

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к ДОП) и Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к ДОП), утвержденных Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 21.12.2017

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p><b>5.3.2.1</b></p>	<p>Длительные ремонты в течение года</p> <p>В отношении каждой единицы генерирующего оборудования <math>g</math> СО начиная с 00 часов 00 минут 1 января <b>очередного</b> календарного года <math>u</math> определяет совокупное количество часов <math>T_{g,y}</math>, в которых величина <math>\Delta_{1,h}^g</math> больше нуля. При этом <math>\Delta_{1,h}^g</math> – величина согласованного ремонтного снижения мощности в час <math>h</math>, определенная на основании заявок и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО, поданных СО участником ОРЭ не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны - до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) в отношении единицы генерирующего оборудования <math>g</math>.</p> <p>Если с некоторого часа <math>h</math> календарного года <math>u</math> в отношении единицы генерирующего оборудования <math>g</math> совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, за <b>календарный год</b> <math>u</math> <math>T_{g,y}</math> превышает величину, соответствующую:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 180 суткам для генерирующего оборудования ТЭС и ГЭС,</li> <li>– 270 суткам для генерирующего оборудования АЭС,</li> </ul> <p>то начиная с указанного часа по соответствующей ГТП участника оптового рынка СО рассчитывает величину <math>\Delta_{1.1,h}^j</math> как:</p> $\Delta_{1.1,h}^g = \Delta_{1,h}^g, \quad (40.1)$ $\Delta_{1.1,h}^j = \sum_{\substack{g \in j \\ g \in G1}} \Delta_{1.1,h}^g \quad (40.2)$ <p>где <math>G1</math> – множество единиц генерирующего оборудования <math>g</math>, в отношении которых выполняется указанное выше условие.</p>	<p>Длительные ремонты в течение года</p> <p>В отношении каждой единицы генерирующего оборудования <math>g</math> СО <b>за период, установленный Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7]</b>, определяет совокупное количество часов <math>T_{g,y}</math>, в которых величина <math>\Delta_{1,h}^g</math> больше нуля. При этом <math>\Delta_{1,h}^g</math> – величина согласованного ремонтного снижения мощности в час <math>h</math>, определенная на основании заявок и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО, поданных СО участником ОРЭ не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны - до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) в отношении единицы генерирующего оборудования <math>g</math>.</p> <p>Если с некоторого часа <math>h</math> календарного года <math>u</math> в отношении единицы генерирующего оборудования <math>g</math> совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, за <b>период, установленный Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7]</b>, <math>T_{g,y}</math> превышает величину, соответствующую:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 180 суткам для генерирующего оборудования ТЭС и ГЭС,</li> <li>– 270 суткам для генерирующего оборудования АЭС,</li> </ul> <p>то начиная с указанного часа по соответствующей ГТП участника оптового рынка СО рассчитывает величину <math>\Delta_{1.1,h}^j</math> как:</p> $\Delta_{1.1,h}^g = \Delta_{1,h}^g, \quad (40.1)$ $\Delta_{1.1,h}^j = \sum_{\substack{g \in j \\ g \in G1}} \Delta_{1.1,h}^g \quad (40.2)$ <p>где <math>G1</math> – множество единиц генерирующего оборудования <math>g</math>, в отношении которых выполняется указанное выше условие.</p>

<p><b>5.4.3</b></p>	<p><b>Порядок определения итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, и минимальной мощности включенного генерирующего оборудования</b></p> <p>По окончании месяца поставки мощности <math>m</math> СО упорядочивает часы, в которых в отношении ГТП генерации <math>j</math> определены величины <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1}</math>, в порядке убывания указанных величин. При этом если в некоторые часы значения <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1}</math> равны, то такие часы учитываются по порядку их наступления.</p> <p>СО рассчитывает итоговые значения <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1(120)}</math> и <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1}</math>, как</p> <p>для часов с порядковыми номерами от 1 по 120 (включая 120) <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1(120)} = \Delta_{2\_max,h}^{j1}</math>, <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1} = 0</math>; (51.1)</p> <p>для часов с порядковыми номерами больше 120 <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1(120)} = 0</math>, <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1} = \Delta_{2\_max,h}^{j1}</math> (51.2)</p> <p>СО на каждый час суток определяет величину итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, <math>\Delta_{2,h}^{j2}</math> и величину итогового изменения минимальной мощности включенного генерирующего оборудования <math>\Delta_{4,h}^j</math>:</p> $\Delta_{2,h}^{j2} = \Delta_{2\_max,h}^{j2} + \Delta_{2\_min,h}^{j2} \quad (52.1)$ $\Delta_{4,h}^j = \Delta_{4\_max,h}^j + \Delta_{4\_min,h}^j \quad (52.2)$	<p><b>Порядок определения итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, и минимальной мощности включенного генерирующего оборудования</b></p> <p>СО рассчитывает по ГТП <math>j</math> величину <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1(120)}</math>, для часов месяца поставки мощности <math>m</math>, в которых величина <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1}</math> по соответствующей ГТП <math>j</math> не превышает 120 часов за период, установленный Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], и величину <math>\Delta_{2\_max,h}^{j1}</math> для остальных часов месяца поставки мощности <math>m</math>, в соответствии с порядком, установленным Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7].</p> <p>СО на каждый час суток определяет величину итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, <math>\Delta_{2,h}^{j2}</math> и величину итогового изменения минимальной мощности включенного генерирующего оборудования <math>\Delta_{4,h}^j</math>:</p> $\Delta_{2,h}^{j2} = \Delta_{2\_max,h}^{j2} + \Delta_{2\_min,h}^{j2} \quad (52.1)$ $\Delta_{4,h}^j = \Delta_{4\_max,h}^j + \Delta_{4\_min,h}^j \quad (52.2)$
<p><b>9.</b></p>	<p><b>Порядок определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности</b></p> <p><b>9.1. Порядок определения объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого участием в общем первичном регулировании частоты электрического тока</b></p> <p>СО рассчитывает объем недопоставки мощности,</p>	<p><b>Порядок определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности</b></p> <p>СО определяет объемы недопоставки мощности и объемы фактически поставленной на оптовый рынок мощности в соответствии с алгоритмом, установленным Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7].</p>

определяемый участием в ОПРЧ соответствующей  $j$  ГТП участника оптового рынка в расчетном месяце  $m$ :

$$\Delta N_{\text{ОПРЧ } m}^{\text{ном},j} = k_{\text{ОПРЧ } _1} \cdot N_{\text{НГ},m}^j + k_{\text{ОПРЧ } _2} N_{\text{ПГ},m}^j \quad (73)$$

где  $k_{\text{ОПРЧ } _1}$  и  $k_{\text{ОПРЧ } _2}$  – коэффициенты, определяющие недопоставку мощности при невыполнении требований по участию в общем первичном регулировании частоты, определяемые Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

### **9.2. Порядок определения объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого предоставлением диапазона регулирования реактивной мощности**

Для каждого участника оптового рынка 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:

$$\Delta N_{Q_m}^{\text{ном},j} = \min\{N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j\} \cdot k_p (2 - R_{\text{диап},m}^j - R_{Q,m}^j), \quad (74)$$

где  $k_p$  — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

### **9.3. Порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого участием ГЭС во вторичном регулировании частоты электрического тока и потоков активной электрической мощности**

Для каждого участника оптового рынка в отношении каждой  $j$ -й ГТП на основании данных об участии во вторичном регулировании СО рассчитывает объемы недопоставки мощности, определяемые участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце  $\Delta N_{\text{ВР } m}^{\text{ном},j}$  и  $\Delta N_{\text{АВР } m}^{\text{ном},j}$ .

Объем недопоставки мощности, определяемый участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце

$\Delta N_{\text{ВР } m}^{\text{ном},j}$ , равна:

$$\Delta N_{BP,m}^{nocm,j} = \min\{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} \cdot k_{BP} \cdot (1 - R_{BP,m}^j), \quad (75)$$

где  $k_{BP}$  — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

Объем недопоставки мощности, определяемый участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце  $\Delta N_{ABP,m}^{nocm,j}$ , равна:

$$\Delta N_{ABP,m}^{nocm,j} = \min\{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} \cdot k_{ABP} \cdot (1 - R_{ABP,m}^j), \quad (76)$$

где  $k_{ABP}$  — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

#### 9.4. Порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого способностью к выработке электроэнергии

СО определяет значения мощности  $N_{нев,n}^j$ , соответствующие объемам невыполнения требований по поставке мощности в месяце  $m$ :

$$N_{нев_0}^j = \Delta_{0,m}^{j1} \quad (77)$$

$$N_{нев_0}^j = \Delta_{0,m}^{j2} \quad (78)$$

$$N_{нев,7}^j = \Delta_{7,m}^j \quad (79)$$

$$N_{нев,n}^j = \sum_{h \in H} \frac{\Delta_{n,h}^j}{H}, \quad (80)$$

где  $\Delta_{n,h}^j$  — значения почасовых снижений мощности, определенные в соответствии с п.п. 5.3.-5.7. и 5.9.-5.10. настоящего Порядка установления соответствия по  $j$ -й ГТП участника оптового рынка;

Для ГТП объекта ВИЭ СО определяет значения мощности  $N_{нев,n}^j$ , соответствующие объемам невыполнения требований по поставке мощности в месяце  $m$  следующим образом:

$$N_{нев,10}^j = \Delta_{10,m}^j \quad (80.1)$$

$$N_{нв,1}^j = \sum_{h \in H} \frac{\Delta_{1,h}^j}{H}, \quad (80.2)$$

$H$  – количество часов в расчетном месяце  $m$ .

Для каждого участника оптового рынка в отношении соответствующих ГТП генерации СО рассчитывает объем недопоставки мощности, определяемый способностью к выработке электроэнергии участника оптового рынка в отношении соответствующих ГТП генерации в расчетном месяце  $m$  ( $\Delta N_{СП m}^{пост, j}$ ).

Объем недопоставки мощности, определяемый способностью к выработке электроэнергии генерирующего оборудования участника оптового рынка в расчетном месяце  $m$ , рассчитывается для каждой ГТП по формуле:

$$\Delta N_{СП m}^{пост, j} = \sum_n (k_n \cdot N_{нв,1}^j) \quad (81)$$

$k_n$  — коэффициенты ( $k_n$  — коэффициенты ( $k_{A1}, k_{A2}, k_{A3}, k_{B1}, k_{B2}, k_{B1.1}, k_{B1.2}, k_{B2}, k_{B3}, k_{Г1}, k_{Г2}, k_{Г3}, k_{Д}, k_{Е}, k_{Ж}, k_{З}, k_{И}$ ), определяемые для каждой из соответствующих им  $\Delta_{n,h}^j$  Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

### **9.5. Порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого невыполнением требований к СОТИАССО**

Для каждого участника оптового рынка в отношении соответствующих ГТП генерации СО рассчитывает объем недопоставки мощности, определяемый невыполнением технических требований к СОТИАССО в отношении соответствующих ГТП генерации в расчетном месяце  $m$  ( $\Delta N_{mn, m}^{пост, j}$ ).

$$\Delta N_{mn, m}^{пост, j} = k_{mn} \cdot N_{mn}^j, \quad (82)$$

где  $k_{mn}$  – коэффициент, определяющий недопоставку мощности при невыполнении требований к СОТИАССО,

определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

### 9.6. Порядок расчета объема фактически поставленной мощности генерирующего оборудования и коэффициента, определяющего готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии

СО определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце  $m$ :

#### 9.6.1. В отношении ГТП генерации, расположенных в ценовых зонах оптового рынка

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года):

$$N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left( 0; \min \left( N_m^{\text{КОМ},j}; \min [ N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j ] - N_{\text{неод},m}^j \right) - N_{\text{сн},m}^j \right); \quad (83)$$

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ и относящихся к ГЭС при расчете за декабрь месяц каждого календарного года:

$$N_{\text{факт},\text{дек}}^{\text{пост},j} = \max \left( 0; \min [ N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j ] - N_{\text{неод},m}^j - N_{\text{сн},\text{дек}}^j \right); \quad (84)$$

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность в вынужденном режиме:

$$N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left( 0; \min \left( N_m^{\text{BP\_КОМ},j}; \min \left( N_{\text{ФСТ},m}^s; \min [ N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j ] - N_{\text{неод},m}^j \right) \right) \right); \quad (85)$$

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):

$$N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left( 0; \min \left[ N_m^{\text{пред\_ДПМ},j}; \max \left\{ 0; \min [ N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j ] - N_{\text{неод},m}^j \right\} - N_{\text{сн},m}^j \right] \right); \quad (86)$$

В отношении ГТП генерации объектов ВИЭ:

$$N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left\{ 0; \min \left\{ N_j^{\text{уст-ДПМ-ВИЭ}}; \min \left[ N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j \right] - \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост},j} - N_{\text{сн},m}^j \right\} \right\}, \quad (86.1)$$

где  $N_{\text{нед},m}^j$  – суммарный объем недопоставки мощности по  $j$ -той ГТП в месяце  $m$ :

$$N_{\text{нед},m}^j = \Delta N_{\text{ОПРЧ},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{Q},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{ВР}_m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{АВР},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{тн},m}^{\text{пост},j} \quad (87)$$

$N_{\text{сн},m}^j$  — объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенный к  $j$ -той ГТП генерации в месяце  $m$ , рассчитанный КО в соответствии с *Регламентом определения объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности* [8.7.] и переданный в СО не позднее 8 числа месяца, следующего за отчетным.

$N_m^{\text{КОМ},j}$  — 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.].

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

$N_m^{\text{ВР-КОМ},j}$  — 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* [8.11.];

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

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.

$N_j^{\text{уст\_ДПМ\_ВИЭ}}$  — объем установленной мощности, указанный в отношении генерирующего объекта в ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

#### **9.6.2. В отношении электростанций участников оптового рынка, расположенных в неценовых зонах оптового рынка**

В отношении электростанций участников оптового рынка, расположенных в неценовых зонах оптового рынка:

$$N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \min(N_{\text{ФСТ},m}^j; N_{\text{ПО},m}^j) - N_{\text{нео},m}^j. \quad (88)$$

где  $N_{\text{ФСТ},m}^j$  — величина установленной мощности генерирующего оборудования («установленная мощность электростанций», «опт») в ГТП генерации  $j$ , отнесенной к электростанции  $s$ , указанная в прогнозном балансе ФАС для расчетного месяца  $m$ .

В случае если в прогнозном балансе значение установленной мощности  $N_{\text{ФСТ},m}^{M(j)}$  («установленная мощность



	<p>электростанций», «опт») указано совокупно для множества ГТП генерации <math>M(j)</math>, отнесенных к электростанции <math>s</math>, то для каждой из рассматриваемых ГТП величина <math>N_{\text{ФСТ},m}^j</math> определяется в соответствии со следующей формулой:</p> $N_{\text{ФСТ},m}^j = N_{\text{ФСТ},m}^{M(j)} \cdot \frac{N_{\text{усм},m}^j}{\sum_{j \in M(j)} N_{\text{усм},m}^j} \quad (88.1),$ <p>где <math>N_{\text{усм},m}^j</math> – установленная мощность, зарегистрированная в месяце <math>m</math> по ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p>	
<p><b>п.5.2 Приложения 2</b></p>	<p>Основаниями для проведения тестирования генерирующего оборудования могут являться следующие события:</p> <p>5.2.1. в процессе определения готовности генерирующего оборудования участника оптового рынка к выработке электрической энергии непрерывно в течение 180 (ста восьмидесяти) дней было зарегистрировано несоответствие значений максимальной и/или минимальной мощности, а также фактических параметров генерирующего оборудования техническим требованиям;</p> <p>5.2.2. если по результатам осуществляемого СО мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования установлены факты проведения ремонтных работ и (или) полного или частичного отсутствия основного и (или) вспомогательного оборудования, которые могут препятствовать включению генерирующего оборудования, находящегося в резерве или консервации более 6 (шести) месяцев;</p> <p>5.2.3. при необходимости повторного проведения испытаний генерирующего оборудования в случаях, когда аттестация указанного оборудования была осуществлена в период наличия сезонных факторов, снижающих значение располагаемой мощности генерирующего оборудования;</p>	<p>Основаниями для проведения тестирования генерирующего оборудования могут являться следующие события:</p> <p>5.2.1. в процессе определения готовности генерирующего оборудования участника оптового рынка к выработке электрической энергии непрерывно в течение 180 (ста восьмидесяти) дней было зарегистрировано несоответствие значений максимальной и/или минимальной мощности, а также фактических параметров генерирующего оборудования техническим требованиям;</p> <p>5.2.2. если по результатам осуществляемого СО мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования установлены факты проведения ремонтных работ и (или) полного или частичного отсутствия основного и (или) вспомогательного оборудования, которые могут препятствовать включению генерирующего оборудования, находящегося в резерве или консервации более 6 (шести) месяцев;</p> <p>5.2.3. при необходимости повторного проведения испытаний генерирующего оборудования в случаях, когда аттестация указанного оборудования была осуществлена в период наличия сезонных факторов, снижающих значение располагаемой мощности генерирующего оборудования;</p>

	<p>5.2.4. в иных случаях, когда у СО имеется информация о наличии не заявленных в СО в установленном порядке ограничений установленной мощности оборудования, находящегося в резерве или консервации.</p> <p>Порядок мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования определяется приложением №1 к <i>Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников ОРЭ техническим требованиям.</i></p>	<p>5.2.4. если технические параметры генерирующего оборудования в результате аварии, расследуемой комиссией, созданной после 01.02.2017 приказом руководителя органа федерального государственного энергетического надзора (его заместителя) в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846, изменились таким образом, что длительно не обеспечивается возможность использования данного оборудования в производстве электроэнергии вследствие нахождения оборудования в ремонте, а также привело к регистрации дополнительной величины ограничения установленной мощности в соответствии с п. 5.2.2 <i>Порядка установления соответствия генерирующего оборудования участников ОРЭ техническим требованиям;</i></p> <p>5.2.5. если генерирующее оборудование находилось в холодном резерве непрерывно более 11 месяцев (в т.ч. в случае если в течение указанного периода генерирующее оборудование переводилось в состояние «ремонт», «консервация», «вынужденный простой» без его включения в работу);</p> <p>5.2.6. если показатель неготовности по ГТП, в состав которой входит генерирующее оборудование, в отношении которого поставка мощности осуществляется по ДПМ или договорам купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС, за отчетный месяц превысил минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности;</p> <p>5.2.7. в иных случаях, когда у СО имеется информация о наличии не заявленных в СО в установленном порядке ограничений установленной мощности оборудования, находящегося в резерве или консервации.</p> <p>Порядок мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования определяется приложением №1 к <i>Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников ОРЭ техническим требованиям.</i></p>
<p><b>П.5.3 Прило жения 2</b></p>	<p>При выявлении указанных в п. 5.2 настоящего Порядка обстоятельств соответствующий диспетчерский центр СО (далее ДЦ СО), в ведении которого находится генерирующее оборудование, уведомляет об этом исполнительный аппарат СО.</p>	<p>При выявлении указанных в п. 5.2 настоящего Порядка обстоятельств соответствующий диспетчерский центр СО (далее ДЦ СО), в ведении которого находится генерирующее оборудование, уведомляет об этом исполнительный аппарат СО.</p>

	<p>Исполнительный аппарат СО направляет участнику оптового рынка и на электростанцию требование о необходимости подтверждения мощности генерирующего оборудования путем проведения его тестирования.</p> <p>Участник оптового рынка должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в течение 3 (трех) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в п.5.2.1 настоящего Порядка,</li> <li>• в течение 1 (одного) месяца с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае, если при выявлении обстоятельств, указанных в п.5.2.2 настоящего Порядка, соответствующее генерирующее оборудование находилось в резерве,</li> <li>• в течение 2 (двух) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае, если при выявлении обстоятельств, указанных в п.5.2.2 настоящего Порядка, соответствующее генерирующее оборудование находилось в консервации.</li> </ul>	<p>Исполнительный аппарат СО направляет участнику оптового рынка и на электростанцию требование о необходимости подтверждения мощности генерирующего оборудования путем проведения его тестирования.</p> <p>Участник оптового рынка должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в течение 3 (трех) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в п.5.2.1, 5.2.4 настоящего Порядка,</li> <li>• в течение 1 (одного) месяца с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае, если при выявлении обстоятельств, указанных в п.5.2.2 настоящего Порядка, соответствующее генерирующее оборудование находилось в резерве,</li> <li>• в течение 2 (двух) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в п.5.2.5, 5.2.6 настоящего Порядка, а также если при выявлении обстоятельств, указанных в п.5.2.2 настоящего Порядка, соответствующее генерирующее оборудование находилось в консервации.</li> </ul>
<p><b>П.5.4 приложения 2</b></p>	<p>Если проведение испытаний в установленный п. 5.3 настоящего Порядка срок невозможно в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного сезона для генерирующего оборудования, используемого для производства тепловой и электрической энергии (для ГТП, в состав которых входят только турбины типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины, и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ), или в связи с наличием системных ограничений, и не обусловлено неготовностью к работе генерирующего оборудования электростанции, поставщик мощности должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> <p>...</p>	<p>Если проведение испытаний генерирующего оборудования по основаниям, указанным в пп. 5.2.1, 5.2.4 настоящего Порядка, в установленный п. 5.3 настоящего Порядка срок невозможно в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного сезона для генерирующего оборудования, используемого для производства тепловой и электрической энергии (для ГТП, в состав которых входят только турбины типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины, и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ), или в связи с наличием системных ограничений, и не обусловлено неготовностью к работе генерирующего оборудования электростанции, поставщик мощности должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки: .....</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением порядка учета испытаний оборудования, находящегося в капитальном (среднем) ремонте, длительностью более 12 часов.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
8.1	<p>Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время набора/сброса нагрузки в соответствии с заданным СО УДГ, в том числе, в периоды ввода (вывода) из ремонта (в ремонт)</p> <p>...</p> <p>В случае продолжения капитального или среднего ремонта генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных <b>приемо-сдаточных</b> испытаний, снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний или отказе от проведения приемо-сдаточных испытаний менее чем за 4 часа до ранее согласованного времени начала испытаний с дальнейшей регистрацией <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> имеет право подать до часа (n-4) суток X диспетчерскую заявку на проведение испытаний на генерирующем оборудовании, находящемся в ремонте, не подавая оперативного уведомления об изменении <math>N_{вкл}^j</math>. Длительность указанных испытаний может составлять не более 12 часов для генерирующего оборудования, находящегося в плановом или неплановом ремонтах, и не более 6 часов для генерирующего оборудования, находящегося в аварийном ремонте. Срок проведения указанных испытаний ограничивается разрешенным</p>	<p>Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время набора/сброса нагрузки в соответствии с заданным СО УДГ, в том числе, в периоды ввода (вывода) из ремонта (в ремонт)</p> <p>...</p> <p>В случае продолжения капитального или среднего ремонта генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных испытаний, снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний или отказе от проведения приемо-сдаточных испытаний менее чем за 4 часа до ранее согласованного времени начала испытаний с дальнейшей регистрацией <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> имеет право подать до часа (n-4) суток X диспетчерскую заявку на проведение испытаний на генерирующем оборудовании, находящемся в ремонте, не подавая оперативного уведомления об изменении <math>N_{вкл}^j</math>. Длительность указанных испытаний может составлять не более 12 часов для генерирующего оборудования, находящегося в плановом или неплановом ремонтах, и не более 6 часов для генерирующего оборудования, находящегося в аварийном ремонте. Срок проведения указанных испытаний ограничивается разрешенным</p>

сроком планового (непланового, аварийного) ремонта. При проведении таких испытаний увеличение включенной мощности не регистрируется и зарегистрированное снижение мощности изменению не подлежит. В случае если по окончании таких испытаний оборудование остается в работе, диспетчерские заявки на ремонт и проведение испытаний подлежат закрытию временем окончания испытаний в соответствии с порядком, установленным СО. Регистрация снижения мощности такого оборудования, возникшего после закрытия указанных заявок, производится согласно положениям настоящего пункта, п. 5.4 и п. 5.7 настоящего *Порядка установления соответствия*.

В отношении оборудования, находящегося в капитальном (среднем) ремонте, при наличии предписания соответствующего органа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), а также в отношении оборудования, находящегося в реконструкции и модернизации, участник оптового рынка имеет право на проведение испытаний с включением в сеть длительностью более 12 часов.

Программа проведения указанных испытаний, содержащая в т.ч. данные о длительности проведения испытаний, о графиках нагрузки и о возможности аварийного отключения оборудования, должна быть представлена СО не позднее 14 рабочих дней до начала проведения испытаний. Оборудование по программе испытаний должно находиться в работе, а программа должна содержать указание на время, необходимое для прекращения испытаний.

Участник оптового рынка в соответствии с *Положением о диспетчерских заявках* подает в СО соответствующую диспетчерскую заявку на весь период испытаний.

сроком планового (непланового, аварийного) ремонта. При проведении таких испытаний увеличение включенной мощности не регистрируется и зарегистрированное снижение мощности изменению не подлежит. В случае если по окончании таких испытаний оборудование остается в работе, диспетчерские заявки на ремонт и проведение испытаний подлежат закрытию временем окончания испытаний в соответствии с порядком, установленным СО. Регистрация снижения мощности такого оборудования, возникшего после закрытия указанных заявок, производится согласно положениям настоящего пункта, п. 5.4 и п. 5.7 настоящего *Порядка установления соответствия*.

Участник оптового рынка имеет право на проведение испытаний с включением в сеть длительностью более 12 часов при выполнении одного из условий:

- нахождения оборудования в капитальном (среднем) ремонте и наличия предписания соответствующего органа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор);
- нахождения оборудования в реконструкции или модернизации в соответствии с годовым графиком ремонтов;
- нахождения оборудования в капитальном (среднем) ремонте, включенного в годовой график ремонтов, и наличия предписания производителя генерирующего и/или котельного и/или иного оборудования, входящего в состав энергоблока или турбины, при условии, что суммарная длительность таких испытаний не превышает 72 часа.

Программа проведения указанных испытаний, содержащая в т.ч. данные о длительности проведения испытаний, о графиках нагрузки и о возможности аварийного отключения оборудования, должна быть представлена СО не позднее 14 рабочих дней до начала проведения испытаний. Оборудование по программе испытаний должно находиться в работе, а программа должна содержать указание на время, необходимое для прекращения испытаний.

Участник оптового рынка в соответствии с *Положением о диспетчерских заявках* подает в СО соответствующую

	<p>Участник оптового рынка на весь период испытаний заявляет в уведомлении о составе и параметрах оборудования работу испытываемого оборудования заданным графиком с нагрузкой в соответствии с программой проведения испытаний.</p>	<p>диспетчерскую заявку на весь период испытаний.</p> <p>Участник оптового рынка на весь период испытаний заявляет в уведомлении о составе и параметрах оборудования, <b>поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для второй неценовой зоны),</b> работу испытываемого оборудования заданным графиком с нагрузкой в соответствии с программой проведения испытаний.</p>
--	--	---

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с описанием порядка определения фактических усредненных значений параметров по данным СОТИАССО.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
8.5	Добавить.	<p><b>Порядок определения фактических усредненных значений параметров по данным СОТИАССО</b></p> <p>Для целей определения готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к несению нагрузки СО в случаях, предусмотренных Порядком установления соответствия, определяет по данным СОТИАССО фактические усредненные значения параметров (напряжение, активная мощность, реактивная мощность и т.д.), используемых для оценки.</p> <p>Усредненное значение параметров определяется на основании данных СОТИАССО и равно:</p> $W_{\text{ср.}D} = \frac{\sum_{d=1}^k (W_d \cdot t_d)}{D},$ <p>где <math>k</math> – количество фактических значений параметров на диапазоне усреднения <math>D</math>;</p> <p><math>t_d</math> – длительность действия значения параметра СОТИАССО <math>d</math> (величина ограниченная периодом усреднения <math>D</math> определяемая от момента поступления текущего значения <math>d</math> до момента поступления следующего значения <math>d+1</math>);</p> <p><math>D</math> – длительность временного диапазона усреднения параметра (час, минута).</p>

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

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>Плановая величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток <math>h</math> и по каждой ГТП генерации <math>j</math> – <math>N_{\max,h}^j(CO)</math>, определяется СО как значение располагаемой мощности, уменьшенное на величину согласованных плановых ремонтных снижений мощности (<math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math>):</p> $N_{\max,h}^j(CO) = \max(0; N_{\text{расн},h}^j - \Delta_{1,h}^j(CO)), \text{ МВт} \quad (38),$ <p>где <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> – величина согласованного изменения располагаемой мощности по ГТП генерации <math>j</math> в час <math>h</math>, определяемая по формуле:</p> $\Delta_{1,h}^j(CO) = N_{\text{уст.рем},h}^j(CO) - N_{\text{огр},h}^j(CO) + N_{\text{рем.к/a},h}^j + N_{\text{рем.в/o},h}^j, \text{ МВт} \quad (39),$ <p>где <math>N_{\text{уст.рем},h}^j(CO)</math> – установленная мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТП генерации <math>j</math> в час <math>h</math>;</p> <p><math>N_{\text{огр},h}^j(CO)</math> – ограничения мощности, влияющие на располагаемую мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТП генерации <math>j</math> в час <math>h</math> (в случае отсутствия ремонтов задается величиной, равной нулю);</p> <p><math>N_{\text{рем.к/o},h}^j</math> – дополнительное снижение мощности генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП генерации <math>j</math> в час <math>h</math>, обусловленное выводом в ремонт котельного оборудования;</p> <p><math>N_{\text{рем.в/o},h}^j</math> – дополнительное снижение мощности генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП генерации <math>j</math> в час <math>h</math>, обусловленное выводом в ремонт вспомогательного оборудования.</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math>, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении располагаемой мощности по разрешенным</li> </ul>	<p>Плановая величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток <math>h</math> и по каждой ГТП генерации <math>j</math> – <math>N_{\max,h}^j(CO)</math>, определяется СО как значение располагаемой мощности, уменьшенное на величину согласованных плановых ремонтных снижений мощности (<math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math>):</p> $N_{\max,h}^j(CO) = \max(0; N_{\text{расн},h}^j - \Delta_{1,h}^j(CO)), \text{ МВт} \quad (38),$ <p>где <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> – величина согласованного изменения располагаемой мощности по ГТП генерации <math>j</math> в час <math>h</math>, определяемая по формуле:</p> $\Delta_{1,h}^j(CO) = N_{\text{уст.рем},h}^j(CO) - N_{\text{огр},h}^j(CO) + N_{\text{рем.к/a},h}^j + N_{\text{рем.в/o},h}^j, \text{ МВт} \quad (39),$ <p>где <math>N_{\text{уст.рем},h}^j(CO)</math> – установленная мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТП генерации <math>j</math> в час <math>h</math>;</p> <p><math>N_{\text{огр},h}^j(CO)</math> – ограничения мощности, влияющие на располагаемую мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТП генерации <math>j</math> в час <math>h</math> (в случае отсутствия ремонтов задается величиной, равной нулю);</p> <p><math>N_{\text{рем.к/o},h}^j</math> – дополнительное снижение мощности генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП генерации <math>j</math> в час <math>h</math>, обусловленное выводом в ремонт котельного оборудования;</p> <p><math>N_{\text{рем.в/o},h}^j</math> – дополнительное снижение мощности генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП генерации <math>j</math> в час <math>h</math>, обусловленное выводом в ремонт вспомогательного <b>и общестанционного</b> оборудования.</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math>, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении располагаемой мощности по разрешенным</li> </ul>

	<p>плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии с месячным графиком ремонтов, утвержденным СО до начала отчетного месяца в порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности по разрешенным неплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждые) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений. Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</li> <li>...</li> </ul>	<p>плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии с месячным графиком ремонтов, утвержденным СО до начала отчетного месяца в порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности по разрешенным неплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, <b>вынужденным простоем генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования</b>, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждые) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений. Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]);</li> <li>...</li> </ul>
5.4.1	<p><math>\Delta^j_{2\_max,h}</math> (откл) – снижение мощности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• не связанное с изменением состояния оборудования, в т.ч. обусловленное отсутствием топлива, определенное на основании заявленного участником оптового рынка в уведомлениях <b>и диспетчерских заявок</b>, поданных до</li> </ul>	<p><math>\Delta^j_{2\_max,h}</math> (откл) – снижение мощности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• не связанное с изменением состояния оборудования, в т.ч. обусловленное отсутствием топлива <b>(недостатком гидроресурсов)</b>, определенное на основании заявленного участником оптового рынка в</li> </ul>



	<p>16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• связанное с неработоспособностью устройств противоаварийной автоматики, наличие которой было предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение оборудования;</li> <li>• связанное с изменением эксплуатационного состояния турбоагрегатов с турбинами без конденсаторов (типа «Р», «ТР», «ПР» и «ПТР») и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ, режим работы которых полностью зависит от наличия теплового потребителя;</li> <li>• связанное с недостаточностью паропроизводительности включенного в работу котельного оборудования для покрытия мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ.</li> </ul> <p>...</p>	<p>уведомлениях <b>о составе и параметрах генерирующего оборудования</b>, поданных до 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1, <b>и соответствующих диспетчерских заявках</b>;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• связанное с неработоспособностью устройств противоаварийной автоматики, наличие которой было предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение оборудования;</li> <li>• связанное с изменением эксплуатационного состояния турбоагрегатов с турбинами без конденсаторов (типа «Р», «ТР», «ПР» и «ПТР») и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ, режим работы которых полностью зависит от наличия теплового потребителя;</li> <li>• связанное с недостаточностью паропроизводительности включенного в работу котельного оборудования для покрытия мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ.</li> </ul> <p>...</p>
5.4.2	<p>где <math>N_{\min(n-4),h}^j</math> – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО, определенную на основании данных, заявленных участником <b>в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования</b>, поданном в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговым (для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час, увеличенную на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры</p>	<p>где <math>N_{\min(n-4),h}^j</math> – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО, определенную на основании данных, заявленных участником <b>в оперативном уведомлении</b>, поданном в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговым (для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час, увеличенную на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или)</p>

	<p>ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4).</p> <p>В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее часа (n-4), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению).</p>	<p>на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4).</p> <p>В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка в <b>оперативном</b> уведомлении, поданном до часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в <b>оперативном</b> уведомлении, поданном не позднее часа (n-4), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению).</p>
<p><b>5.6.1</b></p>	<p>Величина <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>снижении мощности вследствие вывода в ремонт генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин и/или газотурбинных установок ПГУ) по оперативному уведомлению и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), вне зависимости от выходных и</li> </ul>	<p>Величина <math>N_{уст,h}^{j,изм}</math> регистрируется СО <b>вне зависимости от выходных и праздничных дней</b> при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>снижении мощности вследствие вывода в ремонт генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин и/или газотурбинных установок ПГУ) по оперативному уведомлению и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления менее 4 часов);</li> <li>снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к отключению от</li> </ul>

	<p>праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус находился в ремонте или резерве) по оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, вне зависимости от выходных и праздничных дней;</li> <li>• снижении мощности вследствие отключения генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин и/или газотурбинных установок ПГУ) по факту с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;</li> <li>• снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока (в случае если второй корпус находился в ремонте или резерве), с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4</li> </ul>	<p>сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус находился в ремонте или резерве) по оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления менее 4 часов);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности вследствие отключения генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин и/или газотурбинных установок ПГУ) по факту с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;</li> <li>• снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус находился в ремонте или резерве), с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4</li> </ul>
--	--	---

	<p>часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• включении/ отключении/ не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования (с часа, в котором произошло несогласованное изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом получения оперативного уведомления от участника оптового рынка и открытия соответствующей поданной диспетчерской заявки, но не менее 4 часов с момента получения оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки;</li> <li>• не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения планового графика генерации или команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;</li> <li>• снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в т.ч. в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной</li> </ul>	<p>часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• включении/ отключении/ не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования, с часа, в котором произошло несогласованное изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом получения оперативного уведомления от участника оптового рынка и открытия соответствующей поданной диспетчерской заявки, но не менее 4 часов с момента получения оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки;</li> <li>• не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения планового графика генерации или команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;</li> <li>• снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в том числе в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту с часа, в котором произошло отключение до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей</li> </ul>
--	---	--

(аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней.

- при не включении генерирующего оборудования из ремонта в сеть (в том числе не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования) в период проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта с часа:
  - окончания разрешенного срока ремонта;
  - учтенного в ПДГ при актуализации расчетной модели;
  - включения, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО;

до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- при не включении генерирующего оборудования из ремонта или резерва в сеть (в том числе не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или не включении паровой турбины и/или газотурбинной установки ПГУ, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования), а также необеспечении заявленного перевода генерирующего оборудования из ремонта в холодный резерв с часа:
  - окончания разрешенного срока ремонта;

неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней.

- при не включении генерирующего оборудования из ремонта в сеть (в т.ч. не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования) в период проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта с часа:
  - окончания разрешенного срока ремонта;
  - учтенного в ПДГ при актуализации расчетной модели;
  - включения, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО;

до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- при не включении генерирующего оборудования из ремонта или резерва в сеть (в том числе не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или не включении паровой турбины и/или газотурбинной установки ПГУ, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования), а также необеспечении заявленного перевода генерирующего оборудования из ремонта в холодный резерв с часа:
  - окончания разрешенного срока ремонта;

	<p>○ включения/перевода в холодный резерв, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО;</p> <p>до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней.</p>	<p>○ включения/перевода в холодный резерв, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО;</p> <p>до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней.</p>
5.6.2.1	<p>...</p> <p>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 и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов;</p> <p>...</p> <p>4.2. в случае заявленной участником оптового рынка до окончания исполнения команды в устном оперативном уведомлении невозможности загрузки до значения заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина снижения мощности, начиная с часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом величина <math>N_{\text{вкл\_факт},h}^j</math> должна быть снижена до величины, соответствующей минимальному значению из фактической нагрузки по данным СОТИАССО и величины указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке.</p> <p>...</p> <p>6. Каждый случай снижения максимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 4.2., 4.3. и 5. раздела 5.6.2.1. настоящего Порядка установления соответствия по данным СОТИАССО, либо на основании уведомления или диспетчерской заявки на снижение максимальной мощности учитывается как один отказ участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации,</p>	<p>...</p> <p>3. В случае снижения максимальной мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов <b>или со снижением напора</b>, с часа, в котором зарегистрировано снижение максимальной мощности на основании поданного участником оптового рынка оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов;</p> <p>...</p> <p>4.2. в случае заявленной участником оптового рынка до окончания исполнения команды <b>или по факту невыполнения команды</b> в устном оперативном уведомлении невозможности загрузки до значения, заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина снижения мощности, начиная с часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом величина <math>N_{\text{вкл\_факт},h}^j</math> должна быть снижена до величины, соответствующей минимальному значению из фактической нагрузки по данным СОТИАССО и величины указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке.</p> <p>...</p> <p>6. Каждый случай снижения максимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 4.2., 4.3. и 5. раздела 5.6.2.1. настоящего Порядка установления соответствия учитывается как один отказ участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.</p>

	<p>зависимости от количества часов регистрации.</p> <p>В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней <b>подряд</b> или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, отказа участника оптового рынка от загрузки регистрируется снижение максимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности по всем часам:</p> <p>...</p>	<p>В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, отказа участника оптового рынка от загрузки регистрируется снижение максимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности по всем часам:</p> <p>...</p>
<p><b>5.6.2.2</b></p>	<p>...</p> <p>2.2. в случае заявленной участником оптового рынка до окончания исполнения команды в устном оперативном уведомлении невозможности разгрузки до значения, заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина увеличения минимальной мощности, начиная с часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом величина <math>N_{\min\_факт,h}^j</math> должна быть увеличена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО или величины, указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, но не ниже фактически зарегистрированной по данным СОТИАССО.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>2.2. в случае заявленной участником оптового рынка до окончания исполнения команды <b>или по факту неисполнения команды</b> в устном оперативном уведомлении невозможности разгрузки до значения, заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина увеличения минимальной мощности, начиная с часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом величина <math>N_{\min\_факт,h}^j</math> должна быть увеличена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО или величины, указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, но не ниже фактически зарегистрированной по данным СОТИАССО.</p> <p>...</p>
<p><b>5.9</b></p>	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования (за исключением ЕГО ГЭС/ГАЭС), <b>подлежащих включению</b>), подлежащих включению:</p> <p>...</p> <p><math>N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,отст}</math> и <math>N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,уп}</math> регистрируются с часа, на который в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, до наступления одного из следующих событий:</p>	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования (за исключением ЕГО ГЭС/ГАЭС), подлежащих включению:</p> <p>...</p> <p><math>N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,отст}</math> и <math>N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,уп}</math> регистрируются с часа, на который в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, до наступления одного из следующих событий:</p>

<ul style="list-style-type: none"> <li>• времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации <math>N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{омст}}</math> в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;</li> <li>• первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе.</li> </ul> <p>...</p> <p><math>N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{омст}}</math> и <math>N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{уп}}</math> регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в минимально возможный срок до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации <math>N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{омст}}</math> в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;</li> <li>• первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе.</li> </ul> <p>...</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации <math>N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{омст}}</math> в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;</li> <li>• первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе. При этом соответствующее уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.</li> </ul> <p>...</p> <p><math>N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{омст}}</math> и <math>N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{уп}}</math> регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в минимально возможный срок до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации <math>N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{омст}}</math> в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;</li> <li>• первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе. При этом соответствующее уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.</li> </ul> <p>...</p>
---	---



6	<p><b>Порядок определения выполнения технических требований к системе связи, обеспечивающей обмен данными с СО</b></p> <p>СО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.4.] осуществляет контроль выполнения технических требований к системе обмена технологической информацией с автоматизированной системой СО (далее – СОТИАССО) по каждой ГТП генерации.</p> <p>По итогам месяца СО определяет величину <math>N_{mi}^j</math> :</p> $N_{mi}^j = N_{уст}^j \cdot k_{диск}^j \quad (72)$ <p><math>k_{диск}^j</math> — коэффициент =1, в случае, если СО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.4.] зарегистрировал признак технической неготовности СОТИАССО, в иных случаях <math>k_{диск}^j = 0</math>.</p>	<p><b>Порядок определения выполнения технических требований к системе связи, обеспечивающей обмен данными с СО</b></p> <p>СО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.4.] осуществляет контроль выполнения технических требований к системе обмена технологической информацией с автоматизированной системой СО (далее – СОТИАССО) по каждой ГТП генерации.</p> <p>По итогам месяца СО определяет величину <math>N_{mi}^j</math> :</p> $N_{mi}^j = N_{ПО}^j \cdot k_{диск}^j \quad (72)$ <p><math>k_{диск}^j</math> — коэффициент =1, в случае, если СО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.4.] зарегистрировал признак технической неготовности СОТИАССО, в иных случаях <math>k_{диск}^j = 0</math>.</p>
8.1	<p>При выводе оборудования из ремонта с включением в сеть или окончания заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков участник оптового рынка обязан подать соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности с часа закрытия заявки. При не подаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math>.</p>	<p>При выводе оборудования из ремонта с включением в сеть <b>или переводом в ХР</b> или окончания заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков участник оптового рынка обязан подать соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности с часа закрытия заявки. При не подаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math>.</p>
п.6, Приложение 1	<p>...</p> <p>При несогласии уполномоченных представителей электростанции с заключением инспекции, не подтверждающим нахождение генерирующего оборудования в резерве или консервации по факту проведения работ, не включенных в Перечень работ, при выявлении факта проведения которых безусловно требуется оформление акта о выполнении работ, препятствующих включению генерирующего оборудования из резерва в работу <b>(Приложение 3 к настоящим Методическим указаниям)</b>, представители участника оптового рынка имеют право отразить особое мнение в акте с обоснованием своей</p>	<p>...</p> <p>При несогласии уполномоченных представителей электростанции с заключением инспекции, не подтверждающим нахождение генерирующего оборудования в резерве или консервации по факту проведения работ, не включенных в Перечень работ, при выявлении факта проведения которых безусловно требуется оформление акта о выполнении работ, препятствующих включению генерирующего оборудования из резерва в работу, представители участника оптового рынка имеют право отразить особое мнение в акте с обоснованием своей позиции, или потребовать от СО отдать команду на включение</p>

<p>позиции, или потребовать от СО отдать команду на включение данного генерирующего оборудования из резерва в течение срока, соответствующего утвержденному нормативу пуска данного вида оборудования из резерва в зависимости от его предшествующего теплового состояния, а при отсутствии утвержденного норматива пуска в согласованный с СО срок, но не более 1 (одних) суток, в целях подтверждения факта готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.</p> <p>...</p>	<p>данного генерирующего оборудования из резерва в течение срока, соответствующего утвержденному нормативу пуска данного вида оборудования из резерва в зависимости от его предшествующего теплового состояния, а при отсутствии утвержденного норматива пуска в согласованный с СО срок, но не более 1 (одних) суток, в целях подтверждения факта готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.</p> <p>...</p>
---	--