

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.04.2020** в связи с утверждением 24.01.2020 и 26.02.2020 Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» изменений в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.2.	<p>В час фактической поставки СО регистрирует наличие несоответствия фактических параметров включенного оборудования заданным <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math>, <math>\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}</math> и <math>\Delta_{вкл,h}^{j,изм}</math>.</p> $\Delta_{вкл,h}^{j,изм} = \Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм} + \Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм} \quad (59)$ <p><math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> регистрируется 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), вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка снижение мощности либо нет.</p> $\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; \min(N_{\max,h}^j(CO), N_{\max,(N-4),h}^j) - (N_{\max\_факт}^j)) \quad (60),$ <p>где <math>N_{расп,h}^{j,изм}</math> – располагаемая мощность оборудования, состояние которого не соответствует заданному СО, а факт такого несоответствия учтен при определении <math>N_{учт,h}^{j,изм}</math>.</p> <p><b>5.6.2.1. Порядок регистрации снижений максимальной мощности</b></p> <p>Величина <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> регистрируется СО в следующих случаях.</p> <p>...</p>	<p>В час фактической поставки СО регистрирует наличие несоответствия фактических параметров включенного оборудования заданным <math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math>, <math>\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}</math> и <math>\Delta_{вкл,h}^{j,изм}</math>.</p> $\Delta_{вкл,h}^{j,изм} = \Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм} + \Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм} \quad (59)$ <p><math>\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}</math> регистрируется 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), вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка снижение мощности либо нет.</p> $\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; \min(N_{\max,h}^j(CO), N_{\max,(N-4),h}^j) - (N_{\max\_факт}^j)) \quad (60),$ <p>где <math>N_{расп,h}^{j,изм}</math> – располагаемая мощность оборудования, состояние которого не соответствует заданному СО, а факт такого несоответствия учтен при определении <math>N_{учт,h}^{j,изм}</math>.</p> <p><math>\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}</math> 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 блочного генерирующего оборудования на конец часа), вне</p>

5. В случае работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой с допустимым перегрузом по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, либо по командам, отданным в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, регистрация снижения мощности осуществляется в объеме максимального фактического снижения мощности средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на каждом минутном интервале во всех часах, соответствующих периоду действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени начала исполнения следующей команды) относительно максимальной включенной мощности, превышающего 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт.

Для генерирующего оборудования, участвующего в НПРЧ и/или АВРЧМ, контроль исполнения команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, осуществляется на генерирующем оборудовании, предварительно выведенном из НПРЧ и/или АВРЧМ.

Порядок отдачи указанных диспетчерских команд и доведение уведомлений о результатах оценки исполнения данных команд до участников оптового рынка осуществляется СО в соответствии с *Порядком отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом*

зависимости от того, заявлял участник оптового рынка приращение минимума либо нет.

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

где  $N_{\min\_вкл\_доп,h}^j$  – минимальная мощность генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка по факту или в уведомлении, поданном позднее часа (n-4).

В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, учтенного как отключенное по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка по факту, в т.ч. при наличии уведомления, поданного позднее часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (при наличии такого уведомления), поданном 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 (приложение 1 к данному Положению).

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

ОАО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками (далее – Порядок отдачи и регистрации команд) [9].

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.

В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней подряд или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим Порядком установления соответствия, отказа участника оптового рынка от загрузки регистрируется снижение максимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности по всем часам:

6.1. либо до конца месяца,

6.2. либо до момента фактической загрузки генерирующего оборудования на конец часа по данным СОТИАССО (при том же составе оборудования электростанции).

В случаях изменения состава оборудования по инициативе СО, в том числе по результатам ВСВГО, и невозможности по режимным условиям задать состав оборудования, заявляемый участником оптового рынка, в том числе в вынужденном режиме, допускается подтверждение максимальной мощности на включенном составе оборудования.

В случае частичной загрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО, величина снижения мощности

### 5.6.2.1. Порядок регистрации снижений максимальной мощности

Величина  $\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}$  регистрируется СО в следующих случаях:

...

5. В случае работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой с допустимым перегрузом по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, либо по командам, отданным в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, регистрация снижения мощности осуществляется в объеме максимального фактического снижения мощности средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на каждом минутном интервале во всех часах, соответствующих периоду действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени начала исполнения следующей команды) относительно максимальной включенной мощности, превышающего 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт.

Для генерирующего оборудования, участвующего в НПРЧ и/или АВРЧМ, контроль исполнения команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, осуществляется на генерирующем оборудовании, предварительно выведенном из НПРЧ и/или АВРЧМ.

корректируется до максимального достигнутого на конец часа фактического значения, с соответствующей корректировкой при необходимости иных зарегистрированных снижений мощности. Для ТЭС с поперечными связями загрузка до максимальной мощности должна проводиться одновременно по всем ГТП, входящим в состав электростанции (за исключением ГТП, относящихся к блочной части электростанции, при условии отсутствия регистрации снижений ( $\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}$ ) по этим ГТП). При этом  $N_{вкл\_факт,h}^j$  и  $N_{\max\_факт,h}^j$ , относимые к включенному на момент регистрации отклонению оборудованию, при последующем изменении состава оборудования, не корректируются.

В случае прекращения регистрации снижения максимальной мощности при фактической загрузке генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, при последующих отказах участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины, определенной командой диспетчера, регистрация снижения максимальной мощности возобновляется.

$\Delta_{\min\_вкл,h}^{j,изм}$  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).

Порядок отдачи указанных диспетчерских команд и доведение уведомлений о результатах оценки исполнения данных команд до участников оптового рынка осуществляется СО в соответствии с *Порядком отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками* (далее – *Порядок отдачи и регистрации команд*) [9].

6. В случае регистрации признака неоднократного отказа от загрузки, выполняемой в следующих случаях:

6.1. При регистрации второго в течение семи дней или третьего в течение календарного месяца отказа участника оптового рынка от загрузки, зафиксированного в соответствии с настоящим *Порядком установления соответствия*.

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.

При этом регистрация снижения максимальной мощности осуществляется в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности с момента регистрации повторного отказа от загрузки до момента фактической загрузки генерирующего оборудования при том же составе оборудования электростанции, зафиксированной по данным СОТИАССО на конец часа (с учетом

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

где  $N_{\min\_вкл\_доп,h}^j$  – минимальная мощность генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка по факту или в уведомлении, поданном позднее часа (n-4).

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 по факту или в уведомлении, поданном позднее часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (при наличии такого уведомления), поданном 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).

величины ограничений установленной мощности, заявленных в соответствии с п. 3.4.2.1 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* [8.7]). В случаях изменения состава оборудования по инициативе СО, в том числе по результатам ВСВГО, и невозможности по режимным условиям задать состав оборудования, заявляемый участником оптового рынка, в том числе в вынужденном режиме, допускается подтверждение максимальной мощности на **ином** включенном составе оборудования.

При регистрации признака неоднократного отказа от загрузки, обусловленного снижением максимальной включенной мощности, зарегистрированным в соответствии с п.п. 5. раздела 5.6.2.1. настоящего *Порядка установления соответствия*, последующая фактическая загрузка генерирующего оборудования для целей подтверждения наличия фактических резервов мощности должна проводиться во временные периоды, следующие за временем окончания действия команды диспетчера, по результатам неисполнения которой был зарегистрирован отказ от загрузки.

6.2. При проведении проверок наличия фактических резервов мощности путем включения (учета в работе) ЕГО в порядке, установленном п. 4.7 *Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* [8.15], либо в порядке, установленном п. 6.8.4 *Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России* [8.16], в ходе которых фактическая нагрузка соответствующих

### 5.6.2.2. Порядок регистрации увеличений минимальной мощности

$\Delta_{\min\_вклh}^{j,мзм}$  регистрируется СО в следующих случаях:

...

4. Каждый случай увеличения минимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 2.2., 2.3. и 3. раздела 5.6.2.2. настоящего *Порядка установления соответствия* по данным СОТИАССО, либо на основании уведомления или диспетчерской заявки увеличение минимальной мощности учитывается как один отказ участника оптового рынка от разгрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.

В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней подряд или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим *Порядком установления соответствия*, отказа участника оптового рынка от разгрузки регистрируется увеличение минимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного увеличения минимальной мощности по всем часам:

4.1. либо до конца месяца,

4.2. либо до момента фактической разгрузки генерирующего оборудования на конец часа по данным СОТИАССО (при том же составе оборудования электростанции). В случаях изменения состава оборудования по инициативе СО в том числе по результатам ВСВГО, и невозможности по режимным условиям задать состав оборудования, заявляемый участником

ЕГО по данным СОТИАССО на конец **каждого** часового интервала, входящего в период проведения проверки, отклонялась более чем на 3 МВт или 2 %, но не менее чем на 1 МВт от максимальной величины из располагаемых мощностей, заявленных в отношении ЕГО на соответствующие сутки в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* [8.2] для целей учета в ВСВГО и ПДГ (Р<sub>макс\_всво</sub> и (или) суммарного значения Р<sub>хр</sub> и Р<sub>макс</sub>), а в случае наличия ограничений, обусловленных складывающейся схемно-режимной ситуацией, – от величины максимальной мощности, определенной СО.

При этом регистрация снижения максимальной мощности осуществляется в объеме и сроки, установленные *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* [8.7].

В случае частичной загрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО на конец часа, в период регистрации снижений в соответствии с п.п. 6.1 и 6.2 раздела 5.6.2.1. настоящего *Порядка установления соответствия*, величина снижения мощности корректируется до максимального достигнутого на конец часа фактического значения, с соответствующей корректировкой при необходимости иных зарегистрированных снижений мощности. Для ТЭС с поперечными связями загрузка до максимальной мощности должна проводиться одновременно по всем ГТП, входящим в состав электростанции (за исключением ГТП, относящихся к блочной части электростанции, при условии отсутствия

оптового рынка, в том числе в вынужденном режиме, допускается подтверждение минимальной мощности на включенном составе оборудования.

В случае частичной разгрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО, величина увеличения мощности корректируется до минимального достигнутого на конец часа фактического значения. При этом значение  $N_{\min\_факт,h}^j$ , относимое к включенному на момент регистрации отклонения оборудованию, при последующем изменении состава оборудования, не корректируется.

В случае прекращения регистрации увеличения минимальной мощности при фактической разгрузке генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, при последующих отказах участника оптового рынка от разгрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины, определенной командой диспетчера, регистрация увеличения минимальной мощности возобновляется.

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

регистрации снижений ( $\Delta_{\max\_вкл,h}^{j,изм}$ ) по этим ГТП). 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.

В случае прекращения регистрации снижения максимальной мощности при фактической загрузке генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, при последующих отказах участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины, определенной командой диспетчера, регистрация снижения максимальной мощности возобновляется.

#### 5.6.2.2. Порядок регистрации увеличений минимальной мощности

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

...

4. Каждый случай увеличения минимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 2.2., 2.3. и 3. раздела 5.6.2.2. настоящего *Порядка установления соответствия* по данным СОТИАССО, либо на основании уведомления или диспетчерской заявки увеличение минимальной мощности учитывается как один отказ участника оптового рынка от разгрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.

В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней подряд или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим *Порядком установления соответствия*, отказа участника оптового рынка от разгрузки регистрируется

		<p>увеличение минимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного увеличения минимальной мощности по всем часам до момента фактической разгрузки генерирующего оборудования на конец часа по данным СОТИАССО (при том же составе оборудования электростанции). В случаях изменения состава оборудования по инициативе СО в том числе по результатам ВСВГО, и невозможности по режимным условиям задать состав оборудования, заявляемый участником оптового рынка, в том числе в вынужденном режиме, допускается подтверждение минимальной мощности на включенном составе оборудования.</p> <p>В случае частичной разгрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО, величина увеличения мощности корректируется до минимального достигнутого на конец часа фактического значения. При этом значение <math>N_{\min\_факт,h}^j</math>, относимое к включенному на момент регистрации отклонения оборудованию, при последующем изменении состава оборудования, не корректируется.</p> <p>В случае прекращения регистрации увеличения минимальной мощности при фактической разгрузке генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, при последующих отказах участника оптового рынка от разгрузки в пределах заявленного диапазона регулирования до величины, определенной командой диспетчера, регистрация увеличения минимальной мощности возобновляется.</p>
5.9	<p>...</p> <p>При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время</p>	<p>...</p> <p>При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время</p>



нормативного включения в сеть, СО регистрирует по каждому часу за весь период отступления от нормативного времени включения следующие величины:

1) При несоблюдении нормативного времени включения в сеть при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования ПДГ или при неплановых пусках по команде диспетчера (за исключением команд на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима):

$N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{отст}}$  – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, и при этом участником оптового рынка не позже чем за 8 часов до часа, в котором должно состояться включение, но не позже чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и заданным временем включения составляет менее 10 часов, подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка о согласовании отступления от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций

$N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{nm}}$  – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПДГ запланировано включение в сеть, или включение в сеть задано командой диспетчера, и при этом участником оптового рынка не подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка о согласовании отступления от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций, либо подано позже,

нормативного включения в сеть, СО регистрирует по каждому часу за весь период отступления от нормативного времени включения следующие величины:

1) При несоблюдении нормативного времени включения в сеть при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования ПДГ или при неплановых пусках по команде диспетчера (за исключением команд на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима):

$N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{отст}}$  – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, и при этом участником оптового рынка не позже чем за 8 часов до часа, в котором должно состояться включение, но не позже чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и заданным временем включения составляет менее 10 часов, но не позднее планового времени включения ЕГО подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка о согласовании отступления от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций

$N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{nm}}$  – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПДГ запланировано включение в сеть, или включение в сеть задано командой диспетчера, и при этом участником оптового рынка не подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка о согласовании отступления от нормативного времени включения в сеть или о

чем за 8 часов до часа, в котором должно состояться включение в сеть, или позже чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и заданным временем включения составляет менее 10 часов.

$N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{омст}}$  и  $N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{пл}}$  регистрируются с часа, на который в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации  $N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{омст}}$  в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;
- 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.

Для ПГУ с любым количеством газовых турбин при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования ПДГ или по команде диспетчера (за исключением команд на включение генерирующего

прекращении пусковых операций, либо подано позже, чем за 8 часов до часа, в котором должно состояться включение в сеть, или позже чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и заданным временем включения составляет менее 10 часов, **или позднее планового времени включения ЕГО.**

$N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{омст}}$  и  $N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{пл}}$  регистрируются с часа, на который в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации  $N_{\text{пуск\_1,h}}^{j,\text{омст}}$  в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;
- 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.

Для ПГУ с любым количеством газовых турбин при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на

оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима) регистрация соответствия нормативного времени включения в сеть осуществляется в отношении каждой ЕГО, в отношении которой в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера.

2) При несоблюдении нормативного времени включения по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима:

$N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{отст}}$  –установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником в течение одного часа после отдачи команды подано и согласовано СО оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;

$N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{ин}}$  –установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником не подано (либо подано позже чем за один час после отдачи команды) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.

$N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{отст}}$  и  $N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{ин}}$  регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в

этапе формирования ПДГ или по команде диспетчера (за исключением команд на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима) регистрация соответствия нормативного времени включения в сеть осуществляется в отношении каждой ЕГО, в отношении которой в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера.

2) При несоблюдении нормативного времени включения по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима:

$N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{отст}}$  –установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником в течение одного часа после отдачи команды, но не позднее нормативного времени включения в сеть ЕГО подано и согласовано СО оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;

$N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{ин}}$  –установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником не подано (либо подано позже чем за один час после отдачи команды, либо подано позднее нормативного времени включения в сеть ЕГО) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного

	<p>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{отст}}</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>времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.</p> <p><math>N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{отст}}</math> и <math>N_{\text{пуск\_2,h}}^{j,\text{пп}}</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{отст}}</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>
8.2	<p><b>Порядок определения готовности генерирующего оборудования, включенного в Перечень ЕГО, подлежащих включению в ВСВГО для подтверждения резервов</b></p>	<p><b>Порядок определения готовности генерирующего оборудования при включении генерирующего оборудования в целях проверки наличия фактических резервов мощности</b></p>

СО формирует Перечень ЕГО, подлежащих включению в ВСВГО для подтверждения резервов, в отношении ЕГО, установленной мощностью менее 1000 МВт, длительно (более 180 календарных дней на дату проведения расчета ВСВГО) находящихся в холодном резерве (в т.ч. в случае, если в течение указанного периода генерирующее оборудование переводилось в состояние «ремонт», «консервация», «вынужденный простой», в т.ч. если генерирующее оборудование включалось в работу для проведения испытаний в период нахождения в ремонте).

СО осуществляет включение данных ЕГО для проверки наличия фактических резервов мощности в рамках процедуры ВСВГО в порядке, установленном Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.15].

Включаемая для целей проверки наличия резервов мощности ЕГО считается прошедшей проверку при одновременном выполнении следующих условий:

- в период нахождения ЕГО в работе для целей подтверждения наличия резервов мощности фактическая нагрузка ЕГО по данным СОТИАССО на конец любого часового интервала, входящего в период проведения данной проверки, была не менее максимальной величины из располагаемых мощностей, заявленных в отношении соответствующей ЕГО на соответствующие сутки в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [8.2]

СО формирует Перечень ЕГО, подлежащих включению в ВСВГО для подтверждения резервов, в отношении ЕГО, установленной мощностью менее 1000 МВт, длительно (более 180 календарных дней на дату проведения расчета ВСВГО) находящихся в холодном резерве (в т.ч. в случае, если в течение указанного периода генерирующее оборудование переводилось в состояние «ремонт», «консервация», «вынужденный простой», в т.ч. если генерирующее оборудование включалось в работу для проведения испытаний в период нахождения в ремонте).

В целях проверки наличия фактических резервов мощности СО осуществляет:

- планирование включения (учет в работе) вошедших в Перечень ЕГО в рамках процедуры ВСВГО путем их назначения режимными генераторами в порядке, установленном Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.15]. При этом период проверки определяется периодом назначения ЕГО режимным генератором для целей проверки фактических резервов мощности;
- при необходимости выборочные включения ЕГО в соответствии с Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России [8.16]. При этом период проверки определяется временем, заявленным участником оптового рынка посредством подачи оперативного уведомления, с учетом времени, необходимого для выхода ЕГО на диапазон регулирования после включения в сеть.

	<p>для целей учета в ВСВГО и ПДГ (Р<sub>макс_всвго</sub> и/или суммарного значения Р<sub>хр</sub> и Р<sub>макс</sub>);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• соблюдено нормативное время включения в сеть для целей проверки наличия резервов мощности ЕГО в соответствии с п.5.9 настоящего Порядка.</li> </ul>	<p>Включаемая для целей проверки наличия резервов мощности ЕГО считается прошедшей проверку при одновременном выполнении следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в период нахождения ЕГО в работе для целей подтверждения наличия резервов мощности фактическая нагрузка ЕГО по данным СОТИАССО на конец <b>хотя бы одного из часовых интервалов</b>, входящих в период проведения данной проверки, была не менее значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка КО в соответствии с <i>Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка</i> [8.13] в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к данному Положению) и переданного КО в СО до начала месяца в согласованном формате;</li> <li>• соблюдено нормативное время включения в сеть для целей проверки наличия резервов мощности ЕГО в соответствии с п.5.9 настоящего Порядка.</li> </ul>
8.3	<p>В согласованные с СО сроки проведения плановых специальных испытаний значения снижений/увеличений мощности <math>\Delta_{n,h}^j</math> в объемах, предусмотренных согласованной с СО программой испытаний, принимаются равными нулю. Иные отклонения регистрируются в общем порядке.</p> <p>К плановым специальным испытаниям относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• испытания сетевого, основного и вспомогательного оборудования, инициированные СО;</li> </ul>	<p>В согласованные с СО сроки проведения плановых специальных испытаний значения снижений/увеличений мощности <math>\Delta_{n,h}^j</math> в объемах, предусмотренных согласованной с СО программой испытаний, принимаются равными нулю, <b>при этом период плановых специальных испытаний не может превышать 120 часов</b>. Иные отклонения регистрируются в общем порядке.</p> <p>К плановым специальным испытаниям относятся:</p>

- испытания средств режимной и противоаварийной автоматики (Приложение 1 к настоящему *Порядку* *установления соответствия*), инициированные СО, а также проводимые участником непосредственно в рамках сертификационных испытаний соответствия оборудования требованиям стандартов НПРЧ и АВРЧМ;
- испытания релейной защиты.

Программа проведения плановых специальных испытаний, содержащая в т.ч. данные о длительности проведения испытаний и 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 на прекращение испытаний.

На проведение испытаний участник оптового рынка в соответствии с *Положением о диспетчерских заявках* [5], должен подать в СО соответствующую заявку и уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1. По окончании разрешенного срока проведения испытаний снижение мощности регистрируется в общем порядке.

- испытания сетевого, основного и вспомогательного оборудования, инициированные СО;
- испытания средств режимной и противоаварийной автоматики (Приложение 1 к настоящему *Порядку* *установления соответствия*), инициированные СО, а также проводимые участником непосредственно в рамках сертификационных испытаний соответствия оборудования требованиям стандартов НПРЧ и АВРЧМ;
- испытания релейной защиты.

Программа проведения плановых специальных испытаний, содержащая в т.ч. данные о длительности проведения испытаний и 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 на прекращение испытаний.

На проведение испытаний участник оптового рынка в соответствии с *Положением о диспетчерских заявках* [5], должен подать в СО соответствующую заявку и уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1. По окончании разрешенного срока проведения испытаний снижение мощности регистрируется в общем порядке.

Отключения (в т.ч. аварийные) генерирующего оборудования в период проведения плановых специальных испытаний относятся к категории учтенных в программе

		<p>испытаний при одновременном выполнении следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- генерирующее оборудование после отключения фактически включено в сеть в период, не превышающий нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, определенного СО в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>;</li> <li>- в программе испытаний, согласованной СО, учтено отключение (возможность отключения) в период проведения испытаний;</li> <li>- отключение генерирующего оборудования не связано с проведением ремонтных работ на основном и (или) вспомогательном оборудовании.</li> </ul> <p>Максимальная мощность оборудования, готового к выработке электроэнергии, в период проведения плановых специальных испытаний, в т.ч. при отключениях генерирующего оборудования, относящихся к категории учтенных в программе испытаний, определяется СО на основании значений максимальной мощности включенного оборудования и величины холодного резерва, заявленных в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования (при отключениях – заявленных в часе, предшествующем отключению), соответствующих диспетчерским заявкам.</p> <p>Снижения, обусловленные отключением генерирующего оборудования, не относящимся к категории учтенных в программе испытаний, регистрируются в общем порядке с момента такого отключения.</p>
<p><b>Список регламентирующих</b></p>	<p>Добавить пункт</p>	<p>8.16. Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка «Регламент оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России».</p>



<b>ДОКУМЕНТ</b> <b>ОВ</b>		
------------------------------	--	--

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.04.2020** на основании Регламента аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

**Добавить форму заявления к Приложению 3 к Порядку оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации**

**Форма 6.** Форма заявления о распределении ограничений на выдачу мощности, указанных в технических условиях на технологическое присоединение

*Члену Правления, директору  
по управлению развитием ЕЭС  
АО «СО ЕЭС»*

Заявление о распределении ограничений на выдачу мощности, указанных в технических условиях на технологическое присоединение

Прошу при определении предельного объема поставки мощности в отношении (наименование электростанции) учитывать следующее распределение ограничений на выдачу мощности, указанных в Технических условиях на технологическое присоединение, между ГТП генерации электростанции:

Наименование ГТП генерации (код ГТП)	Ограничения на выдачу мощности, МВт
ГТП1 (GGGGGG01)	
...	
ГТП2 (GGGGGG0N)	
...	

Приложения:

*(Технические условия на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, Акт выполнения технических условий).*

В случае, если приложения к заявлению ранее официально направлялись в АО «СО ЕЭС», повторное представление соответствующих документов не требуется. В заявлении дополнительно указываются реквизиты письма, которым документы ранее были направлены в АО «СО ЕЭС».