

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 описанием порядка осуществления проверки фактического наличия резервов мощности путем включения генерирующего оборудования из холодного резерва

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
6.6.	<p>6.6. Проверка фактического наличия резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании</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 Порядка установления соответствия, 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>.</p> <p>Команда на изменение активной мощности с причиной <Проверка фактических резервов мощности> может быть отдана без учета РЖТ на загрузку. Стандартный период проверки наличия фактических резервов должен составлять не менее 1 (одного) часа, от времени окончания исполнения команды на загрузку генерирующего оборудования в целях проверки наличия фактических резервов. При необходимости действие такой</p>	<p>6.6. Проверка фактического наличия резервов мощности</p> <p>При наличии в распоряжении СО информации, свидетельствующей о возможном заявлении участником оптового рынка недостоверных данных о нахождении генерирующего оборудования в холодном резерве или о максимальной включенной мощности генерирующего оборудования, диспетчер по согласованию с главным диспетчером соответствующего диспетчерского центра имеет право осуществить проверку фактического наличия резервов мощности путем включения генерирующего оборудования из холодного резерва и (или) загрузки генерирующего оборудования до максимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования.</p> <p>Фактическое подтверждение способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии и оценка исполнения команд, отданных в целях проверки наличия фактических резервов мощности, осуществляется в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>По окончании проверки наличия фактических резервов мощности дальнейший режим работы соответствующего генерирующего оборудования и (или) эксплуатационное состояние должны быть заданы диспетчером с использованием стандартных формулировок СДК по изменению активной мощности с присвоением атрибута внешней инициативы <ИВ> с</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>команды может быть продлено на период не более 3 (трех) часов.</p> <p>Проверка фактических резервов мощности может быть осуществлена не более 3 (трех) раз в течение календарного месяца (отдано и зарегистрировано не более 3 (трех) команд) в отношении любого ГОУ нижнего уровня. Отдача команды на изменение активной мощности с причиной <i><Проверка фактических резервов мощности></i> в отношении ГОУ верхнего уровня означает отдачу аналогичной команды в отношении всех ГОУ нижнего уровня, входящих в данный ГОУ верхнего уровня. Команды на изменение активной мощности с причиной <i><Проверка фактических резервов мощности></i> целесообразно отдавать в период неизменной максимальной мощности и постоянного состава оборудования.</p> <p>Фактическое подтверждение способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии и оценка исполнения команд, отданных в целях проверки наличия фактических резервов мощности, осуществляется в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</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>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 <i><ИВ></i> с учетом соответствующих РЖТ. Участник оптового рынка до окончания исполнения команды, отданной в целях проверки наличия фактических резервов, имеет право в устном оперативном</p>	<p>учетом соответствующих РЖТ.</p> <p>6.6.1. Включение генерирующего оборудования из холодного резерва</p> <p>Включение генерирующего оборудования из холодного резерва осуществляется путём отдачи диспетчерской команды <i><Включить (блок №, ТГ №) в работу к (указать время)></i> с обязательным указанием причины <i><Проверка фактических резервов мощности></i>.</p> <p>Команда на включение генерирующего оборудования с причиной <i><Проверка фактических резервов мощности></i> 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 <i><ИВ></i>, задающую новый график активной мощности для ГОУ, в состав которого входит указанное оборудование.</p> <p>Максимальное количество включений одной ЕГО из холодного резерва в течение одного календарного месяца для целей проверки фактического наличия резервов не может превышать 3 (трёх) раз.</p> <p>После исполнения команды на включение генерирующего оборудования с причиной <i><Проверка фактических резервов мощности></i> необходимо осуществить проверку фактического наличия резервов мощности в соответствии с п. 6.6.2. настоящего <i>Порядка</i>.</p> <p>Участник оптового рынка до окончания исполнения команды, отданной в целях проверки наличия фактических резервов, имеет право в общем порядке заявить о невозможности</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>уведомлении заявить о невозможности загрузки (разгрузки) до значения, заданного соответствующей командой диспетчера, с указанием нового актуального значения максимальной или минимальной мощности. В таком случае, в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>, регистрируется отказ от загрузки и для данного ГОУ целесообразно отдать команду «<i>Работать по плановому диспетчерскому графику</i>». В случае необходимости дальнейший режим работы соответствующего ГОУ может быть задан диспетчером с использованием стандартных формулировок СДК по изменению активной мощности в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</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» MВт> 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>	<p>включения генерирующего оборудования с последующим переводом указанного генерирующего оборудования в ремонт.</p> <p>6.6.2. Загрузка генерирующего оборудования до максимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования</p> <p>Загрузка генерирующего оборудования осуществляется до максимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, путем отдачи диспетчерской команды <Генерация «N» MВт> с обязательным указанием причины <Проверка фактических резервов мощности> и присвоением атрибута внешней инициативы <ИВ>.</p> <p>Команда на изменение активной мощности с причиной <Проверка фактических резервов мощности> может быть отдана без учета РЖТ на загрузку. Стандартный период проверки наличия фактических резервов должен составлять не менее 1 (одного) часа, от времени окончания исполнения команды на загрузку генерирующего оборудования в целях проверки наличия фактических резервов. При необходимости действие такой команды может быть продлено на период не более 3 (трех) часов.</p> <p>Проверка фактических резервов мощности может быть осуществлена не более 3 (трех) раз в течение календарного месяца (отдано и зарегистрировано не более 3 (трех) команд) в отношении любого ГОУ нижнего уровня. Отдача команды на изменение активной мощности с причиной <Проверка фактических резервов мощности> в отношении ГОУ верхнего уровня означает отдачу аналогичной команды в отношении всех ГОУ нижнего уровня, входящих в данный ГОУ верхнего уровня. Команды на изменение активной мощности с причиной <Проверка фактических резервов мощности> целесообразно</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>отдавать в период неизменной максимальной мощности и 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>Участник оптового рынка до окончания исполнения команды, отданной в целях проверки наличия фактических резервов, имеет право в устном оперативном уведомлении заявить о невозможности загрузки (разгрузки) до значения, заданного соответствующей командой диспетчера, с указанием нового актуального значения максимальной или минимальной мощности. В таком случае, в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>, регистрируется отказ от загрузки и для данного ГОУ целесообразно отдать команду <i>«Работать по плановому диспетчерскому графику»</i>. В случае необходимости дальнейший режим работы соответствующего ГОУ может быть задан диспетчером с использованием стандартных формулировок СДК по изменению активной мощности в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</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 <i><Генерация «N» МВт></i> с обязательным указанием причины <i><Подтверждение максимальной мощности></i> и присвоением атрибута собственной инициативы <i><ИС></i>. Запрос на подтверждение максимальной мощности может быть не согласован, если такое изменение режима работы ГОУ</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		недопустимо по режимным условиям.

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

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				

Предлагаемая 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

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

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 технической правкой**

<p>П. 5 Прил ожен ие 3</p>	<p>С момента начала действия отданной и зарегистрированной команды <Отключить объект ВИЭ (название объекта ВИЭ)> и до начала действия отданной и зарегистрированной формальной команды <Разрешена выдача активной мощности> для ГОУ ВИЭ значение УДГ принимается равным нулю. Все отклонения УДГ от планового диспетчерского графика относятся на внешнюю инициативу.</p>	<p>С момента начала действия отданной и зарегистрированной команды <Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ/ГОУ ВИЭ)> и до начала действия отданной и зарегистрированной формальной команды <Разрешена выдача активной мощности> для ГОУ ВИЭ значение УДГ принимается равным нулю. Все отклонения УДГ от планового диспетчерского графика относятся на внешнюю инициативу.</p>
---	--	---