

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с утвержденными 29.11.2012 Наблюдательным советом НП «Совет рынка» изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части подтверждения снижения ограничений установленной мощности ТЭС и АЭС в рамках сезонного периода относительно соответствующего месяца прошлого года фактической работой с соответствующей нагрузкой в течение 24 часов за месяц

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2.	<p>1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства:</p> <p>1.1. установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года:</p> <p>...</p> <p>Если в одном из месяцев сезонного периода в отношении генерирующего оборудования электростанции были проведены испытания в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.], Техническими требованиями и настоящим Порядком установления соответствия, по результатам которых подтверждены заявленные до начала месяца ограничения в месяце <math>m</math> в качестве значений «базовых» ограничений по ГТП <math>j</math> (<math>N_{\text{огр\_баз},m}^j</math>) и электростанции <math>s</math> в целом (<math>N_{\text{огр\_баз},m}^s</math>) принимаются подтвержденные результатами испытаний величины ограничений для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания (для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года).</p>	<p>1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства:</p> <p>1.1. установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года:</p> <p>...</p> <p>Если в одном из месяцев сезонного периода в отношении генерирующего оборудования электростанции были проведены испытания в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.], Техническими требованиями и настоящим Порядком установления соответствия, по результатам которых подтверждены заявленные до начала месяца ограничения в месяце <math>m</math>, либо не менее 24 часов в течение месяца обеспечена работа с мощностью не менее величины установленной мощности генерирующего оборудования электростанции за вычетом величины заявленных ограничений по данному оборудованию, что подтверждено полученными от КО данными коммерческого учета, в качестве значений «базовых» ограничений по ГТП <math>j</math> (<math>N_{\text{огр\_баз},m}^j</math>) и электростанции <math>s</math> в целом (<math>N_{\text{огр\_баз},m}^s</math>) принимаются подтвержденные результатами испытаний (либо фактической работой в течение 24 часов за месяц)</p>

		<p>величины ограничений для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания (для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года).</p>
	<p>1.2. В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС, или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует величины ограничений <math>N_{\text{огр},m}^j(CO)</math>, равные заявленным до начала месяца ограничениям (<math>N_{\text{огр},m}^j</math>), при условии их подтверждения результатами тестирования соответствующего оборудования, проводимого в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2). При не проведении тестирования или не подтверждении результатами тестирования в месяце <math>m</math> заявленных до начала месяца ограничений (<math>N_{\text{огр},m}^j</math>) СО регистрирует величины ограничений <math>N_{\text{огр},m}^j(CO)</math> в порядке, установленном в пдп. «1» п.5.2.2 настоящего Порядка, при этом в качестве значения <math>N_{\text{огр\_баз},m}^s</math>, принимаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае увеличения установленной мощности: <ul style="list-style-type: none"> <li>- если в одном из месяцев сезонного периода были проведены испытания генерирующего оборудования электростанции <math>s</math> (включая</li> </ul> </li> </ul>	<p>1.2. В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС, или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует величины ограничений <math>N_{\text{огр},m}^j(CO)</math>, равные заявленным до начала месяца ограничениям (<math>N_{\text{огр},m}^j</math>), при условии их подтверждения результатами тестирования соответствующего оборудования, проводимого в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2). При не проведении тестирования или не подтверждении результатами тестирования в месяце <math>m</math> заявленных до начала месяца ограничений (<math>N_{\text{огр},m}^j</math>) СО регистрирует величины ограничений <math>N_{\text{огр},m}^j(CO)</math> в порядке, установленном в пдп. «1» п.5.2.2 настоящего Порядка, при этом в качестве значения <math>N_{\text{огр\_баз},m}^s</math>, принимаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае увеличения установленной мощности: <ul style="list-style-type: none"> <li>- если в одном из месяцев сезонного периода были проведены испытания генерирующего оборудования электростанции <math>s</math> (включая</li> </ul> </li> </ul>

	<p>испытания вновь введенного (модернизированного) оборудования для целей его аттестации) в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, – значения ограничений, заявленные до начала месяца и подтвержденные по результатам такого тестирования для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания (в случае проведения испытаний для целей аттестации вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования значения ограничений, зарегистрированные по результатам тестирования, учитываются, начиная с месяца аттестации). Для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года). При этом если в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] и <i>Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</i> (Приложение 2), тестированию подлежал не полный состав оборудования электростанции, в последующих месяцах сезонного периода в качестве базовых ограничений <math>N_{\text{огр\_баз},m}^s</math> по электростанции <math>s</math> принимается суммарная величина ограничений, подтвержденных при проведении вышеуказанных испытаний, по всем ГТП, генерирующее оборудование которых принимало участие в испытаниях, увеличенная</p>	<p>испытания вновь введенного (модернизированного) оборудования для целей его аттестации) в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, либо не менее 24 часов в течение месяца обеспечена работа с мощностью не менее суммарной величины установленной мощности генерирующего оборудования электростанции за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по данному оборудованию, что подтверждено полученными от КО данными коммерческого учета – значения ограничений, заявленные до начала месяца и подтвержденные по результатам такого тестирования (либо фактической работой в течение 24 часов за месяц) для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания (в случае проведения испытаний для целей аттестации вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования значения ограничений, зарегистрированные по результатам тестирования, учитываются, начиная с месяца аттестации). Для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года). При этом если в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] и <i>Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</i> (Приложение 2), тестированию подлежал не</p>
--	---	--

	<p>на суммарную величину базовых ограничений всех ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в испытаниях, зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;</p> <p>- если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не были проведены испытания или значения ограничений, заявленные до начала месяца, не подтверждены по результатам тестирования – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции <math>s</math> в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные</p> <p>Ø для блочных ГЕМ – на величину ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого) оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации;</p> <p>Ø для неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого оборудования (прироста установленной мощности модернизируемого оборудования).</p>	<p>полный состав оборудования электростанции, в последующих месяцах сезонного периода в качестве базовых ограничений <math>N_{\text{огр\_баз},m}^s</math> по электростанции <math>s</math> принимается суммарная величина ограничений, подтвержденных при проведении вышеуказанных испытаний, по всем ГТП, генерирующее оборудование которых принимало участие в испытаниях, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений всех ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в испытаниях, зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;</p> <p>- если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не были проведены испытания или значения ограничений, заявленные до начала месяца, не подтверждены по результатам тестирования – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции <math>s</math> в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные</p> <p>Ø для блочных ГЕМ – на величину ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого) оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации;</p> <p>Ø для неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого оборудования (прироста установленной мощности модернизируемого оборудования).</p>
--	--	--

<p>Приложение № 3</p> <p>к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p>	<p style="text-align: center;">Приложение № 3</p> <p style="text-align: center;">к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p> <p style="text-align: center;"><b>Типовая форма заявления</b> об учете результатов испытаний генерирующего оборудования для целей аттестации и/или подтверждения заявленных ограничений установленной мощности</p> <p style="text-align: center;"><i>Члену Правления, директору по управлению развитием ЕЭС ОАО «СО ЕЭС»</i></p> <p style="text-align: center;">Заявление.</p> <p>На основании результатов испытаний (<u>наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции</u>), проведенных (<u>дата проведения испытаний</u>) в соответствии с утвержденной программой испытаний от (<u>дата подписания программы испытаний</u>) по диспетчерским заявкам (<u>номера диспетчерских заявок</u>), прошу:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- установить с (<u>первое число соответствующего месяца</u>) величину предельного объема поставки мощности и/или установленной мощности и/или параметров генерирующего оборудования в отношении (<u>наименование генерирующего оборудования, наименование ГППГ, наименование</u></li> </ul>	<p style="text-align: center;">Приложение № 3</p> <p style="text-align: center;">к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p> <p style="text-align: center;"><b>Типовые формы заявлений</b> об учете результатов испытаний генерирующего оборудования для целей аттестации и/или подтверждения заявленных ограничений установленной мощности</p> <p style="text-align: center;"><b>1. Форма заявления об учете результатов испытаний генерирующего оборудования.</b></p> <p style="text-align: center;"><i>Члену Правления, директору по управлению развитием ЕЭС ОАО «СО ЕЭС»</i></p> <p style="text-align: center;">Заявление.</p> <p>На основании результатов испытаний (<u>наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции</u>), проведенных (<u>дата проведения испытаний</u>) в соответствии с утвержденной программой испытаний от (<u>дата подписания программы испытаний</u>) по диспетчерским заявкам (<u>номера диспетчерских заявок</u>), прошу:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- установить с (<u>первое число соответствующего месяца</u>) величину предельного объема поставки</li> </ul>
--	---	--

<p><u>электростанции</u>);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- подтвердить заявленную на (<u>название месяца</u>) величину ограничений установленной мощности в отношении (<u>наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции</u>);</li> <li>- изменить величину базовых ограничений установленной мощности в (<u>название месяца (-ев)</u>) сезонного периода в отношении (<u>наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции</u>).</li> </ul> <p style="text-align: center;">(ненужное исключить)</p> <p>Приложения:</p> <p>Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей аттестации генерирующего оборудования, определен п.4 <i>Регламента аттестации генерирующего оборудования</i> (приложение № 19.2 к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> <p>Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей подтверждения заявленной величины ограничений установленной мощности:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. акт результатов испытаний;</li> <li>2. программа испытаний;</li> <li>3. копии диспетчерских заявок на проведения испытаний;</li> <li>4. (иные приложения)</li> </ol> <p>В случае если заявление направляется с целью изменить</p>	<p>мощности и/или установленной мощности и/или параметров генерирующего оборудования в отношении (<u>наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции</u>);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- подтвердить заявленную на (<u>название месяца</u>) величину ограничений установленной мощности в отношении (<u>наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции</u>);</li> <li>- изменить величину базовых ограничений установленной мощности в (<u>название месяца (-ев)</u>) сезонного периода в отношении (<u>наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции</u>).</li> </ul> <p style="text-align: center;">(ненужное исключить)</p> <p>Приложения:</p> <p>Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей аттестации генерирующего оборудования, определен п.4 <i>Регламента аттестации генерирующего оборудования</i> (приложение № 19.2 к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> <p>Перечень документов, прилагающихся к заявлению для целей подтверждения заявленной величины ограничений установленной мощности:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>5. акт результатов испытаний;</li> <li>6. программа испытаний;</li> <li>7. копии диспетчерских заявок на проведения испытаний;</li> </ol>
--	---

	<p>величину базовых ограничений по результатам проведенных ранее сезонных испытаний, указанные приложения повторно не представляются.</p>	<p>8. (иные приложения)</p> <p>В случае если заявление направляется с целью изменить величину базовых ограничений по результатам проведенных ранее сезонных испытаний, указанные приложения повторно не представляются.</p> <p>2. Заявление об изменении базовых ограничений на основе зафиксированного факта выработки электроэнергии.</p> <p>Члену Правления, директору по управлению развитием ЕЭС ОАО «СО ЕЭС»</p> <p>Заявление.</p> <p>На основании ограничений, зарегистрированных ОАО «СО ЕЭС» по факту работы не менее 24 часов в течение месяца (<u>месяц. год</u>) по оборудованию (<u>наименование ГППГ, наименование электростанции</u>), прошу изменить величину базовых ограничений установленной мощности в (<u>название месяца (-ев)</u>) сезонного периода в отношении (<u>наименование ГППГ, наименование электростанции</u>).</p>
--	---	--

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с уточнение порядка регистрации несоблюдения состава генерирующего оборудования при проведении приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
7.1.	<p>В случае продолжения капитального или среднего ремонта генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных приемо-сдаточных испытаний, снижение мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний с дальнейшей регистрацией <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p>	<p>В случае продолжения капитального или среднего ремонта генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных приемо-сдаточных испытаний, снижение мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний <b>или отказе от проведения приемо-сдаточных испытаний менее чем за 4 часа до ранее согласованного времени начала испытаний</b> с дальнейшей регистрацией <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с уточнение порядка регистрации несоблюдения состава генерирующего оборудования при отключении генерирующего оборудования вследствие отключения вспомогательного или котельного оборудования.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.1.	<p><b>5.6.1. Порядок определения соответствия фактического эксплуатационного состояния (состава) оборудования эксплуатационному состоянию заданному</b></p> <p>В час фактической поставки СО определяет соответствие фактического эксплуатационного состояния (состава) оборудования эксплуатационному состоянию заданному СО (в том числе в отношении ГАЭС в насосном режиме). В случае выявления несоблюдения заданного эксплуатационного состояния оборудования, СО регистрирует величину <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> как сумму установленных мощностей включенных и выключенных агрегатов без учета величин ранее согласованных ограничений установленной мощности и зарегистрированных снижений максимальной мощности в отношении данных агрегатов:</p> $N_{уст,h}^{j,изм} = \sum N_{уст.}^{включенных} + \sum N_{уст.}^{отключенных} \quad (58).$ <p>Величина <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ...;</li> <li>• не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения планового графика генерации или команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе</li> </ul>	<p><b>5.6.1. Порядок определения соответствия фактического эксплуатационного состояния (состава) оборудования эксплуатационному состоянию заданному</b></p> <p>В час фактической поставки СО определяет соответствие фактического эксплуатационного состояния (состава) оборудования эксплуатационному состоянию заданному СО (в том числе в отношении ГАЭС в насосном режиме). В случае выявления несоблюдения заданного эксплуатационного состояния оборудования, СО регистрирует величину <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> как сумму установленных мощностей включенных и выключенных агрегатов без учета величин ранее согласованных ограничений установленной мощности и зарегистрированных снижений максимальной мощности в отношении данных агрегатов:</p> $N_{уст,h}^{j,изм} = \sum N_{уст.}^{включенных} + \sum N_{уст.}^{отключенных} \quad (58).$ <p>Величина <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ...;</li> <li>• не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения планового графика генерации или команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе</li> </ul>

потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи аварийной заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней.

По окончании регистрации  $N_{уст,h}^{j,изм}$  СО регистрирует снижения мощности по данному оборудованию в общем порядке с учетом ранее зарегистрированных снижений максимальной мощности.

потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи аварийной заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- снижении мощности вследствие отключения /не включения котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению /не включению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи неотложной (аварийной) диспетчерской заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней.

По окончании регистрации  $N_{уст,h}^{j,изм}$  СО регистрирует снижения мощности по данному оборудованию в общем порядке с учетом ранее зарегистрированных снижений максимальной мощности.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с утвержденными 24.12.2012 Наблюдательным советом НП «Совет рынка» изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части уточнения порядка контроля участия ГЭС в АВРЧМ.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
4.	<p>Для ГЭС с установленной мощностью более 100 МВт участие в АВРЧМ не регистрируется:</p> <p>1. <b>до 31.12.2012</b> – в случае необходимости проведения технических мероприятий по приведению оборудования ГЭС в соответствие с установленными требованиями по обеспечению согласованной работы систем автоматического регулирования частоты и перетоков мощности ЕЭС России и автоматики управления мощностью ГЭС:</p> <p>1.1. в отношении ГЭС, по которым до 01.<b>12.2010</b> в установленном порядке была подтверждена возможность участия их генерирующего оборудования в АВРЧМ, при условии:</p> <p>1.1.1. согласования с СО <b>в срок до 01.03.2011</b> плана-графика выполнения вышеуказанных технических мероприятий, предусматривающего их окончание в определенный по согласованию с СО срок, <b>но не позднее 01.09.2012</b>, и выполнения указанного плана-графика;</p> <p>1.1.2. обеспечения возможности участия ГЭС в АВРЧМ до выполнения мероприятий указанного плана-графика с применением согласованных с СО действий оперативного персонала, направленных на исключение недопустимых отклонений технологических параметров состояния гидроагрегатов ГЭС.</p>	<p>Для ГЭС с установленной мощностью более 100 МВт участие в АВРЧМ не регистрируется:</p> <p>1. в случае необходимости проведения технических мероприятий по приведению оборудования ГЭС в соответствие с установленными требованиями по обеспечению согласованной работы систем автоматического регулирования частоты и перетоков мощности ЕЭС России и автоматики управления мощностью ГЭС:</p> <p>1.1. в отношении ГЭС, по которым до 01.<b>01.2013</b> в установленном порядке была подтверждена возможность участия их генерирующего оборудования в АВРЧМ, при условии:</p> <p>1.1.1. согласования с СО плана-графика выполнения вышеуказанных технических мероприятий, предусматривающего их окончание в определенный по согласованию с СО срок, и выполнения указанного плана-графика;</p> <p>1.1.2. обеспечения возможности участия ГЭС в АВРЧМ до выполнения мероприятий указанного плана-графика с применением согласованных с СО действий оперативного персонала, направленных на исключение недопустимых отклонений технологических параметров состояния гидроагрегатов ГЭС.</p> <p>1.2. в отношении иных ГЭС – при условии согласования с</p>

<p>1.2. в отношении иных ГЭС – при условии согласования с СО в срок до 01.03.2011 плана-графика выполнения вышеуказанных технических мероприятий, предусматривающего их окончание в определенный по согласованию с СО срок, но не позднее 01.09.2012, и выполнения указанного плана-графика.</p> <p>2. начиная с 01.01.2013 – в отношении доли генерирующего оборудования ГЭС, по которому в установленном порядке подтверждена возможность его участия в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности и выполнены вышеуказанные технические мероприятия.</p>	<p>СО плана-графика выполнения вышеуказанных технических мероприятий, предусматривающего их окончание в определенный по согласованию с СО сроки выполнения указанного плана-графика.</p> <p>2. начиная с 01.01.2013 – в отношении оборудования ГЭС, по которому обеспечивается выполнение согласованных с СО планов-графиков исполнения вышеуказанных мероприятий.</p> <p>начиная с 01.01.2014 – в отношении доли генерирующего оборудования ГЭС, по которому в установленном порядке подтверждена возможность его участия в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности.</p>
---	--

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с утвержденными 06.11.2012 Наблюдательным советом НП «Совет рынка» изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), вступающими в силу с 01.01.2013, в части уточнения формулы расчета объема фактически поставленной мощности генерирующего оборудования в случаях когда в состав ГТП входит как отобранное, так и не отобранное в КОМ генерирующее оборудование

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
8.6	<p><b>Порядок расчета объема фактически поставленной мощности генерирующего оборудования и коэффициента, определяющего готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии</b></p> <p>СО определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце <math>m</math>:</p> <p><b>8.6.1. В отношении ГТП генерации, расположенных в ценовых зонах оптового рынка</b></p> <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left( 0; \min \left[ N_m^{\text{КОМ},j}; \max \left\{ 0; \min [ N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j - N_{\text{уст},m}^{\mu,j} ] - N_{\text{неод},m}^j \right\} - N_{\text{сн},m}^j \right] \right) ; (83)$ <p>....</p> <p><math>N_{\text{уст},m}^{\mu,j}</math> — объем установленной мощности генерирующего оборудования, не соответствующего минимальным техническим требованиям, <b>заявленный</b></p>	<p><b>Порядок расчета объема фактически поставленной мощности генерирующего оборудования и коэффициента, определяющего готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии</b></p> <p>СО определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце <math>m</math>:</p> <p><b>8.6.1. В отношении ГТП генерации, расположенных в ценовых зонах оптового рынка</b></p> <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left( 0; \min \left[ N_m^{\text{КОМ},j}; \max \left\{ 0; \min [ N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^{\text{КОМ},j} ] - N_{\text{неод},m}^j \right\} - N_{\text{сн},m}^j \right] \right) ; (83)$ <p>....</p> <p><math>N_{\text{уст},m}^{\text{КОМ},j}</math> — объем установленной мощности генерирующего оборудования, <b>входящего в состав ГТП генерации <math>j</math> за исключением объема установленной мощности генерирующего оборудования ГЕМ, входящих в ГТП <math>j</math> и не отобранных по итогам КОМ, в том числе генерирующего оборудования, не соответствующего минимальным техническим требованиям, указанного (-ых) участником ОРЭ по ГТП <math>j</math> в месяце <math>m</math> на КОМ</b></p>

	<p>участником ОРЭ по j-той ГТП в месяце m в конкурентный отбор мощности в соответствии с <i>Регламентом проведения конкурентных отборов мощности</i> (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и не выделенного в состав отдельной ГТП, до месяца m;</p>	<p>в соответствии с <i>Регламентом проведения конкурентных отборов мощности</i> [8.10] кроме генерирующего оборудования, не соответствующего минимальным техническим требованиям по критерию – генерирующее оборудование, технические характеристики которого учитывались при проведении КОМ на 2011 год как не соответствующие минимальным значениям, в отношении которого ежегодно, начиная с 2011 года, проводится процедура аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] и последнее тестирование такого генерирующего оборудования проведено не ранее, чем за 12 месяцев до начала расчетного периода;</p> <p style="text-align: center;">...</p>
--	---	---