

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**, связанные с внесением изменений с 01.02.2025 по режиму водопользования ГЭС

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
2.	<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-<b>2016</b> «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения».</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-<b>2022</b> «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения».</p>
4.4.	<p>Реквизит &lt;<b>Классификация причины возникновения</b>&gt; является служебным, фиксирующим причину отдачи команды или выдачи разрешения. В случае необходимости произносится при отдаче команд (выдаче разрешений) диспетчером вышестоящего ДЦ диспетчеру нижестоящего ДЦ. Регистрируются в обязательном порядке для всех команд и разрешений. До оперативного персонала энергообъектов причина отдачи команды или выдачи разрешения не доводится.</p>	<p>Реквизит &lt;<b>Причина отдачи</b>&gt; является служебным, фиксирующим причину отдачи команды или выдачи разрешения. В случае необходимости произносится при отдаче команд (выдаче разрешений) диспетчером вышестоящего ДЦ диспетчеру нижестоящего ДЦ. Регистрируются в обязательном порядке для всех команд и разрешений. До оперативного персонала энергообъектов причина отдачи команды или выдачи разрешения не доводится.</p>
4.5.	<p>Все отданные и зарегистрированные с помощью средств аудиозаписи диспетчерские команды, распоряжения, разрешения и сообщения, из числа входящих в <i>Перечень СДК</i>, в обязательном порядке регистрируются</p>	<p>Все отданные и зарегистрированные с помощью средств аудиозаписи диспетчерские команды, распоряжения, разрешения и сообщения, из числа входящих в <i>Перечень СДК</i>, в обязательном порядке регистрируются</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>диспетчерским персоналом в электронном журнале в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>Все параметры зарегистрированных СДК должны строго соответствовать параметрам команд, отданных голосом и зарегистрированных средствами аудиозаписи. Регистрация в электронном журнале параметров СДК, несоответствующих фактическим параметрам отданных команд, запрещается, за исключением случаев, указанных в п.4.1.3.</p> <p>СДК, зарегистрированные в электронном журнале, подлежат согласованию в соответствии с Типовым порядком оформления Актов согласования команд, разрешений и сообщений, определяющим процедуру взаимодействия филиалов Системного оператора с электростанциями субъектов оптового рынка при оформлении Актов согласования команд, разрешений и сообщений (Приложение 2). В случае отдачи и регистрации в электронном журнале в отношении ГОУ ВИЭ команд на регулирование напряжения, указанные команды в Акты согласования команд, разрешений и сообщений не включаются и согласованию не подлежат.</p>	<p>диспетчерским персоналом в электронном журнале в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>Все параметры зарегистрированных СДК должны строго соответствовать параметрам команд, отданных голосом и зарегистрированных средствами аудиозаписи. Регистрация в электронном журнале параметров СДК, несоответствующих фактическим параметрам отданных команд, запрещается, за исключением случаев, указанных в п.4.1.3.</p> <p>СДК, зарегистрированные в электронном журнале, подлежат согласованию в соответствии с Типовым порядком оформления Актов согласования команд, разрешений и сообщений, определяющим процедуру взаимодействия филиалов Системного оператора с электростанциями субъектов оптового рынка при оформлении Актов согласования команд, разрешений и сообщений (Приложение 2).</p>
5.1.	<p>Плановый диспетчерский график (далее – плановый ДГ) – диспетчерский график, соединяющий последовательные во времени значения активной мощности, заданные для ГОУ на момент окончания каждого часа. Плановые ДГ формируются Системным оператором по каждому объекту управления (в том числе по неценовым зонам) в сутки X-1 на операционные сутки X, а также в сутки X до конца суток X, и определяют на момент окончания</p>	<p>Плановый диспетчерский график (далее – плановый ДГ) – диспетчерский график, соединяющий последовательные во времени значения активной мощности, заданные для ГОУ на момент окончания каждого часа. Плановые ДГ формируются Системным оператором по каждому объекту управления (в том числе по неценовым зонам) в сутки X-1 на операционные сутки X, а также в сутки X до конца суток X, и определяют на момент окончания</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>каждого часа заданное значение активной мощности. Для объектов управления, расположенных на территориях ценовых зон, плановыми ДГ являются предварительный план балансирующего рынка (далее – ППБР) и планы балансирующего рынка (далее – ПБР-NN), для территорий не объединенных в ценовые зоны – доводимые диспетчерские графики (далее – ДДГ)), а для второй неценовой зоны и уточненные доводимые диспетчерские графики (далее – УДДГ-NN).</p> <p>В течение суток X Системный оператор осуществляет уточняющий расчет плановых ДГ для объектов генерации, расположенных в ценовых зонах и второй неценовой зоне.</p> <p>В случае одобрения (акцепта) результатов расчета и присвоения его результатам статуса ПБР – NN (план балансирующего рынка часа – NN) или УДДГ-NN (уточненный доводимый диспетчерский график часа – NN) Системный оператор доводит новый плановый ДГ до объектов управления.</p> <p>Плановые ДГ (ППБР/ПБР/ДДГ/УДДГ) доводятся вышестоящим диспетчерским центром до нижестоящих диспетчерских центров и до всех объектов управления, находящихся в управлении соответствующего диспетчерского центра, в виде диспетчерских распоряжений.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе ППБР/ПБР–NN подписывается старшим диспетчером смены главного диспетчерского центра Системного оператора.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе ДДГ подписывается Директором по управлению режимами – главным диспетчером филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе УДДГ-NN подписывается старшим диспетчером смены филиала АО</p>	<p>каждого часа заданное значение активной мощности. Для объектов управления, расположенных на территориях ценовых зон, плановыми ДГ являются предварительный план балансирующего рынка (далее – ППБР) и планы балансирующего рынка (далее – ПБР-NN), для территорий, не объединенных в ценовые зоны – доводимые диспетчерские графики (далее – ДДГ).</p> <p>В течение суток X Системный оператор осуществляет уточняющий расчет плановых ДГ для объектов генерации, расположенных в ценовых зонах.</p> <p>В случае одобрения (акцепта) результатов расчета и присвоения его результатам статуса ПБР – NN (план балансирующего рынка часа – NN) Системный оператор доводит новый плановый ДГ до объектов управления.</p> <p>Плановые ДГ (ППБР/ПБР/ДДГ) доводятся вышестоящим диспетчерским центром до нижестоящих диспетчерских центров и до всех объектов управления, находящихся в управлении соответствующего диспетчерского центра, в виде диспетчерских распоряжений.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе ППБР/ПБР–NN подписывается старшим диспетчером смены главного диспетчерского центра Системного оператора (филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока).</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ задает плановый режим работы генерирующего оборудования по заданному перечню значений активной нагрузки для объекта генерации на конец каждого часа до конца операционных суток, соответствующих плановому диспетчерскому графику.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ является обязательным к исполнению, если</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>«СО ЕЭС» ОДУ Востока.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ задает плановый режим работы генерирующего оборудования по заданному перечню значений активной нагрузки для объекта генерации на конец каждого часа до конца операционных суток, соответствующих плановому диспетчерскому графику.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ является обязательным к исполнению, если иное не задано диспетчерской командой.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ доводится до персонала объекта электроэнергетики с использованием специализированного ПО, которым является терминал участника балансирующего рынка (ПО ТУБР) – клиентская версия автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования (консоль сбора данных об изменении системных условий – КИСУ), либо иное программное обеспечение, обеспечивающее, в том числе, прием от Системного оператора плановых диспетчерских графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка.</p>	<p>иное не задано диспетчерской командой.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ доводится до персонала объекта электроэнергетики с использованием специализированного ПО – клиентской версии автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования (консоль сбора данных об изменении системных условий – КИСУ), либо иное программное обеспечение, обеспечивающее, в том числе, прием от Системного оператора плановых диспетчерских графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка.</p>
6.6.1	<p><b>Включение генерирующего оборудования из холодного резерва</b></p> <p>Включение генерирующего оборудования из холодного резерва осуществляется путём отдачи диспетчерской команды &lt;Включить (блок №, ТГ №) в работу к (указать время)&gt; с обязательным указанием причины &lt;Проверка фактических резервов мощности&gt;.</p>	<p><b>Включение генерирующего оборудования из холодного резерва для целей проверки фактических резервов мощности</b></p> <p>Включение генерирующего оборудования из холодного резерва осуществляется путём отдачи диспетчерской команды &lt;Включить (блок №, ТГ №) в работу к (указать время) для целей проверки фактических</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Команда на включение генерирующего оборудования с причиной &lt;Проверка фактических резервов мощности&gt; может быть отдана без учёта результатов расчета ВСВГО и ранжированных перечней на включение. После исполнения команды на включение генерирующего оборудования, при невозможности выполнения планового ДГ, в обязательном порядке необходимо отдать и зарегистрировать команду с атрибутом внешней инициативы &lt;ИВ&gt;, задающую новый график активной мощности для ГОУ, в состав которого входит указанное оборудование.</p> <p>...</p>	<p><b>резервов мощности</b>&gt; с обязательным указанием причины &lt;Проверка фактических резервов мощности&gt;.</p> <p>Команда на включение генерирующего оборудования с причиной &lt;Проверка фактических резервов мощности&gt; может быть отдана без учёта результатов расчета ВСВГО и ранжированных перечней на включение. После исполнения команды на включение генерирующего оборудования, при невозможности выполнения планового ДГ, в обязательном порядке необходимо отдать и зарегистрировать команду с атрибутом внешней инициативы &lt;ИВ&gt;, задающую новый график активной мощности для ГОУ, в состав которого входит указанное оборудование.</p> <p>...</p>
6.6.2.	<p>Проверка фактических резервов мощности на загрузку может быть осуществлена не более 3 (трех) раз в течение календарного месяца (отдано и зарегистрировано не более 3 (трех) команд на загрузку до максимальной заявленной мощности) в отношении любого ГОУ нижнего уровня. Отдача команды &lt;Загрузка до максимальной заявленной мощности&gt; в отношении ГОУ верхнего уровня означает отдачу аналогичной команды в отношении всех ГОУ нижнего уровня, входящих в данный ГОУ верхнего уровня. Команды &lt;Загрузка до максимальной заявленной мощности&gt; целесообразно отдавать в период постоянного состава оборудования.</p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с <i>Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p>	<p>Проверка фактических резервов мощности на загрузку может быть осуществлена не более 3 (трех) раз в течение календарного месяца (отдано и зарегистрировано не более 3 (трех) команд на загрузку до максимальной заявленной мощности) в отношении любого ГОУ нижнего уровня. Отдача команды &lt;Загрузка до максимальной заявленной мощности&gt; в отношении ГОУ верхнего уровня означает отдачу аналогичной команды в отношении всех ГОУ нижнего уровня, входящих в данный ГОУ верхнего уровня. Команды &lt;Загрузка до максимальной заявленной мощности&gt; целесообразно отдавать в период постоянного состава оборудования.</p> <p><b>Оценка указанных команд выполняется в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</b></p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с <i>Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i> ).
6.6.3.	<p>Проверка фактических резервов мощности на разгрузку может быть осуществлена не более 3 (трех) раз в течение календарного месяца (отдано и зарегистрировано не более 3 (трех) команд на разгрузку до минимальной заявленной мощности) в отношении любого ГОУ нижнего уровня. Отдача команды <i>&lt;Разгрузка до минимальной заявленной мощности&gt;</i> в отношении ГОУ верхнего уровня означает отдачу аналогичной команды в отношении всех ГОУ нижнего уровня, входящих в данный ГОУ верхнего уровня. Команды <i>&lt;Разгрузка до минимальной заявленной мощности&gt;</i> целесообразно отдавать в период постоянного состава оборудования.</p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с <i>Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p>	<p>Проверка фактических резервов мощности на разгрузку может быть осуществлена не более 3 (трех) раз в течение календарного месяца (отдано и зарегистрировано не более 3 (трех) команд на разгрузку до минимальной заявленной мощности) в отношении любого ГОУ нижнего уровня. Отдача команды <i>&lt;Разгрузка до минимальной заявленной мощности&gt;</i> в отношении ГОУ верхнего уровня означает отдачу аналогичной команды в отношении всех ГОУ нижнего уровня, входящих в данный ГОУ верхнего уровня. Команды <i>&lt;Разгрузка до минимальной заявленной мощности&gt;</i> целесообразно отдавать в период постоянного состава оборудования.</p> <p><b>Оценка указанных команд выполняется в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> (Приложение № 13 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>).</b></p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с <i>Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p>
Приложение 2	... Все согласованные (акцептованные) ответственными исполнителями <i>Филиала</i> зарегистрированные в отчетных	... Все согласованные (акцептованные) ответственными исполнителями <i>Филиала</i> зарегистрированные в отчетных

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
п.1.1.1 1	<p>сутках команды, разрешения и сообщения включаются в состав <i>Акта согласования команд</i>. В случае отсутствия в отчетных сутках зарегистрированных команд, разрешений и сообщений по отдельным ГОУ <i>Электростанции</i> в <i>Акте согласования команд</i> для этих ГОУ указывается «Не отдавались».</p> <p>...</p>	<p>сутках команды, разрешения и сообщения включаются в состав <i>Акта согласования команд</i>. В случае отсутствия в отчетных сутках зарегистрированных команд, разрешений и сообщений по отдельным ГОУ <i>Электростанции</i> в <i>Акте согласования команд</i> для этих ГОУ указывается «Не отдавались».</p> <p>Реквизит СДК &lt;Причина отдачи&gt; включается в состав <i>Акта согласования команд</i>, только при отдаче команд на изменение активной нагрузки по инициативе собственной &lt;ИС&gt; в связи с ограничением на выработку ГЭС по режимам водопользования.</p> <p>Реквизит &lt;Комментарий&gt; в состав <i>Акта согласования команд</i> не включается.</p> <p>...</p>

Действующая редакция

Приложение 1

**Перечень стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками**

№	Формулировка команды	Инициатива	Причина отклонения	Комментарий
---	----------------------	------------	--------------------	-------------

**1. Команды по изменению активной нагрузки**

1.2	<b>Работать на «N» МВт выше планового диспетчерского графика</b>	ИС	Неплановое изменение генерации	Без изменения состава оборудования
				Включение «наименование агрегата» в работу
			Ограничения по электрической сети	Произвольный комментарий
			Ограничения по энергоресурсу	Произвольный комментарий
			Технологические ограничения	Произвольный комментарий
			Прочие причины	Произвольный комментарий
1.3	<b>Работать на «N» МВт ниже планового диспетчерского графика</b>	ИС	Неплановое изменение генерации	Без изменения состава оборудования
				Отключение «наименование агрегата» из работы
			Ограничения по электрической сети	Произвольный комментарий
			Ограничения по энергоресурсу	Произвольный комментарий
			Технологические ограничения	Произвольный комментарий
			Прочие причины	Произвольный комментарий
1.4	<b>Генерация «N» МВт</b>	ИС	Неплановое изменение генерации	Без изменения состава оборудования
				Включение «наименование агрегата» в работу
				Отключение «наименование агрегата» из работы
			Ограничения по электрической сети	Произвольный комментарий
			Ограничения по энергоресурсу	Произвольный комментарий

			Технологические ограничения	Произвольный комментарий
			Подтверждение максимальной мощности	Произвольный комментарий
			Подтверждение минимальной мощности	Произвольный комментарий
			Прочие причины	Произвольный комментарий

...

6.1	Включить (блок №, ТГ №) в работу к (указать время)	ИН	Обеспечение в ЕЭС России нормативного резерва мощности на загрузку	Неплановое отключение блока/генератора (наименование станции ТЭС, ГЭС, АЭС) с нагрузкой «N» МВт
				Неплановое отключение ЛЭП (диспетчерское наименование)
				Ограничение по ЛЭП по оборудованию, по сечению (диспетчерское наименование ПС, станции, ЛЭП, оборудования, сечения)
				Задержка ввода оборудования в работу (диспетчерское наименование ПС, станции)
				Неисправность ПА (наименование), потеря канала противоаварийной автоматики по ЛЭП (частота канала, диспетчерское наименование ЛЭП)
			Произвольный комментарий	
			Проверка фактических резервов мощности	Произвольный комментарий

Предлагаемая редакция

**Перечень стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками**

№	Формулировка команды	Инициатива	Причина отдачи	Комментарий
---	----------------------	------------	----------------	-------------

**1. Команды по изменению активной нагрузки**

1.2	Работать на «N» МВт выше планового диспетчерского графика	ИС	Неплановое изменение генерации	Без изменения состава оборудования
				Включение «наименование агрегата» в работу
			Ограничения по электрической сети	Произвольный комментарий
			Ограничения по энергоресурсу	Произвольный комментарий
			Ограничения на выработку ГЭС по режимам водопользования	Произвольный комментарий
			Технологические ограничения	Произвольный комментарий
			Прочие причины	Произвольный комментарий
1.3	Работать на «N» МВт ниже планового диспетчерского графика	ИС	Неплановое изменение генерации	Без изменения состава оборудования
				Отключение «наименование агрегата» из работы
			Ограничения по электрической	Произвольный комментарий

			сети	
			Ограничения по энергоресурсу	Произвольный комментарий
			Ограничения на выработку ГЭС по режимам водопользования	Произвольный комментарий
			Технологические ограничения	Произвольный комментарий
			Прочие причины	Произвольный комментарий
1.4	Генерация «N» МВт	ИС	Неплановое изменение генерации	Без изменения состава оборудования
				Включение «наименование агрегата» в работу
				Отключение «наименование агрегата» из работы
			Ограничения по электрической сети	Произвольный комментарий
			Ограничения по энергоресурсу	Произвольный комментарий
			Ограничения на выработку ГЭС по режимам водопользования	Произвольный комментарий
			Технологические ограничения	Произвольный комментарий
			Подтверждение максимальной мощности	Произвольный комментарий
			Подтверждение минимальной мощности	Произвольный комментарий
			Прочие причины	Произвольный комментарий

...				Неплановое отключение блока/генератора (наименование станции ТЭС, ГЭС, АЭС) с нагрузкой «N» МВт
6.1	Включить (блок №, ТГ №) в работу к (указать время)	ИН	Обеспечение в ЕЭС России нормативного резерва мощности на загрузку	Неплановое отключение ЛЭП (диспетчерское наименование)
				Ограничение по ЛЭП по оборудованию, по сечению (диспетчерское наименование ПС, станции, ЛЭП, оборудования, сечения)
				Задержка ввода оборудования в работу (диспетчерское наименование ПС, станции)
				Неисправность ПА (наименование), потеря канала противоаварийной автоматики по ЛЭП (частота канала, диспетчерское наименование ЛЭП)
				Произвольный комментарий
...				
6.10	Включить (блок №, ТГ №) в работу к (указать время) для целей проверки фактических резервов мощности	ИВ	Проверка фактических резервов мощности	Произвольный комментарий

Приложение 2

### Типовой порядок оформления Актов и Уведомлений

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
1.2	Уведомления публикуются СО в персонифицированных разделах участников рынка на сайте оптового рынка электроэнергии и мощности Системного оператора (Сайт ОРЭМ СО).	Уведомления публикуются СО в персональных разделах участников рынка на сайте оптового рынка электроэнергии и мощности Системного оператора (Сайт ОРЭМ СО).

