

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в соответствии с изменениями в регламенты оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 26.11.2024, 23.12.2024.

№ 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 <math>j</math> и электростанции <math>s</math> в целом, актуальные для каждого часа <math>h</math> суток <math>k</math> месяца <math>m</math> <math>N_{расч,h}^j</math> и <math>N_{расч,h}^s</math>. Для определения величины располагаемой мощности СО применяет ограничения установленной мощности по единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации <math>j</math> и электростанции <math>s</math> в целом, актуальные для каждого часа <math>h</math> суток <math>k</math> месяца <math>m</math> <math>N_{орг,h}^j</math> (<math>N_{орг,h}^s</math>) и соответствующую среднемесячную величину ограничений <math>N_{орг,m}^j</math> (<math>N_{орг,m}^s</math>) 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> $N_{расч,h}^j = N_{уст}^j - N_{орг,h}^j, \quad (21)$ <p>где <math>N_{уст}^j</math> - величина установленной мощности ГТП <math>j</math>, зарегистрированная в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p> <p>При этом показатель <math>N_{орг,h}^j</math> 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>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии СО в отношении каждого часа суток определяет величины располагаемой мощности ГТП генерации <math>j</math> и электростанции <math>s</math> в целом, актуальные для каждого часа <math>h</math> суток <math>k</math> месяца <math>m</math> <math>N_{расч,h}^j</math> и <math>N_{расч,h}^s</math>. Для определения величины располагаемой мощности СО применяет ограничения установленной мощности по единицам генерирующего оборудования <math>g</math>, ГТП генерации <math>j</math> и электростанции <math>s</math> в целом, актуальные для каждого часа <math>h</math> суток <math>k</math> месяца <math>m</math>, (<math>N_{орг,h}^g, N_{орг,h}^j, N_{орг,h}^s</math>) и соответствующую среднемесячную величину ограничений (<math>N_{орг,m}^g, N_{орг,m}^j, N_{орг,m}^s</math>) 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>Значения ограничений установленной мощности по ГТП <math>j</math> (<math>N_{орг,h}^j</math>) и электростанции <math>s</math> (<math>N_{орг,h}^s</math>) в целом определяются равными суммарному значению ограничений установленной мощности, заявленных в отношении ЕГО <math>g</math>, входящих в состав ГТП <math>j</math> и электростанции <math>s</math> соответственно:</p> $N_{орг,h}^j = \sum_{g \in j} N_{орг,h}^g;$ $N_{орг,h}^s = \sum_{g \in s} N_{орг,h}^g.$ <p>На основании заявленных участниками ОРЭМ в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически</i></p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>поставленной на оптовый рынок мощности [8.7.] и Техническими требованиями ограничений СО в отношении каждого часа <math>h</math> суток месяца <math>m</math> определяет величины располагаемой мощности ГТП <math>j</math> <math>N_{расч,h}^j</math> и электростанции <math>s</math> в целом <math>N_{расч,h}^s</math>:</p> $N_{расч,h}^j = N_{уст}^j - N_{огр,h}^j, \quad (21)$ <p>где <math>N_{уст}^j</math> - величина установленной мощности ГТП <math>j</math>, зарегистрированная в Реестре предельных объемов поставки мощности <b>генерирующего оборудования</b> в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.].</p> <p>При этом показатель <math>N_{огр,h}^j</math> может являться отрицательной величиной – фиксируется технически возможное превышение над установленной (номинальной) мощностью.</p> $N_{расч,h}^s = \sum_j N_{расч,h}^j \quad (22)$
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(СО)</math> и <math>N_{огр,m}^s(СО)</math> в следующем порядке:</p> <p>1. В отношении <b>генерирующего оборудования</b> электростанции, <b>не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства:</b></p> <p><b>1.1. установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений <b>по</b> электростанции <math>s</math> в месяце <math>m</math> (<math>N_{огр,m}^s = \sum_{j \in \epsilon_s} N_{огр,m}^j</math>) <b>больше или равна значению, ранее зарегистрированному СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (<math>N_{огр,баз,m}^s</math>) (для атомных электростанций с учетом особенностей, предусмотренных в подпункте 1.1а настоящего пункта), в том числе при наличии заявленного участником оптового рынка технически</b></li> </ul>	<p><b>СО по окончании расчетного месяца <math>m</math> в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7.] и Техническими требованиями</b> определяет и регистрирует среднемесячную величину ограничений установленной мощности по каждой ЕГО <math>g</math> (<math>N_{огр,m}^g(СО)</math>), ГТП <math>j</math> (<math>N_{огр,m}^j(СО)</math>) и в целом по электростанции <math>s</math> (<math>N_{огр,m}^s(СО)</math>). Зарегистрированные ограничения принимаются в качестве базовых ограничений установленной мощности для соответствующих месяцев года (сезонных периодов) и учитываются в последующих периодах (месяцах) в порядке, указанном в п. 5.2.3 настоящего <b>Порядка установления соответствия.</b></p> <p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации <math>j</math>, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений <b><math>N_{огр,m}^g(СО)</math>, <math>N_{огр,m}^j(СО)</math> и <math>N_{огр,m}^s(СО)</math></b> в следующем порядке:</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>возможного превышения над установленной мощностью по ГТП в случаях, указанных в п.5.2.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, СО в отношении каждой ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> в месяце <math>t</math> регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений:</p> $N_{\text{огр},m}^j(\text{CO}) = N_{\text{огр},m}^j \quad (23)$ <ul style="list-style-type: none"> <li>• для электростанций <math>s</math>, в состав которых входят: <ul style="list-style-type: none"> <li>- только неблочные ГЕМ,</li> <li>- блочные ГЕМ, при наличии зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ,</li> </ul> </li> </ul> <p>в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции <math>s</math> в месяце <math>t</math> (<math>N_{\text{огр},m}^s = \sum_{j \in \text{Es}} N_{\text{огр},m}^j</math>) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (<math>N_{\text{огр\_баз},m}^s</math>), СО в отношении каждой ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> в месяце <math>t</math> регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО, факта выработки электроэнергии электростанцией <math>s</math>, с мощностью не менее величины установленной мощности электростанции <math>s</math> за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по электростанции <math>s</math> не менее 24 часов в течение месяца <math>t</math> или указанных в заявлении участника оптового рынка 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестирования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности неблочной части или группы блочных ГЕМ, в отношении которых зарегистрированы общегрупповые ограничения, <math>s</math> в данном месяце <math>t</math>.</p> $N_{\text{огр},m}^j(\text{CO}) = N_{\text{огр},m}^j \text{ в отношении каждой ГТП } j \text{ электростанции } s,$ <p>если <math>N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} \leq N_{\text{огр},m}^s \quad (24.1)</math></p> <p>иначе в отношении каждой ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math></p>	<p>1. В отношении ЕГО <math>g</math> электростанции <math>s</math> (за исключением ГЭС, ГАЭС, малых водоточных ГЭС и электростанций, использующих отходы промышленного производства):</p> <p>а) в случае если суммарная среднемесячная величина заявленных ограничений в отношении групп взаимосвязанных ЕГО <math>g</math> электростанции <math>s</math> в месяце <math>t</math> (<math>N_{\text{огр},m}^{\text{ВГО},s} = \sum_{g \in \text{ВГО}} N_{\text{огр},m}^g</math>, где ВГО – группа взаимосвязанных ЕГО электростанции <math>s</math>) больше или равна величине базовых ограничений установленной мощности в отношении соответствующей группы взаимосвязанных ЕГО на месяц <math>t</math> (<math>N_{\text{огр\_баз},m}^{\text{ВГО},s} = \sum_{g \in \text{ВГО}} N_{\text{огр\_баз},m}^g</math>), СО в отношении каждой такой ЕГО <math>g</math> в месяце <math>t</math> регистрирует величину заявленных участником ОРЭМ ограничений:</p> $N_{\text{огр},m}^g(\text{CO}) = N_{\text{огр},m}^g; \quad (23)$ <p>б) в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений в отношении ЕГО <math>g</math>, не входящей в группу взаимосвязанных ЕГО, в месяце <math>t</math> больше или равна величине базовых ограничений установленной мощности в отношении соответствующей ЕГО на месяц <math>t</math>, СО в отношении соответствующей ЕГО <math>g</math> в месяце <math>t</math> регистрирует величину заявленных участником ОРЭМ ограничений:</p> $N_{\text{огр},m}^g(\text{CO}) = N_{\text{огр},m}^g; \quad (24)$ <p>в) в случае если суммарная среднемесячная величина заявленных ограничений в отношении группы взаимосвязанных ЕГО <math>g</math> электростанции <math>s</math> в месяце <math>t</math> (<math>N_{\text{огр},m}^{\text{ВГО},s} = \sum_{g \in \text{ВГО}} N_{\text{огр},m}^g</math>) меньше суммарной величины базовых ограничений в отношении соответствующей ЕГО на месяц <math>t</math> (<math>N_{\text{огр\_баз},m}^{\text{ВГО},s} = \sum_{g \in \text{ВГО}} N_{\text{огр\_баз},m}^g</math>) и подтвержден факт снижения суммарной величины ограничений установленной мощности таких ЕГО <math>g</math> в месяце <math>t</math> одним из следующих способов:</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><math display="block">N_{\text{огр},m}^j(\text{CO}) = N_{\text{огр\_баз},m}^j \quad (25.1)</math></p> <p>где <math display="block">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)</math></p> <p><math>H_{\text{max}}</math> — число часов в месяце <math>m</math>, в течение которых <math>N_{\text{факт},h}^s \geq N_{\text{уст}}^s - N_{\text{огр},m}^s</math> (суммарно не менее 24 часов);</p> <p><math>H_{\text{исп}}</math> — указанный в заявлении участника оптового рынка интервал времени продолжительностью не менее 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестирования генерирующего оборудования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности, проводимого в порядке проведения тестирования для целей подтверждения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности или в период проведения комплексных испытаний, установленном Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9] для генерирующего оборудования, не являющегося частью блочных ТЭС (АЭС) (далее – период тестирования неблочных ГЕМ), в течение которого</p> <p><math display="block">N_{\text{факт},h}^s \geq N_{\text{уст}}^s - N_{\text{огр},m}^s \quad (27.1),</math></p> <p>где</p> <p><math display="block">N_{\text{факт},h}^s = \sum_j N_{\text{факт},h}^j \quad (28),</math></p> <p>где <math>N_{\text{факт},h}^j</math> — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки;</p> <p><math display="block">N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - N_{\text{факт},m}^j \quad (29)</math></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• в 24 и более часах <math>h</math> зафиксирована нагрузка, равная или превышающая величину заявленной до начала месяца располагаемой мощности;</li> </ul> <p><math display="block">\sum_{g \in \text{ВГО}} N_{\text{факт\_инт},h}^g \geq \sum_{g \in \text{ВГО}} (N_{\text{уст},m}^g - N_{\text{огр},m}^g),</math></p> <p>где <math>N_{\text{уст},m}^g</math> – установленная мощность ЕГО <math>g</math> в отчетном месяце <math>m</math>, зарегистрированная в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования;</p> <p><math>N_{\text{факт\_инт},h}^g</math> – мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии в часе <math>h</math> по ЕГО <math>g</math> электростанции <math>s</math> участника ОРЭМ по данным СОТИАССО, определяемому в соответствии с Порядком установления соответствия. Здесь и далее учету подлежат часовые значения, в отношении которых в соответствии с Порядком установления соответствия не был сформирован признак недостоверности данных СОТИАССО;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• имеются временные периоды длительностью 8 и более последовательных часов <math>h</math>, в которых зафиксирована нагрузка, равная или превышающая величину заявленной до начала месяца располагаемой мощности;</li> </ul> <p><math display="block">\sum_{g \in \text{ВГО}} N_{\text{факт\_инт},h}^g \geq \sum_{g \in \text{ВГО}} (N_{\text{уст},m}^g - N_{\text{огр},m}^g),</math></p> <p>то СО в отношении каждой такой ЕГО <math>g</math>, входящей в группу взаимосвязанных ЕГО, в месяце <math>m</math> регистрирует величину ограничений установленной мощности в заявленном участником ОРЭМ объеме:</p> <p><math display="block">N_{\text{огр},m}^g(\text{CO}) = N_{\text{огр},m}^g \quad (25).</math></p> <p>При отсутствии подтверждения факта снижения величины ограничений установленной мощности по группе взаимосвязанных ЕГО электростанции <math>s</math> в месяце <math>m</math> СО в отношении каждой такой ЕГО <math>g</math>, входящей в группу взаимосвязанных ЕГО, в месяце <math>m</math> регистрирует величину</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	$N_{факт,m}^j = \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт,h}^j}{H_{исп}}, \text{ если } \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт,h}^s}{H_{исп}} > \sum_{h \in H_{max}} \frac{N_{факт,h}^s}{H_{max}}, \quad (30)$ <p>иначе <math display="block">N_{факт,m}^j = \sum_{h \in H_{max}} \frac{N_{факт,h}^j}{H_{max}} \quad (31)</math></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• для электростанций <math>s</math>, в состав которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП <math>j</math>, в состав которой входят только блочные ГЕМ, на которые не распространяются общегрупповые ограничения, электростанции <math>s</math> в месяце <math>t</math> (<math>N_{огр,m}^j</math>) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (<math>N_{огр,баз,m}^j</math>), в том числе, при наличии заявленного участником оптового рынка превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего Порядка установления соответствия, СО в отношении ГТП <math>j</math>, в состав которой входят только блочные ГЕМ, электростанции <math>s</math> в месяце <math>t</math> регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО, факта выработки электроэнергии оборудованием ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math>, с мощностью не менее величины установленной мощности ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> не менее 24 часов в течение месяца <math>t</math> или указанных в заявлении участника оптового рынка 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестирования блочных ГЕМ для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности в данном месяце <math>t</math>.</li> </ul>	<p>ограничений установленной мощности в объеме базовых ограничений установленной мощности в месяце <math>t</math>:</p> $N_{огр,m}^g(CO) = N_{огр,баз,m}^g \quad (26);$ <p>г) в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений установленной мощности в отношении ЕГО <math>g</math>, не входящих в группы взаимосвязанных ЕГО, электростанции <math>s</math>, в месяце <math>t</math> (<math>N_{огр,m}^g</math>) меньше соответствующей величины базовых ограничений на месяц <math>t</math> (<math>N_{огр,баз,m}^g</math>) и подтвержден факт снижения величины ограничений установленной мощности соответствующей ЕГО <math>g</math> электростанции <math>s</math> в месяце <math>t</math> одним из следующих способов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в течение месяца <math>t</math> в 24 и более часах <math>h</math> по ЕГО <math>g</math> электростанции <math>s</math> зафиксирована нагрузка, равная или превышающая величину заявленной до начала месяца располагаемой мощности: <math display="block">N_{факт,инт,h}^g \geq (N_{уст,m}^g - N_{огр,m}^g) \quad (27);</math> </li> <li>• в течение месяца <math>t</math> имеются временные периоды длительностью 8 и более последовательных часов <math>h</math>, в которых по ЕГО <math>g</math> электростанции <math>s</math> зафиксирована нагрузка, равная или превышающая величину заявленной до начала месяца располагаемой мощности: <math display="block">N_{факт,инт,h}^g \geq (N_{уст,m}^g - N_{огр,m}^g) \quad (28);</math> </li> </ul> <p>то СО в отношении соответствующей ЕГО <math>g</math> в месяце <math>t</math> регистрирует величину ограничений установленной мощности в заявленном участником ОРЭМ объеме:</p> $N_{огр,m}^g(CO) = N_{огр,m}^g \quad (29).$ <p>При отсутствии подтверждения факта снижения величины ограничений установленной мощности по таким ЕГО <math>g</math> в месяце <math>t</math> СО в отношении соответствующих ЕГО <math>g</math> регистрирует в месяце</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><math>N_{огрм}^j(CO) = N_{огрм}^j</math> в отношении ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math>, если</p> $N_{огрм}^{фактj} \leq N_{огрм}^j \quad (24.2)$ <p>иначе в отношении ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math></p> $N_{огрм}^j(CO) = N_{огр\_баз}^j \quad (25.2)$ <p>где</p> $N_{огр, м}^{факт, j} = N_{уст}^j - \max \left\{ \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт, h}^j}{H_{исп}}; \sum_{h \in H_{max}} \frac{N_{факт, h}^j}{H_{max}} \right\} \quad (26.2)$ <p><math>H_{max}</math> — число часов в месяце <math>m</math>, в течение которых</p> $N_{фактh}^j \geq N_{уст}^j - N_{огрм}^j \quad (\text{суммарно не менее 24 часов});$ <p><math>H_{исп}</math> — указанный в заявлении участника оптового рынка интервал времени продолжительностью не менее 8 последовательных часов, входящих в период проведения тестирования генерирующего оборудования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности, проводимого в порядке проведения тестирования для целей подтверждения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности или в период проведения комплексных испытаний, установленном Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) для генерирующего оборудования, являющегося частью блочных ТЭС (АЭС) (далее - период тестирования блочных ГЕМ), в течение которого</p> $N_{фактh}^j \geq N_{уст}^j - N_{огрм}^j \quad (27.2)$ <p><math>N_{фактh}^j</math> — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки.</p>	<p><math>m</math> величину ограничений установленной мощности в объеме базовых ограничений установленной мощности в месяце <math>m</math>:</p> $N_{огр, м}^g(CO) = N_{огр\_баз, м}^g \quad (30).$ <p>2. Значения ограничений установленной мощности по ГТП <math>j</math> (<math>N_{огрh}^j</math>) и электростанции <math>s</math> (<math>N_{огрh}^s</math>) в целом определяются СО по окончании расчетного месяца равными суммарному значению ограничений установленной мощности, зарегистрированных в соответствии с настоящим пунктом в отношении ЕГО <math>g</math>, входящих в состав ГТП <math>j</math> и электростанцию <math>s</math> соответственно:</p> $N_{огр, м}^j(CO) = \sum_{g \in j} N_{огр, м}^g(CO) \quad (31.1);$ $N_{огр, м}^s(CO) = \sum_{g \in s} N_{огр, м}^g(CO) \quad (31.2).$

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>• для электростанций <math>s</math>, в состав ГТП <math>j</math> которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности с блочными и (или) неблочными ГЕМ данной электростанции, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП <math>j</math>, в состав которой входят блочные ГЕМ, электростанции <math>s</math> в месяце <math>m</math> (<math>N_{\text{огр}m}^j</math>) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (<math>N_{\text{огр\_баз}m}^j</math>), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, вследствие того, что величина ограничений, заявленных по генерирующему оборудованию <math>x</math>, входящему в блочную ГЕМ ГТП <math>j</math>, ниже зарегистрированных СО ограничений на данном генерирующем оборудовании в отношении соответствующего месяца предыдущего года, СО в отношении ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> в месяце <math>m</math> регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, полученным от КО, факта выработки электроэнергии на генерирующем оборудовании <math>x</math>, не менее 24 часов в течение месяца <math>m</math> либо 8 последовательных часов в период тестирования блочной ГЕМ.</p> <p><math>N_{\text{огр}m}^j (CO) = N_{\text{огр}m}^j</math> в отношении ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math>,</p> <p>если <math>N_{\text{огр}m}^{\text{факт}x,j} \leq N_{\text{огр}m}^{x,j}</math>, <span style="float: right;">(24.2.1)</span></p> <p>иначе в отношении ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math></p> <p><math>N_{\text{огр}m}^j (CO) = N_{\text{огр\_баз}m}^j</math>, <span style="float: right;">(25.2.1)</span></p> <p>где</p>	



№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p> <math display="block">N_{\text{огр, м}}^{\text{факт, х, j}} = N_{\text{уст}}^{x, j} - \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт, h}}^{x, j}}{H_{\text{исп}}}</math> — величина ограничений установленной мощности генерирующего оборудования <math>x</math>, входящего в ГТП <math>j</math>, определенных по результатам проведенного тестирования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности или по результатам комплексных испытаний генерирующего оборудования. </p> <ul style="list-style-type: none"> <li> для электростанций <math>s</math>, в состав которых входят блочные и неблочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная суммарная величина заявленных ограничений по всем ГТП <math>j</math>, в состав которых входят неблочные ГЕМ, в месяце <math>m</math> (<math>N_{\text{огр, м}}^{\text{неблоч, s}} = \sum_{j \in s, NU} N_{\text{огр, м}}^j</math>) (где <math>NU</math> – множество ГТП <math>j</math>, в состав которых входят неблочные ГЕМ) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (<math>N_{\text{огр-баз, м}}^{\text{неблоч, s}}</math>), в том числе, при наличии заявленного участником превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего Порядка установления соответствия, СО в отношении каждой ГТП <math>j</math>, в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции <math>s</math> в месяце <math>m</math> регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО, факта выработки электроэнергии всеми ГТП <math>j \in NU</math>, с мощностью не менее суммарной величины установленной мощности всех ГТП <math>j \in NU</math> за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП <math>j \in NU</math> не менее 24 часов в течение месяца <math>m</math> или в период тестирования неблочных ГЕМ в данном месяце <math>m</math>. </li> </ul>	



№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><math>N_{\text{огр},m}^j (CO) = N_{\text{огр},m}^j</math> в отношении каждой ГТП <math>j</math>, в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции <math>s</math>, если</p> $\sum_{j \in s, NU} N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} \leq \sum_{j \in s, NU} N_{\text{огр},m}^j \quad (24.3)$ <p>иначе в отношении каждой ГТП <math>j</math>, в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции <math>s</math></p> $N_{\text{огр},m}^j (CO) = N_{\text{огр\_баз},m}^j \quad (25.3)$ <p>где</p> $\sum_{j \in s, NU} N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = \sum_{j \in s, NU} N_{\text{уст}}^j - \max \left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \right\} \quad (26.3)$ <p><math>H_{\text{max}}</math> – число часов в месяце <math>m</math>, в течение которых</p> $\sum_{j \in s, NU} N_{\text{факт},h}^j \geq \sum_{j \in s, NU} N_{\text{уст}}^j - \sum_{j \in s, NU} N_{\text{огр},m}^j \quad (\text{суммарно не менее 24 часов});$ <p><math>H_{\text{исп}}</math> – период тестирования неблочных ГЕМ, в течение которого</p> $\sum_{j \in s, NU} N_{\text{факт},h}^j \geq \sum_{j \in s, NU} N_{\text{уст}}^j - \sum_{j \in s, NU} N_{\text{огр},m}^j \quad (27.3)$ <p><math>N_{\text{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> $N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - N_{\text{факт},m}^j \quad (28.2)$ <p><math>N_{\text{факт},m}^j = \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}</math>, если <math>\sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}} &gt; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}}</math>,</p> <p>иначе</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	$N_{\text{факт},m}^j = \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \quad (29.2)$ <p>Если в одном из месяцев сезонного периода в отношении генерирующего оборудования электростанции было проведено тестирование для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности в соответствии с установленным <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.] порядком, по результатам которого подтверждены заявленные до начала месяца в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> 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 тестирования (либо фактической работой в течение 24 часов за месяц) величины ограничений для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца сезонного периода, следующего за месяцем, в котором проведено тестирование (для прошедших месяцев сезонного периода, включая месяц, в котором проведено тестирование, «базовые» ограничения изменяются только со следующего года).</p> <p>При этом если в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], тестированию подлежал не полный состав оборудования электростанции, в качестве значения <math>N_{\text{огр\_баз},m}^s</math> по электростанции <math>s</math> принимается суммарная величина ограничений, подтвержденная результатами тестирования по ГТП, генерирующее оборудование которых участвовало в проведении тестирования, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в тестировании.</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>При этом календарный год состоит из следующих сезонных периодов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– зимнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны – месяцы с января по март и с ноября по декабрь, для второй ценовой зоны – месяцы с января по апрель и с октября по декабрь;</li> <li>– межсезонного, включающего в себя: для первой ценовой зоны – апрель, октябрь, для второй ценовой зоны – май, сентябрь;</li> <li>– летнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны – с мая по сентябрь, для второй ценовой зоны – с июня по август.</li> </ul> <p>Изменение величины «базовых» ограничений осуществляется СО только на основании заявления, оформленного по форме Приложения №3 к <i>Порядку оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>) и в сроки, указанные в п.3.2 Приложения 2 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>.</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_{огр,м}^j</math> (СО) в порядке, установленном в пдп. «1» п.5.2.2 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, при этом в качестве значения <math>N_{огр\_баз,м}^s</math> принимаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае увеличения установленной мощности: <ul style="list-style-type: none"> <li>– значения ограничений, заявленные до начала месяца и подтвержденные в установленном настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> порядке. При этом в качестве подтверждения по заявлению участника оптового рынка учитываются результаты последнего тестирования, проведенного в предшествующие месяцу <math>m</math> месяцы</li> </ul> </li> </ul>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>соответствующего сезонного периода, в которых было учтено соответствующее увеличение установленной мощности электростанции. Для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года.</p> <p>Указанное заявление подлежит рассмотрению при условии, что с момента завершения тестирования (этапа комплексных испытаний) до направления заявления прошло не более 60 календарных дней. При этом значение ограничений определяется равным:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ для неблочных ГЕМ, а также блочных ГЕМ, при наличии зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ – максимальному значению из 0 (нуля) и разницы между величиной установленной мощности генерирующего оборудования электростанции (неблочной части, блочного оборудования, на которое распространяются общегрупповые ограничения) <math>s</math>, участвовавшего в испытаниях (с учетом установленной мощности вводимого, прошедшего замену (модернизацию, реконструкцию) генерирующего оборудования) и минимальным часовым значением мощности из зафиксированных в период этапа последних комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью полным составом генерирующего оборудования электростанции (неблочной части, блочного оборудования, на которое распространяются общегрупповые ограничения) <math>s</math> для целей определения предельного объема поставки мощности;</li> <li>➤ для блочных ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ – максимальному значению</li> </ul>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>из 0 (нуля) и разницы между величиной установленной мощности вводимого, прошедшего замену (модернизацию, реконструкцию) генерирующего оборудования и минимальным часовым значением мощности из зафиксированных в период этапа последних комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью.</p> <p>При этом если в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], тестированию (испытаниям) подлежал не полный состав оборудования электростанции, в последующих месяцах сезонного периода в качестве базовых ограничений <math>N_{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 тестировании (испытаниях), зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;</p> <p>– если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не было проведено тестирование для целей подтверждения ранее зарегистрированных значений ограничений, а также в случае заявления ограничений до начала месяца и их не подтверждения в установленном настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> порядке – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции <math>s</math> в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные</p> <p>➤ для блочных ГЕМ – на величину ограничений, зарегистрированных по результатам проведенных комплексных испытаний в отношении вводимого генерирующего оборудования либо при изменении его установленной мощности, произошедшем в том числе вследствие замены (модернизации, реконструкции)</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>генерирующего оборудования, и составляющих положительную разницу между значением установленной мощности генерирующего оборудования и значением максимальной располагаемой мощности генерирующего оборудования, определенной по результатам комплексных испытаний (комплексного опробования);</p> <p>➤ для неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого генерирующего оборудования и (или) на величину прироста установленной мощности генерирующего оборудования, произошедшего в том числе вследствие замены (модернизации, реконструкции) генерирующего оборудования.</p> <p>Изменение величины базовых ограничений осуществляется СО только на основании заявления участника оптового рынка, поданного в соответствии с Приложением №3 к <i>Порядку оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>) и в сроки, указанные в п.3.2 Приложения 2 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае снижения установленной мощности электростанции – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции <math>s</math> в соответствующем месяце предшествующего года, уменьшенные на величину ограничений, приходящихся на выводимое из эксплуатации генерирующее оборудование (величину снижения установленной мощности перемаркируемого оборудования).</li> </ul> <p>2. В отношении <math>j</math>-й ГТП электростанции <math>s</math>, использующей отходы промышленного производства, СО регистрирует среднемесячную величину ограничений установленной мощности <math>N_{огрм}^j(CO)</math>, рассчитанную по окончании месяца <math>m</math> как разница между минимумом из предельного объема поставки и установленной мощности и мощностью, соответствующей почасовому значению выработки, рассчитанному как среднее</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>значение 8 (восьми) максимальных почасовых значений выработки электроэнергии в каждом сутках данного месяца.</p> $N_{огр,m}^j(CO) = \min \{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} - \sum_{k \in m} \sum_{h \in h_{max}} \frac{N_{факт,h}^j}{h_{max} \cdot k}, \quad \text{где}$ $(32)$ <p><math>k</math> — количество суток в месяце <math>m</math>;  <math>h_{max}</math> — период, соответствующий 8 часам в сутках <math>k</math>, в течение которых зарегистрированы максимальные почасовые значения выработки электроэнергии по ГТП <math>j</math>.</p> <p>3. Для ГЭС (ГАЭС) (за исключением ГЭС (ГАЭС), работающих по водотоку) в отношении каждой ГТП <math>j</math> и электростанции <math>s</math> в целом СО регистрирует среднемесячные величины ограничений установленной мощности <math>N_{огр,m}^j(CO)</math> и <math>N_{огр,m}^s(CO)</math>, рассчитанные в следующем порядке:</p> $N_{огр,m}^j(CO) = \frac{\max \{0; \sum_{k \in m} (\min \{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} - N_{max,k}^{j,ГЭС,пер})\}}{K} \quad (33)$ $N_{огр,m}^s(CO) = \sum_j N_{огр,m}^j(CO) \quad (34)$ <p>где <math>K</math> — количество суток в соответствующем расчетном месяце <math>m</math>;  <math>N_{max,k}^{j,ГЭС,пер}</math> — регулировочная мощность ГЭС (ГАЭС) в отношении суток <math>k</math> месяца <math>m</math>, определяемая в соответствии с Методикой определения максимальной мощности ГЭС (Приложение № 3 к настоящему Порядку установления соответствия).</p> <p>4. Для ГЭС (ГАЭС), работающих по водотоку, в том числе малых водоточных ГЭС, в отношении каждой ГТП <math>j</math> и электростанции <math>s</math> в целом СО регистрирует среднемесячные величины ограничений установленной мощности <math>N_{огр,m}^j(CO)</math> и <math>N_{огр,m}^s(CO)</math>, рассчитанные в следующем порядке:</p>	<p>3. В отношении ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math>, использующей отходы промышленного производства, СО регистрирует среднемесячную величину ограничений установленной мощности <math>N_{огр,m}^j(CO)</math>, рассчитанную по окончании месяца <math>m</math> следующим образом:</p> $N_{огр,m}^j(CO) = \min \{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} - \sum_{k \in m} \sum_{h \in h_{max}} \frac{N_{факт,h}^j}{h_{max} \cdot k}, \quad (32)$ <p>где <math>k</math> – количество суток в месяце <math>m</math>;  <math>h_{max}</math> – период, соответствующий 8 часам в сутках <math>k</math> месяца <math>m</math>, в течение которых зарегистрированы максимальные почасовые значения фактического производства электроэнергии по ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> участника ОРЭМ по данным СОТИАССО, определяемого в соответствии с Порядком установления соответствия. Учету подлежат часовые значения, в отношении которых в соответствии с Порядком установления соответствия не был сформирован признак недоверности данных СОТИАССО.</p> <p>4. Для ГЭС (ГАЭС) (за исключением ГЭС (ГАЭС), работающих по водотоку) в отношении каждой ГТП <math>j</math> и электростанции <math>s</math> в целом СО регистрирует среднемесячные величины ограничений</p>



$$N_{\text{орг},m}^j(\text{CO}) = \frac{\max\{0; \sum_{k \in m} (\min\{N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j\} - \min\{N_{\text{расч},k}^{j,\text{ГЭС}}; N_k^{j,\text{ГЭС,сет}}\} - \Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}})\}}{K} \quad (34.1)$$

$N_{\text{орг},m}^s(\text{CO}) = \sum_{j \in S} N_{\text{орг},m}^j(\text{CO})$ ,  
 где  $N_{\text{расч},k}^{j,\text{ГЭС}}$  – максимальная расчетная мощность ГТП ГЭС (ГАЭС) j;

$\Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}}$  – среднесуточная величина соответствующего ремонтного снижения мощности в отношении суток k, определяемая для ГЭС (ГАЭС), работающих по водотоку, за исключением малых водоточных ГЭС, определяемая по формуле:

$$\Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}} = \frac{\sum_{h \in k} \Delta_{1,h}^j}{24} \quad (34.2),$$

где  $\Delta_{1,h}^j$  – величина согласованного планового ремонтного снижения мощности, определяемая в соответствии с п.5.3.1 настоящего *Порядка установления соответствия*.

установленной мощности  $N_{\text{орг},m}^j(\text{CO})$  и  $N_{\text{орг},m}^s(\text{CO})$ , рассчитанные в следующем порядке:

$$N_{\text{орг},m}^j(\text{CO}) = \frac{\max\{0; \sum_{k \in m} (\min\{N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j\} - N_{\text{max},k}^{j,\text{ГЭС,пер}})\}}{K} \quad (33)$$

$$N_{\text{орг},m}^s(\text{CO}) = \sum_j N_{\text{орг},m}^j(\text{CO}) \quad (34)$$

где K — количество суток в соответствующем расчетном месяце m;

$N_{\text{max},k}^{j,\text{ГЭС,пер}}$  — регулировочная мощность ГЭС (ГАЭС) в отношении суток k месяца m, определяемая в соответствии с Методикой определения максимальной мощности ГЭС (Приложение № 3 к настоящему *Порядку установления соответствия*).

5. Для ГЭС (ГАЭС), работающих по водотоку, в том числе малых водоточных ГЭС, в отношении каждой ГТП j и электростанции s в целом CO регистрирует среднемесячные величины ограничений установленной мощности  $N_{\text{орг},m}^j(\text{CO})$  и  $N_{\text{орг},m}^s(\text{CO})$ , рассчитанные в следующем порядке:

$$N_{\text{орг},m}^j(\text{CO}) = \frac{\max\{0; \sum_{k \in m} (\min\{N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j\} - \min\{N_{\text{расч},k}^{j,\text{ГЭС}}; N_k^{j,\text{ГЭС,сет}}\} - \Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}})\}}{K} \quad (34.1)$$

$N_{\text{орг},m}^s(\text{CO}) = \sum_{j \in S} N_{\text{орг},m}^j(\text{CO})$ ,  
 где  $N_{\text{расч},k}^{j,\text{ГЭС}}$  – максимальная расчетная мощность ГТП ГЭС (ГАЭС) j;

$\Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}}$  – среднесуточная величина соответствующего ремонтного снижения мощности в отношении суток k, определяемая для ГЭС (ГАЭС), работающих по водотоку, за исключением малых водоточных ГЭС, определяемая по формуле:

$$\Delta_{1,k}^{j,\text{ГЭС}} = \frac{\sum_{h \in k} \Delta_{1,h}^j}{24} \quad (34.2),$$

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>где <math>\Delta_{1,h}^j</math> – величина согласованного планового ремонтного снижения мощности, определяемая в соответствии с п.5.3.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</p>
5.2.3	Добавить пункт с изменением нумерации	<p><b>Определение базовых ограничений установленной мощности</b></p> <p>СО не позднее 10 (десяти) рабочих дней после окончания расчетного месяца <math>t</math> года у актуализирует значения базовых ограничений установленной мощности на период с месяца <math>t+1</math> до декабря года <math>u+1</math> в следующем порядке:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Базовые ограничения в отношении ЕГО <math>g</math> в отношении месяца <math>t+12</math> принимаются равными величине ограничений установленной мощности соответствующей ЕГО, зарегистрированной СО в расчетном месяце <math>t</math> года у.</li> <li>2. При учете в месяце <math>t+1</math> в <i>Реестре фактических параметров генерирующего оборудования</i>, формируемом в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9]: <ul style="list-style-type: none"> <li>– ввода в эксплуатацию вновь вводимого генерирующего оборудования либо изменения (увеличения или снижения) установленной мощности генерирующего оборудования (ЕГО <math>g</math>) – величина базовых ограничений установленной мощности ЕГО <math>g</math> в период с месяца <math>t+1</math> до декабря года <math>u+1</math> включительно принимается равной положительной разности установленной мощности и максимальной располагаемой мощности данной ЕГО <math>g</math>, зарегистрированных в <i>Реестре фактических параметров генерирующего оборудования</i>;</li> <li>– вывода из эксплуатации ЕГО <math>g</math> – величина базовых ограничений установленной мощности ЕГО <math>g</math> в период с месяца <math>t+1</math> до декабря года <math>u+1</math> включительно принимается равной нулю.</li> </ul> </li> <li>3. При заявлении участником оптового рынка о необходимости корректировки базовых ограничений</li> </ol>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>установленной мощности в отношении ЕГО <math>g</math> электростанции <math>s</math> в месяцах <math>k</math> при одновременном выполнении следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>а. участником оптового рынка в порядке, определенном СО, в составе заявки, поданной на сайт КОМ на месяц <math>t</math> в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7.], заявлено о необходимости корректировки базовых ограничений установленной мощности в месяцах <math>k</math>;</li> <li>б. месяцы <math>k</math> и расчетный месяц <math>t</math> года <math>y</math> относятся к одному и тому же сезонному периоду, при этом месяцы <math>k</math> приходятся на период с месяца <math>t+1</math> до декабря года <math>y+1</math> включительно;</li> <li>в. для случаев снижения величины базовых ограничений в месяце <math>k</math> – в месяце <math>t</math> фактически по данным СОТИАССО одним из способов, указанных в п.5.2.2 настоящего Порядка установления соответствия, подтверждена заявленная к учету величина ограничений установленной мощности;</li> </ul> <p>СО регистрируются базовые ограничения установленной мощности в отношении ЕГО <math>g</math> в указанных в заявлении месяцев <math>k</math>, относящихся к сезонному периоду месяца <math>t</math>, равными величине ограничений установленной мощности, зарегистрированной СО в расчетном месяце <math>t</math> года <math>y</math>.</p> <p>4. Величина базовых ограничений установленной мощности по ГТП <math>j</math> и электростанции <math>s</math> в целом в месяце <math>t+1</math> и далее определяется на основании данных о величине ограничений установленной мощности по ЕГО <math>g</math> электростанции <math>s</math> (<math>N_{\text{орг\_баз},m,y}^g</math>) следующим образом:</p> $N_{\text{орг\_баз},m,y}^s = \sum_{g \in s} N_{\text{орг\_баз},m,y}^g \quad (35);$

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		$N_{\text{огр\_баз,м,у}}^j = \sum_{g \in j} N_{\text{огр\_баз,м,у}}^g \quad (35.1).$ <p>Для целей настоящего Порядка установления соответствия в календарном году выделяются следующие сезонные периоды:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– зимний – включает в себя для первой ценовой зоны месяцы с января по март и с ноября по декабрь, для второй ценовой зоны месяцы с января по апрель и с октября по декабрь;</li> <li>– межсезонный – включает в себя для первой ценовой зоны месяцы апрель, октябрь, для второй ценовой зоны месяцы май, сентябрь;</li> <li>– летний – включает в себя для первой ценовой зоны месяцы с мая по сентябрь, для второй ценовой зоны месяцы с июня по август.</li> </ul>
5.2.4	<p>По окончании расчетного месяца <math>m</math> СО в отношении ГТП генерации <math>j</math>, расположенных в ценовых зонах оптового рынка определяет значения снижений мощности, связанных с наличием фактических ограничений установленной мощности, <math>\Delta^{j1}_{0,m}</math> и <math>\Delta^{j2}_{0,m}</math>:</p> <p>Если <math>N_{\text{PM},m}^j &lt; N_m^{\text{КОМ},j}</math>, то</p> $\Delta^{j2}_{0,m} = \max\{0; \min[N_m^{\text{КОМ},j}; N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{PM},m}^j\}, \quad \text{иначе}$ $\Delta^{j2}_{0,m} = 0 \quad (35)$ $\Delta^{j1}_{0,m} = \max\{0; \min\{N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j\} - N_{\text{PM},m}^j - \Delta^{j2}_{0,m}\}, \quad (36)$ <p>где</p> <p><math>N_{\text{ПО},m}^j</math> - предельный объем мощности ГТП <math>j</math> в месяце <math>m</math>, зарегистрированный в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.];</p> <p><math>N_m^{\text{КОМ},j}</math> — объем располагаемой мощности, заявленный участником оптового рынка по <math>j</math>-той ГТП в месяце <math>m</math> в</p>	<p>По окончании расчетного месяца <math>m</math> СО в отношении ГТП генерации <math>j</math>, расположенных в ценовых зонах оптового рынка определяет значения снижений мощности, связанных с наличием фактических ограничений установленной мощности, <math>\Delta^{j1}_{0,m}</math> и <math>\Delta^{j2}_{0,m}</math>:</p> <p>Если <math>N_{\text{PM},m}^j &lt; N_m^{\text{КОМ},j}</math>, то</p> $\Delta^{j2}_{0,m} = \max\{0; \min[N_m^{\text{КОМ},j}; N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{PM},m}^j\}, \quad \text{иначе}$ $\Delta^{j2}_{0,m} = 0 \quad (36)$ $\Delta^{j1}_{0,m} = \max\{0; \min\{N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j\} - N_{\text{PM},m}^j - \Delta^{j2}_{0,m}\}, \quad (36.1)$ <p>где</p> <p><math>N_{\text{ПО},m}^j</math> - предельный объем <b>поставки</b> мощности ГТП <math>j</math> в месяце <math>m</math>, зарегистрированный в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.];</p> <p><math>N_m^{\text{КОМ},j}</math> — объем располагаемой мощности, заявленный участником оптового рынка по <math>j</math>-той ГТП в месяце <math>m</math> в конкурентный отбор мощности в соответствии с Регламентом</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>конкурентный отбор мощности в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности [8.10.].</p> <p><math>N_{PM,m}^j</math> — объем располагаемой мощности, определенной СО по итогам месяца:</p> <p>по ГТП ГЭС или электростанций, использующих отходы промышленного производства <math>N_{PM,m}^j = \min\{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} - N_{огр,m}^j(CO)</math>;</p> <p>по ГТП прочих электростанций: <math>N_{PM,m}^j = N_{уст}^j - N_{огр,m}^j(CO)</math>.</p> <p>В отношении ГТП генерации <math>j</math>, расположенных в неценовых зонах оптового рынка значения снижений мощности, связанных с наличием фактических ограничений установленной мощности, не определяются и принимаются равными 0. <math>\Delta_{0,m}^{j1}=0</math> и <math>\Delta_{0,m}^{j2}=0</math>.</p>	<p>проведения конкурентных отборов мощности [8.10.]. В случае изменения структуры или состава ГТП относительно учтенных при проведении конкурентного отбора мощности, объем располагаемой мощности, заявленный участником ОРЭМ по <math>j</math>-той ГТП в месяце <math>m</math> определяется СО путем суммирования содержащихся в ценовой заявке в месяце <math>m</math> значений располагаемой мощности ЕГО, входящих в состав ГТП <math>j</math> (при отсутствии заявленного значения – величина располагаемой мощности соответствующей ЕГО принимается равной нулю).</p> <p><math>N_{PM,m}^j</math> — объем располагаемой мощности, определенной СО по итогам месяца:</p> <p>по ГТП ГЭС или электростанций, использующих отходы промышленного производства <math>N_{PM,m}^j = \min\{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} - N_{огр,m}^j(CO)</math>;</p> <p>по ГТП прочих электростанций: <math>N_{PM,m}^j = N_{уст}^j - N_{огр,m}^j(CO)</math>.</p> <p>В отношении ГТП генерации <math>j</math>, расположенных в неценовых зонах оптового рынка значения снижений мощности, связанных с наличием фактических ограничений установленной мощности, не определяются и принимаются равными 0. <math>\Delta_{0,m}^{j1}=0</math> и <math>\Delta_{0,m}^{j2}=0</math>.</p>