

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные изменением требований по исключению контррегулирующих ГЭС из участия в АВРЧМ (01.06.2011)

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
4	<p>Требование участия в АВРЧМ не распространяется на контррегулирующие ГЭС, к которым относятся <b>низконапорные</b> ГЭС установленной мощностью более <b>100</b> МВт, имеющие водохранилище с полезным объемом краткосрочного регулирования, необходимым для перераспределения переменных расходов воды вышележащей ГЭС в равномерный расход воды в свой нижний бьеф в целях обеспечения участия вышележащей регулирующей высоконапорной ГЭС установленной мощностью <b>более 2000 МВт</b> в покрытии суточной и/или недельной неравномерности графика нагрузки, с учетом выполнения требований неэнергетических водопользователей и условий неподтопления населенных пунктов.</p>	<p>Требование участия в АВРЧМ не распространяется на контррегулирующие ГЭС, к которым относятся ГЭС установленной мощностью более <b>200</b> МВт, имеющие водохранилище с полезным объемом краткосрочного регулирования, необходимым для перераспределения переменных расходов воды вышележащей ГЭС в равномерный расход воды в свой нижний бьеф в целях обеспечения участия вышележащей регулирующей высоконапорной ГЭС установленной мощностью <b>1000 МВт и более</b> в покрытии суточной и/или недельной неравномерности графика нагрузки, с учетом выполнения требований неэнергетических водопользователей и условий неподтопления населенных пунктов.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с регистрацией фактических ограничений для электростанций, в состав которых входят только блочные ГЕМ

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2	<p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации <math>j</math>, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений <math>N_{огр,m}^j(CO)</math> и <math>N_{огр,m}^s(CO)</math> в следующем порядке:</p> <p>1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции <math>s</math> в месяце <math>m</math> (<math>N_{огр,m}^s = \sum_{j=1} N_{огр,m}^j</math>) больше или равна значению, ранее зарегистрированному СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (для 2011 года – значению ограничений, согласованных до начала года) (<math>N_{огр\_баз,m}^s</math>), в том числе при наличии заявленного участником технически возможного превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п.5.2.1 настоящего Порядка, СО в отношении каждой ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> в</li> </ul>	<p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации <math>j</math>, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений <math>N_{огр,m}^j(CO)</math> и <math>N_{огр,m}^s(CO)</math> в следующем порядке:</p> <p>1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции <math>s</math> в месяце <math>m</math> (<math>N_{огр,m}^s = \sum_{j \in s} N_{огр,m}^j</math>) больше или равна значению, ранее зарегистрированному СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (для 2011 года – значению ограничений, согласованных до начала года) (<math>N_{огр\_баз,m}^s</math>), в том числе при наличии заявленного участником технически возможного превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п.5.2.1 настоящего Порядка, СО в отношении каждой ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> в месяце <math>m</math> регистрирует</li> </ul>

месяце  $m$  регистрирует величину заявленных участником ограничений:

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j \quad (23)$$

- в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции  $s$  в месяце  $m$  ( $N_{\text{огр},m}^s = \sum_{j=1} N_{\text{огр},m}^j$ ) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (для 2011 года – значению ограничений, согласованных до начала года) ( $N_{\text{огр},\text{баз},m}^s$ ), СО в отношении каждой ГТП  $j$  электростанции  $s$  в месяце  $m$  регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным АИИС КУ факта выработки электроэнергии электростанцией  $s$ , с мощностью не менее величины установленной мощности электростанции  $s$  за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по электростанции  $s$  не менее 24 часов в течение месяца  $m$  или не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в данном месяце  $m$ .

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j}$  в отношении каждой ГТП  $j$  электростанции  $s$ , если

$$N_{\text{огр},m}^s < N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} \text{ и } \left| \frac{N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} - N_{\text{огр},m}^s}{N_{\text{огр},m}^s} \right| \leq 0,05, \quad (24)$$

величину заявленных участником ограничений:

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j \quad (23)$$

- для электростанций  $s$ , в состав которых входит **неблочная (неблочные) ГЕМ** в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции  $s$  в месяце  $m$  ( $N_{\text{огр},m}^s = \sum_{j \in s} N_{\text{огр},m}^j$ ) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (для 2011 года – значению ограничений, согласованных до начала года) ( $N_{\text{огр},\text{баз},m}^s$ ), СО в отношении каждой ГТП  $j$  электростанции  $s$  в месяце  $m$  регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным АИИС КУ факта выработки электроэнергии электростанцией  $s$ , с мощностью не менее величины установленной мощности электростанции  $s$  за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по электростанции  $s$  не менее 24 часов в течение месяца  $m$  или не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в данном месяце  $m$ .

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j}$  в отношении каждой ГТП  $j$  электростанции  $s$ , если

$$N_{\text{огр},m}^s < N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} \text{ и } \left| \frac{N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} - N_{\text{огр},m}^s}{N_{\text{огр},m}^s} \right| \leq 0,05, \quad (24.1)$$

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j$  в отношении каждой ГТП  $j$

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j$  в отношении каждой ГТП  $j$  электростанции  $s$ ,

если  $N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} \leq N_{\text{огр},m}^s$

иначе в отношении каждой ГТП  $j$  электростанции  $s$

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр}_\text{баз},m}^j \quad (25)$$

$$\text{где } N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} = N_{\text{уст}}^s - \max \left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{max}}} \right\} \quad (26)$$

$H_{\text{max}}$  — число часов в месяце  $m$ , в течение которых  $N_{\text{факт},h}^s \geq N_{\text{уст}}^s - N_{\text{огр},m}^s$  (суммарно не менее 24 часов);

$H_{\text{исп}}$  — интервал времени продолжительностью не менее 8 часов подряд в период проведения испытаний генерирующего оборудования электростанции  $s$ , проводимых в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2), в течение которых

$$N_{\text{факт},h}^s \geq N_{\text{уст}}^s - N_{\text{огр},m}^s \quad (27),$$

где

$$N_{\text{факт},h}^s = \sum_j N_{\text{факт},h}^j \quad (28),$$

где  $N_{\text{факт},h}^j$  — мощность, соответствующая

электростанции  $s$ ,

если  $N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} \leq N_{\text{огр},m}^s$

иначе в отношении каждой ГТП  $j$  электростанции  $s$

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр}_\text{баз},m}^j \quad (25.1)$$

$$\text{где } N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} = N_{\text{уст}}^s - \max \left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{max}}} \right\} \quad (26.1)$$

$H_{\text{max}}$  — число часов в месяце  $m$ , в течение которых  $N_{\text{факт},h}^s \geq N_{\text{уст}}^s - N_{\text{огр},m}^s$  (суммарно не менее 24 часов);

$H_{\text{исп}}$  — интервал времени продолжительностью не менее 8 часов подряд в период проведения испытаний генерирующего оборудования электростанции  $s$ , проводимых в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2), в течение которых

$$N_{\text{факт},h}^s \geq N_{\text{уст}}^s - N_{\text{огр},m}^s \quad (27.1),$$

где

$$N_{\text{факт},h}^s = \sum_j N_{\text{факт},h}^j \quad (28),$$

где  $N_{\text{факт},h}^j$  — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП  $j$  электростанции  $s$  участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки;

фактическому производству электроэнергии ГТП  $j$  электростанции  $s$  участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки;

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - N_{\text{факт},m}^j \quad (29)$$

$$N_{\text{факт},m}^j = \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}, \quad \text{если}$$

$$\sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{исп}}} > \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{max}}}, \quad \text{иначе} \quad (30)$$

$$N_{\text{факт},m}^j = \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \quad (31)$$

...

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - N_{\text{факт},m}^j \quad (29)$$

$$N_{\text{факт},m}^j = \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}, \quad \text{если} \quad \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{исп}}} > \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{max}}},$$

иначе  $(30)$

$$N_{\text{факт},m}^j = \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \quad (31)$$

- для электростанций  $s$ , в состав которых входят только блочные ГЕМ в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП  $j$  электростанции  $s$  в месяце  $m$  ( $N_{\text{огр},m}^j$ ) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (для 2011 года – значению ограничений, согласованных до начала года) ( $N_{\text{огр\_баз},m}^j$ ), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 3.4.2.1 настоящего Регламента, СО в отношении ГТП  $j$  электростанции  $s$  в месяце  $m$  регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным АИИС КУ факта выработки электроэнергии оборудованием ГТП  $j$  электростанции  $s$ , с мощностью не менее величины установленной мощности ГТП  $j$  электростанции  $s$  за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП  $j$  электростанции  $s$  не менее 24 часов в течение месяца  $m$  или не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в данном месяце  $m$ .

$N_{\text{огр},m}^j (CO) = N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j}$  в отношении ГТП  $j$  электростанции  $s$ ,

если

$$N_{\text{огр},m}^j < N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} \text{ и } \left| \frac{N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} - N_{\text{огр},m}^j}{N_{\text{огр},m}^j} \right| \leq 0,05,$$

(24.2)

$N_{\text{огр},m}^j (CO) = N_{\text{огр},m}^j$  в отношении ГТП  $j$  электростанции  $s$ ,

если

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} \leq N_{\text{огр},m}^j$$

иначе в отношении ГТП  $j$  электростанции  $s$

$$N_{\text{огр},m}^j (CO) = N_{\text{огр},\text{баз},m}^j$$

(25.2)

где

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - \max \left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}, \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \right\}$$

(26.2)

$H_{\text{max}}$  — число часов в месяце  $m$ , в течение которых  $N_{\text{факт},h}^j \geq N_{\text{уст}}^j - N_{\text{огр},m}^j$  (суммарно не менее 24 часов);

$H_{\text{исп}}$  — интервал времени продолжительностью не менее 8 часов подряд в период проведения испытаний генерирующего оборудования ГТП  $j$  электростанции  $s$ , проводимых в соответствии с *Порядком установления соответствия*, в течение которых

$$N_{\text{факт},h}^j \geq N_{\text{уст}}^j - N_{\text{огр},m}^j$$

(27.2)

		<p><math>N_{факт,h}^j</math> — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> участника ОРЭ, отнесенная к часу фактической поставки.</p> <p>...</p>
--	--	--

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с корректировкой уведомлений при изменении состава ГТП в ранее утвержденном перечне участников

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.4.1	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями СО</i> определяет величину максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП <math>j</math> участника <math>N_{\max(Y-4),h}^j</math> на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования поданных не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток <math>Y-4</math> в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [8.2.]</i> и разрешенных диспетчерских заявок на вывод в ремонт оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i>).</p> $N_{\max(Y-4),h}^j = \max(0; N_{\max,h}^j(CO) - \Delta_{2\_max.h}^{j1}) \quad (42),$ <p>где <math>\Delta_{2\_max.h}^{j1}</math> – снижение максимальной мощности, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, рассчитанное на основании заявленного участником оптового рынка значения, поданного в уведомлении о составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток <math>Y-4</math>.</p> <p>...</p>	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями СО</i> определяет величину максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП <math>j</math> участника <math>N_{\max(Y-4),h}^j</math> на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования поданных не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток <math>Y-4</math> в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [8.2.]</i> и разрешенных диспетчерских заявок на вывод в ремонт оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i>).</p> $N_{\max(Y-4),h}^j = \max(0; N_{\max,h}^j(CO) - \Delta_{2\_max.h}^{j1}) \quad (42),$ <p>где <math>\Delta_{2\_max.h}^{j1}</math> – снижение максимальной мощности, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, рассчитанное на основании заявленного участником оптового рынка значения, поданного в уведомлении о составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток <math>Y-4</math>.</p> <p>В случае утверждения в составе перечня участников, допущенных к торговле электрической энергией и мощностью на соответствующий месяц, изменений, связанных с изменением состава ГТП, после направления Участником ОРЭ уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, Участник ОРЭ имеет право направить Системному оператору повторное уведомление в</p>



письменном виде.

...

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с установлением коэффициентов для определения объемов недопоставки мощности

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
8.1	<p>где <math>k_{ОПРч\_1}</math> и <math>k_{ОПРч\_2}</math> – коэффициенты, определяющие недопоставку мощности при невыполнении требований по участию в общем первичном регулировании частоты, определяемые <b>в соответствии с</b> Правилами оптового рынка <b>и</b> приказом Минэнерго России.</p>	<p>где <math>k_{ОПРч\_1}</math> и <math>k_{ОПРч\_2}</math> – коэффициенты, определяющие недопоставку мощности при невыполнении требований по участию в общем первичном регулировании частоты, определяемые Правилами оптового рынка <b>или</b> приказом Минэнерго России.</p>
8.2	<p>где <math>k_p</math> — коэффициент, определяемый <b>приказом Минэнерго России в соответствии с Правилами оптового рынка.</b></p>	<p>где <math>k_p</math> — коэффициент, определяемый <b>Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.</b></p>
8.3	<p>...</p> <p>где <math>k_{BP}</math> — коэффициент, определяемый <b>приказом Минэнерго России в соответствии с Правилами оптового рынка.</b></p> <p>Объемы недопоставки мощности, определяемый участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце <math>\Delta N_{ABP_m}^{nocm,j}</math>, равна:</p> $\Delta N_{ABP_m}^{nocm,j} = N_{ПО,м}^j \cdot k_{ABP} \cdot (1 - R_{ABP,m}^j),$ <p>где <math>k_{ABP}</math> — коэффициент, определяемый <b>в соответствии с</b> Правилами оптового рынка <b>и</b> приказом Минэнерго России.</p>	<p>...</p> <p>где <math>k_{BP}</math> — коэффициент, определяемый <b>Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.</b></p> <p>Объемы недопоставки мощности, определяемый участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце <math>\Delta N_{ABP_m}^{nocm,j}</math>, равна:</p> $\Delta N_{ABP_m}^{nocm,j} = N_{ПО,м}^j \cdot k_{ABP} \cdot (1 - R_{ABP,m}^j),$ <p>где <math>k_{ABP}</math> — коэффициент, определяемый <b>Правилами оптового рынка или</b> приказом Минэнерго России.</p>
8.4	<p><math>k_n</math> — коэффициенты</p> <p><math>(k_A, k_{B1}, k_{B2}, k_{B1}, k_{B2}, k_{B3}, k_{Г1}, k_{Г2}, k_{Г3}, k_D, k_E, k_{Ж}, k_3, k_{И}),</math></p>	<p><math>k_n</math> — коэффициенты</p> <p><math>(k_A, k_{B1}, k_{B2}, k_{B1}, k_{B2}, k_{B3}, k_{Г1}, k_{Г2}, k_{Г3}, k_D, k_E, k_{Ж}, k_3, k_{И}),</math></p>

	определяемые приказом Минэнерго России в соответствии с Правилами оптового рынка, для каждой из соответствующих им $\Delta_{n,h}^j$ .	определяемые для каждой из соответствующих им $\Delta_{n,h}^j$ Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.
8.5	где $k_{mi}$ – коэффициент, определяющий недопоставку мощности при невыполнении требований к СОТИАССО, определяемый приказом Минэнерго России в соответствии с Правилами оптового рынка.	где $k_{mi}$ – коэффициент, определяющий недопоставку мощности при невыполнении требований к СОТИАССО, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные уточнением порядка определения фактической располагаемой мощности «нового» генерирующего оборудования по результатам тестирования для целей аттестации

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 2	<p>4.1.2.1. При отсутствии в программе испытаний требований включения полного состава оборудования электростанции, период, за который выполняется расчёт фактической располагаемой мощности должен составлять:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• не менее 72 часов подряд при тестировании единицы вновь вводимого или прошедшего процедуру модернизации оборудования (не относящегося к ГЭС, для которых предусмотрена работа в пиковых режимах);</li> <li>• не менее 8 часов подряд при тестировании единицы (группы единиц) действующего генерирующего оборудования;</li> <li>• не менее 18 часов (тремя интервалами по 6 часов подряд) при тестировании единицы оборудования ГЭС, для которых предусмотрена работа в пиковых режимах.</li> </ul> <p>4.1.2.2. При тестировании единицы (группы единиц) оборудования электростанции с включением полного состава оборудования электростанции, предусмотренного программой испытаний, период, за который выполняется расчёт располагаемой мощности должен составлять не менее 8 часов подряд. Указанный восьмичасовой интервал должен быть единым для всех участвующих в испытаниях единиц генерирующего оборудования электростанции.</p>	<p>4.1.2.1. При отсутствии в программе испытаний требований включения полного состава оборудования электростанции, период, за который выполняется расчёт фактической располагаемой мощности должен составлять:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• не менее 72 часов подряд при тестировании единицы вновь вводимого или прошедшего процедуру модернизации оборудования (не относящегося к ГЭС, для которых предусмотрена работа в пиковых режимах);</li> <li>• не менее 8 часов подряд при тестировании единицы (группы единиц) действующего генерирующего оборудования;</li> <li>• не менее 18 часов (тремя интервалами по 6 часов подряд) при тестировании единицы оборудования ГЭС, для которых предусмотрена работа в пиковых режимах.</li> </ul> <p>4.1.2.2. При тестировании единицы (группы единиц) оборудования электростанции с включением полного состава оборудования электростанции, предусмотренного программой испытаний, период, за который выполняется расчёт располагаемой мощности должен составлять не менее 8 часов подряд. Указанный восьмичасовой интервал должен быть единым для всех участвующих в испытаниях единиц генерирующего оборудования электростанции.</p> <p>...</p> <p>4.2. В случае если при проведении тестирования генерирующего оборудования в соответствии с</p>

	<p>...</p> <p>4.2. В случае если при проведении тестирования генерирующего оборудования в соответствии с требованиями настоящего Порядка подлежало включению иное действующее генерирующее оборудование, фактическая располагаемая мощность тестируемого генерирующего оборудования определяется:</p> <p>4.2.1 для вновь вводимого или прошедшего реконструкцию (модернизацию) оборудования - равной разности между фактической располагаемой мощностью электростанции, зарегистрированной при проведении тестирования, и ранее зарегистрированной располагаемой мощности иного генерирующего оборудования.</p>	<p>требованиями настоящего Порядка подлежало включению иное действующее генерирующее оборудование, фактическая располагаемая мощность тестируемого генерирующего оборудования определяется:</p> <p>4.2.1 для вновь вводимого или прошедшего реконструкцию (модернизацию) оборудования - равной разности между фактической располагаемой мощностью электростанции, зарегистрированной при проведении тестирования, и располагаемой мощностью действующего генерирующего оборудования, зарегистрированными за период проведения тестирования указанного состава оборудования, установленный п. 4.1.2.2 настоящего Порядка, но не выше фактической располагаемой мощности тестируемого генерирующего оборудования, зарегистрированной за период тестирования, установленный для данного типа оборудования в соответствии с п. 4.1.2.1 настоящего Порядка.</p>
--	---	--

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

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1.	<p>Заявка считается соответствующей плановому графику ремонтов, если:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>указанное в диспетчерской заявке разрешенное время начала и время окончания ремонта находятся внутри периода, ограниченного 00:01 часов суток начала ремонта и 24:00 часов суток его окончания, в месячном графике ремонтов;</li> <li>заявленная величина снижения мощности не превышает значения, указанного в месячном графике ремонтов;</li> <li>диспетчерская заявка соответствует уведомлению о составе и параметрах оборудования поданному в СО.</li> </ul> <p>При несоответствии указанным требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>в случае если величина снижения мощности, указанная в диспетчерской заявке превышает значение, принятое при формировании месячного графика ремонтов, <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> регистрируется в отношении снижения, указанного в графике, величина превышения должна быть отнесена к <math>\Delta_{2\_max,h}^1</math>, в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут московского</li> </ul>	<p>Заявка считается соответствующей плановому графику ремонтов, если:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>указанное в диспетчерской заявке разрешенное время начала и время окончания ремонта находятся внутри периода, ограниченного 00:01 часов суток начала ремонта и 24:00 часов суток его окончания, в месячном графике ремонтов;</li> <li>заявленная величина снижения мощности не превышает значения, указанного в месячном графике ремонтов;</li> <li>диспетчерская заявка соответствует уведомлению о составе и параметрах оборудования поданному в СО.</li> </ul> <p>При несоответствии указанным требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>при наличии разрешенной плановой диспетчерской заявки и отсутствии соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования поданного в СО не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов суток X-1, <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> и <math>\Delta_{4\_max,h}^j</math> регистрируются в общем порядке вне зависимости от включения величины указанного снижения мощности в месячный график ремонтов. По окончании регистрации <math>\Delta_{4\_max,h}^j</math>, заявленное снижение мощности должно быть зарегистрировано как <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math>;</li> </ul>

	<p>времени суток Y-4, или к <math>\Delta_{2\_max,h}^{j2}</math>, в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов суток X-1;</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае если величина снижения мощности, указанная в диспетчерской заявке превышает значение, принятое при формировании месячного графика ремонтов, <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> регистрируется в отношении снижения, указанного в графике, величина превышения должна быть отнесена к <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1}</math>, в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Y-4, или к <math>\Delta_{2\_max,h}^{j2}</math>, в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов суток X-1;</li> </ul>
7.1.	<p>По завершении капитального или среднего ремонта при проведении приемо-сдаточных испытаний генерирующего и котельного оборудования под нагрузкой в соответствии с плановыми диспетчерскими заявками (с момента включения в сеть или окончания разрешенного срока ремонта и в течение 48 часов, а по завершении реконструкции (модернизации), а также техперевооружения в течение 72 часов) для оборудования ГЭС и ТЭС и 72 часов для оборудования АЭС, если иная продолжительность не установлена специальным решением органов, осуществляющих надзор за эксплуатацией соответствующих типов электростанций) снижение мощности регистрируется в общем порядке на всем периоде проведения указанных</p>	<p>По завершении капитального или среднего ремонта при проведении приемо-сдаточных испытаний генерирующего и котельного оборудования под нагрузкой в соответствии с плановыми диспетчерскими заявками (с момента включения в сеть или окончания разрешенного срока ремонта и в течение 48 часов, а по завершении реконструкции (модернизации), а также техперевооружения в течение 72 часов) для оборудования ГЭС и ТЭС и 72 часов для оборудования АЭС, если иная продолжительность не установлена специальным решением органов, осуществляющих надзор за эксплуатацией соответствующих типов электростанций) снижение мощности регистрируется в общем порядке на всем периоде проведения указанных испытаний, за исключением снижений мощности,</p>

	<p>испытаний, за исключением снижений мощности, регистрируемых в соответствии с п. 5.3 настоящего <i>Порядка</i>.</p>	<p>регистрируемых в соответствии с п. 5.3 настоящего <i>Порядка</i>.</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 с дальнейшей регистрацией <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p>																																							
<p>Приложение №2 к Порядку проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p>	<p>Испытания проведены в соответствии с Программой испытаний, утвержденной «__» _____ 20__ г. и диспетчерскими заявками №№ _____</p>	<p>Испытания проведены в соответствии с Программой испытаний, утвержденной «__» _____ 20__ г. и диспетчерскими заявками №№ _____</p>																																							
	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Интервал контроля параметра</th> <th colspan="4">Нагрузка по данным СОТИАССО</th> </tr> <tr> <th>Электростанция</th> <th>ТГ1</th> <th>..</th> <th>ТГn</th> </tr> </thead> </table>	Интервал контроля параметра	Нагрузка по данным СОТИАССО				Электростанция	ТГ1	..	ТГn	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Интервал контроля параметра</th> <th colspan="4">Нагрузка по данным СОТИАССО</th> </tr> <tr> <th>Электростанция</th> <th>ТГ1</th> <th>..</th> <th>ТГn</th> </tr> </thead> </table>	Интервал контроля параметра	Нагрузка по данным СОТИАССО				Электростанция	ТГ1	..	ТГn																					
	Интервал контроля параметра		Нагрузка по данным СОТИАССО																																						
		Электростанция	ТГ1	..	ТГn																																				
	Интервал контроля параметра	Нагрузка по данным СОТИАССО																																							
		Электростанция	ТГ1	..	ТГn																																				
<p>Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки)</p>	<p>Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки)</p>																																								
<p>Дата...</p>	<p>Дата...</p>																																								
<table border="1"> <tr> <td>00:00-01:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>01:00-02:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>...</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>23:00-24:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	00:00-01:00					01:00-02:00					...					23:00-24:00					<table border="1"> <tr> <td>00:00-01:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>01:00-02:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>...</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>23:00-24:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	00:00-01:00					01:00-02:00					...					23:00-24:00				
00:00-01:00																																									
01:00-02:00																																									
...																																									
23:00-24:00																																									
00:00-01:00																																									
01:00-02:00																																									
...																																									
23:00-24:00																																									
<p>ИТОГО**</p>	<p>ИТОГО**</p>																																								

	<p>Подпись Главного диспетчера Филиала ОАО «СО ЕЭС» РДУ.</p>	<p>Нагрузка зарегистрирована по данным СОТИАССО, соответствующей (частично соответствующей/не соответствующей) требованиям, установленным Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России.</p> <p>Подпись Главного диспетчера Филиала ОАО «СО ЕЭС» РДУ.</p>
--	--	---