

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные уточнением порядка согласования и учета ограничений установленной мощности.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>Для регистрации величин изменения (увеличения/снижения) располагаемой мощности, связанных с температурными колебаниями, для электростанций, имеющих в составе ГТУ, режим работы которых не зависит от наличия теплового потребителя, а также турбоагрегаты типа «К», «ПТ» и «Т», участник ОРЭ обязан подать СО, не позднее 01 числа месяца, предшествующего отчетному, письменное уведомление о намерении ежедневно в течение планируемого месяца проводить перерасчет величин изменений (увеличений/снижений) располагаемой мощности, связанных с отклонениями среднесуточной, либо средней за дневной и ночной период температуры наружного воздуха (далее – уведомление о температурных колебаниях).</p> <p>Регистрация снижений (увеличений) мощности, связанных с температурными колебаниями, для электростанций, имеющих согласованный до начала месяца график зависимости электрической мощности от температуры наружного воздуха (вне зависимости от наличия ограничений мощности при расчетной среднемесячной температуре), осуществляется на основании прогноза величины среднесуточной, либо средней за дневной и ночной период (при наличии такой детализации прогноза) температуры в сутки X, подтверждаемой в пределах своей компетенции</p>	<p>Для регистрации величин изменения (увеличения/снижения) располагаемой мощности, связанных с температурными колебаниями, для электростанций, имеющих в составе ГТУ, режим работы которых не зависит от наличия теплового потребителя, а также турбоагрегаты типа «К», «ПТ» и «Т», участник ОРЭ обязан подать СО, не позднее 01 числа месяца, предшествующего отчетному, письменное уведомление о намерении ежедневно в течение планируемого месяца проводить перерасчет величин изменений (увеличений/снижений) располагаемой мощности, связанных с отклонениями среднесуточной, либо средней за дневной и ночной период температуры наружного воздуха (далее – уведомление о температурных колебаниях). При этом выбранный временной период прогноза температуры (среднесуточная, либо средняя за дневной и ночной период) устанавливается неизменным на все сутки месяца.</p> <p>Регистрация снижений (увеличений) мощности, связанных с температурными колебаниями, для электростанций, имеющих согласованный до начала месяца график зависимости электрической мощности от температуры наружного воздуха (вне зависимости от наличия ограничений мощности при расчетной среднемесячной температуре), осуществляется на основании прогноза величины среднесуточной, либо средней за дневной и ночной период (в случае выбора до начала месяца соответствующего временного периода прогноза температуры) и при наличии такой детализации прогноза) температуры в сутки X, подтверждаемой в пределах своей</p>

организациями, находящимися в ведении Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей природной среды, представленной участником ОРЭ СО в установленном порядке по состоянию на сутки X-2, и неотложной заявки.

Допускается представление официальной справки-прогноза на период времени с указанием для каждого суток периода прогнозируемой среднесуточной температуры наружного воздуха, либо прогнозной температуры с разделением на дневной и ночной периоды (при наличии такой детализации прогноза). При этом продолжительность такого периода может составлять не более 3-х календарных дней. В случае невозможности получения официальной справки-прогноза в выходные и приравненные к ним праздничные дни допускается получение прогноза на первые двое суток после выходных по состоянию на последний рабочий день перед выходными. При этом допустимая глубина прогноза может составлять не более 5 суток.

компетенции организациями, находящимися в ведении Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей природной среды, представленной участником ОРЭ СО в установленном порядке по состоянию на сутки X-2, и неотложной заявки.

Допускается представление официальной справки-прогноза на период времени с указанием для каждого суток периода прогнозируемой среднесуточной температуры наружного воздуха, либо прогнозной температуры с разделением на дневной и ночной периоды (в случае выбора до начала месяца соответствующего временного периода прогноза температуры и при наличии такой детализации прогноза). При этом продолжительность такого периода может составлять не более 3-х календарных дней. В случае невозможности получения официальной справки-прогноза в выходные и приравненные к ним праздничные дни допускается получение прогноза на первые двое суток после выходных по состоянию на последний рабочий день перед выходными. При этом допустимая глубина прогноза может составлять не более 5 суток.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные уточнением порядка определения снижения мощности в период проведения испытаний в выходные дни

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1.	<p>Регистрация согласованного изменения располагаемой мощности, относимого к $\Delta_{1,h}$, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ... • снижении мощности по разрешенным неплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта, 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 каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением аварийных ремонтов и их продлений. Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками ОРЭ не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5]); 	<p>Регистрация согласованного изменения располагаемой мощности, относимого к $\Delta_{1,h}$, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ... • 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 каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением аварийных ремонтов и их продлений. Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками ОРЭ не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов хабаровского времени суток X-1 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5]);

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные уточнением порядка определения увеличения минимальной мощности включенного генерирующего оборудования

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.4.2	<p>5.4.2. Определение минимальной мощности включенного генерирующего оборудования</p> <p>В соответствии с Техническими требованиями СО определяет величину минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП участника $N_{\min(Y-4),h}^{ГТП}$ на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования поданных не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Y-4 в соответствии и Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [5].</p> $N_{\min(Y-4),h}^{ГТП} = N_{\min,h}^{ГТП}(CO) + \Delta_{2_min,h}^1 \quad (25),$ <p>где $\Delta_{2_min,h}^1$ – приращение минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, рассчитанное на основании заявленного участником ОРЭ минимума, поданное в уведомлении о составе и параметрах оборудования.</p>	<p>5.4.2. Определение минимальной мощности включенного генерирующего оборудования</p> <p>В соответствии с Техническими требованиями СО определяет величину минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП участника $N_{\min(Y-4),h}^{ГТП}$ на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования поданных не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Y-4 в соответствии и Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [5].</p> $N_{\min(Y-4),h}^{ГТП} = N_{\min,h}^{ГТП}(CO) + \Delta_{2_min,h}^1 \quad (25),$ <p>где $\Delta_{2_min,h}^1$ – заявленное в уведомлении о составе и параметрах оборудования приращение минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, рассчитанное на основании заявленного участником ОРЭ минимума, а также, для блочных ГЕМ, в связи со снижением прогнозируемой в сутки Y-4 на планируемые сутки среднесуточной температуры наружного воздуха относительно расчетной среднемесячной с соответствующим изменением теплового потребления, определяемое в соответствии с Техническими требованиями и настоящим Порядком установления соответствия.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные уточнением порядка определения величины снижения мощности в отношении единицы генерирующего оборудования в час фактической поставки

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.5.	<p>В случае если диспетчер дает команду загрузить ГТПГ электростанции до величины в пределах заявленной участником ОРЭ включенной мощности, а участник ОРЭ сообщает о невозможности загрузки до указанной величины, то $N_{\text{вкл_факт},h}^{\text{ГТПГ}}$ и $N_{\text{max_факт},h}^{\text{ГТПГ}}$ соответственно должны быть снижены до величины возможной загрузки ГТПГ до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления, но не менее чем на 4 часа с соответствующей регистрацией $\Delta_{\text{вкл},h}^{\text{измГТПГ}}$ или $N_{\text{уст},h}^{\text{измГТПГ}}$.</p> <p>В случае если диспетчер дает команду разгрузить ГТПГ электростанции до величины в пределах заявленной участником ОРЭ минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, а участник ОРЭ сообщает о невозможности разгрузки до указанной величины, то $N_{\text{факт_min},h}^{\text{ГТПГ}}$ соответственно должна быть увеличена до величины возможной разгрузки ГТПГ до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления, но не менее чем на 4 часа с соответствующей регистрацией $\Delta_{\text{min_вкл},h}^{\text{измГТПГ}}$.</p> <p>При определении снижения мощности в отношении единицы генерирующего оборудования в час фактической поставки приоритет имеет последнее по времени наступления событие, повлекшее снижение мощности.</p>	<p>В случае если диспетчер дает команду загрузить ГТПГ электростанции до величины в пределах заявленной участником ОРЭ включенной мощности, а участник ОРЭ сообщает о невозможности загрузки до указанной величины, то $N_{\text{вкл_факт},h}^{\text{ГТПГ}}$ и $N_{\text{max_факт},h}^{\text{ГТПГ}}$ соответственно должны быть снижены до величины возможной (заявленной участником ОРЭ) загрузки ГТПГ до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления, но не менее чем на 4 часа с соответствующей регистрацией $\Delta_{\text{вкл},h}^{\text{измГТПГ}}$ или $N_{\text{уст},h}^{\text{измГТПГ}}$.</p> <p>В случае если диспетчер дает команду разгрузить ГТПГ электростанции до величины в пределах заявленной участником ОРЭ минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, а участник ОРЭ сообщает о невозможности разгрузки до указанной величины, то $N_{\text{факт_min},h}^{\text{ГТПГ}}$ соответственно должна быть увеличена до величины возможной (заявленной участником ОРЭ) разгрузки ГТПГ до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления, но не менее чем на 4 часа с соответствующей регистрацией $\Delta_{\text{min_вкл},h}^{\text{измГТПГ}}$.</p> <p>В случае невыполнения команды диспетчера на загрузку (разгрузку) оборудования в пределах заявленного диапазона регулирования и отсутствия оперативного уведомления участника ОРЭ об изменении величины включенной мощности (технологического минимума) диспетчер должен повторно отдать команду на изменение режима работы объекта управления и в случае её неисполнения, выяснить причину её невыполнения (ненадлежащего выполнения).</p> <p>При повторном неисполнении отданной команды до конца текущего часового интервала и отказе дежурного</p>

персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена) значение фактической включённой мощности - $N_{\text{вкл_факт},h}^{\text{ГТП}}$ (фактического технологического минимума - $N_{\text{факт_min},h}^{\text{ГТП}}$) соответствующей ГТПГ корректируется до величины фактической нагрузки с соответствующей регистрацией $\Delta_{\text{вкл},h}^{\text{измГТП}}$ ($\Delta_{\text{min_вкл},h}^{\text{измГТП}}$), начиная с момента времени начала выполнения команды (с текущего часа – в случае невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления, но не менее чем на 4 часа.

После подачи оперативного уведомления (диспетчерской заявки) значение фактической включённой мощности - $N_{\text{вкл_факт},h}^{\text{ГТП}}$ (фактического технологического минимума - $N_{\text{факт_min},h}^{\text{ГТП}}$) корректируется до величины, заявленной участником ОРЭ.

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

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с тем, что корректировка показателей готовности генерирующего оборудования, находящегося в опытно-промышленной эксплуатации, осуществляется Коммерческим оператором

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.12	5.12. Порядок определения готовности генерирующего оборудования, находящегося в опытно-промышленной эксплуатации	Удалить

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные уточнением порядка проведения испытаний и аттестации вновь вводимого и модернизируемого (реконструируемого) действующего генерирующего оборудования для целей торговли мощностью на оптовом рынке

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 2	Порядок проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации	Порядок проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации по результатам контроля готовности к выработке электрической энергии
Приложение 2 П.1.1	В соответствии с настоящим Порядком выполняется тестирование генерирующего оборудования для целей его аттестации, осуществляемой в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).	В соответствии с настоящим Порядком выполняется тестирование генерирующего оборудования для целей его аттестации по результатам контроля готовности к выработке электроэнергии, осуществляемой в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).