

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с совершенствованием порядка определения величины планового технологического минимума блочного генерирующего оборудования.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.4.2	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями СО</i> определяет величину минимальной мощности включенного блочного генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП j участника оптового рынка $N_{\min(X-4),h}^j$ на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны хабаровского времени) суток $X-4$ в отношении суток X в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.].</p> $N_{\min(X-4),h}^j = N_{\min,h}^j(CO) + \Delta_{2_min,h}^{j1} \quad (47),$ <p>где $\Delta_{2_min,h}^{j1}$ – заявленное в уведомлении о составе и параметрах оборудования приращение минимальной мощности включенного блочного генерирующего оборудования, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, рассчитанное на основании заявленного участником оптового рынка минимума, определяемое в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>В соответствии с <i>Техническими требованиями СО</i> определяет величину минимальной мощности включенного блочного генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП участника оптового рынка $N_{\min(X-2),h}^j$, на основании уведомления о составе и параметрах</p>	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями СО</i> определяет величину минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), отнесенного к ГТП j участника оптового рынка $N_{\min(X-4),h}^j$ на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны хабаровского времени) суток $X-4$ в отношении суток X в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.], но не более чем величина минимальной мощности генерирующего оборудования $N_{\min(X-2),1000,h}^j$, заявленной участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток $X-2$ (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток $X-2$) в отношении суток X, и согласованная СО.</p> $N_{\min(X-4),h}^j = \min(N_{\min(X-2),1000,h}^j; N_{\min,h}^j(CO) + \Delta_{2_min,h}^{j1}) \quad (47),$ <p>где $\Delta_{2_min,h}^{j1}$ – заявленное в уведомлении о составе и параметрах оборудования приращение минимальной мощности включенного блочного генерирующего оборудования, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, рассчитанное на основании заявленного участником оптового рынка</p>

генерирующего оборудования, поданного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО неплановых или неотложных диспетчерских заявок.

$$N_{\min(X-2),h}^j = \max\{N_{\min,X-4,h}^{j*}; N_{\min,h}^j(CO)^*\} + \Delta_{2,\min,h}^{j2}$$

(49),

где $\Delta_{2,\min,h}^{j2}$ – приращение минимальной мощности включенного блочного генерирующего оборудования по разрешенной неплановой или неотложной диспетчерской заявке, определенное как увеличение технологического минимума, заявленного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, относительно планового технологического минимума, согласованного СО в отношении блочного генерирующего оборудования, включенного в рамках процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО;

$N_{\min,X-4,h}^{j*}$ – минимальная мощность генерирующего оборудования, 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, определенная на основании данных, заявленных участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-4, за

минимума, определяемое в соответствии с *Техническими требованиями* и настоящим *Порядком установления соответствия*.

$N_{\min,h}^j(CO)$ – плановый технологический минимум фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), определенный в соответствии с *Техническими требованиями СО* на основании данных о минимальной мощности фактически включенного генерирующего оборудования, заявленных участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X, и согласованных СО. Для блочного генерирующего оборудования тепловых электростанций, в качестве планового технологического минимума $N_{\min,h}^j(CO)$ принимается значение минимальной мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО и отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам.

В соответствии с *Техническими требованиями СО* определяет величину минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным

вычетом величины минимальной мощности, заявленной участником в указанном уведомлении в отношении генерирующего оборудования, состояние которого по итогам ВСВГО было определено как включенное и было отключено на этапе формирования ПДГ;

$N_{\min,h}^j(CO)^*$ – плановый технологический минимум, согласованный СО в отношении генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, учтенного в ПДГ как включенное по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО, в иных случаях величина планового технологического минимума дополнительно включенного блочного генерирующего оборудования устанавливается равной 0 (нулю). Для ПГУ с любым количеством газовых турбин при отсутствии согласованной с СО величины планового технологического минимума в отношении отдельных единиц генерирующего оборудования, входящих в ПГУ (паровая и газовые турбины) величина $N_{\min,h}^j(CO)^*$ ГТП, включающей такую ПГУ, определяется за вычетом следующих величин:

– минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), в отношении дополнительно включенной по

генерирующим единицам), отнесенного к ГТП участника оптового рынка $N_{\min(X-2),h}^j$, на основании уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО неплановых или неотложных диспетчерских заявок.

$$N_{\min(X-2),h}^j = \max\{N_{\min(X-4),h}^j; N_{\min,h}^j(CO)\} + \Delta_{2_min,h}^{j2} \quad (49),$$

где $\Delta_{2_min,h}^{j2}$ – приращение минимальной мощности фактически включенного блочного генерирующего оборудования по разрешенной неплановой или неотложной диспетчерской заявке, определенное как увеличение технологического минимума, заявленного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, относительно планового технологического минимума, согласованного СО в отношении блочного генерирующего оборудования, включенного в рамках процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО;

$N_{\min(X-2),h}^j$ – 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

собственной инициативе участника газовой или паровой турбины ПГУ, состояние которой по итогам ВСВГО было определено как отключенное,

- минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-4, в отношении газовой или паровой турбины ПГУ, состояние которой по итогам ВСВГО было определено как включенное и было отключено на этапе формирования ПДГ.

При изменении по требованию СО состава оборудования, относительно определенного по результатам ВСВГО, $\Delta_{2_min,h}^{j^2}$ регистрируется только в случае увеличения технологического минимума, заявленного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, относительно планового технологического минимума, согласованного СО в отношении дополнительно включенного генерирующего оборудования.

$\Delta_{2_min,h}^{j^2}$ не регистрируется в период (часы):

- досрочного включения в ПДГ не более чем на 12 часов раньше относительно часа включения по результатам ВСВГО в случаях включения по результатам ВСВГО более одной единицы генерирующего оборудования на электростанции;
- согласованного разворота / останова оборудования.

(или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и(или) по команде диспетчера СО, определенная на основании данных, заявленных участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), увеличенная на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1).

В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и включенного по требованию участника оптового рынка, используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и

В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, СО на основании оперативных уведомлений и соответствующих диспетчерских заявок участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, регистрирует соответствующую величину приращения минимальной мощности $\Delta_{4_min,h}^j$ и определяет величину минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, на час (n-4) суток X – $N_{min_{(n-4),h}}^j$.

$$N_{min_{(n-4),h}}^j = \max\{N_{min,h}^j(CO)^{**}; N_{min_{X-4,h}}^j; N_{min_{(X-2),h}}^j\} + \Delta_{4_min,h}^j \quad (50).$$

где $N_{min_{(X-2),h}}^j$ – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования, 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 СО, определенная на основании данных, заявленных участником в уведомлении, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), за вычетом величины минимальной мощности, заявленной участником в указанном уведомлении, состояние которого было определено как включенное по итогам ПДГ, но было фактически отключено;

$N_{min,h}^j(CO)^{**}$ – плановый технологический минимум,

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).

При изменении по требованию СО состава оборудования, относительно определенного по результатам ВСВГО, $\Delta_{2_min,h}^{j2}$ регистрируется только в случае увеличения технологического минимума, заявленного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов 00 минут суток X-1, относительно планового технологического минимума, согласованного СО в отношении дополнительно включенного генерирующего оборудования.

$\Delta_{2_min,h}^{j2}$ не регистрируется в период (часы):

– досрочного включения в ПДГ не более чем на 12 часов раньше относительно часа включения по результатам ВСВГО в случаях включения по результатам ВСВГО более одной единицы генерирующего оборудования на электростанции;

– согласованного разворота / останова оборудования.

В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, СО на основании оперативных уведомлений и соответствующих диспетчерских заявок участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, регистрирует соответствующую

согласованный СО в отношении фактически включенного генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, отобранного к включению по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО, в иных случаях величина планового технологического минимума дополнительно включенного блочного генерирующего оборудования устанавливается равной 0 (нулю). Для ПГУ с любым количеством газовых турбин при отсутствии согласованной с СО величины планового технологического минимума в отношении отдельных единиц генерирующего оборудования, входящих в ПГУ (паровая и газовые турбины) величина $N_{\min,h}^j(CO)^{**}$ ГТП, включающей такую ПГУ, определяется вычетом следующих величин:

- минимальной мощности, заявленной участником в оперативном уведомлении, поданном до часа (n-4) суток X, в отношении дополнительно включенной по собственной инициативе участника газовой или паровой турбины ПГУ, состояние которой по итогам ВСВГО и/или в ПДГ было определено как отключенное,
- минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), в отношении газовой

величину приращения минимальной мощности $\Delta_{4_min,h}^j$ и определяет величину минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, на час (n-4) суток X – $N_{\min(n-4),h}^j$.

$$N_{\min(n-4),h}^j = \max\{N_{\min,h}^j(CO); N_{\min(X-4),h}^j; N_{\min(X-2),h}^j\} + \Delta_{4_min,h}^j \quad (50).$$

где $N_{\min(n-4),h}^j$ – 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 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, 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) на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4).

В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе

	<p>или паровой турбины ПГУ, состояние которой было определено как включенное по итогам ПДГ, но было фактически отключено;</p> <p>$N_{\min, X-4, h}^j$ – минимальная мощность генерирующего оборудования, 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, определенная на основании данных, заявленных участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-4, за вычетом величины минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении ВСВГО в отношении генерирующего оборудования, состояние которого было определено как включенное по итогам ВСВГО, но было фактически отключено.</p> <p>...</p>	<p>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>...</p>
5.6.2.2	<p>1. В случае увеличения минимальной мощности включенного оборудования, в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявкой – от часа, в котором зарегистрировано увеличение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p>	<p>1. В случае увеличения минимальной мощности фактически включенного генерирующего оборудования, в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявкой – от часа, в котором зарегистрировано увеличение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p>