

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением сроков регистрации неучастия ГЭС в АВРЧМ, в соответствии с правками принятыми в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
п. 4	<p>.... Для ГЭС с установленной мощностью 100 и более МВт неучастие в АВРЧМ не регистрируется 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. в отношении ГЭС, по которым до 01.12.2010 в установленном порядке была подтверждена возможность участия их генерирующего оборудования в АВРЧМ, при условии:</p> <p>1.1. 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>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>2. в отношении иных ГЭС – при условии согласования с</p>	<p>.... Для ГЭС с установленной мощностью более 100 МВт неучастие в АВРЧМ не регистрируется:</p> <p>1. до 31.12.2012 – 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 01.12.2010 в установленном порядке была подтверждена возможность участия их генерирующего оборудования в АВРЧМ, при условии:</p> <p>1.1.1. 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 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 СО в срок до 01.03.2011 плана-графика выполнения вышеуказанных технических мероприятий, предусматривающего их окончание в определенный по</p>

	<p>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>согласованию с СО срок, и выполнения указанного плана-графика. 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>
--	---	---

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением порядка определения снижений мощности, обусловленных наличием ограничений установленной мощности, в соответствии с правками принятыми в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.1.	<p>Определение располагаемой мощности на территориях ценовых зон</p> <p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии СО в отношении каждого часа суток определяет величины располагаемой мощности ГТП генерации j и электростанции s в целом, актуальные для каждого часа h суток k месяца m $N_{расч,h}^j$ и $N_{расч,h}^s$. Для определения величины располагаемой мощности СО применяет ограничения установленной мощности по единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации j и электростанции s в целом, актуальные для каждого часа h суток k месяца m $N_{огр,h}^j (N_{огр,h}^s)$ и соответствующую среднемесячную величину ограничений $N_{огр,m}^j (N_{огр,m}^s)$ с учетом технически возможного превышения над установленной (номинальной) мощностью, заявленные участниками оптового рынка в отношении генерирующего оборудования, расположенного на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, и согласованными СО в отношении генерирующего оборудования, расположенного на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.</p>	<p>Определение располагаемой мощности на территориях ценовых зон</p> <p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии СО в отношении каждого часа суток определяет величины располагаемой мощности ГТП генерации j и электростанции s в целом, актуальные для каждого часа h суток k месяца m $N_{расч,h}^j$ и $N_{расч,h}^s$. Для определения величины располагаемой мощности СО применяет ограничения установленной мощности по единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации j и электростанции s в целом, актуальные для каждого часа h суток k месяца m $N_{огр,h}^j (N_{огр,h}^s)$ и соответствующую среднемесячную величину ограничений $N_{огр,m}^j (N_{огр,m}^s)$ с учетом технически возможного превышения над установленной (номинальной) мощностью, заявленные участниками оптового рынка в отношении генерирующего оборудования, расположенного на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, и согласованными СО в отношении генерирующего оборудования, расположенного на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.</p> $N_{расч,h}^j = N_{уст}^j - N_{огр,h}^j \quad (21)$

	$N_{расч,h}^j = N_{уст}^j - N_{огр,h}^j, \quad (21)$ <p>При этом в случае если $N_{ПО,m}^j > N_{уст}^j$, показатель $N_{огр,h}^j$ может являться отрицательной величиной – фиксируется технически возможное превышение над установленной (номинальной) мощностью.</p> $N_{расч,h}^s = \sum_j N_{расч,h}^j \quad (22)$ <p>где</p> <p>$N_{ПО,m}^j$ - предельный объем мощности ГТП j в месяце m, зарегистрированный в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.];</p> <p>$N_{уст}^j$ - величина установленной мощности ГТП j, зарегистрированная в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.].</p>	<p>где $N_{уст}^j$ - величина установленной мощности ГТП j, зарегистрированная в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.].</p> <p>При этом показатель $N_{огр,h}^j$ может являться отрицательной величиной – фиксируется технически возможное превышение над установленной (номинальной) мощностью.</p> $N_{расч,h}^s = \sum_j N_{расч,h}^j \quad (22)$
<p>5.2.3.</p>	<p>Определение снижений мощности, связанных с наличием фактических ограничений</p> <p>По окончании расчетного месяца m СО в отношении ГТП генерации j, расположенных в ценовых зонах оптового рынка определяет значения снижений мощности, связанных с наличием фактических ограничений установленной мощности, $\Delta_{0,m}^1$ и $\Delta_{0,m}^2$:</p> <p>Если $N_{PM,m}^j < N_m^{KOM,j} \leq N_{ПО,m}^j$, то</p> $\Delta_{0,m}^2 = \max\{0; (N_m^{KOM,j} - N_{PM,m}^j)\}, \text{ иначе } \Delta_{0,m}^2 = 0 \quad (35)$ $\Delta_{0,m}^1 = \max\{0; N_{ПО,m}^j - N_{PM,m}^j - \Delta_{0,m}^2\}, \quad (36)$ <p>где $N_m^{KOM,j}$ — объем располагаемой мощности,</p>	<p>Определение снижений мощности, связанных с наличием фактических ограничений</p> <p>По окончании расчетного месяца m СО в отношении ГТП генерации j, расположенных в ценовых зонах оптового рынка определяет значения снижений мощности, связанных с наличием фактических ограничений установленной мощности, $\Delta_{0,m}^1$ и $\Delta_{0,m}^2$:</p> <p>Если $N_{PM,m}^j < N_m^{KOM,j}$, то</p> $\Delta_{0,m}^2 = \max\{0; (\min(N_m^{KOM,j}; N_{ПО,m}^j) - N_{PM,m}^j)\}, \text{ иначе } \Delta_{0,m}^2 = 0 \quad (35)$ $\Delta_{0,m}^1 = \max\{0; N_{ПО,m}^j - N_{PM,m}^j - \Delta_{0,m}^2\}, \quad (36)$ <p>где</p>

	<p>заявленный участником оптового рынка 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).</p>	<p>$N_{по,m}^j$ - предельный объем мощности ГТП j в месяце m, зарегистрированный в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.];</p> <p>$N_m^{КОМ,j}$ — объем располагаемой мощности, заявленный участником оптового рынка 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).</p>
--	--	--

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением порядка подтверждения результатов испытаний

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 2 п. 3.3	<p>... При подтверждении готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии в период проведения Испытаний значения снижения и(или) увеличения мощности испытываемого генерирующего оборудования принимаются равными нулю.</p>	<p>... При подтверждении готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии в период проведения Испытаний изменение значения снижения и (или) увеличения мощности включенного испытываемого генерирующего оборудования в пределах изменения значений максимальной и минимальной мощности, установленных программой испытаний, принимаются равными нулю.</p>
Приложение 1 к Порядку ...	<p>* Таблица заполняется отдельно для каждого периода контроля измеряемого параметра в отношении единиц генерирующего оборудования, участвовавших в испытаниях в соответствии с программой испытаний. В таблицу вносится информация по каждому суткам, в течение которых в соответствии с программой испытаний проводились замеры соответствующего параметра. В случае проведения испытаний полным составом оборудования при проведении комплексного опробования вновь вводимого и модернизированного оборудования данная таблица заполняется в дополнение к Акту результатов испытаний (Приложение №1 к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации) по каждому агрегату электростанции в отношении периода испытаний полным составом оборудования.</p> <p>** указывается стационарный номер оборудования</p> <p>*** указывается тип оборудования</p> <p>**** фактическая располагаемая мощность должна определяться за выбранный в период тестирования интервал времени продолжительностью не менее 8 часов, единый для всех участвующих в испытаниях единиц генерирующего</p>	<p>Подписи членов комиссии:</p> <p>* Таблица заполняется отдельно для каждого периода контроля измеряемого параметра в отношении единиц генерирующего оборудования, участвовавших в испытаниях в соответствии с программой испытаний. В таблицу вносится информация по каждому суткам, в течение которых в соответствии с программой испытаний проводились замеры соответствующего параметра.</p> <p>** указывается стационарный номер оборудования</p> <p>*** указывается тип оборудования</p> <p>**** фактическая располагаемая мощность электростанции определяется за выбранный в период тестирования интервал времени работы электростанции полным составом оборудования продолжительностью не менее 8 часов подряд.</p> <p>фактическая располагаемая мощность единицы (группы единиц) оборудования определяется за выбранный в период тестирования интервал времени продолжительностью:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не менее 72 часов подряд – для тестирования единицы вновь вводимого или прошедшего процедуру модернизации оборудования (не относящегося к ГЭС, для которых

	<p>оборудования электростанций. Соответствующий интервал в формате «с» «по» указывается в примечании к таблице и используется для последующей проверки результатов тестирования по данным СОТИАССО.</p> <p>***** указывается среднее значение нагрузки по данным СОТИАССО за период проведения испытаний полным составом оборудования (тестирования энергоблочной единицы оборудования), соответствующее значению фактической располагаемой мощности в первой таблице.</p> <p>Подписи членов комиссии:</p>	<p>предусмотрена работа в пиковых режимах) при отсутствии в программе испытаний требований включения полного состава оборудования электростанции.</p> <ul style="list-style-type: none"> • не менее 18 часов (тремя интервалами по 6 часов подряд) – для тестирования единицы вновь вводимого или прошедшего процедуру модернизации оборудования ГЭС, для которых предусмотрена работа в пиковых режимах. • не менее 8 часов подряд – для тестирования единицы (группы единиц) оборудования электростанции с включением полного состава оборудования электростанции, предусмотренного программой испытаний. Указанный восьмичасовой интервал должен быть единым для всех участвующих в испытаниях единиц генерирующего оборудования электростанции. • не менее 8 часов подряд - для тестирования единицы (группы единиц) оборудования при отсутствии в программе испытаний требований включения полного состава оборудования электростанции. <p>Соответствующие интервалы в формате «с» «по» указываются в примечании к таблице и используется для последующей проверки результатов тестирования по данным СОТИАССО.</p> <p>***** указывается среднее значение нагрузки за период контроля соответствующего параметра (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона), среднее значение скорости изменения нагрузки за период контроля соответствующего параметра.</p>
<p>Приложение 2 к Порядку ...</p>		<p>Удалить</p>
<p>Приложение 3 к Порядку ...</p>	<p>Приложение №3 к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для</p>	<p>Приложение №2 к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для</p>

целей аттестации	целей аттестации
<p>* Таблица заполняется отдельно для каждого периода контроля измеряемого параметра в отношении единиц генерирующего оборудования, участвовавших в испытаниях в соответствии с программой испытаний. В таблицу вносится информация по каждому суткам, в течение которых в соответствии с программой испытаний проводились замеры соответствующего параметра.</p> <p>** указывается среднее значение нагрузки по данным СОТИАССО за интервал, указанный в качестве контролируемого периода в примечании к Акту результатов испытаний в целях определения фактической располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования (Приложение № 2 к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации)</p> <p>Подпись Главного диспетчера Филиала ОАО «СО ЕЭС» РДУ.</p>	<p>Подпись Главного диспетчера Филиала ОАО «СО ЕЭС» РДУ.</p> <p>* Таблица заполняется отдельно для каждого периода контроля измеряемого параметра в отношении единиц генерирующего оборудования, участвовавших в испытаниях в соответствии с программой испытаний. В таблицу вносится информация по каждому суткам, в течение которых в соответствии с программой испытаний проводились замеры соответствующего параметра.</p> <p>** указывается среднее значение нагрузки по данным СОТИАССО за интервал, указанный в качестве контролируемого периода в примечании к Акту результатов испытаний в целях определения фактической располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования (Приложение № 1 к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации)</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с технической правкой

№ пп	Действующая редакция
	<p>$\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется по фактическому состоянию включенного оборудования, вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка снижение мощности либо нет.</p> $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; \min(N_{\max,h}^j(CO), N_{\max,h}^j; N_{\max_(N-4),h}^j) - (N_{\max_факт,h}^j + N_{расч,h}^{j,изм})) \quad (60),$ <p>где $N_{расч,h}^{j,изм}$ – располагаемая мощность оборудования, состояние которого не соответствует заданному СО, а факт такого несоответствия учтен при определении $N_{уст,h}^{j,изм}$.</p>
5.6.	<p>Новая редакция</p> <p>$\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется по фактическому состоянию включенного оборудования, вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка снижение мощности либо нет.</p> $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; \min(N_{\max,h}^j(CO), N_{\max_(X-2),h}^j; N_{\max_(N-4),h}^j) - (N_{\max_факт,h}^j + N_{расч,h}^{j,изм})) \quad (60),$ <p>где $N_{расч,h}^{j,изм}$ – располагаемая мощность оборудования, состояние которого не соответствует заданному СО, а факт такого несоответствия учтен при определении $N_{уст,h}^{j,изм}$.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.1.	<p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии СО в отношении каждого часа суток определяет величины располагаемой мощности ГТП генерации j и электростанции s в целом, актуальные для каждого часа h суток k месяца m $N_{расч,h}^j$ и $N_{расч,h}^s$. Для</p>	<p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии СО в отношении каждого часа суток определяет величины располагаемой мощности ГТП генерации j и электростанции s в целом, актуальные для каждого часа h суток k месяца m $N_{расч,h}^j$ и $N_{расч,h}^s$. Для определения величины располагаемой мощности</p>

	<p>определения величины располагаемой мощности СО применяет ограничения установленной мощности по единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации j и электростанции s в целом, актуальные для каждого часа h суток k месяца m $N_{\text{огр},h}^j(N_{\text{огр},h}^s)$ и соответствующую среднемесячную величину ограничений $N_{\text{огр},m}^j(N_{\text{огр},m}^s)$ с учетом технически возможного превышения над установленной (номинальной) мощностью, заявленные участниками оптового рынка в отношении генерирующего оборудования, расположенного на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, и согласованными СО в отношении генерирующего оборудования, расположенного на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.</p>	<p>СО применяет ограничения установленной мощности по единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации j и электростанции s в целом, актуальные для каждого часа h суток k месяца m $N_{\text{огр},h}^j(N_{\text{огр},h}^s)$ и соответствующую среднемесячную величину ограничений $N_{\text{огр},m}^j(N_{\text{огр},m}^s)$ с учетом технически возможного превышения над установленной (номинальной) мощностью, заявленные участниками оптового рынка в отношении генерирующего оборудования, расположенного на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка.</p>
<p>5.2.1.</p>	<p>Снижение мощности вследствие непланового продолжения ремонта по окончании регистрации $\Delta_{4_max,h}^j$ не может быть зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^j(CO)$ (за исключением случаев, когда по окончании регистрации $\Delta_{4_max,h}^j$ ремонт данной единицы генерирующего оборудования предусмотрен месячным плановым графиком ремонта и оформлен плановой заявкой).</p>	<p>Снижение мощности вследствие непланового продолжения ремонта по окончании регистрации $\Delta_{4_max,h}^j$ не может быть зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^j(CO)$ (за исключением случаев, когда по окончании регистрации $\Delta_{4_max,h}^j$ ремонт данной единицы генерирующего оборудования предусмотрен месячным плановым графиком ремонта и оформлен плановой заявкой, а также при проведении неотложных ремонтов на оборудовании участвующем в НПРЧ и/или АВРЧМ).</p>