

Таблица изменений в Технических требованиях к генерирующему оборудованию участников оптового рынка, связанных с переходом на формализованный контроль участия ГЭС во вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, вступающих в силу с 01.01.2009 года.

	Действующая редакция	Редакция, вступающая в силу с 01.01.2009 года.
5.	<p>Оперативное вторичное регулирование осуществляется по командам диспетчера соответствующего диспетчерского центра.</p> <p>Допустимыми отклонениями при исполнении команд оперативного вторичного регулирования являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • время начала исполнения команды, от момента получения ее диспетчерским персоналом ГЭС либо от времени, установленного диспетчерской командой: <ul style="list-style-type: none"> – не более 1 минуты на работающем оборудовании; – не более 3 минут на оборудовании, находящемся в резерве. • отклонение от заданной скорости изменения активной мощности не должно быть более 10%; • точность поддержания заданной величины активной мощности должна быть в пределах $\pm 2\%$ от текущего задания. <p>Невыполнением диспетчерской команды считается отклонение хотя бы одного из критериев за допустимые пределы.</p>	<p>Оперативное вторичное регулирование осуществляется по командам диспетчера соответствующего диспетчерского центра.</p> <p>Ко времени и точности реализации команд оперативного вторичного регулирования предъявляются следующие требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для команд оперативного вторичного регулирования, для которых не задано время окончания исполнения команды, время набора / сброса нагрузки не должно превышать допустимое время, принятое СО на основании данных, представленных участниками ОРЭ, в соответствии с настоящими <i>Техническими требованиями</i>; • для команд оперативного вторичного регулирования, для которых задано время окончания исполнения команды, время набора / сброса нагрузки не должно превышать заданное время окончания исполнения команды; • точность набора / сброса заданной величины активной мощности на момент окончания выполнения команды должна быть в пределах $\pm 2\%$ от текущего задания; • точность поддержания заданной величины активной мощности на каждом часовом интервале, за исключением времени набора / сброса нагрузки, интегрально должна быть в пределах $\pm 2\%$ от текущего задания и не должна иметь флуктуаций более 15 МВт и 5% от заданного значения активной мощности. <p>Неисполнение команды оперативного вторичного регулирования регистрируется при нарушении любого из требований.</p>

Таблица изменений в Порядке установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям, связанных с переходом на формализованный контроль участия ГЭС во вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, вступающие в силу с 01.01.2009 года.

	Действующая редакция	Редакция, вступающая в силу с 01.01.2009 года.
4.	<p>Критериями оценки соответствия ГО ГЭС <i>Техническим требованиям</i> [7] при исполнении команды диспетчера по вторичному регулированию являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Время начала исполнения команды диспетчера. • Отклонение от заданной скорости изменения активной мощности. • Точность поддержания заданной величины активной мощности. <p>Невыполнением диспетчерской команды считается отклонение хотя бы по одному из критериев за допустимые пределы.</p>	<p>Критериями оценки соответствия ГО ГЭС <i>Техническим требованиям</i> [7] при исполнении команды диспетчера по вторичному регулированию являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • соблюдение времени набора / сброса нагрузки; • точность набора / сброса заданной величины активной мощности; • точность поддержания заданной величины активной мощности. <p>Невыполнение команды оперативного вторичного регулирования регистрируется при нарушении любого из требований.</p>