

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в соответствии с утвержденными НС НП «Совет рынка» от 17.10.2011 изменениями Регламента определения фактически поставленной на оптовый рынок мощности (приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), связанными с подтверждением фактических ограничений при увеличении установленной мощности

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.2	<p>Для целей определения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, по окончании расчетного месяца СО в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i> в отношении каждой ГТП генерации и электростанции осуществляет регистрацию фактических ограничений с учетом ранее зарегистрированных СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года базовых ограничений.</p>	<p>Для целей определения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, по окончании расчетного месяца СО в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i> в отношении каждой ГТП генерации и электростанции осуществляет регистрацию фактических ограничений с учетом ранее зарегистрированных СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года базовых ограничений.</p> <p>В случае проведения сезонных испытаний оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, в случаях и порядке, установленных <i>Порядком установления соответствия</i> для учета ограничений, зарегистрированных по результатам сезонного тестирования, в последующих месяцах сезонного периода участник оптового рынка до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, направляет в СО заявление о необходимости корректировки базовых ограничений в пределах величины, подтвержденной такими испытаниями.</p> <p>Ограничения установленной мощности на ноябрь 2011 года могут быть скорректированы участниками оптового рынка в срок до 10.11.2011</p>

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части расчета объемов ремонтного снижения мощности.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.3.1	<p>До 01 декабря года, предшествующего отчетному, СО, на основании предварительно заявляемых Участниками оптового рынка данных, согласовывает объемы ремонтного снижения мощности, обусловленные проведением плановых ремонтных работ на оборудовании (плановых ремонтов) по каждому месяцу периода ремонтов, соответствующих утвержденному СО годовому графику ремонтов. Ремонтное снижение мощности определяется как располагаемая мощность выводимого в плановый ремонт оборудования с учетом перераспределения общегрупповых и общестанционных ограничений.</p>	<p>До 01 декабря года, предшествующего отчетному, СО, на основании предварительно заявляемых Участниками оптового рынка данных, согласовывает объемы ремонтного снижения мощности, обусловленные проведением плановых ремонтных работ на оборудовании (плановых ремонтов) по каждому месяцу периода ремонтов, соответствующих утвержденному СО годовому графику ремонтов. Расчет объемов ремонтного снижения мощности выполняется с учетом Методических рекомендаций по расчету ремонтных снижений электростанций (Приложение 8).</p>
Приложение 8		Добавить Приложение 8

Изменения, вносимые в Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка в части технических правок.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>Список сокращений и обозначений</p>		<p>Добавить:</p> <p>АЭС – атомная электростанция</p> <p>БЛ – энергоблок паросиловой, энергоблок атомный</p> <p>Г – генератор</p> <p>ГПП – секция главных паропроводов</p> <p>ГР – градирня</p> <p>ГРП – газораспределительный пункт</p> <p>ДКС – дожимная компрессорная станция</p> <p>НТД – нормативно-техническая документация электростанции</p> <p>ПК – паровой котел (корпус парового котла)</p> <p>СТВ – система технического водоснабжения</p> <p>ТР – блочный трансформатор (трансформаторная группа)</p> <p>ЦВ – циркуляционный водовод</p> <p>ЦНС – циркуляционные насосные станции (циркуляционные насосы).</p>

		<p>Типы турбоагрегатов:</p> <p>турбоагрегат с конденсатором – тип «К»</p> <p>турбоагрегат с конденсатором и регулируемым теплофикационным отбором пара – тип «Т»</p> <p>турбоагрегат с конденсатором и регулируемым производственным отбором пара – тип «П»</p> <p>турбоагрегат с конденсатором и регулируемыми теплофикационным и производственным отборами пара – тип «ПТ»</p> <p>турбоагрегат без конденсатора (с противодавлением) – тип «Р»</p> <p>турбоагрегат без конденсатора с регулируемым производственным отбором пара – тип «ПР»</p> <p>турбоагрегат без конденсатора с регулируемым теплофикационным отбором пара – тип «ТР»</p> <p>турбоагрегат без конденсатора с регулируемыми производственным и теплофикационным отборами пара – тип «ПТР»</p>
<p>Список регламентирующих документов</p>	<p>1. Постановление Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 г. № 643 «Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».</p>	<p>1. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Правила оптового рынка электрической энергии и мощности».</p>
<p>Приложение 1</p>		<p>Добавить:</p> <p>Группа генерирующих агрегатов – Совокупность генерирующих агрегатов, объединенных общими технологическими факторами, которые могут привести к возникновению ограничений установленной мощности</p>

(снижению располагаемой мощности).

Мощность рабочая – Часть максимально доступной мощности объектов по производству электрической и тепловой энергии, за исключением мощности объектов электроэнергетики, выведенных в установленном порядке в ремонт и из эксплуатации.

Ограничение мощности общегрупповое – Значение вынужденного недоиспользования установленной мощности группы генерирующих агрегатов, обусловленное влиянием факторов, распространяющих свое действие одновременно на все входящие в данную группу генерирующие агрегаты.

Ограничение мощности собственное – Значение вынужденного недоиспользования установленной мощности электроустановки, обусловленное влиянием факторов, распространяющих свое действие только на данный генерирующий агрегат.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в соответствии с утвержденными НС НП «Совет рынка» от 17.10.2011 изменениями Регламента определения фактически поставленной на оптовый рынок мощности (приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), связанными с подтверждением фактических ограничений при увеличении установленной мощности

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2	<p>1.2. В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанции, использующей отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует изменение величины ограничений <math>N_{\text{огр},m}^j(CO)</math> по результатам тестирования соответствующего оборудования, проводимого в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> (Приложение № 19.2 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>), <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>. При непроведении тестирования в месяце <math>t</math> СО регистрирует величины ограничений <math>N_{\text{огр},m}^j(CO)</math> в порядке, установленном в подпункте «а» п. 3.4.2.2 настоящего Регламента, при этом в качестве значения <math>N_{\text{огр\_баз},m}^s</math> принимаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– в случае увеличения установленной мощности электростанции – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции <math>s</math> в соответствующем месяце предшествующего года (для 2011 года – согласованных до начала года), увеличенные:</li> </ul>	<p>1.2. В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанции, использующей отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует изменение величины ограничений <math>N_{\text{огр},m}^j(CO)</math> по результатам тестирования соответствующего оборудования, проводимого в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> (Приложение № 19.2 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>), <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>. При непроведении тестирования в месяце <math>t</math> СО регистрирует величины ограничений <math>N_{\text{огр},m}^j(CO)</math> в порядке, установленном в подпункте «а» п. 3.4.2.2 настоящего Регламента, при этом в качестве значения <math>N_{\text{огр\_баз},m}^s</math> принимаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– в случае увеличения установленной мощности электростанции – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции <math>s</math> в соответствующем месяце предшествующего года (для 2011 года – согласованных до начала года), увеличенные:</li> </ul>

▪ для блочных ГЕМ и ГЭС, - на величину ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого) оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации;

▪ неблочных ГЕМ, у которых выполняются следующие условия:

○ базовая величина ограничений установленной мощности зарегистрированных СО до изменения установленной мощности равна нулю во всех месяцах сезонного периода:

1. зимнем, включающем в себя: для первой ценовой зоны – с января по март и с ноября по декабрь, для второй ценовой зоны – период с января по апрель и с октября по декабрь,
2. межсезонном, включающем в себя: для первой ценовой зоны – апрель, октябрь, для второй ценовой зоны – период май, сентябрь,
3. летнем, включающем в себя: для первой ценовой зоны – с мая по сентябрь, для второй ценовой зоны – период с июня по август;

○ в любой месяц периода были проведены испытания в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой

▪ для блочных ГЕМ и ГЭС, – на величину ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого) оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации;

▪ для неблочных ГЕМ:

➤ если в одном из месяцев сезонного периода в отношении вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования были проведены испытания в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), Техническими требованиями и Порядком установления соответствия, по результатам которых подтверждены заявленные до начала месяца ограничения, – на величину дополнительных ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования при проведении такого тестирования для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания (для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года);

➤ если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода в отношении вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования не были проведены испытания, – на величину установленной мощности

	<p>системе оптового рынка), Техническими требованиями и Порядком установления соответствия, по результатам которых подтверждено отсутствие ограничений,</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на величину ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого) оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации для всех месяцев сезонного периода, в котором одновременно выполняются условия, представленные выше, начиная с месяца, в котором проведены испытания (для прошедших месяцев периода ограничения снимаются только со следующего года);</li> <li>▪ для остальных неблочных ГЕМ – на величину установленной мощности вводимого (прироста установленной мощности модернизируемого) оборудования;</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в случае снижения установленной мощности электростанции – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года (для 2011 года – согласованных до начала года), уменьшенные на величину согласованных СО ограничений, приходящихся на величину выводимого из эксплуатации генерирующего оборудования.</li> </ul>	<p>вводимого оборудования (прироста установленной мощности модернизируемого оборудования).</p> <p>При этом календарный год состоит из следующих сезонных периодов:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. зимнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны – январь по март и с ноября по декабрь, для второй ценовой зоны – январь по апрель и с октября по декабрь,</li> <li>2. межсезонного, включающего в себя: для первой ценовой зоны – апрель, октябрь, для второй ценовой зоны – май, сентябрь,</li> <li>3. летнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны – с мая по сентябрь, для второй ценовой зоны – с июня по август.</li> </ol> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в случае снижения установленной мощности электростанции – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года (для 2011 года – согласованных до начала года), уменьшенные на величину согласованных СО ограничений, приходящихся на величину выводимого из эксплуатации генерирующего оборудования.</li> </ul>
--	---	---



Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в соответствии с утвержденными НС НП «Совет рынка» от 28.10.2011 изменениями Регламента определения фактически поставленной на оптовый рынок мощности (приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), связанными с подтверждением фактических ограничений при увеличении установленной мощности

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
2.1.	<p>На основе информации, представленной участниками оптового рынка в соответствии с пунктом 2.1 <i>Технических требований</i>, а в случае непредставления (неполного представления) указанной информации на основании имеющихся в распоряжении СО данных регистрируется по каждой единице генерирующего оборудования участника оптового рынка тип участия генерирующего оборудования в ОПРЧ:</p> <p>1. «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ». Указанный тип регистрируется в отношении генерирующего оборудования по умолчанию;</p>	<p>На основе информации, представленной участниками оптового рынка в соответствии с пунктом 2.1 <i>Технических требований</i>, а в случае непредставления (неполного представления) указанной информации на основании имеющихся в распоряжении СО данных регистрируется по каждой единице генерирующего оборудования участника оптового рынка тип участия генерирующего оборудования в ОПРЧ:</p> <p>1. «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ». Указанный тип регистрируется в отношении генерирующего оборудования по умолчанию. Для вновь вводимого (модернизируемого) оборудования тип участия «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ» может быть зарегистрирован только по результатам испытаний, проведенных участником ОРЭ в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>;</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с вступлением в силу с 21.10.2011 Постановления Правительства РФ от 06.10.2011 №813 «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности»

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2 п/п 2	<p>В отношении j-й ГТП электростанции s, использующей отходы промышленного производства, СО регистрирует среднемесячную величину ограничений установленной мощности <math>N_{ор,m}^j(CO)</math>, рассчитанную по окончании месяца m как разница между предельным объемом поставки и мощностью, соответствующей почасовому значению выработки, рассчитанному как среднее значение 8 (восьми) максимальных почасовых значений выработки электроэнергии в каждом сутках данного месяца.</p> $N_{ор,m}^j(CO) = N_{ПО,m}^j - \sum_{k \in m} \sum_{h \in h_{max}} \frac{N_{факт,h}^j}{h_{max} \cdot k}, \text{ где} \quad (32)$ <p><math>k</math> — количество суток в месяце m;  <math>h_{max}</math> — период, соответствующий 8 часам в сутках k, в течение которых зарегистрированы максимальные почасовые значения выработки электроэнергии по ГТП j.</p>	<p>В отношении j-й ГТП электростанции s, использующей отходы промышленного производства, СО регистрирует среднемесячную величину ограничений установленной мощности <math>N_{ор,m}^j(CO)</math>, рассчитанную по окончании месяца m как разница между <b>минимумом из предельного объема поставки и установленной мощности</b> и мощностью, соответствующей почасовому значению выработки, рассчитанному как среднее значение 8 (восьми) максимальных почасовых значений выработки электроэнергии в каждом сутках данного месяца.</p> $N_{ор,m}^j(CO) = \min \{ N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j \} - \sum_{k \in m} \sum_{h \in h_{max}} \frac{N_{факт,h}^j}{h_{max} \cdot k}, \text{ где} \quad (32)$ <p><math>k</math> — количество суток в месяце m;  <math>h_{max}</math> — период, соответствующий 8 часам в сутках k, в течение которых зарегистрированы максимальные почасовые значения выработки электроэнергии по ГТП j.</p>
5.2.2	Для ГЭС в отношении каждой ГТП j и электростанции s в	Для ГЭС в отношении каждой ГТП j и электростанции s в

<p>п/п 3</p>	<p>целом СО регистрирует среднемесячные величины ограничений установленной мощности <math>N_{\text{орг},m}^j(CO)</math> и <math>N_{\text{орг},m}^s(CO)</math>, рассчитанные в следующем порядке:</p> $N_{\text{орг},m}^j(CO) = \frac{\max\{0; \sum_k (N_{\text{ПО},m}^j - N_{\text{max},k}^{j\text{ГЭС,per}})\}}{k} \quad (33)$ $N_{\text{орг},m}^s(CO) = \sum_j N_{\text{орг},m}^j(CO) \quad (34)$ <p>где <math>k</math> — количество суток в соответствующем расчетном месяце <math>m</math>;</p> <p><math>N_{\text{max},k}^{j\text{ГЭС,per}}</math> — регулировочная мощность ГЭС, в соответствии с Методикой определения максимальной мощности ГЭС (Приложение № 3 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>).</p>	<p>целом СО регистрирует среднемесячные величины ограничений установленной мощности <math>N_{\text{орг},m}^j(CO)</math> и <math>N_{\text{орг},m}^s(CO)</math>, рассчитанные в следующем порядке:</p> $N_{\text{орг},m}^j(CO) = \frac{\max\{0; \sum_k (\min\{N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j\} - N_{\text{max},k}^{j\text{ГЭС,per}})\}}{k} \quad (33)$ $N_{\text{орг},m}^s(CO) = \sum_j N_{\text{орг},m}^j(CO) \quad (34)$ <p>где <math>k</math> — количество суток в соответствующем расчетном месяце <math>m</math>;</p> <p><math>N_{\text{max},k}^{j\text{ГЭС,per}}</math> — регулировочная мощность ГЭС, в соответствии с Методикой определения максимальной мощности ГЭС (Приложение № 3 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>).</p>
<p>5.2.3</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_{0,m}^{j1}</math> и <math>\Delta_{0,m}^{j2}</math>:</p> <p>Если <math>N_{\text{PM},m}^j &lt; N_m^{\text{KOM},j}</math>, то</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_{0,m}^{j1}</math> и <math>\Delta_{0,m}^{j2}</math>:</p> <p>Если <math>N_{\text{PM},m}^j &lt; N_m^{\text{KOM},j}</math>, то</p>

$$\Delta_{0,m}^{j2} = \max \{0; (\min(N_m^{\text{KOM},j}, N_{\text{ПО},m}^j) - N_{\text{PM},m}^j)\},$$

иначе  $\Delta_{0,m}^{j2} = 0$  (35)

$$\Delta_{0,m}^{j1} = \max \{0; N_{\text{ПО},m}^j - N_{\text{PM},m}^j - \Delta_{0,m}^{j2}\}, \quad (36)$$

где

$N_{\text{ПО},m}^j$  - предельный объем мощности ГТП j в месяце m, зарегистрированный в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.];

$N_m^{\text{KOM},j}$  — объем располагаемой мощности, заявленный участником оптового рынка по j-той ГТП в месяце m в конкурентный отбор мощности в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

$N_{\text{PM},m}^j$  — объем располагаемой мощности, определенной СО по итогам месяца:

по ГТП ГЭС или электростанций, использующих отходы промышленного производства

$$N_{\text{PM},m}^j = N_{\text{ПО},m}^j - N_{\text{озр},m}^j(\text{CO});$$

$$\Delta_{0,m}^{j2} = \max \{0; \min[N_m^{\text{KOM},j}, N_{\text{ПО},m}^j, N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{PM},m}^j\},$$

иначе  $\Delta_{0,m}^{j2} = 0$  (35)

$$\Delta_{0,m}^{j1} = \max \{0; \min\{N_{\text{ПО},m}^j, N_{\text{уст},m}^j\} - N_{\text{PM},m}^j - \Delta_{0,m}^{j2}\}, \quad (36)$$

где

$N_{\text{ПО},m}^j$  - предельный объем мощности ГТП j в месяце m, зарегистрированный в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.];

$N_m^{\text{KOM},j}$  — объем располагаемой мощности, заявленный участником оптового рынка по j-той ГТП в месяце m в конкурентный отбор мощности в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

$N_{\text{PM},m}^j$  — объем располагаемой мощности, определенной СО по итогам месяца:

по ГТП ГЭС или электростанций, использующих отходы промышленного производства

$$N_{\text{PM},m}^j = \min\{N_{\text{ПО},m}^j, N_{\text{уст},m}^j\} - N_{\text{озр},m}^j(\text{CO});$$

	по ГТП прочих электростанций: $N_{PM,m}^j = N_{уст}^j - N_{озр,m}^j (CO)$ .	по ГТП прочих электростанций: $N_{PM,m}^j = N_{уст}^j - N_{озр,m}^j (CO)$ .
8.2	<p>Для каждого участника ОРЭ в отношении каждой j-й ГТП СО на основании показателей фактического предоставления диапазона регулирования реактивной мощности и снижения диапазона регулирования реактивной мощности рассчитывает объем недопоставки мощности, определяемый предоставлением диапазона регулирования реактивной мощности:</p> $\Delta N_{Q_m}^{ном,j} = N_{ПО,m}^j \cdot k_p (2 - R_{дан,m}^j - R_{Q,m}^j), \quad (74)$ <p>где <math>k_p</math> — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.</p>	<p>Для каждого участника ОРЭ в отношении каждой j-й ГТП СО на основании показателей фактического предоставления диапазона регулирования реактивной мощности и снижения диапазона регулирования реактивной мощности рассчитывает объем недопоставки мощности, определяемый предоставлением диапазона регулирования реактивной мощности:</p> $\Delta N_{Q_m}^{ном,j} = \min\{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} \cdot k_p (2 - R_{дан,m}^j - R_{Q,m}^j), \quad (74)$ <p>где <math>k_p</math> — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.</p>
8.3	<p>Объем недопоставки мощности, определяемый участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце <math>\Delta N_{BP_m}^{ном,j}</math>, равна:</p> $\Delta N_{BP_m}^{ном,j} = N_{ПО,m}^j \cdot k_{BP} \cdot (1 - R_{BP,m}^j), \quad (75)$ <p>где <math>k_{BP}</math> — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.</p> <p>Объемы недопоставки мощности, определяемый</p>	<p>Объем недопоставки мощности, определяемый участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце <math>\Delta N_{BP_m}^{ном,j}</math>, равна:</p> $\Delta N_{BP_m}^{ном,j} = \min\{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} \cdot k_{BP} \cdot (1 - R_{BP,m}^j), \quad (75)$ <p>где <math>k_{BP}</math> — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.</p> <p>Объемы недопоставки мощности, определяемый</p>

	<p>участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце <math>\Delta N_{ABP_m}^{пост,j}</math>, равна:</p> $\Delta N_{ABP_m}^{пост,j} = N_{ПО,m}^j \cdot k_{ABP} \cdot (1 - R_{ABP,m}^j), \quad (76)$ <p>где <math>k_{ABP}</math> — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.</p>	<p>участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце <math>\Delta N_{ABP_m}^{пост,j}</math>, равна:</p> $\Delta N_{ABP_m}^{пост,j} = \min\{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} \cdot k_{ABP} \cdot (1 - R_{ABP,m}^j), \quad (76)$ <p>где <math>k_{ABP}</math> — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.</p>
<p>8.6.1</p>	<p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ:</p> $N_{факт,m}^{пост,j} = \max \left( 0; \min \left[ N_m^{КОМ,j}; \max \left\{ \begin{array}{l} 0; \\ N_{ПО,m}^j - \Delta N_{ОПРЧ,m}^{пост,j} - \\ \Delta N_{Q,m}^{пост,j} - \Delta N_{BP,m}^{пост,j} - \\ \Delta N_{ABP,m}^{пост,j} - \Delta N_{СП,m}^{пост,j} - \Delta N_{тн,m}^{пост,j} \end{array} \right\} - N_{сн,m}^j \right] \right); \quad (83)$ <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ и относящихся к ГЭС при расчете за декабрь месяц каждого календарного года:</p>	<p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ:</p> $N_{факт,m}^{пост,j} = \max \left( 0; \min \left[ N_m^{КОМ,j}; \max \left\{ \begin{array}{l} 0; \\ \min[N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j - N_{уст,m}^{н,j}] - N_{нед,m}^j \end{array} \right\} - N_{сн,m}^j \right] \right); \quad (83)$ <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ и относящихся к ГЭС при расчете за декабрь месяц каждого календарного года:</p> $N_{факт,дек}^{пост,j} = \max \left( 0; \min \left[ N_{дек}^{уст,КОМ,j}; \max \left\{ \begin{array}{l} 0; \\ \min[N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j] - N_{нед,m}^j \end{array} \right\} - N_{сн,дек}^j \right] \right); \quad (84)$ <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих</p>

$$N_{\text{факт,дек}}^{\text{пост,}j} = \max \left( 0; \min \left[ N_{\text{дек}}^{\text{уст,КОМ,}j}; \max \left\{ \begin{array}{l} 0; \\ N_{\text{ПО,дек}}^j - \Delta N_{\text{ОПРЧ,дек}}^{\text{пост,}j} - \\ \Delta N_{\text{Q,дек}}^{\text{пост,}j} - \Delta N_{\text{ВР,дек}}^{\text{пост,}j} - \\ \Delta N_{\text{АВР,дек}}^{\text{пост,}j} - \Delta N_{\text{СП,дек}}^{\text{пост,}j} - \Delta N_{\text{ти,дек}}^{\text{пост,}j} \end{array} \right\} - N_{\text{сн,дек}}^j \right] \right);$$

(84)

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность в вынужденном режиме:

$$N_{\text{факт,м}}^{\text{пост,}j} = \max \left( 0; \min \left[ N_{\text{м}}^{\text{ВР,зая,КО,}j}; \max \left\{ \begin{array}{l} 0; \min( N_{\text{ФСТ,м}}^s; \\ N_{\text{ПО,м}}^j - \Delta N_{\text{ОПРЧ,м}}^{\text{пост,}j} - \\ \Delta N_{\text{Q,м}}^{\text{пост,}j} - \Delta N_{\text{ВР,м}}^{\text{пост,}j} - \\ \Delta N_{\text{АВР,м}}^{\text{пост,}j} - \Delta N_{\text{СП,м}}^{\text{пост,}j} - \Delta N_{\text{ти,м}}^{\text{пост,}j} \end{array} \right\} - N_{\text{сн,м}}^j \right] \right);$$

(85)

где  $N_{\text{ФСТ,м}}^s$  — величина установленной мощности электростанции  $s$ , указанная в прогнозном балансе ФСТ на месяц  $m$ .

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки)

мощность в вынужденном режиме:

$$N_{\text{факт,м}}^{\text{пост,}j} = \max \left( 0; \min \left[ N_{\text{м}}^{\text{ВР,КОМ,}j}; \max \left\{ \begin{array}{l} 0; \min( N_{\text{ФСТ,м}}^s; \\ \min[ N_{\text{ПО,м}}^j; N_{\text{уст,м}}^j ] - N_{\text{нед,м}}^j \end{array} \right\} - N_{\text{сн,м}}^j \right] \right);$$

(85)

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых ГЭС (в том числе ГАЭС):

$$N_{\text{факт,м}}^{\text{пост,}j} = \max \left( 0; \min \left[ N_{\text{м}}^{\text{пред,ДПМ,}j}; \max \left\{ \begin{array}{l} 0; \\ \min[ N_{\text{ПО,м}}^j; N_{\text{уст,м}}^j ] - N_{\text{нед,м}}^j \end{array} \right\} - N_{\text{сн,м}}^j \right] \right);$$

(86)

где

$N_{\text{нед,м}}^j$  — суммарный объем недопоставки мощности

по  $j$ -той ГТП в месяце  $m$ :

$$N_{\text{нед,м}}^j = \Delta N_{\text{ОПРЧ,м}}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{Q,м}}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{ВР,м}}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{АВР,м}}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{СП,м}}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{ти,м}}^{\text{пост,}j}$$

(87)

$N_{\text{уст,м}}^{н,j}$  — объем установленной мощности

мощности новых ГЭС (в том числе ГАЭС):

$$N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left( 0; \min \left[ N_m^{\text{пред\_ДПМ},j}; \max \left\{ \begin{array}{l} 0; \\ N_{\text{ПО},m}^j - \Delta N_{\text{ОПРЧ},m}^{\text{пост},j} - \\ \Delta N_{\text{Q},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{ВР},m}^{\text{пост},j} - \\ \Delta N_{\text{АВР},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{тн},m}^{\text{пост},j} \end{array} \right\} - N_{\text{сн},m}^j \right] \right); \quad (86)$$

где

$N_{\text{сн},m}^j$  — объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенный к j-той ГТП в месяце m.

$$\text{Если } \sum_h W_h^s > 0, \text{ то } N_{\text{сн},m}^j = \frac{\sum_h W_h^j \cdot \min\{P_{s,m}^{\text{факт}}; P_{s,m}^{\text{норм}}\}}{\sum_h W_h^s}, \quad (87)$$

$$\text{иначе } N_{\text{сн},m}^j = \frac{N_{\text{ПО},m}^j \cdot \min\{P_{s,m}^{\text{факт}}; P_{s,m}^{\text{норм}}\}}{N_{\text{ПО},m}^s} \quad (88)$$

$P_{s,m}^{\text{факт}}$  — фактический собственный максимум потребления по ГТП потребления электростанции (группы электростанций) s, определенный КО в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке [8.8]) и переданный в СО до

генерирующего оборудования, не соответствующего минимальным техническим требованиям, заявленный участником ОРЭ по j-той ГТП в месяце m в конкурентный отбор мощности в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и не выделенного в состав отдельной ГТП, до месяца m;

$N_{\text{сн},m}^j$  — объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенный к j-той ГТП в месяце m.

$$\text{Если } \sum_h W_h^s > 0, \text{ то } N_{\text{сн},m}^j = \frac{\sum_h W_h^j \cdot \min\{P_{s,m}^{\text{факт}}; P_{s,m}^{\text{норм}}\}}{\sum_h W_h^s}, \quad (88)$$

$$\text{иначе } N_{\text{сн},m}^j = \frac{N_{\text{ПО},m}^j \cdot \min\{P_{s,m}^{\text{факт}}; P_{s,m}^{\text{норм}}\}}{N_{\text{ПО},m}^s} \quad (89)$$

$P_{s,m}^{\text{факт}}$  — фактический собственный максимум потребления по ГТП потребления электростанции (группы электростанций) s, определенный КО в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке [8.8]) и переданный в СО до



13-00 8 числа месяца, следующего за отчетным.

$P_{s,m}^{\text{норм}}$  — максимально допустимая величина собственного максимума потребления на нужды генерации по ГТП потребления электростанции (группы электростанций)  $s$ , определенная КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* [8.1.], и переданная в СО до до 13-00 8 числа месяца, следующего за отчетным.

$$\sum_h W_h^s = \sum_j \sum_h W_h^j — \text{объем фактического}$$

производства электроэнергии по электростанции (группе электростанций)  $s$  за расчетный месяц  $m$ , определенный СО на основании данных коммерческого учета о фактическом производстве электроэнергии в каждой ГТП генерации ( $W_h^j$ ), полученных от КО не позднее 7 числа, месяца, следующего за отчетным, в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* [8.6.]

$N_m^{\text{КОМ},j}$  — объем мощности, отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации  $j$  в отношении месяца  $m$ ;

$N_{\text{ПО},m}^j$  — предельный объем поставки мощности в

13-00 8 числа месяца, следующего за отчетным.

$P_{s,m}^{\text{норм}}$  — максимально допустимая величина собственного максимума потребления на нужды генерации по ГТП потребления электростанции (группы электростанций)  $s$ , определенная КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* [8.1.], и переданная в СО до до 13-00 8 числа месяца, следующего за отчетным.

$$\sum_h W_h^s = \sum_j \sum_h W_h^j — \text{объем фактического}$$

производства электроэнергии по электростанции (группе электростанций)  $s$  за расчетный месяц  $m$ , определенный СО на основании данных коммерческого учета о фактическом производстве электроэнергии в каждой ГТП генерации ( $W_h^j$ ), полученных от КО не позднее 7 числа, месяца, следующего за отчетным, в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* [8.6.]

$N_m^{\text{КОМ},j}$  — объем мощности, отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации  $j$  в отношении месяца  $m$ ;

$N_{\text{ПО},m}^j$  — предельный объем поставки мощности в

ГТП  $j$  в месяце  $m$ , определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.].

$N_{дек}^{уст\_КОМ,j}$  — установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;

$N_m^{BP\_заяв\_КОМ,j}$  — объем, равный помесичным значениям располагаемой мощности, заявленной на КОМ, указанный СО в реестре генерирующих объектов, мощность которых не была отобрана в КОМ, для ГТП  $j$ , поставляющей мощность в вынужденном режиме.

Для ГТП генерации, принимавших участие в КОМ, но не отобранных по его результатам и не переданных КО в составе перечня ГТП, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце  $m$  принимается равным нулю.

$N_m^{пред\_ДПМ,j}$  — максимальный объем мощности, который может быть поставлен в ГТП  $j$  по договорам о

ГТП  $j$  в месяце  $m$ , определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.].

$N_{дек}^{уст\_КОМ,j}$  — установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;

$N_m^{BP\_КОМ,j}$  — объем мощности генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме по ГТП  $j$ , переданный КО в СО в перечне групп точек поставки электростанций, отнесенных в расчетном месяце к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

$N_{фст,m}^s$  — величина установленной мощности электростанции  $s$ , указанная в прогнозном балансе ФСТ на месяц  $m$ .

предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) в месяце  $m$ , определяемый СО следующим образом:

$$N_m^{\text{пред\_ДПМ},j} = 1,1 \cdot N_m^{\text{уст\_прил\_ДПМ},j} ;$$

$N_m^{\text{уст\_прил\_ДПМ},j}$  — установленная мощность генерирующего объекта (ГТП)  $j$  согласно приложению к соответствующему договору.

Для ГТП генерации, принимавших участие в КОМ, но не отобранных по его результатам и не переданных КО в составе перечня ГТП, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце  $m$  принимается равным нулю.

$N_m^{\text{пред\_ДПМ},j}$  — максимальный объем мощности,

который может быть поставлен в ГТП  $j$  по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) в месяце  $m$ , определяемый СО следующим образом:

$$N_m^{\text{пред\_ДПМ},j} = 1,1 \cdot N_m^{\text{уст\_прил\_ДПМ},j} ;$$

$N_m^{\text{уст\_прил\_ДПМ},j}$  — установленная мощность

генерирующего объекта (ГТП)  $j$  согласно приложению к соответствующему договору.

<p>8.6.2</p>	<p>В отношении электростанций участников оптового рынка, расположенных в неценовых зонах оптового рынка:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},s} = \min \left( N_{\text{ФСТ},m}^s; \sum_{j \in S} \max \left\{ \begin{array}{l} 0; N_{\text{ПО},m}^j - \Delta N_{\text{ОПРЧ},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{Q},m}^{\text{пост},j} - \\ \Delta N_{\text{ВР},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{АВР},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост},j} - \Delta N_{\text{тн},m}^{\text{пост},j} \end{array} \right\} \right) \quad (89)$ <p>где <math>N_{\text{ФСТ},m}^s</math> — величина установленной мощности электростанции s, указанная в Прогнозном балансе ФСТ на месяц m.</p>	<p>В отношении электростанций участников оптового рынка, расположенных в неценовых зонах оптового рынка:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},s} = \min \left( N_{\text{ФСТ},m}^s; \sum_{j \in S} [\min \{ N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j \} - N_{\text{неод},m}^j] \right) \quad (90)$ <p>где <math>N_{\text{ФСТ},m}^s</math> — величина установленной мощности электростанции s, указанная в Прогнозном балансе ФСТ на месяц m.</p>
--------------	---	---

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** связанные с уточнением порядка регистрации снижений максимальной мощности и увеличений минимальной мощности включенного оборудования.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.	<p><math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> регистрируется по фактическому состоянию включенного оборудования, вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка снижение мощности либо нет.</p> $\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм} = \max\left(\min\left(N_{\max}^j(CO, N_{\max\_N(4)h}^j) - (N_{\max\_факт,h}^j + N_{расч,h}^{j,изм})\right)\right) \quad (60),$ <p>где <math>N_{расч,h}^{j,изм}</math> – располагаемая мощность оборудования, состояние которого не соответствует заданному СО, а факт такого несоответствия учтен при определении <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math>.</p> <p>Величина <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> регистрируется СО <b>при:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>снижении мощности, не связанном с отключением генерирующего оборудования, по неотложной (аварийной) заявке или оперативному уведомлению, поданным участником рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, – от часа, в котором зарегистрировано снижение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи заявки или оперативного уведомления вне зависимости от выходных и праздничных дней;</li> <li>фактическом снижении максимальной мощности готовой к несению нагрузки на</li> </ul>	<p><math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> регистрируется <b>при снижении максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, заявленном участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, либо при фактическом снижении максимальной мощности включенного оборудования (по фактическому состоянию включенного оборудования),</b> вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка снижение мощности либо нет.</p> $\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм} = \max\left(\min\left(N_{\max}^j(CO, N_{\max\_N(4)h}^j) - (N_{\max\_факт,h}^j + N_{расч,h}^{j,изм})\right)\right) \quad (60),$ <p>где <math>N_{расч,h}^{j,изм}</math> – располагаемая мощность оборудования, состояние которого не соответствует заданному СО, а факт такого несоответствия учтен при определении <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math>.</p> <p>Величина <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> регистрируется СО <b>в следующих случаях.</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>В случае снижения максимальной мощности, не связанного с отключением генерирующего оборудования, в соответствии с неотложной (аварийной) заявкой или оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, в том числе в связи: <ol style="list-style-type: none"> <li>с отключением котельного,</li> </ol> </li> </ol>

	<p>величину превышающую 2% от заявленной максимальной мощности готовой к несению нагрузки, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа и подтвержденном по данным СОТИАССО, не связанном с отключением генерирующего оборудования, произошедшего по факту (с часа, в котором зафиксировано снижение мощности, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• не включении котельного или вспомогательного оборудования или корпуса двухкорпусного блока (если при этом второй корпус находится в работе или резерве) из ремонта/резерва с часа: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ окончания разрешенного срока ремонта/резерва по заявке;</li> <li>○ заявленного до 16 часов 30 минут суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования;</li> <li>○ заданного командой диспетчера на включение;</li> <li>○ заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва;</li> </ul> </li> </ul> <p>до часа подачи аварийной заявки и в течение последующих 4 часов.</p>	<p>вспомогательного или общестанционного оборудования;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.2. с отключением корпуса двухкорпусного блока, (в случае если второй корпус находится в работе или резерве);</li> <li>1.3. с отключением газотурбинной установки ПГУ (в случае если хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве);</li> <li>1.4. с заявленными режимами работы.</li> </ol> <p>Снижение мощности регистрируется от часа, в котором зарегистрировано снижение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи неотложной (аварийной) заявки или оперативного уведомления вне зависимости от выходных и праздничных дней.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>2. В случае снижения максимальной мощности, связанного с не включением котельного или вспомогательного оборудования или корпуса двухкорпусного блока (если при этом второй корпус находится в работе или резерве) или газотурбинной установки ПГУ (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве) из ремонта/резерва. Снижение мощности регистрируется с часа: <ol style="list-style-type: none"> <li>2.1. окончания разрешенного срока ремонта/резерва по заявке;</li> <li>2.2. заявленного до 16 часов 30 минут суток Х-2 в уведомлении о составе и</li> </ol> </li> </ol>
--	---	---

- снижении мощности паротурбинной установки ПГУ, связанном с отключением/невключением из ремонта/резерва газотурбинной установки (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве) с часа, в котором зафиксировано снижение мощности, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- снижении мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов, с часа, в котором зафиксировано снижение мощности на основании поданного участником оперативного уведомления, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки и в течение последующих 4 часов.

$\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}$  регистрируется по фактическому состоянию включенного оборудования, исходя из состава фактически включенного блочного генерирующего оборудования в час поставки, вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка приращение минимума либо нет.

$$\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; N_{\min\_факт,h}^j - N_{\min(n-4),h}^j) \quad (61)$$

$\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}$  регистрируется СО при:

- увеличении минимальной мощности включенного оборудования, по неотложной (аварийной) заявке или оперативному уведомлению, поданным участником рынка

параметрах генерирующего оборудования;

2.3. заданного командой диспетчера на включение;

2.4. заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва;

и до часа подачи аварийной заявки и в течение последующих 4 часов.

3. В случае снижения максимальной мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов, с часа, в котором зарегистрировано снижение максимальной мощности на основании поданного участником оптового рынка оперативного уведомления, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки и в течение последующих 4 часов;

4. В случае заданной в соответствии с плановым диспетчерским графиком или по команде диспетчера работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой и фактическом снижении максимальной мощности включенного оборудования на величину превышающую 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа в течение более 4 часов подряд и подтвержденном по данным СОТИАССО, и не связанном с отключением генерирующего оборудования. Регистрация соответствующей величины снижения максимальной мощности осуществляется по всем часам, в которых

позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, – от часа, в котором зарегистрировано увеличение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи заявки или оперативного уведомления вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования, величину превышающую 2% от заявленной максимальной мощности готовой к несению нагрузки, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа и подтвержденном по данным СОТИАССО (с часа, в котором зафиксировано увеличение минимальной мощности, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней.

Электронное или устное оперативное уведомление диспетчеру соответствующего диспетчерского центра, зарегистрированное специализированными средствами, содержащее диспетчерское наименование оборудования, время сообщения, время отключения оборудования и период, в течение которого указанное оборудование будет находиться в ремонте, может быть учтено при определении величин  $N_{уст,h}^{j,изм}$ ,  $\Delta_{max\_вкл,h}^{j,изм}$  и  $\Delta_{min\_вкл,h}^{j,изм}$  в соответствии с *Техническими требованиями*.

В случае если диспетчер дает команду загрузить ГТП электростанции до величины в пределах заявленной участником оптового рынка включенной мощности, а

зафиксировано снижение мощности, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней.

5. В случае отказа от загрузки до величины заданной командой диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, в том числе командой на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком. Регистрация снижения максимальной мощности осуществляется в следующем порядке:

- 5.1. при заявленной участником оптового рынка в соответствующем оперативном уведомлении невозможности загрузки регистрация соответствующей величины снижения мощности производится до конца суток или до часа подачи уведомления или неотложной (аварийной) заявки и в течение последующих 4 часов. При этом  $N_{вкл\_факт,h}^j$  и  $N_{max\_факт,h}^j$  соответственно должны быть снижены до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) загрузки;

- 5.2. при отсутствии оперативного уведомления или неотложной (аварийной) заявки участника оптового рынка об изменении величины максимальной включенной мощности и отказе дежурного персонала



участник оптового рынка сообщает о невозможности загрузки до указанной величины, то  $N_{\text{вкл\_факт},h}^j$  и  $N_{\text{max\_факт},h}^j$  соответственно должны быть снижены до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) загрузки ГТП до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки, но не менее чем на 4 часа с соответствующей регистрацией  $\Delta_{\text{max\_вкл},h}^{j,\text{изм}}$ ,  $N_{\text{уст},h}^{j,\text{изм}}$  или  $\Delta_{4\_\text{max},h}^j$  в соответствии с действующим *Порядком установления соответствия*.

В случае если диспетчер дает команду разгрузить ГТП электростанции до величины в пределах заявленной участником оптового рынка минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, а участник оптового рынка сообщает о невозможности разгрузки до указанной величины, то  $N_{\text{факт\_min},h}^j$  соответственно должна быть увеличена до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) разгрузки ГТП до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления, но не менее чем на 4 часа с соответствующей регистрацией  $\Delta_{\text{min\_вкл},h}^{j,\text{изм}}$  или  $\Delta_{4\_min,h}^j$  в соответствии с настоящим *Порядком установления соответствия*.

В случае невыполнения команды диспетчера на загрузку (разгрузку) оборудования, в том числе команды на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком в пределах заявленного диапазона регулирования и отсутствия оперативного уведомления участника оптового рынка об изменении величины включенной мощности (технологического минимума) диспетчер должен повторно отдать команду на изменение режима работы объекта управления и в случае её неисполнения,

электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена) регистрации соответствующей величины производится до конца суток, начиная с указанного в команде времени начала выполнения команды (с текущего часа – в случае невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления или неотложной (аварийной) заявки, но не менее чем на 4 часа. При этом  $N_{\text{вкл\_факт},h}^j$  и  $N_{\text{max\_факт},h}^j$  соответственно должны быть снижены до величины фактической нагрузки. После подачи оперативного уведомления (диспетчерской заявки) значение фактической включенной мощности  $N_{\text{вкл\_факт},h}^j$  корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка.

6. В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней или третий раз суммарно в течение календарного месяца) отказа участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины определенной командой диспетчера, в том числе командой на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, регистрация соответствующей величины осуществляется в

выяснить причину её невыполнения (ненадлежащего выполнения).

При повторном неисполнении отданной команды до конца текущего часового интервала и отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена) значение фактической включённой мощности -  $N_{\text{факт\_вкл},h}^j$  (фактического технологического минимума -  $N_{\text{факт\_мин},h}^j$ ) соответствующей ГТП корректируется до величины фактической нагрузки с соответствующей регистрацией  $\Delta_{\text{вкл},h}^{j,\text{изм}}$  ( $\Delta_{\text{мин\_вкл},h}^{j,\text{изм}}$ ), начиная с момента времени начала выполнения команды (с текущего часа – в случае невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления, но не менее чем на 4 часа.

После подачи оперативного уведомления (диспетчерской заявки) значение фактической включённой мощности -  $N_{\text{факт\_вкл},h}^j$  (фактического технологического минимума -  $N_{\text{факт\_мин},h}^j$ ) корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка.

В случае неоднократного (второго раза подряд в течение семи дней или третий раз суммарно в течение календарного месяца) отказа участника оптового рынка от загрузки или отказа от разгрузки до величин, определенных по результатам расчетов ПБР или командой диспетчера, в пределах максимальной/минимальной мощности генерирующего оборудования, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, выражающегося в подаче соответствующего уведомления и

объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности по всем часам либо до конца месяца, либо до момента фактической загрузки генерирующего оборудования по данным СОТИАССО (при том же составе оборудования электростанции). В случаях изменения состава оборудования по инициативе СО и невозможности по режимным условиям задать состав оборудования заявляемый участником оптового рынка, допускается подтверждение максимальной мощности на включенном составе оборудования. Отказ участника оптового рынка от загрузки может выражаться в отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена), в подаче уведомления или кратковременной (на период менее 48 часов) неотложной (аварийной) заявки на снижение максимальной мощности или в недопустимом отклонении нагрузки, соответствующей фактическому производству электроэнергии, от планового диспетчерского графика, зарегистрированному на конец часа и подтвержденному по данным СОТИАССО. В случае частичной загрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО, величина снижения мощности корректируются до максимального достигнутого на конец часа фактического значения. Для ТЭС с поперечными связями загрузка до максимальной мощности должна проводиться одновременно по всем ГТП

кратковременной (на период менее 48 часов) заявки на снижение максимальной мощности /увеличение минимальной мощности или в отклонении нагрузки, соответствующей фактическому производству электроэнергии, от планового диспетчерского графика, зарегистрированному на конец часа и подтвержденном по данным СОТИАССО, в период, когда загрузка/разгрузка были заданы по результатам расчетов ПБР или командой диспетчера, СО регистрирует величину  $\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}$  и/или  $\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}$  в объеме последнего зарегистрированного снижения/увеличения мощности по всем часам до момента фактической загрузки генерирующего оборудования до максимальной мощности /разгрузки генерирующего оборудования до минимальной мощности (при том же составе оборудования), подтвержденной по данным СОТИАССО, или до конца месяца (в зависимости от того, какое из указанных событий наступит раньше).

Снижение максимальной мощности /увеличение минимальной мощности регистрируется по всем часам либо до конца месяца, либо до момента фактической загрузки по данным СОТИАССО генерирующего оборудования до ранее не подтвержденной максимальной мощности /разгрузки по данным СОТИАССО генерирующего оборудования до ранее не подтвержденной минимальной мощности (при том же составе оборудования электростанции). Для ТЭС с поперечными связями загрузка до максимальной мощности должна проводиться одновременно по всем ГТП входящим в состав электростанции). В случае частичной загрузки/разгрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО, снижения/увеличения мощности корректируются до максимального достигнутого на конец часа фактического

входящим в состав электростанции). При этом  $N_{вкл\_факт,h}^j$  и  $N_{\max\_факт,h}^j$ , относимые к включенному на момент регистрации отклонения оборудованию, при последующем изменении состава оборудования, не корректируются.

$\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}$  регистрируется при увеличении минимальной мощности включенного оборудования) заявленном участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, либо при фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования (по фактическому состоянию включенного оборудования), исходя из состава фактически включенного блочного генерирующего оборудования в час поставки, вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка приращение минимума либо нет.

$$\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; N_{\min\_факт,h}^j - N_{\min(n-4),h}^j) \quad (61)$$

$\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}$  регистрируется СО в следующих случаях.

1. В случае увеличения минимальной мощности включенного оборудования, в соответствии с неотложной (аварийной) заявкой или оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, – от часа, в котором зарегистрировано увеличение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи заявки или оперативного уведомления вне зависимости от выходных и праздничных дней;
2. В случае заданной в соответствии с плановым

значения.

При этом значение максимальной мощности  $N_{\max\_факт,h}^j$  (фактического технологического минимума  $N_{факт\_мин,h}^j$ ) регистрируются в общем порядке.

При определении снижения мощности в отношении единицы генерирующего оборудования в час фактической поставки приоритет имеет последнее по времени наступления событие, повлекшее снижение мощности.

диспетчерским графиком или по команде диспетчера работы генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой и фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования, на величину, превышающую 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа в течение более 4 часов подряд и подтвержденном по данным СОТИАССО. Регистрация соответствующей величины увеличения минимальной мощности осуществляется по всем по всем часам, в которых зафиксировано увеличение минимальной мощности, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней.

3. В случае отказа от разгрузки до величины заданной командой диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, в том числе командой на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, регистрация величины увеличения минимальной мощности осуществляется в следующем порядке:

а. при заявленной участником оптового рынка в соответствующем оперативном уведомлении невозможности разгрузки регистрация соответствующей величины увеличения минимальной

		<p>мощности производится до конца суток или до часа подачи неотложной (аварийной) заявки и в течение последующих 4 часов. При этом <math>N_{\min\_факт,h}^j</math> соответственно должен быть увеличен до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) разгрузки;</p> <p>в. при отсутствии оперативного уведомления или неотложной (аварийной) заявки участника оптового рынка об изменении величины минимальной включенной мощности и отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена) регистрация соответствующей величины производится до конца суток, начиная с момента времени начала выполнения команды (с текущего часа – в случае невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления или неотложной (аварийной) заявки, но не менее чем на 4 часа. При этом <math>N_{\min\_факт,h}^j</math> соответственно должна быть скорректирована до величины фактической нагрузки. После подачи оперативного уведомления (диспетчерской заявки) значение</p>
--	--	---

		<p>минимальной включённой мощности <math>N_{\min\_факт,h}^j</math> корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка;</p> <p>4. В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней или третий раз суммарно в течение календарного месяца) отказа участника оптового рынка от разгрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины определенной командой диспетчера, в том числе командой на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, регистрация соответствующей величины осуществляется в объеме последнего зарегистрированного увеличения минимальной мощности по всем часам либо до конца месяца, либо до момента фактической разгрузки генерирующего оборудования по данным СОТИАССО (при том же составе оборудования электростанции). В случаях изменения состава оборудования по инициативе СО и невозможности по режимным условиям задать состав оборудования заявляемый участником оптового рынка, допускается подтверждение минимальной мощности на включенном составе оборудования. Отказ участника оптового рынка от разгрузки может выражаться в отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена), в подаче уведомления или кратковременной (на период менее 48 часов) неотложной (аварийной) заявки на увеличение минимальной мощности или в</p>
--	--	--

недопустимом отклонении нагрузки, соответствующей фактическому производству электроэнергии, от планового диспетчерского графика, зарегистрированному на конец часа и подтвержденном по данным СОТИАССО. В случае частичной разгрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО, величина увеличения мощности корректируются до минимального достигнутого на конец часа фактического значения. При этом  $N_{\min\_факт,h}^j$ , относимые к включенному на момент регистрации отклонения оборудованию, при последующем изменении состава оборудования, не корректируются.

По окончании регистрации величины снижения максимальной (увеличения минимальной) мощности включенного оборудования в связи с неоднократным отказом участника от загрузки (разгрузки) в пределах заявленного диапазона регулирования, последующие отказы участника оптового рынка от загрузки (разгрузки) в пределах заявленного диапазона регулирования до величины определенной командой диспетчера регистрируются заново.

Электронное или устное оперативное уведомление диспетчеру соответствующего диспетчерского центра, зарегистрированное специализированными средствами, содержащее диспетчерское наименование оборудования, время сообщения, время отключения оборудования и период, в течение которого указанное оборудование будет находиться в ремонте, может быть учтено при определении величин  $N_{уст,h}^{j,изм}$ ,  $\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}$  и  $\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}$  в соответствии с *Техническими требованиями.*

		<p>При определении снижения мощности в отношении единицы генерирующего оборудования в час фактической поставки приоритет имеет последнее по времени наступления событие, повлекшее снижение мощности.</p>
--	--	---



Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части технических правок.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Список регламентирующих документов	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 г. № 643 «Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Правила оптового рынка электрической энергии и мощности».