

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в связи с уточнением порядка отдачи команд и разрешений на изменение эксплуатационного состояния генерирующего оборудования. (01.04.2012)

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.1.	<p>Условия подключения ГЭС к управлению от Централизованных систем автоматического регулирования частоты и перетоков мощности (далее – ЦС (ЦКС) АРЧМ) в рамках обеспечения готовности ГЭС к участию автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности должны соответствовать <i>Общим техническим требованиям для подключения ГЭС к ЦС (ЦКС) АРЧМ</i> [15].</p>	<p>Условия подключения ГЭС к управлению от Централизованных систем автоматического регулирования частоты и перетоков мощности (далее – ЦС (ЦКС) АРЧМ) в рамках обеспечения готовности ГЭС к участию автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности должны соответствовать <i>Общим техническим требованиям для подключения ГЭС к ЦС (ЦКС) АРЧМ</i> [15].</p> <p>В случае отдачи команд <i>&lt;АРЧМ введено. Регулируете переток&gt;</i> или <i>&lt;АРЧМ введено. Регулируете частоту&gt;</i> оперативный персонал соответствующей ГЭС (ГАЭС) должен самостоятельно, без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра, включать в работу и отключать гидрогенераторы ГЭС (ГАЭС) для обеспечения заданного значения резерва активной мощности на загрузку/разгрузку (количества агрегатов, включенных в сеть). Резерв активной мощности на загрузку/разгрузку, необходимый для работы АРЧМ, может быть задан диспетчерскими командами или диспетчерскими распоряжениями (диспетчерскими инструкциями), а так же может быть задан как необходимое количество агрегатов, включенных в сеть.</p>
5.2.	<p>Оперативное вторичное регулирование осуществляется по командам диспетчера соответствующего диспетчерского</p>	<p>Оперативное вторичное регулирование осуществляется по командам диспетчера</p>

<p>центра. Все команды диспетчера по изменению активной мощности ГЭС по внешней инициативе по отношению к плановым графикам генерации рассматриваются как участие во вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности.</p>	<p>соответствующего диспетчерского центра. Все команды диспетчера по изменению активной мощности ГЭС по внешней инициативе по отношению к плановым графикам генерации рассматриваются как участие во вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности.</p> <p>При получении команды диспетчера по изменению активной мощности ГЭС, не приводящее к изменению величины фактической включенной мощности генерирующего оборудования, решение об отключении и включении в работу агрегатов ГЭС принимается оперативным персоналом электростанции оперативно в соответствии с заданным соответствующим диспетчерским центром графика активной нагрузки. В этом случае, оперативный персонал соответствующей электростанции должен самостоятельно, без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра включать в работу или отключать гидрогенераторы ГЭС, ГАЭС для обеспечения заданного значения активной мощности.</p>
---	--

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в связи с уточнением порядка корректировки плановых показателей способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.4.	<p>Величина технологического минимума должна быть подтверждена результатами испытаний, положениями инструкций по эксплуатации, режимными картами и иными техническими заключениями в отношении соответствующей единицы генерирующего оборудования.</p>	<p>Величина технологического минимума должна быть подтверждена результатами испытаний, проведенных в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9] и <i>Порядком установления соответствия</i>, положениями инструкций по эксплуатации, режимными картами и иными техническими заключениями в отношении соответствующей единицы генерирующего оборудования.</p>
6.7.	<p>Номинальные значения скорости набора и скорости сброса нагрузки единиц генерирующего оборудования, отнесенных к блочным ГЕМ, устанавливается СО на основании данных, представленных участниками оптового рынка, в соответствии с настоящими <i>Техническими требованиями</i>.</p>	<p>Номинальные значения скорости набора и скорости сброса нагрузки единиц генерирующего оборудования, отнесенных к блочным ГЕМ, устанавливается СО на основании данных, представленных участниками оптового рынка, в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9], настоящими <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части уточнения порядка проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<b>ДОБАВИТЬ</b> Приложение 3 к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации <b>Типовая форма заявления об учете результатов испытаний генерирующего оборудования для целей определения предельного объема поставки мощности и подтверждения заявленных ограничений установленной мощности</b>

к Порядку проведения тестирования  
генерирующего оборудования  
для целей аттестации

**Типовая форма заявления об учете результатов испытаний генерирующего оборудования  
для целей аттестации и/или подтверждения заявленных ограничений установленной  
мощности**

Члену Правления, директору  
по управлению развитием ЕЭС ОАО «СО ЕЭС»

**Заявление.**

На основании результатов испытаний (наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции), проведенных (дата проведения испытаний) в соответствии с требованиями Регламента аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), на основании утвержденной программой испытаний от (дата подписания программы испытаний) по диспетчерским заявкам (номера диспетчерских заявок), прошу:

- установить с (первое число соответствующего месяца) величину предельного объема поставки мощности и/или установленной мощности и/или параметров генерирующего оборудования в отношении (наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции);
- подтвердить заявленную на (название месяца) величину ограничений установленной мощности в отношении (наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции);
- изменить величину базовых ограничений установленной мощности в (название месяца (-ев)) сезонного периода в отношении (наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции).

(ненужное исключить)

Приложения:

Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей аттестации генерирующего оборудования, определен п.4 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (приложение № 19.2 к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей подтверждения заявленной величины ограничений установленной мощности:

1. акт результатов испытаний;
2. программа испытаний;
3. копии диспетчерских заявок на проведения испытаний;
4. (иные приложения)

В случае если заявление направляется с целью изменить величину базовых ограничений по результатам проведенных ранее сезонных испытаний, указанные приложения повторно не представляются.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части уточнениями отдельных положений.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.	<p>При заявлении участником оптового рынка о выводе в резерв генерирующего оборудования по причине отсутствия топлива, при определении фактической максимальной мощности <b>указанная</b> величина не учитывается.</p>	<p>При заявлении участником оптового рынка о выводе в резерв генерирующего оборудования по причине отсутствия топлива, при определении фактической максимальной мощности <b>соответствующая</b> величина <b>мощности холодным резервом не является и в расчете не</b> учитывается.</p> <p><b>При заявлении участником оптового рынка о выводе в резерв генерирующего оборудования, имеющего дефекты (снижения мощности), не позволяющие на момент останова нести номинальную нагрузку, при определении фактической максимальной мощности соответствующая величина мощности холодным резервом не является и в расчете не учитывается.</b></p>
5.6.2.	<p>5.2. при отсутствии оперативного уведомления или неотложной (аварийной) заявки участника оптового рынка об изменении величины максимальной включенной мощности <b>и отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена)</b> регистрация соответствующей величины производится до конца суток, начиная с указанного в команде времени начала выполнения команды (с текущего часа – в случае невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления или неотложной</p>	<p>5.2. при отсутствии оперативного уведомления или неотложной (аварийной) заявки участника оптового рынка об изменении величины максимальной включенной мощности <b>(фактическом отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды)</b> регистрация соответствующей величины производится до конца суток, начиная с <b>указанного в</b> команде времени начала выполнения команды (с текущего часа – в случае невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления или неотложной</p>

	<p>(аварийной) заявки, но не менее чем на 4 часа. При этом <math>N_{\text{вкл\_факт},h}^j</math> и <math>N_{\text{max\_факт},h}^j</math> соответственно должны быть снижены до величины фактической нагрузки. После подачи оперативного уведомления (диспетчерской заявки) значение фактической включённой мощности <math>N_{\text{вкл\_факт},h}^j</math> корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка.</p>	<p>(аварийной) заявки, но не менее чем на 4 часа. При этом <math>N_{\text{вкл\_факт},h}^j</math> и <math>N_{\text{max\_факт},h}^j</math> соответственно должны быть снижены до величины фактической нагрузки. После подачи оперативного уведомления (диспетчерской заявки) значение фактической включённой мощности <math>N_{\text{вкл\_факт},h}^j</math> корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка.</p>
--	---	---