

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части уточнения требований к нормативному времени включения в сеть генерирующего оборудования.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.6.	<p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПАГ СО запланировано включение соответствующего генерирующего оборудования (ЕГО).</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования по команде диспетчера время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который приходится время исполнения команды на включение соответствующего генерирующего оборудования (ЕГО), и учтенное на этапе формирования ПБР.</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования из резерва по команде диспетчера в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное в соответствии с Приложением 5 к настоящим <i>Техническим требованиям</i> с учетом исходного теплового состояния оборудования в зависимости от времени нахождения в резерве. В случае отсутствия установленного норматива включения в сеть генерирующего оборудования, время включения в сеть не должно превышать время, согласованное СО.</p> <p>Для парогазовых и газотурбинных установок, не указанных в Приложении 5 к настоящим <i>Техническим требованиям</i>, в качестве нормативного</p>	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по фактическому состоянию оборудования на конец часа в отношении всех единиц генерирующего оборудования подлежащих включению:</p> <ul style="list-style-type: none"> • при плановых пусках, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПАГ; • при неплановых пусках по команде диспетчера СО, в том числе по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима. <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПАГ СО запланировано включение соответствующего генерирующего оборудования (ЕГО).</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования по команде диспетчера, кроме пусков по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок, время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который приходится время исполнения команды на включение соответствующей ЕГО.</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования из резерва по команде диспетчера в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное в соответствии с Приложением 5 к настоящим <i>Техническим требованиям</i> с учетом исходного теплового состояния оборудования в зависимости от времени нахождения в резерве. В случае отсутствия установленного норматива включения в сеть генерирующего оборудования, время включения в сеть не должно превышать время, согласованное СО.</p> <p>Для парогазовых и газотурбинных установок, не указанных в Приложении 5 к настоящим <i>Техническим требованиям</i>, в качестве нормативного времени используется время, определенное в соответствии с <i>Методикой</i></p>

<p>времени используется время, определенное в соответствии с <i>Методикой определения максимальной нормативной продолжительности пуска ПГУ</i>, приведенной в Приложении 5, к настоящим <i>Техническим требованиям</i>.</p> <p>Для энергоблоков ТЭС, не указанных в Приложении 5 к настоящим <i>Техническим требованиям</i>, в том числе для турбогенераторов неблочных частей ТЭС, в качестве норматива необходимо учитывать время, согласованное СО в рамках процедуры подачи заявок на продажу мощности для целей участия в конкурентном отборе мощности в отношении соответствующих единиц генерирующего оборудования (ЕГО).</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках, запланированных на этапе формирования ПДГ, или пусках по команде диспетчера, учтенных на этапе формирования ПБР, участник оптового рынка не позднее, чем за 8 (восемь) часов до часа, на который в ПДГ (ПБР) запланировано включение, но не более чем в течение 2 (двух) часов с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и временем включения составляет менее 10 (десяти) часов, имеет право подать СО устный запрос о согласовании вынужденных отступлений от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования с последующим оформлением в установленном порядке оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки.</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования из резерва по команде диспетчера в минимально возможный срок, участник оптового рынка, в течение одного часа после получения указанной команды, имеет право подать СО устный запрос о согласовании вынужденных отступлений от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования с последующим оформлением в установленном порядке оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки.</p> <p>Решение о возможности согласования вынужденных отступлений от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования принимается СО исходя из режимных условий.</p> <p>Фактическое время включения в сеть генерирующего оборудования определяется СО в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</p>	<p><i>определения максимальной нормативной продолжительности пуска ПГУ</i>, приведенной в Приложении 5, к настоящим <i>Техническим требованиям</i>.</p> <p>Для энергоблоков ТЭС, не указанных в Приложении 5 к настоящим <i>Техническим требованиям</i>, в том числе для турбогенераторов неблочных частей ТЭС, в качестве норматива необходимо учитывать время, согласованное СО в рамках процедуры подачи заявок на продажу мощности для целей участия в конкурентном отборе мощности в отношении соответствующих единиц генерирующего оборудования.</p> <p>В отношении генерирующего оборудования, для которого в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, участник оптового рынка имеет право 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, подать запрос на согласование отступления от запланированного времени включения в сеть, с последующим оформлением в установленном порядке оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки, или уведомить о прекращении пусковых операций.</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования из резерва по команде диспетчера в минимально возможный срок, участник оптового рынка, в течение одного часа после получения указанной команды, имеет право подать СО устный запрос о согласовании вынужденных отступлений от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования с последующим оформлением в установленном порядке оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки, или уведомить о прекращении пусковых операций.</p> <p>Решение о возможности согласования вынужденных отступлений от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования принимается СО исходя из режимных условий.</p> <p>Фактическое время включения в сеть генерирующего оборудования определяется СО в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</p>

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части уточнения требований к участию в ОПРЧ генерирующего оборудования участников оптового рынка.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
3.	<p>Все генерирующее оборудование должно участвовать в общем первичном регулировании частоты (далее – ОПРЧ), за исключением энергоблоков АЭС с реакторными установками на быстрых нейтронах (далее – БН), а также с реакторами большой мощности канальными (далее – РБМК) и до 2016 года с водо-водяными энергетическими реакторами (далее – ВВЭР), введенными в промышленную эксплуатацию до 2009 года. Для участия в ОПРЧ генерирующее оборудование любого типа должно соответствовать следующим требованиям:</p> <p>...</p> <p>Для единиц генерирующего оборудования, не имеющих возможности участия в ОПРЧ по техническим причинам или в связи с особенностями режимов работы такого оборудования, вынужденные отступления от режима участия в ОПРЧ и периоды неготовности, в том числе временной, к участию в ОПРЧ, должны быть в установленном порядке оформлены соответствующими диспетчерскими заявками на вывод генерирующего оборудования из ОПРЧ с указанием причины и сроков вывода.</p>	<p>Все включенное генерирующее оборудование должно участвовать в общем первичном регулировании частоты (далее – ОПРЧ), за исключением энергоблоков АЭС с реакторными установками на быстрых нейтронах (далее – БН), а также с реакторами большой мощности канальными (далее – РБМК) и до 2016 года с водо-водяными энергетическими реакторами (далее – ВВЭР), введенными в промышленную эксплуатацию до 2009 года. Для участия в ОПРЧ генерирующее оборудование любого типа должно соответствовать следующим требованиям:</p> <p>...</p> <p>Для единиц генерирующего оборудования, временно не имеющих возможности участия в ОПРЧ по техническим причинам, связанным с проведением технического обслуживания или ремонта основного или вспомогательного оборудования, должны быть в установленном порядке оформлены соответствующие диспетчерские заявки на вывод генерирующего оборудования из ОПРЧ с указанием причины и сроков вывода.</p> <p>Для единиц генерирующего оборудования, не имеющих возможности участия в ОПРЧ в связи с особенностями режимов работы такого оборудования, неготовность к участию в ОПРЧ, в том числе временная, должна быть в установленном порядке оформлена соответствующими диспетчерскими заявками с указанием причины и, при необходимости, сроков неготовности.</p> <p>Временное неучастие в ОПРЧ во время производства операций по пуску или останову энергетического оборудования, а также при выводе энергетического оборудования в ремонт или холодный резерв, заявками не оформляется.</p>