

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные уточнением порядка согласования и учета ограничений установленной мощности.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.1	<p>Располагаемая мощность генерирующего оборудования, ГТПГ и электростанции в целом определяется как максимальная технически возможная мощность с учетом согласованных ограничений установленной мощности и допустимого превышения над номинальной мощностью отдельных единиц генерирующего оборудования.</p>	<p>Располагаемая мощность генерирующего оборудования, ГТПГ и электростанции в целом определяется как максимальная технически возможная мощность с учетом согласованных ограничений установленной мощности и допустимых превышений над номинальной мощностью отдельных единиц генерирующего оборудования, определяемых в соответствии с Методическими указаниями по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций (Приложение 4).</p>
6.2.1	<p>Корректировка (согласование) ограничений установленной мощности на предстоящий месяц не допускается в случае:</p> <ul style="list-style-type: none"> • если на соответствующий месяц до начала предстоящего года не были заявлены возможные ограничения; • если предстоящий месяц относится к месяцам, в которых при проведении периодической ежегодной аттестации (до 01 октября предшествующего года) в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9] была определена максимальная располагаемая мощность. 	<p>Корректировка (согласование) ограничений установленной мощности на предстоящий месяц для ТЭС и АЭС не допускается в случае:</p> <ul style="list-style-type: none"> • если на соответствующий месяц до начала предстоящего года не были заявлены возможные ограничения, • на предстоящий месяц заявлены ограничения мощности, не согласованные до начала года в связи с несоответствием прилагаемых обосновывающих документов требованиям Методических указаний по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций (Приложение 4); • если предстоящий месяц относится к месяцам, в которых при проведении периодической ежегодной аттестации (до 01 октября предшествующего года) в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9] была определена максимальная располагаемая мощность.

6.2.1.		Технические ограничения на ГЭС должны быть заявлены и согласованы до начала предстоящего года.
6.2.4	<p>Плановая величина суммарного технологического минимума блочных ГЕМ электростанции согласовывается СО в установленном порядке до начала месяца исходя из обеспечения прогнозного отпуска тепла минимально возможным составом оборудования, выбираемым по критерию обеспечения наименьшей величины планового технологического минимума. Суммарная величина планового технологического минимума по результатам распределения тепловых нагрузок всех блочных ГЕМ электростанции определяется как сумма согласованных плановых технологических минимумов блочных ГЕМ.</p>	<p>Плановая величина суммарного технологического минимума блочных ГЕМ электростанции согласовывается СО в установленном порядке до начала месяца исходя из обеспечения прогнозного отпуска тепла минимально возможным составом оборудования, выбираемым по критерию обеспечения наименьшей величины планового технологического минимума, а для электростанций, имеющих пиковые водогрейные котлы, – с учетом максимально возможного для данных расчетных условий отпуска тепла от водогрейной части. Суммарная величина планового технологического минимума по результатам распределения тепловых нагрузок всех блочных ГЕМ электростанции определяется как сумма согласованных плановых технологических минимумов блочных ГЕМ.</p>
6.2.4	<p>До 01.01.2010 для 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. В случае если участником указанная информация не представлена или представлена не в полном объеме, либо является недостоверной СО должен использовать в качестве планового технологического минимума величину, определенную на основании имеющихся у СО данных.</p> <p>Начиная с 01.01.2010, расчеты ожидаемого планового технологического минимума с разбивкой по генерирующему оборудованию, ГТПГ и электростанции в целом на предстоящий год выполняются всеми тепловыми электростанциями.</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. В случае если участником указанная информация не представлена, представлена не в полном объеме, является недостоверной, либо подтверждает некорректность заявляемых величин технологических минимумов, СО должен использовать в качестве планового технологического минимума величину, определенную на основании имеющихся у СО данных.</p>

<p>6.3.2.</p>	<p>СО определяет почасовые значения плановой величины минимальной мощности включенного генерирующего оборудования по каждой ГТПГ, исходя из планируемого состава включенного генерирующего оборудования, и объем приращения технологического минимума на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками ОРЭ</p> <ul style="list-style-type: none"> • не позднее 16-30 суток Y-4 (в соответствии с Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [5]); • не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов местного времени суток X-1 (в соответствии с Регламентом актуализации расчетной модели [4]). 	<p>СО определяет почасовые значения плановой величины минимальной мощности включенного генерирующего оборудования по каждой ГТПГ, исходя из планируемого состава включенного генерирующего оборудования, и объем приращения технологического минимума на основании следующих данных:</p> <ul style="list-style-type: none"> • уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками ОРЭ не позднее 16-30 суток Y-4 (в соответствии с Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [5]); • уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками ОРЭ не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов местного времени суток X-1 (в соответствии с Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [5]); • оперативных уведомлений участников ОРЭ о вынужденных изменениях состава и/или параметров оборудования и/или режимов работы оборудования поданных в соответствии с настоящими Техническими требованиями. <p>В течение осенне-зимнего периода (с октября по март включительно) для блочных ГЕМ, имеющих в составе турбины типа ПТ и Т и осуществляющих отпуск тепла внешним потребителям, допускается по согласованию с СО корректировка планового технологического минимума внутри месяца относительно учтенного в расчетах до начала месяца, при отклонении прогнозируемой по состоянию на сутки X-2 температуры наружного воздуха в сутки X от расчетной среднемесячной температуры и соответствующим изменением отпуска тепла (при наличии обосновывающих изменение отпуска тепла документов), а также в связи с изменением состава включенных пиковых водогрейных котлов (в случае их наличия на электростанции). Указанное изменение планового технологического минимума должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего</p>
---------------	---	---

		оборудования, поданном участниками ОРЭ не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов местного времени суток X-1 (в соответствии с Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [5])
--	--	--

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
5.2.2.	<p>5.2.2. Определение планового технологического минимума Величину планового технологического минимума генерирующего оборудования, отнесенного к ГТПГ $N_{\min,h}^{ГТП}(CO)$, СО определяет для каждого часа суток предстоящего года на основании документов и в порядке, определенном <i>Техническими требованиями</i> [7].</p>	<p>5.2.2. Определение планового технологического минимума Величину планового технологического минимума генерирующего оборудования, отнесенного к ГТПГ $N_{\min,тех,h}^{ГТП}(CO)$, СО определяет для каждого часа суток предстоящего года на основании документов и в порядке, определенном <i>Техническими требованиями</i> [7].</p>
5.3.1.	<p>По тексту</p> <p>$N_{изм,h}^{ГТП}(+)$ и $N_{изм,h}^{ГТП}(-)$</p>	<p>Заменить на</p> <p>$N_{изм_max,h}^{ГТП}(+)$ и $N_{изм_max,h}^{ГТП}(-)$</p>
5.3.1.	<p>5.3. Определение плановой максимальной мощности ... Регистрация снижений (увеличений) мощности, связанных с температурными колебаниями, осуществляется на основании прогноза величины среднесуточной температуры в сутки X, подтверждаемой в пределах своей 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.</p>	<p>5.3. Определение плановой максимальной и плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования 5.3.1. Определение плановой максимальной мощности ... 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 температуры в сутки X, подтверждаемой в пределах своей компетенции организациями,</p>

		<p>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.</p>
		<p>5.3.2. Определение плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования</p> <p>Определение величины плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования $N_{min,h}^{ГТП}(CO)$ осуществляется СО в соответствии с Техническими требованиями [7].</p> <p>Плановая величина минимальной мощности включенного генерирующего оборудования определяется СО как значение планового технологического минимума, скорректированное на величину согласованного изменения планового технологического минимума.</p> $N_{min,h}^{ГТП}(CO) = N_{min,техн,h}^{ГТП}(CO) + N_{изм_min,h}^{ГТП}(+) \quad (18.1)$ <p>где $N_{изм_min,h}^{ГТП}(+)$ – согласованное изменение планового технологического минимума, связанное с отклонением прогнозируемой в сутки X-2 на сутки X среднесуточной температуры наружного воздуха, от расчетной, определяемое в соответствии с Техническими требованиями и настоящим Порядком установления соответствия, а также согласованное изменение планового технологического минимума в связи с изменением теплового потребления.</p> <p>Корректировка планового технологического минимума внутри месяца относительно учтенного в расчетах до начала месяца в течение осенне-зимнего периода (с октября по март включительно) для блочных ГЕМ, имеющих в составе турбины типа ПТ и Т и осуществляющих отпуск тепла внешним потребителям, допускается при отклонении прогнозируемой по состоянию на сутки X-2 температуры наружного воздуха в сутки X от расчетной среднемесячной температуры и соответствующим изменением отпуска тепла (при наличии обосновывающих</p>

изменение отпуска тепла документов), а также в связи с изменением состава включенных пиковых водогрейных котлов (в случае их наличия на электростанции). Указанное изменение планового технологического минимума 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 местного времени суток X-1 (в соответствии с Регламентом актуализации расчетной модели [4]). Кроме того, участник ОРЭ обязан представить СО не позднее 16-30 суток X-2:

- прогноз величины среднесуточной температуры в сутки X, подтверждаемой в пределах своей компетенции организациями, находящимися в ведении Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей природной среды, представленный участником ОРЭ СО в установленном порядке по состоянию на сутки X-2;
- документы, подтверждающие величину и изменение отпуска тепла в связи с отклонением прогнозной величины температуры в сутки X по состоянию на сутки X-2, а также обоснование выбора состава и количества, требуемых к работе ПВК, исходя из прогнозируемых расчетных условий (для электростанций, имеющих в составе ПВК);
- расчеты, обосновывающие заявляемую величину планового технологического минимума.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с внесением изменений в регламенты рынка.

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
5.5.	<ul style="list-style-type: none"> включении/ не включении/ отключении / не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования (с часа, в котором произошло несогласованное изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом открытия поданной диспетчерской заявки, или часа получения оперативного уведомления от участника ОРЭ, но не менее 4 часов с момента получения заявки или уведомления. <p>В час фактической поставки СО регистрирует наличие несоответствия фактических параметров включенного оборудования заданным $\Delta_{\max_вкл,h}^{измГТП}$ и $\Delta_{\min_вкл,h}^{измГТП}$.</p>	<ul style="list-style-type: none"> включении/ не включении/ отключении / не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования (с часа, в котором произошло несогласованное изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом открытия поданной диспетчерской заявки, или часа получения оперативного уведомления от участника ОРЭ, но не менее 4 часов с момента получения заявки или уведомления. <p>По окончании регистрации $N_{уст,h}^{измГТП}$ СО регистрирует снижения мощности по данному оборудованию в общем порядке с учетом ранее зарегистрированных снижений максимальной мощности.</p> <p>В час фактической поставки СО регистрирует наличие несоответствия фактических параметров включенного оборудования заданным $\Delta_{\max_вкл,h}^{измГТП}$ и $\Delta_{\min_вкл,h}^{измГТП}$.</p>
5.8.		<p>При наличии предписания соответствующего органа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) участник ОРЭ имеет право на проведение испытаний с включением в сеть длительностью более 12 часов на оборудовании, находящемся в капитальном (среднем) ремонте</p> <p>Программа проведения указанных испытаний, содержащая в т.ч. данные о длительности проведения испытаний, о графиках нагрузки и о возможности аварийного</p>

		<p>отключения оборудования, должна быть представлена СО не позднее 14 рабочих дней до начала проведения испытаний. Оборудование по программе испытаний должно находиться в работе, а программа должна содержать указание на время, необходимое для прекращения испытаний.</p> <p>Участник ОРЭ в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> [10], подает в СО соответствующую диспетчерскую заявку на весь период испытаний.</p> <p>Участник ОРЭ на весь период испытаний заявляет в уведомлении о составе и параметрах оборудования работу испытываемого оборудования заданным графиком с нагрузкой в соответствии с программой проведения испытаний.</p>
--	--	---

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

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
5.3.		<p>Для ТЭС на период проведения неотложных краткосрочных (8 часов и менее) работ по подготовке и проведению плавок гололеда по разрешенным неотложным диспетчерским заявкам снижение располагаемой мощности не регистрируется в объемах, вызванных указанными причинами. Если период проведения данных работ более 8 часов – снижение располагаемой мощности за весь период регистрируется в общем порядке.</p>
5.5.	<p>В час фактической поставки СО определяет соответствие фактического состава включенного (отключенного) оборудования составу, заданному СО. В случае выявления несоблюдения заданного состава оборудования, СО регистрирует величину $N_{уст,h}^{измГТП}$ как сумму установленных мощностей включенных и выключенных агрегатов без учета величин ранее согласованных ограничений установленной мощности и зарегистрированных снижений максимальной мощности в отношении данных агрегатов:</p>	<p>В час фактической поставки СО определяет соответствие фактического эксплуатационного состояния (состава) оборудования эксплуатационному состоянию, заданному СО. В случае выявления несоблюдения заданного эксплуатационного состояния оборудования, СО регистрирует величину $N_{уст,h}^{измГТП}$ как сумму установленных мощностей включенных и выключенных агрегатов без учета величин ранее согласованных ограничений установленной мощности и зарегистрированных снижений максимальной мощности в отношении данных агрегатов:</p>
5.8.	<p>В случае согласованного перевода указанного оборудования из ремонта в холодный резерв, снижение мощности регистрируется в общем порядке до наступления одного из следующих событий:</p>	<p>В случае согласованного перевода указанного оборудования из ремонта в холодный резерв, снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности $(\Delta_{1,h}, \Delta_{2_max,h}^1, \Delta_{2_max,h}^2, \Delta_{4_max,h}, N_{уст,h}^{измГТП})$) до наступления одного из следующих событий:</p>
5.8.	<p>В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта с часа, заявленного участником в уведомлении о</p>	<p>В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта с часа, заявленного участником в уведомлении о</p>

	<p>составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут суток (X-2) или оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта, СО регистрирует несоблюдение состава оборудования в соответствии с п. 5.5. настоящего Порядка.</p>	<p>составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут суток (X-2) или оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта, СО регистрирует несоблюдение состава оборудования до момента подачи соответствующей аварийной (неотложной) заявки и далее в общем порядке в соответствии с п. 5.5. настоящего Порядка.</p>
--	--	--