перетоков мощности, согласованных с диспетчерским персоналом организаций, осуществляющих функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме, по следующим причинам:

1. Исключение дублирования одинакового текста в *Порядке* и *Инструкции о порядке изменения плановых графиков по ГОУ внешних перетоков* (далее – *Инструкция*).
2. Редакционные правки для замены термина «отдача команды» на «согласование и регистрацию корректировок плановых графиков», что является более корректным по отношению к зарубежным энергосистемам.
3. Из *Порядка* необходимо исключить регистрацию причины «*Невыполнение зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в сечении в области допустимых значений*» в связи с утверждением регламента формирования ПБР, учитывающего результаты торгов энергосистем ЭК БРЭЛЛ на рынке Nord Pool Spot.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>Заменить текст раздела 6.</p>	<p>6. Общие принципы отдачи и регистрации команд и сообщений, отдаваемых диспетчерскому персоналу организаций, осуществляющих функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме</p> <p>6.1. Особенности отдачи и регистрации команд по корректировке плановых графиков по ГОУ внешних перетоков</p> <p>Плановый график по ГОУ внешних перетоков формируется и согласовывается на этапе суточного планирования в сутки X-1 и определяет плановые почасовые графики сальдо перетоков мощности, которые необходимо поддерживать в течение каждого часа операционных суток.</p> <p>Отдача команд на изменение режимов работы по параметру «сальдо перетоков» может осуществляться диспетчерским персоналом Системного оператора по ГОУ внешних перетоков, находящихся в его управлении, только диспетчерскому персоналу организаций, осуществляющих функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме (далее – диспетчер зарубежной энергосистемы).</p>	<p>6. Общие принципы регистрации корректировок плановых графиков, согласованных с диспетчерским персоналом организаций, осуществляющих функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме, и сообщений об особых технологических режимах работы ЕЭС России, влияющих на ГОУ внешних перетоков</p> <p>6.1. Регистрация диспетчером Системного оператора согласованных корректировок плановых графиков по ГОУ внешних перетоков</p> <p>Взаимодействие диспетчера Системного оператора с диспетчерским персоналом организаций, осуществляющих функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежных энергосистемах (далее – диспетчер зарубежной энергосистемы), в процессе управления режимом регламентируются подписанными сторонами документами: договорами (соглашениями) о параллельной работе электроэнергетических систем России и зарубежных государств, положениями об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ЕЭС России и зарубежных энергосистем,</p>

Все команды на изменение плановых графиков по ГОУ внешних перетоков, должны быть в обязательном порядке согласованы диспетчерским персоналом Системного оператора с диспетчером зарубежной энергосистемы в соответствии с *Инструкцией о порядке изменения плановых почасовых объемов поставки электроэнергии по сечениям экспорта/импорта в процессе управления режимами ЕЭС России в реальном времени.*

Для команды <Работать по сальдо перетоков «N» МВт> значение активной мощности «N» МВт задается со знаком:

- «+» – экспорт из ЕЭС России – для ГОУ внешних перетоков, соответствующих перетоку электроэнергии между Россией и зарубежной энергосистемой(ами), и импорт – для ГОУ внешних перетоков, представляющих «сальдо зарубежной энергосистемы»;
- «-» – импорт в ЕЭС России – для ГОУ внешних перетоков, соответствующих перетоку электроэнергии между Россией и зарубежной энергосистемой(ами), и экспорт – для ГОУ внешних перетоков, представляющих «сальдо зарубежной энергосистемы».

Для команды <Работать с отклонением «N» МВт от планового графика сальдо перетоков> отклонение на «N» МВт также задается со знаком «+» или «-». В этом случае выбор знака зависит от знака планового значения, которое надо изменить, и требуемого значения скорректированного графика.

При изменении плановых графиков по ГОУ внешних перетоков, оформленном соответствующей командой с указанием инициативы, команда на возврат на плановый график должна быть зарегистрирована с указанием той же инициативы.

Команда, опротестованная как неисполнимая со стороны диспетчера зарубежной энергосистемы или диспетчера Системного оператора, не регистрируется в электронном журнале, и плановый график остается неизменным.

6.2. Отдача и регистрация сообщений об особых технологических режимах работы ЕЭС России, влияющих на ГОУ внешних перетоков

Диспетчерский персонал Системного оператора осуществляет доведение до диспетчеров зарубежных энергосистем сообщений об особых технологических режимах работы ЕЭС России, влияющих на ГОУ внешних перетоков. К таким сообщениям относятся:

- сообщения о фактическом возникновении режима «остров нагрузки» в отдельных энергорайонах ЕЭС России;

инструкциями по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима энергосистем сторон, договорами поставки электроэнергии в рамках оказания аварийной взаимопомощи.

Плановыми графиками сальдо перетоков мощности по ГОУ внешних перетоков являются графики, сформированные и согласованные на этапе суточного планирования в сутки X-1 в соответствии с положениями по планированию режимов параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем (за исключением энергосистем, с которыми документами, регламентирующими процедуры планирования, предусмотрены внутрисуточные расчеты графика ПБР по сечениям экспорта/импорта).

Все изменения плановых графиков по ГОУ внешних перетоков должны быть в обязательном порядке согласованы диспетчером Системного оператора с диспетчером зарубежной энергосистемы в соответствии с *Инструкцией о порядке изменения плановых графиков по ГОУ внешних перетоков в процессе управления режимами ЕЭС России в реальном времени.*

Регистрация согласованных изменений плановых графиков по ГОУ внешних перетоков по параметру «сальдо перетоков» осуществляется в соответствии с приложением 1 настоящего *Порядка отдачи и регистрации команд*, при этом:

1. При регистрации согласованной корректировки <Работать по сальдо перетоков «N» МВт> значение активной мощности «N» МВт задается со знаком:

- «+» означает:

§ экспорт из ЕЭС России – для ГОУ внешних перетоков, соответствующих перетоку электроэнергии между Россией и зарубежной энергосистемой(ами);

§ импорт – для ГОУ внешних перетоков, представляющих «сальдо зарубежной энергосистемы».

- «-» означает:

§ импорт в ЕЭС России – для ГОУ внешних перетоков, соответствующих перетоку электроэнергии между Россией и зарубежной энергосистемой(ами);

§ экспорт – для ГОУ внешних перетоков, представляющих «сальдо зарубежной энергосистемы».

- сообщения о фактическом завершении режима «остров нагрузки» в отдельных энергорайонах ЕЭС России;
- сообщения о фактах срабатывания противоаварийной автоматики (ПА) в ЕЭС России;
- сообщения о фактах аварийного отключения межгосударственной линии электропередачи с прекращением поставок электроэнергии в сечении экспорта/импорта.

Сообщения о фактическом возникновении/завершении в отдельных энергорайонах ЕЭС России режима «остров нагрузки», о срабатывании ПА в ЕЭС России или о фактическом аварийном отключении межгосударственной линии электропередачи с прекращением поставок электроэнергии в сечении экспорта/импорта должны быть доведены до диспетчера зарубежной энергосистемы и зарегистрированы в электронном журнале в соответствии с настоящим *Порядком отдачи и регистрации команд*.

После регистрации фактического возникновения режима «остров нагрузки» диспетчерский персонал Системного оператора по режиму работы ЕЭС России принимает решение о необходимости коррекции диспетчерского графика в отношении соответствующего ГОУ с указанием внешней инициативы <ИВ> и причины <Режим аварийной помощи>.

После регистрации фактического завершения режима «остров нагрузки» по согласованию с диспетчером зарубежной энергосистемы командой диспетчера Системного оператора должен быть задан один из вариантов режима работы ГОУ:

- работать по плановому графику сальдо перетоков по внешней инициативе «ИВ»;
- работать по скорректированному диспетчерскому графику с указанием соответствующей инициативы и причины.

В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса корректировки планового графика.

После регистрации факта срабатывания ПА в ЕЭС России диспетчер Системного оператора в соответствии с инструкциями по ликвидации нарушений нормального режима и конкретными режимными условиями должен согласовать с диспетчером зарубежной энергосистемы режим работы соответствующего ГОУ и задать скорректированный диспетчерского графика с указанием соответствующей инициативы и причины. В качестве комментария к команде указывается наименование сечения и краткая информация о случившемся.

2. При регистрации согласованной корректировки <Работать с отклонением «N» МВт от планового графика сальдо перетоков> отклонение на «N» МВт также задается со знаком «+» или «-». В этом случае выбор знака зависит от знака планового значения, которое надо изменить, и требуемого значения скорректированного графика.

3. Согласованная корректировка планового графика регистрируется:

- с указанием инициативы:
 - § по запросу диспетчера Системного оператора - с атрибутом инициативы <ИВ>;
 - § по запросу диспетчера зарубежной энергосистемы - с атрибутом инициативы <ИС>.
- с указанием причины в соответствии с приложением 1 настоящего *Порядка отдачи и регистрации команд*.

4. Возврат на плановый график работы ГОУ внешних перетоков должен регистрироваться с указанием той же инициативы, с которой было зарегистрировано изменение планового графика.

5. При регистрации корректировки планового графика работы ГОУ внешних перетоков в комментарии должны быть отмечены изменения режимных условий, которые вызвали соответствующую корректировку.

6.2. Передача и регистрация сообщений об особых технологических режимах работы ЕЭС России, влияющих на ГОУ внешних перетоков

Диспетчер Системного оператора осуществляет доведение до диспетчеров зарубежных энергосистем сообщений об особых технологических режимах работы ЕЭС России, влияющих на режим работы ГОУ внешних перетоков. К таким сообщениям относятся:

- сообщения о фактическом возникновении режима «остров нагрузки» в отдельных энергорайонах ЕЭС России;
- сообщения о фактическом завершении режима «остров нагрузки» в отдельных энергорайонах ЕЭС России;
- сообщения о фактах срабатывания противоаварийной автоматики (ПА) в ЕЭС России;
- сообщения о фактах аварийного отключения межгосударственной линии электропередачи с прекращением поставок электроэнергии в сечении экспорта/импорта.

Сообщения об особых технологических режимах работы ЕЭС России должны быть доведены до диспетчера зарубежной энергосистемы и зарегистрированы в электронном журнале в соответствии с настоящим

В случае успешного включения межгосударственной линии электропередачи после аварийного отключения, диспетчер Системного оператора, исходя из конкретных режимных условий, должен согласовать с диспетчером зарубежной энергосистемы один из вариантов режима работы соответствующего ГОУ:

- работать по плановому графику сальдо перетоков с инициативой <ВН> (если возврат на плановый график в соответствии с действующей технологией возможен только путем задания промежуточных значений, в комментарии к ним необходимо указывать «возврат на плановый график»);
- работать по скорректированному диспетчерскому графику с указанием инициативы (<ИВ> или <ИС>) в соответствии с условиями п.п. 6.3 и 6.4 и причины (при этом, в комментарии к команде указывается конкретная причина корректировки).

6.3. Корректировка плановых графиков по запросу диспетчера Системного оператора

Команды, отдаваемые в связи с невозможностью выполнить плановый график в условиях наличия или угрозы нарушения нормального режима в ЕЭС России, а также в условиях режима оказания аварийной помощи из зарубежной энергосистемы, рассматриваются как инициированные Системным оператором, согласовываются с диспетчером зарубежной энергосистемы и регистрируются с атрибутом внешней инициативы <ИВ>.

Команды на корректировку планового графика по запросу диспетчера Системного оператора об оказании аварийной помощи, согласованные с диспетчером зарубежной энергосистемы, регистрируются с причиной <Режим аварийной помощи>. В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса аварийной помощи.

Обращение диспетчера Системного оператора к диспетчеру зарубежной энергосистемы за оказанием аварийной помощи допускается при наличии договора об оказании аварийной помощи из зарубежной энергосистемы. В случае отсутствия договора оказания аварийной помощи из зарубежной энергосистемы согласование причины <Режим аварийной помощи> не допускается.

По режимным условиям ЕЭС России диспетчером Системного оператора у диспетчера зарубежной энергосистемы может быть также запрошена корректировка планового графика в случаях, когда отсутствует договор оказания аварийной помощи из зарубежной энергосистемы или

Порядком отдачи и регистрации команд.

6.2.1. Действия диспетчера Системного оператора после передачи сообщения о возникновении (завершении) режима «остров нагрузки» в отдельных энергорайонах ЕЭС России

В отдельных энергорайонах ЕЭС России (сечения экспорта/импорта «Россия – Азербайджан» и «Россия (Кубань) – Грузия (Салхино)») возможен режим «остров нагрузки», под которым понимается поставка электроэнергии, при которой указанные энергорайоны временно работают изолированно от ЕЭС России и параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью. При этом:

1. После доведения до диспетчера зарубежной энергосистемы и регистрации сообщения о фактическом возникновении режима «остров нагрузки» при необходимости диспетчер Системного оператора согласовывает с диспетчером зарубежной энергосистемы режим работы соответствующего ГОУ внешних перетоков, который регистрирует с указанием внешней инициативы <ИВ> и причины <Режим аварийной помощи>.
2. После доведения до диспетчера зарубежной энергосистемы и регистрации сообщения о фактическом завершении режима «остров нагрузки» по согласованию с диспетчером зарубежной энергосистемы диспетчер Системного оператора реализует и регистрирует один из вариантов режима работы ГОУ:
 - работать по плановому графику сальдо перетоков по внешней инициативе «ИВ»;
 - работать по согласованному графику сальдо перетоков, с указанием соответствующей инициативы и причины.

6.2.2. Действия диспетчера Системного оператора после передачи сообщения о факте срабатывания противоаварийной автоматики (ПА) в ЕЭС России и о факте аварийного отключения межгосударственной линии электропередачи с прекращением поставок электроэнергии в сечении экспорта/импорта

После доведения до диспетчера зарубежной энергосистемы и регистрации сообщения о факте срабатывания ПА в ЕЭС России диспетчер Системного оператора в соответствии с инструкциями по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима и конкретными режимными условиями по согласованию с диспетчером зарубежной энергосистемы устанавливает необходимый режим работы соответствующего ГОУ внешних перетоков.

После доведения до диспетчера зарубежной энергосистемы и

отсутствует необходимость получения аварийной помощи. Команды на корректировку планового графика в таком случае регистрируются с причиной *<Согласованное с зарубежной энергосистемой изменение заданного графика сальдо перетоков >*. В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса о корректировке планового графика.

В случае невыполнения зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в сечении в области допустимых значений, допускается обращение диспетчера Системного оператора с запросом о корректировке планового графика к диспетчерам зарубежных энергосистем. Команда по корректировке планового графика в таком случае регистрируется с атрибутом «ИВ» и причиной *<Невыполнение зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в сечении в области допустимых значений>*. В качестве комментария к команде указываются наименования зарубежного оператора и сечения.

6.4. Корректировка плановых графиков по запросу диспетчера зарубежной энергосистемы

Изменение планового графика по запросу зарубежной энергосистемы, связанное с наличием или угрозой нарушения нормального режима в зарубежной энергосистеме, а также режимом оказания аварийной помощи из ЕЭС России, рассматривается как инициатива зарубежной энергосистемы, согласовывается с диспетчером Системного оператора и регистрируется с атрибутом собственной инициативы «ИС».

При наличии запроса от диспетчера зарубежной энергосистемы об оказании аварийной помощи, команды на корректировку планового графика согласованные с диспетчером Системного оператора регистрируются с причиной *<Режим аварийной помощи>*. В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса аварийной помощи.

Обращение диспетчера зарубежной энергосистемы к диспетчеру Системного оператора за оказанием аварийной помощи допускается при наличии договора об оказании аварийной помощи из ЕЭС России.

В случае отсутствия договора оказания аварийной помощи из ЕЭС России согласование причины *<Режим аварийной помощи>* не допускается.

По режимным условиям диспетчером зарубежной энергосистемы у диспетчера Системного оператора может быть также запрошена корректировка планового графика в случаях, когда отсутствует договор оказания аварийной помощи из ЕЭС России или отсутствует

регистрации сообщения о факте аварийного отключения межгосударственной линии электропередачи с прекращением поставок электроэнергии в сечении экспорта/импорта, регистрация режима работы соответствующего ГОУ внешних перетоков осуществляется только в случае последующего успешного включения межгосударственной линии электропередачи после аварийного отключения. Диспетчер Системного оператора, исходя из конкретных режимных условий, должен согласовать с диспетчером зарубежной энергосистемы режим работы соответствующего ГОУ внешних перетоков.

Задание и регистрация согласованного с диспетчером зарубежной энергосистемы режима работы соответствующего ГОУ внешних перетоков осуществляется в следующем порядке:

В случае возврата на работу по плановому графику:

- в случае одноэтапного возврата на плановый график регистрируется - «Работать по плановому графику сальдо перетоков» с указанием инициативы «ВН»;
- в случае возврата на плановый график путем задания промежуточных значений диспетчерского графика:

§ сначала регистрируются задания промежуточных значений графика - «Работать по сальдо перетоков «N» МВт» с указанием инициативы «ВН» и комментария «Возврат на плановый график»;

§ переход с последнего промежуточного значения на плановый график регистрируется - «Работать по плановому графику сальдо перетоков» с указанием инициативы «ВН».

В случае невозможности возврата на работу по плановому графику регистрация согласованного графика сальдо перетоков, с указанием 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.

необходимость получения аварийной помощи. При наличии технической возможности команды на корректировку планового графика в таком случае регистрируются с причиной *<Согласованное изменение заданного графика сальдо перетоков >*. В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса о корректировке планового графика.

Если корректировка планового графика по запросу зарубежной энергосистемы по собственной инициативе *<ИС>* не может быть согласована, то диспетчер Системного оператора уведомляет диспетчера зарубежной энергосистемы о том, что факт работы зарубежной энергосистемы с отклонением от планового графика принят к сведению. При этом согласование изменений не подтверждается, и регистрация изменений планового графика в электронном журнале не производится.

6.5. Согласование корректировки плановых графиков, связанной с изменением эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации или технологического режима их работы

В случае наличия неотложной или аварийной заявки на изменение эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации или технологического режима их работы (за исключением неотложных заявок на включение/отключение и аварийных заявок на отключение межгосударственных линий электропередачи), при исполнении которой изменяется плановый график по ГОУ внешних перетоков в какие-либо часы суток, инициатива отклонения относится на ту сторону, где произошло изменение эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации или технологического режима их работы.

При аварийном отключении или неплановым включением/отключением межгосударственной линии электропередачи (в том числе при изменении плановых сроков включения/отключения) после согласования изменения планового графика по ГОУ внешних перетоков в какие-либо часы суток, корректировка планового графика регистрируется с атрибутом инициативы *<ВН>* (инициатива временно не определена) и причиной *«Аварийное отключение межгосударственных линий электропередачи»* или причиной *«Неплановое включение/отключение межгосударственных линий электропередачи»*. В качестве комментария к команде указывается ситуация, требующая включения/отключения конкретных межгосударственных линий электропередачи.

В командах удалить причину «Невыполнение зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в

Приложение 1	сечения в области допустимых значений» с комментарием «Наименование» зарубежного оператора и «наименование» сечения»				
	5.2.	Работать по сальдо перетоков «N» МВт¹	ИВ	Невыполнение зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в сечении в области допустимых значений	«Наименование» зарубежного оператора и «наименование» сечения
	5.3.	Работать с отклонением «N» МВт от планового графика сальдо перетоков²	ИВ	Невыполнение зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в сечении в области допустимых значений	«Наименование» зарубежного оператора и «наименование» сечения

¹ «N» задается со знаком.

² «N» задается со знаком.

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 технической правкой.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.	17. В случае если объект генерации загружен/разгружен выше/ниже УДГ и его необходимо разгрузить/загрузить ниже/выше УДГ по инициативе, отличной от инициативы, вызвавшей первоначальное отклонение, сначала необходимо осуществить возврат объекта генерации на плановый ДГ командой с инициативой, вызвавшей первоначальное отклонение;	17. В случае если объект генерации загружен/разгружен выше/ниже планового ДГ и его необходимо разгрузить/загрузить ниже/выше планового ДГ по инициативе, отличной от инициативы, вызвавшей первоначальное отклонение, сначала необходимо осуществить возврат объекта генерации на плановый ДГ командой с инициативой, вызвавшей первоначальное отклонение;