

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные с необходимостью проведения периодической ежегодной аттестации генерирующего оборудования до 1 октября года, предшествующего году поставки мощности.

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая 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>Расчеты ожидаемых ограничений установленной мощности с разбивкой по генерирующему оборудованию, ГТПГ и электростанции в целом на предстоящий год выполняются электростанциями, по которым ожидаются ограничения мощности в отчетном году.</p> <p>Ожидаемые ограничения установленной мощности согласовываются СО по каждому месяцу до 01 ноября года, предшествующего отчетному, на основании документов, представленных в соответствии с настоящими Техническими требованиями, и могут быть скорректированы и согласованы по каждому суткам до начала месяца, в котором эти изменения актуальны.</p> <p>Корректировка ограничений установленной мощности на предстоящий месяц должна быть представлена в СО не позднее 01 числа месяца, предшествующего планируемому, по каждой единице генерирующего оборудования, ГТПГ и электростанции в целом.</p> <p>СО до начала отчетного месяца согласовывает указанные ограничения или представляет обоснованный отказ.</p> <p>При наличии ограничений установленной мощности</p>	<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>В случае отсутствия ожидаемых ограничений установленной мощности в каких-либо месяцах предстоящего года, участник ОРЭ в сроки предусмотренные Регламентом согласования ограничений установленной мощности электростанций (Приложение 4.1) направляет СО письмо, подтверждающее отсутствие ограничений в указанных месяцах, в том числе и в случае отсутствия ограничений по всем месяцам предстоящего года.</p> <p>Расчеты ожидаемых ограничений установленной мощности с разбивкой по генерирующему оборудованию, ГТПГ и электростанции в целом на предстоящий год выполняются участниками ОРЭ в отношении электростанций, по которым ожидаются ограничения мощности в отчетном году.</p> <p>Ожидаемые ограничения установленной мощности согласовываются СО по каждому месяцу, на основании документов, представленных в соответствии с настоящими Техническими требованиями, и в сроки, предусмотренные Регламентом согласования ограничений установленной мощности электростанций (Приложение 4.1), и могут быть скорректированы и согласованы по каждому суткам до начала месяца, в котором эти изменения актуальны.</p>

для электростанций, имеющих более одной зарегистрированной ГТПГ, при наличии ограничений в целом по станции участник не позднее 01 числа месяца, предшествующего планируемому, должен заявить разнесение ограничений установленной мощности по ГТПГ.

Корректировка ограничений установленной мощности на предстоящий месяц должна быть представлена в СО не позднее 01 числа месяца, предшествующего планируемому, по каждой единице генерирующего оборудования, ГТПГ и электростанции в целом. СО до начала отчетного месяца согласовывает указанные ограничения или представляет обоснованный отказ.

Корректировка (согласование) ограничений установленной мощности на предстоящий месяц не допускается в случае:

- 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 *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [9] была определена максимальная располагаемая мощность.

При наличии ограничений установленной мощности для электростанций, имеющих более одной зарегистрированной ГТПГ, при наличии ограничений в целом по станции участник не позднее 01 числа месяца, предшествующего планируемому, должен заявить разнесение ограничений установленной мощности по ГТПГ.

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные с необходимостью приведения документа в соответствие с положениями статьи 33 Федерального Закона от 21.11.1995 №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии».

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
<p>Приложение 7 Пункт 2.3</p>	<p>Условиями, исключаящими возможность согласования СО заявки являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - нарушение надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов или иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами; - нарушение устойчивости режима работы ЕЭС России (ее части); - возможность возникновения недостатка электрической энергии (мощности) в ЕЭС России (ее части) с учетом допустимых внешних перетоков и резервов, необходимых для обеспечения нормального режима энергосистемы; - возможность возникновения недостатка пропускной способности электрической сети; - угроза возникновения дефицита теплоснабжения населения; - угроза жизни и здоровью людей и повреждения оборудования. 	<p>Условиями, исключаящими возможность согласования СО заявки являются (за исключением случаев вывода из эксплуатации реакторных установок атомных электростанций):</p> <ul style="list-style-type: none"> - нарушение надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов или иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами; - нарушение устойчивости режима работы ЕЭС России (ее части); - возможность возникновения недостатка электрической энергии (мощности) в ЕЭС России (ее части) с учетом допустимых внешних перетоков и резервов, необходимых для обеспечения нормального режима энергосистемы; - возможность возникновения недостатка пропускной способности электрической сети; - угроза возникновения дефицита теплоснабжения населения; - угроза жизни и здоровью людей и повреждения оборудования. <p>Решение о выводе из эксплуатации реакторных установок атомных электростанций принимается в соответствии с Федеральным Законом от 21.11.1995 №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» с учетом требований настоящего Положения.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением порядка проведения мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования тепловых электростанций и испытаний генерирующего оборудования в целях подтверждения располагаемой мощности.

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
<p>Приложение 1 П.6</p>	<p>Результаты мониторинга оформляются актом. В случае не подтверждения нахождения генерирующего оборудования в резерве или консервации, а так же выявления фактов фактического отсутствия генерирующего оборудования, на момент инспектирования причины нарушения (выявление фактов проведения ремонтных работ на этом генерирующем оборудовании, изменение состава или теплового состояния оборудования, препятствующего включению в сеть по диспетчерской команде и т.п.) указываются в заключительной части акта, с приложением копий документов подтверждающих факт выявленного нарушения. Форма акта приведена в приложении к настоящим <i>Методическим указаниям</i>.</p>	<p>Результаты мониторинга оформляются актом. В случае не подтверждения нахождения генерирующего оборудования в резерве или консервации, а так же выявления фактов фактического отсутствия генерирующего оборудования, на момент инспектирования причины нарушения (выявление фактов проведения ремонтных работ на этом генерирующем оборудовании, изменение состава или теплового состояния оборудования, препятствующего включению в сеть по диспетчерской команде и т.п.) указываются в заключительной части акта, с приложением копий документов подтверждающих факт выявленного нарушения. Форма акта приведена в Приложении 1 к настоящим <i>Методическим указаниям</i>. При составлении акта проверки соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования необходимо руководствоваться Перечнем работ, при выявлении факта проведения которых, безусловно, требуется оформление акта о выполнении работ, препятствующих включению генерирующего оборудования из резерва в работу (Приложение 2 к настоящим Методическим указаниям).</p>
	<p>При несогласии уполномоченных представителей электростанции с заключением инспекции, не подтверждающим нахождение генерирующего оборудования в резерве или консервации, представители участника оптового рынка имеют право отразить особое мнение в акте с обоснованием своей позиции, или потребовать от СО отдать команду на включение данного генерирующего оборудования из</p>	<p>При несогласии уполномоченных представителей электростанции с заключением инспекции, не подтверждающим нахождение генерирующего оборудования в резерве или консервации по факту проведения работ, не включенных в Перечень работ, при выявлении факта проведения которых безусловно требуется оформление акта о выполнении работ, препятствующих включению генерирующего оборудования из резерва в работу</p>

	<p>резерва в течение срока, соответствующего утвержденному нормативу пуска данного вида оборудования из резерва в зависимости от его предшествующего теплового состояния, а при отсутствии утвержденного норматива пуска в согласованный с СО срок, но не более 1 (одних) суток, в целях подтверждения факта готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.</p>	<p>(Приложение 3 к настоящим <i>Методическим указаниям</i>), представители участника оптового рынка имеют право отразить особое мнение в акте с обоснованием своей позиции, или потребовать от СО отдать команду на включение данного генерирующего оборудования из резерва в течение срока, соответствующего утвержденному нормативу пуска данного вида оборудования из резерва в зависимости от его предшествующего теплового состояния, а при отсутствии утвержденного норматива пуска в согласованный с СО срок, но не более 1 (одних) суток, в целях подтверждения факта готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.</p>
		<p>Добавить Приложение 2. К <i>Методическим указаниям</i></p> <p>Перечень работ, при выявлении факта проведения которых безусловно требуется оформление акта о выполнении работ, препятствующих включению генерирующего оборудования из резерва в работу</p>
<p>Приложение 2</p>		<p>Добавить Приложение 2. К <i>Порядку установления соответствия</i> Порядок проведения тестирования генерирующего оборудования</p>

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные с уточнение определений «технического» и «технологического» минимума блочного генерирующего оборудования

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
6.1	<p>Значения технического минимума блочного генерирующего оборудования (технический минимум), используемые для расчетов, определяются на основании данных участников ОРЭ, представленных в СО в соответствии с <i>Регламентом определения готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электрической энергии</i> [8] и настоящими <i>Техническими требованиями</i>, как минимальная нагрузка генерирующего оборудования при работе турбины в конденсационном режиме, соответствующая минимально допустимой паропроизводительности котельного агрегата согласно его паспортным характеристикам (для дубль-блоков – при работе как одного, так и двух корпусов). Для АЭС значения технического минимума определяются в соответствии с требованиями Регламентов безопасной эксплуатации АЭС [10].</p>	<p>Значения технического минимума блочного генерирующего оборудования (технический минимум), используемые для расчетов, определяются на основании данных участников ОРЭ, представленных в СО в соответствии с <i>Регламентом определения готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электрической энергии</i> [8] и настоящими <i>Техническими требованиями</i>, как минимальная нагрузка генерирующего оборудования при работе турбины в конденсационном режиме, соответствующая минимально допустимой паропроизводительности котельного агрегата согласно его паспортным характеристикам (для дубль-блоков – при работе как одного, так и двух корпусов). Для АЭС значения технического минимума определяются в соответствии с требованиями Регламентов безопасной эксплуатации АЭС [10].</p> <p>Значение технического минимума определяется при минимальном составе вспомогательного оборудования и отключении отдельных автоматических регуляторов.</p>
6.2.4.	<p>6.2.4 Требования к определению технологического минимума</p> <p>Технологический минимум включенного генерирующего оборудования, отнесенного к блочным ГЕМ, ГТПГ и электростанции в целом определяется следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для энергоблоков с турбинами типа К (кроме блоков, работающих с подключенными к нерегулируемым отборам бойлерами теплосети), как технический минимум; • для энергоблоков с турбинами типа К 	<p>6.2.4 Требования к определению <u>планового технологического минимума</u></p> <p>Технологический минимум блочного генерирующего оборудования – нижний предел регулировочного диапазона, определяемый исходя из требований устойчивости работы блочного оборудования при минимально допустимом составе вспомогательного оборудования и сохранении автоматического регулирования или отдельных регуляторов.</p> <p>Величина технологического минимума должна быть подтверждена результатами испытаний, положениями инструкций по эксплуатации, режимными картами и иными</p>

(работающих с подключенными к нерегулируемым отборам бойлерами теплосети), Т, ПТ и ПГУ, как максимальная величина из **технического** минимума и минимальной нагрузки турбины при работе с заданной нагрузкой отборов по тепловому графику (с минимальным пропуском пара в конденсатор);

• ...

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 технологического минимума. Суммарная величина технологического минимума по результатам распределения тепловых нагрузок всех блочных ГЕМ электростанции определяется как сумма согласованных технологических минимумов блочных ГЕМ, **осуществляющих отпуск тепла, и согласованных технических минимумов остальных блочных ГЕМ электростанции.**

• ...

Для блочных ГЕМ корректировка технологического минимума внутри месяца 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 местного времени суток X-1 (суток, предшествующих операционным) внутри ГТПГ (а для электростанций, имеющих более одной зарегистрированной ГТПГ – и между ГТПГ) при наличии суммарного технологического минимума, согласованного в целом по блочным ГЕМ станции, при условии сохранения суммарной величины технологического

техническими заключениями в отношении соответствующей единицы генерирующего оборудования.

Плановый технологический минимум включенного генерирующего оборудования, отнесенного к блочным ГЕМ, ГТПГ и электростанции в целом определяется следующим образом:

- для энергоблоков с турбинами типа К (кроме блоков, работающих с подключенными к нерегулируемым отборам бойлерами теплосети), как **технологический** минимум. ;
- для энергоблоков с турбинами типа К (работающих с подключенными к нерегулируемым отборам бойлерами теплосети), Т, ПТ и ПГУ, как максимальная величина из **технологического** минимума и минимальной нагрузки турбины при работе с заданной нагрузкой отборов по тепловому графику (с минимальным пропуском пара в конденсатор);
- ...

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.

• ...

Для блочных ГЕМ корректировка планового технологического минимума внутри месяца допускается по согласованию с СО, не позднее 16 часов 30 минут московского

минимума блочных ГЕМ для электростанции в целом, определенного как сумма согласованных технологических минимумов блочных ГЕМ, осуществляющих отпуск тепла, и согласованных технических минимумов остальных блочных ГЕМ электростанции.

В случае наличия на ТЭС ГТПГ, в состав которых входит как блочное генерирующее оборудование, так и неблочное генерирующее оборудование, допускаются по согласованию с СО внутримесячные корректировки технологического минимума внутри ГТПГ только для блочной части при условии сохранения суммарной величины технологического минимума блочных ГЕМ для электростанции в целом, определенного как сумма согласованных технологических минимумов блочных ГЕМ, осуществляющих отпуск тепла, и согласованных технических минимумов остальных блочных ГЕМ электростанции, а для неблочных ГЕМ только между ГТПГ при условии сохранения согласованной суммарной величины технологического минимума для неблочной части.

времени суток X-2 (суток, предшествующих торговым), для второй неценовой зоны не позднее 10 часов местного времени суток X-1 (суток, предшествующих операционным) внутри ГТПГ (а для электростанций, имеющих более одной зарегистрированной ГТПГ – и между ГТПГ) при наличии суммарного планового технологического минимума, согласованного в целом по блочным ГЕМ станции, при условии сохранения суммарной величины планового технологического минимума блочных ГЕМ для электростанции в целом.

В случае наличия на ТЭС ГТПГ, в состав которых входит как блочное генерирующее оборудование, так и неблочное генерирующее оборудование, допускаются по согласованию с СО внутримесячные корректировки планового технологического минимума внутри ГТПГ только для блочной части при условии сохранения суммарной величины планового технологического минимума блочных ГЕМ для электростанции в целом, а для неблочных ГЕМ только между ГТПГ при условии сохранения согласованной суммарной величины планового технологического минимума для неблочной части.

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРАВКА

Изменения, вносимые в Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
5.3	<p>Для турбин типа «К», «ПТ» и «Т» величины снижения (увеличения) располагаемой мощности, связанные с температурными колебаниями, определяются путем наложения прогнозной температуры на график зависимости электрической мощности от температуры наружного воздуха (с точностью до 1 МВт и 0,1 °С), определенный для каждого турбоагрегата до начала месяца, предшествующего планируемому (или до начала года при отсутствии месячных корректировок) в соответствии с Техническими требованиями, по каждой станции, для которой ожидаются ограничения мощности, зависящие от температуры наружного воздуха.</p> <p>Для ГТУ величины снижения (увеличения) располагаемой мощности, связанные с температурными колебаниями, определяются путем наложения прогнозной температуры на график зависимости электрической мощности от температуры наружного воздуха (с точностью до 1 МВт и 0,1 °С), представляемый СО в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, до начала месяца, предшествующего планируемому, без учета дополнительных поправок</p>	<p>Для турбин типа «К», «ПТ» и «Т» на основании прогнозной температуры (в соответствии со справкой-прогнозом) и графика зависимости электрической мощности от температуры наружного воздуха (с точностью до 1 МВт и 0,1 °С), представленного для каждого турбоагрегата до начала месяца, предшествующего планируемому (или до начала года при отсутствии месячных корректировок) в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, по каждой электростанции, для которой ожидаются ограничения мощности, зависящие от температуры наружного воздуха, определяются значения прогнозной располагаемой мощности.</p> <p>Для ГТУ значения прогнозной располагаемой мощности определяются, исходя из прогнозной температуры в соответствии со справкой-прогнозом и графика зависимости электрической мощности от температуры наружного воздуха (с точностью до 1 МВт и 0,1 °С), представленного СО в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, до начала месяца, предшествующего планируемому, без учета дополнительных поправок.</p> <p>При наличии оснований для регистрации величины согласованного увеличения мощности $N_{изм,h}^{ГТТ}(-)$, связанного с температурными колебаниями, указанное увеличение регистрируется в объеме превышения минимальной величины из прогнозного значения располагаемой мощности и значения максимальной мощности, заявленной участником не позднее 16-30 суток Х-2, над согласованной до начала месяца величиной располагаемой мощности. В случае заявления участником значения максимальной мощности ниже ранее</p>

		<p>согласованной до начала месяца величины располагаемой мощности, величина согласованного увеличения мощности, связанного с температурными колебаниями, не регистрируется.</p> <p>При наличии оснований для регистрации величины согласованного снижения мощности $N_{изм,h}^{ГТП}(+)$, связанного с температурными колебаниями, указанное снижение регистрируется в объеме превышения согласованной до начала месяца величины располагаемой мощности над максимальной величиной из прогнозного значения располагаемой мощности и значения максимальной мощности, заявленной участником не позднее 16-30 суток Х-2.</p>
5.5	<p>В час фактической поставки СО определяет соответствие фактического состава включенного (отключенного) оборудования составу, заданному СО. В случае выявления несоблюдения состава оборудования, СО регистрирует величину $N_{уст,h}^{измГТП}$ как сумму установленных мощностей включенных и выключенных агрегатов:</p> $N_{уст,h}^{измГТП} = \sum N_{уст.}^{включенных} + \sum N_{уст.}^{отключенных} \quad (31).$	<p>В час фактической поставки СО определяет соответствие фактического состава включенного (отключенного) оборудования составу, заданному СО. В случае выявления несоблюдения 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> $N_{уст,h}^{измГТП} = \sum N_{уст.}^{включенных} + \sum N_{уст.}^{отключенных} \quad (31)$
5.6	<p>В случае подачи участником ОРЭ, в течение одного часа после получения соответствующей команды, оперативного уведомления о вынужденных отступлениях от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования СО регистрирует величину $N_{пуск,h}^{отстГТП}$, равную установленной мощности оборудования, для которого СО согласовано отступление от нормативного времени включения в сеть генерирующего</p>	<p>В случае подачи участником ОРЭ, в течение одного часа после получения соответствующей команды, оперативного уведомления о вынужденных отступлениях от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования СО регистрирует величину $N_{пуск,h}^{отстГТП}$, равную установленной мощности оборудования, для которого СО согласовано отступление от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, по всем</p>

	<p>оборудования, по всем часам, начиная с часа отдачи команды на включение в сеть до часа, заявленного в уведомлении.</p> <p>При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время согласованного отступления от нормативного времени включения в сеть, или подаче диспетчерской заявки на аварийный ремонт данного генерирующего оборудования, СО регистрирует $N_{пуск,h}^{измГТП}$ в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.</p>	<p>часам, начиная с часа отдачи команды на включение в сеть до часа, заявленного в уведомлении.</p> <p>При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время согласованного отступления от нормативного времени включения в сеть, или подаче диспетчерской заявки на аварийный ремонт данного генерирующего оборудования, СО регистрирует $N_{пуск,h}^{измГТП}$ в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.</p> <p>В случае невозможности согласования времени вынужденного отступления от нормативного времени (при отсутствии норматива – согласованного СО времени) включения в сеть генерирующего оборудования по режимным условиям и отдачи команды на включение иного генерирующего оборудования, СО регистрирует величину $N_{пуск,h}^{измГТП}$, равную установленной мощности оборудования, для которого СО не согласовано отступление от нормативного (или согласованного СО) времени включения в сеть, за период, равный нормативному (или согласованного СО) времени включения,</p>
5.9	<p>В случае выявления при проведении СО мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования, заявленного в резерв, несоответствия эксплуатационного состояния такого оборудования его заявленному эксплуатационному состоянию, СО регистрирует несоблюдение состава и/или параметров оборудования состоянию, заданному СО, в соответствии с п.5.5 настоящего Порядка установления соответствия, на весь период зарегистрированного несоответствия до момента фактического включения оборудования, либо подачи в установленном порядке диспетчерской заявки на вывод указанного оборудования ремонт.</p>	<p>В случае выявления при проведении СО мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования, заявленного в резерв, несоответствия эксплуатационного состояния такого оборудования его заявленному эксплуатационному состоянию, СО регистрирует несоблюдение состава ($N_{уст,h}^{измГТП}$) и/или параметров оборудования (снижение максимальной предоставляемой мощности, вызванное указанными причинами – $\Delta_{вкл_max,h}^{измГТП}$) состоянию, заданному СО, в соответствии с п.5.5 настоящего Порядка установления соответствия.</p> <p>СО регистрирует несоблюдение состава и/или параметров оборудования на весь период</p>

зарегистрированного несоответствия:

- начиная с наиболее позднего из следующих событий:
 - с часа начала несоответствия эксплуатационного состояния, указанной в акте проверки соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования,
 - при невозможности определить час начала несоответствия эксплуатационного состояния
 - с начала отчетного месяца,
 - с часа отключения оборудования от сети в резерв;
- до наиболее раннего из следующих событий:
 - с часа фактического включения оборудования в сеть,
 - подачи в установленном порядке диспетчерской заявки на вывод указанного оборудования ремонт.
 - с часа устранения несоответствия эксплуатационного состояния, указанной в акте проверки соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования.

Изменения, вносимые в Регламент согласования ограничений установленной мощности электростанций на этапе годового планирования:

№	Отправитель	Действие	Срок	Примечание
1	2	3	4	5
1.	Участники (ОРЭ) вне зависимости от наличия ограничений на подведомственных электростанциях	Формирование и передача обязательных приложений, нормативной документации	До 01 июля года, предшествующего планируемому	<p>Документы должны быть получены филиалом СО РДУ не позднее указанного в настоящем пункте срока.</p> <p>Для ТЭС и АЭС вне зависимости от прогноза наличия ограничений обязательном порядке передается информация по приложению 2.1 к Методическим указаниям по определению и согласованию в СО ограничений установленной мощности тепловых и атомных электростанций (далее – Методические указания), оформленному в установленном порядке, а также нормативно-техническая документация (НТД) для всех возможных режимов работы оборудования в соответствии с требованиями главы 4 Методических указаний (для электростанций, на которых прогнозируется отсутствие ограничений, НТД также представляется в полном объеме).</p> <p>Указанная информация представляется в бумажном виде и на компакт-диске (формат CD, DVD). Дополнительно приложение 2.1 к Методическим указаниям направляется на адрес электронной почты ответственных исполнителей филиалов СО РДУ</p> <p>Для ГЭС представляются паспортные данные и характеристики основного энергетического оборудования в произвольной форме, аналогичной приложению 2.1 к Методическим указаниям.</p> <p>Информация также представляется в бумажном виде и в формате CD, DVD. Информации по паспортным данным направляется на адрес электронной почты ответственных исполнителей филиалов СО РДУ</p> <p>Документы оформляются в соответствии с требованиями приложения 12 и примечаниями к приложению 2.1 Методических указаний.</p> <p>В случае если электростанцией прогнозируется отсутствие ограничений в каком-либо месяце предстоящего года, данная электростанция обязана направить в ОАО «СО ЕЭС» официальное письмо подтверждением отсутствия ограничений в указанные месяцы.</p>

Изменения, вносимые в Регламент согласования ограничений установленной мощности электростанций на этапе месячного планирования:

№	Отправитель	Действие	Срок	Примечание
1	2	3	4	5
1.	Участники ОРЭ в отношении подведомственных электростанций, заявлявшие ограничения на этапе годового планирования	Формирование и передача пакета обосновывающих документов и расчетов для месяцев, в отношении которых не представлялось подтверждающее письмо об отсутствии ограничений.	До 01 числа каждого месяца, предшествующего планируемому	<p>Для ТЭС и АЭС пакет документов должен быть сформирован в соответствии с Методическими указаниями.</p> <p>Для ГЭС пакет документов должен включать пояснительную записку, расчеты и другие необходимые обосновывающие документы.</p> <p>Оформление документов осуществляется в соответствии с требованиями приложением 12 к Методическим указаниям.</p> <p>Полный пакет документов представляется на компакт-диске.</p> <p>Для электростанций, по которым были согласованы ограничения на этапе годового планирования, а также отсутствуют изменения в НТД и в дополнительных приложениях к пояснительной записке (прочих материалах), в бумажном виде представляется только оформленные в соответствии с требованиями Методических указаний пояснительная записка и обязательные приложения (приложения 2-8 (9) к Методическим указаниям). В случае внесения изменений в НТД или дополнительные приложения к пояснительной записке, новые редакции указанных материалов также должны быть представлены в бумажном виде.</p> <p>Для электростанций, не подававших пакет документов или не согласовавших ограничения на этапе годового планирования, пакет документов в бумажном виде подается в полном объеме.</p> <p>Приложение 2.1 и полный пакет нормативно-технической документации (НТД) представляется только в случае изменения паспортных данных оборудования и НТД по сравнению с годовым планированием.</p>