

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные с уточнением требований к определению планового технологического минимума.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.4.	<p>Плановая величина суммарного технологического минимума блочных ГЕМ как сумма согласованных плановых технологических минимумов блочных ГЕМ</p> <p>ГТП, в состав которых входит генерирующее оборудование, отнесенное к неблочным ГЕМ, в качестве планового технологического минимума, при отсутствии согласованных СО значений планового технологического минимума на текущий месяц, принимаются значения технологического минимума, заявленные участниками ОРЭ в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования не позднее 16-30 суток У-4. СО имеет право запросить документы, обосновывающие заявленные участником ОРЭ значения технологического минимума.</p> <p>Для генерирующего оборудования электростанций, расположенных во второй ценовой зоне в период с 01 августа 2009 по 31 марта 2010 года включительно, в качестве планового технологического минимума принимается значение минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП генерации, заявленное Участником ОРЭ в уведомлении о составе и параметрах генерирующего</p>	<p>Плановая величина суммарного технологического минимума блочных ГЕМ как сумма согласованных плановых технологических минимумов блочных ГЕМ</p> <p>СО до начала отчетного месяца согласовывает указанные плановые технологические минимумы блочных ГЕМ или представляет обоснованный отказ. Документы для согласования плановых технологических минимумов блочных ГЕМ должны быть представлены в СО до 01 числа месяца, предшествующего планируемому, по электростанции в целом, ГТПГ и каждой единице генерирующего оборудования</p> <p>ГТП, в состав которых входит генерирующее оборудование, отнесенное к неблочным ГЕМ, в качестве планового технологического минимума принимаются значения технологического минимума, заявленные участниками ОРЭ в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования не позднее 16-30 суток У-4. СО имеет право запросить документы, обосновывающие заявленные участником ОРЭ значения технологического минимума.</p> <p><i>Абзац удалить</i></p>

оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, согласованное СО.

Ожидаемые плановые технологические минимумы согласовываются СО по каждому месяцу до 15 декабря года, предшествующего планируемому на основании документов, представленных в соответствии с настоящими *Техническими требованиями* до 01 августа года, предшествующего планируемому, и могут быть скорректированы и согласованы по каждому суткам до начала месяца, в котором эти изменения актуальны.

Корректировка плановых технологических минимумов на предстоящий месяц должна быть представлена в СО до 01 числа месяца, предшествующего планируемому, по электростанции в целом, ГТПГ и каждой единице генерирующего оборудования.

СО до начала отчетного месяца согласовывает указанные плановые технологические минимумы или представляет обоснованный отказ.

При наличии планового технологического минимума, согласованного в целом по станции для электростанций, имеющих более одной зарегистрированной ГТПГ, участник не позднее 01 числа месяца, предшествующего планируемому, должен заявить разнесение планового технологического минимума по ГТПГ.

Для неблочных ГЕМ корректировка планового технологического минимума **внутри месяца** по ГТПГ допускается по согласованию с СО, не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (суток, предшествующих торговым), для второй неценовой зоны не позднее 10 часов хабаровского времени суток X-1 (суток, предшествующих операционным) для электростанций, имеющих более одной

Абзац удалить

Абзац удалить

Абзац удалить

Абзац удалить

Для неблочных ГЕМ корректировка планового технологического минимума, заявленного не позднее 16-30 суток Y-4, по ГТПГ допускается по согласованию с СО, не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (суток, предшествующих торговым), для второй неценовой зоны не позднее 10 часов хабаровского времени суток X-1 (суток, предшествующих операционным) для электростанций, имеющих более одной

	зарегистрированной ГТПГ, – при наличии планового технологического минимума, согласованного в целом по станции, при условии сохранения суммарной величины планового технологического минимума для электростанции в целом.	зарегистрированной ГТПГ, – при наличии планового технологического минимума, согласованного в целом по станции, при условии сохранения суммарной величины планового технологического минимума для электростанции в целом.
--	--	--

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные с техническими правками.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.3.1.	<p>Годовой график ремонтов с указанием периода и объема ремонтов с учетом всех видов ремонтов, а так же технического обслуживания, проведения испытаний и перевода в консервацию, утверждается СО по каждому месяцу до 30 сентября года, предшествующего отчетному, в соответствии с <i>Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации</i> [11] и настоящими <i>Техническими требованиями</i>.</p>	<p>Годовой график ремонтов с указанием периода и объема ремонтов и консервации с учетом всех видов ремонтов, а так же технического обслуживания, проведения испытаний и перевода в консервацию, утверждается СО по каждому месяцу до 30 сентября года, предшествующего отчетному, в соответствии с <i>Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации</i> [11] и настоящими <i>Техническими требованиями</i>.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением определения средней за ночной период температуры наружного воздуха, для целей регистрации снижений (увеличений) мощности, связанных с температурными колебаниями.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	При этом под средней за дневной период температурой понимается средняя прогнозная температура за период с 8.00 до 20.00, под средней за ночной период – средняя прогнозная температура за период с 00.00 до 08.00 и с 20.00 до 24.00 суток X.	При этом под средней за дневной период температурой понимается средняя прогнозная температура за период с 8.00 до 20.00, под средней за ночной период – средняя прогнозная температура за подпериод с 00.00 до 08.00 и подпериод с 20.00 до 24.00 суток X (ночной период допускается разделять на два подпериода со своими значениями температур) .

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением процедуры регистрации снижения мощности по разрешенной неплановой диспетчерской заявке, относимого к $\Delta_{2_max,h}(рем)$.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.4.1	где $\Delta_{2_max,h}^1$ – снижение максимальной мощности, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, рассчитанное на основании заявленного участником ОРЭ максимума, поданного в уведомлении о составе и параметрах оборудования,	где $\Delta_{2_max,h}^1$ – снижение максимальной мощности, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, рассчитанное на основании заявленного участником ОРЭ максимума, поданного в уведомлении о составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток Y-4. ... Квалификация снижений максимальной мощности, связанных с ремонтом основного или вспомогательного оборудования относимых к $\Delta_{2_max,h}^1$ и $\Delta_{2_max,h}(рем)$ не изменяется в случае, если соответствующая неплановая диспетчерская заявка была разрешена ранее, но по инициативе СО был изменен срок вывода в ремонт

	<i>Абзац добавить</i>	соответствующего оборудования.
--	-----------------------	--------------------------------

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением процедуры определения фактической максимальной мощности и фактической минимальной мощности включенного генерирующего оборудования

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.5	<p>Величина $N_{уст,h}^{измГТП}$ регистрируется СО при:</p> <p><i>Абзац добавить</i></p>	<p>Величина $N_{уст,h}^{измГТП}$ регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи аварийной заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением процедуры проведения испытаний без изменения максимальной предоставляемой мощности на оборудовании, находящемся в ремонте, а также порядка определения готовности генерирующего оборудования во время ввода (вывода) из ремонта (в ремонт)

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.8	5.8. Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время ввода	5.8. Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время ввода (вывода) из

	(вывода) из ремонта (в ремонт)	ремонта (в ремонт).
5.8	<ul style="list-style-type: none"> до 00 часов суток, на которые указанное оборудование было заявлено участником в работу в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2. <p>....</p> <p>В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта с часа, заявленного участником в уведомлении о составе и параметрах...</p>	<ul style="list-style-type: none"> до 00 часов суток, на которые указанное оборудование было заявлено участником в работу в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2. <p>Абзац добавить</p> <p>Участник ОРЭ имеет право подать оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков.</p> <p>В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}, \Delta_{2_max,h}^1, \Delta_{2_max,h}^2, \Delta_{4_max,h}, N_{учет,h}^{измГТП}$) до наступления одного из следующих событий):</p> <ul style="list-style-type: none"> времени набора заявленной максимальной нагрузки; окончания согласованного срока заявленного режима работы, заявленного участником ОРЭ в диспетчерской заявке; до 24:00 часов текущих суток. <p>В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта с часа, заявленного участником в уведомлении о составе и параметрах...</p>
5.8	<p>Участник ОРЭ в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> [10], имеет право подать до часа (n-4) суток X диспетчерскую заявку на проведение испытаний на оборудовании, находящемся в ремонте, не подавая оперативного уведомления об изменении $N_{вкл}^{ГТП}$. Длительность указанных испытаний может составлять не более 12 часов и срок их проведения ограничивается разрешенным сроком планового (непланового) ремонта. При проведении таких испытаний увеличение включенной мощности не регистрируется и зарегистрированное снижение</p>	<p>Участник ОРЭ в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> [10], имеет право подать до часа (n-4) суток X диспетчерскую заявку на проведение испытаний на оборудовании, находящемся в ремонте, не подавая оперативного уведомления об изменении $N_{вкл}^{ГТП}$. Длительность указанных испытаний может составлять не более 12 часов для оборудования, находящегося в плановом или неплановом ремонтах, и не более 6 часов для оборудования, находящегося в неотложном или аварийном ремонтах. Срок проведения указанных испытаний ограничивается разрешенным сроком планового</p>

	мощности изменению не подлежит.	(непланового, неотложного, аварийного) ремонта. При проведении таких испытаний увеличение включенной мощности не регистрируется и зарегистрированное снижение мощности изменению не подлежит.
5.8	<p>При выводе генерирующего оборудования из ремонта ранее предварительно согласованных сроков участник ОРЭ обязан подать соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности $N_{\max(n-4)}^{ГТП}$ с часа закрытия заявки. При неподаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности $N_{\max \text{ факт}, h}^{ГТП}$ учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как $\Delta_{\text{вкл_max}, h}^{\text{измГТП}}$.</p>	<p>При выводе оборудования из ремонта или окончания заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков участник ОРЭ обязан подать соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности $N_{\max(n-4)}^{ГТП}$ с часа закрытия заявки. При неподаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности $N_{\max \text{ факт}, h}^{ГТП}$ учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как $\Delta_{\text{вкл_max}, h}^{\text{измГТП}}$.</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	$\Delta_{1,h} = N_{\text{уст.рем},h}^{ГТП} (CO) - N_{\text{огр},h} (CO) + N_{\text{рем.к/а},h}^{ГТП} + N_{\text{рем.в/о},h}^{ГТП} + N_{\text{изм_max},h}^{ГТП} (+) - N_{\text{изм_max},h}^{ГТП} (-) \quad (18)$ <p>где $N_{\text{уст.рем},h}^{ГТП} (CO)$ – установленная мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТП;</p>	$\Delta_{1,h} = N_{\text{устрем},h}^{ГТП} (CO) - N_{\text{огр},h} (CO) + N_{\text{ремк/а},h}^{ГТП} + N_{\text{ремв/о},h}^{ГТП} + \max(0, N_{\text{изм_max},h}^{ГТП} (+) - N_{\text{устрем},h}^{ГТП} (CO) + N_{\text{огр},h} (CO) - N_{\text{ремк/а},h}^{ГТП} - N_{\text{ремв/о},h}^{ГТП}) - \max(0, N_{\text{изм_max},h}^{ГТП} (-) - N_{\text{огр},h} (CO) - N_{\text{ремк/а},h}^{ГТП} - N_{\text{ремв/о},h}^{ГТП}) \quad (18)$ <p>где $N_{\text{уст.рем},h}^{ГТП} (CO)$ – установленная мощность выводимого в ремонт или консервацию оборудования, относящегося к данной ГТП;</p>

	<p>$N_{огр,h}(CO)$ – ограничения мощности, влияющие на располагаемую мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТПГ;</p>	<p>$N_{огр,h}(CO)$ – ограничения мощности, влияющие на располагаемую мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТПГ (в случае отсутствия ремонтов задается величиной, равной нулю);</p>
5.8	<p>По завершении капитального или среднего ремонта при проведении приемо-сдаточных испытаний генерирующего оборудования под нагрузкой (с момента включения в сеть или окончания разрешенного срока ремонта и в течение 48 часов, а по завершении модернизации (реконструкции), а также техперевооружения в течение 72 часов) для оборудования ГЭС и ТЭС и 72 часов для оборудования АЭС, если иная продолжительность не установлена специальным решением органов, осуществляющих надзор за эксплуатацией соответствующих типов электростанций) любое снижение мощности регистрируется как $\Delta_{2_max,h}^2$ на всем периоде проведения указанных испытаний, за исключением снижений мощности относимых к $\Delta_{1,h}$ в соответствии с п. 5.3 настоящего <i>Порядка</i></p>	<p>По завершении капитального или среднего ремонта при проведении приемо-сдаточных испытаний генерирующего оборудования под нагрузкой в соответствии с плановыми диспетчерскими заявками (с момента включения в сеть или окончания разрешенного срока ремонта и в течение 48 часов, а по завершении модернизации (реконструкции), а также техперевооружения в течение 72 часов) для оборудования ГЭС и ТЭС и 72 часов для оборудования АЭС, если иная продолжительность не установлена специальным решением органов, осуществляющих надзор за эксплуатацией соответствующих типов электростанций) любое снижение мощности регистрируется как $\Delta_{2_max,h}^2$ на всем периоде проведения указанных испытаний, за исключением снижений мощности относимых к $\Delta_{1,h}$ в соответствии с п. 5.3 настоящего <i>Порядка</i></p>
Приложение 3, п. 5.3.4.	<p>5.3.4. В случае сохранения существующего генератора, а также в случае его реконструкции или модернизации должны быть представлены результаты тепловых испытаний и заключение завода-изготовителя, подтверждающие допустимость неограниченно длительной работы с увеличенной нагрузкой.</p>	<p>5.3.4. В случае сохранения существующего генератора, а также в случае его реконструкции или модернизации должны быть представлены результаты тепловых испытаний и (или) заключение завода-изготовителя, подтверждающие допустимость неограниченно длительной работы с увеличенной нагрузкой.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением процедуры комплексного опробования вновь вводимого оборудования

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 3, п. 2.2.4.	<p>При этом должно быть обеспечено несение генерирующим оборудованием предполагаемой номинальной нагрузки непрерывно в течение не менее 72 часов.</p>	<p>При этом должно быть обеспечено несение генерирующим оборудованием предполагаемой номинальной нагрузки непрерывно в течение не менее 72 часов (за исключением ГЭС, а также мобильных ГТУ, предусмотренных проектом к работе в пиковых режимах).</p> <p>Для мобильных ГТУ, для которых проектом предусматривается работа в пиковых режимах, должно быть обеспечено непрерывное несение нагрузки в течение не менее 72 часов, в том числе не менее 8 часов подряд с номинальной нагрузкой.</p> <p>Для ГЭС должно быть обеспечено непрерывное несение нагрузки в течение не менее 72 часов, в том числе не менее 18 часов с номинальной нагрузкой (тремя интервалами по 6 часов подряд).</p>
Приложение 3, п. 2.5.3.	<p>Все включенное оборудование должно быть разгружено до технологического минимума на период общей продолжительностью не менее 8-ми (восьми) часов подряд. Для паровых турбин и ПГУ испытания для определения указанного параметра должны проводиться в конденсационном режиме.</p>	<p>Все включенное оборудование должно быть разгружено до технологического минимума на период общей продолжительностью не менее 8-ми (восьми) часов подряд (за исключением оборудования ГЭС). Для паровых турбин и ПГУ испытания для определения указанного параметра должны проводиться в конденсационном режиме.</p>
Приложение 3, п. 2.4.	<p>2.4. Участник ОРЭМ не менее чем за 15 рабочих дней до проведения испытаний представляет в соответствующий диспетчерский центр СО (далее – ДЦ СО) на согласование программу проведения испытаний. Данная программа рассматривается и согласовывается</p>	<p>2.4. Участник ОРЭ не ранее чем за месяц и не менее чем за 15 рабочих дней до проведения испытаний представляет в соответствующий диспетчерский центр СО (далее – ДЦ СО) на согласование программу проведения испытаний. Данная программа рассматривается и</p>

	ДЦ СО в соответствии с Перечнем распределения объектов диспетчеризации ДЦ СО по стандартной процедуре рассмотрения программ испытаний генерирующего оборудования электростанций.	согласовывается ДЦ СО в соответствии с Перечнем распределения объектов диспетчеризации ДЦ СО по стандартной процедуре рассмотрения программ испытаний генерирующего оборудования электростанций.
--	--	--