

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, с 01.10.2018 в связи с изменениями в регламенты оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 20.09.2018

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.11	<p>Порядок учета ограничений (снижений) мощности энергоблоков ПГУ и ГТУ, зависящих от температуры наружного воздуха</p> <p>Определение ограничений (снижений) мощности энергоблоков ПГУ и ГТУ, зависящих от температуры наружного воздуха, осуществляется СО на основании данных, предоставленных участником оптового рынка в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>.</p> <p>При определении объемов снижений максимальной мощности, определяемых зависимостью ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, и отсутствии необходимых (промежуточных) данных СО осуществляет их дорасчет, используя метод линейной интерполяции ближайших предшествующего и последующего значений.</p> <p>В случае если до начала месяца в отношении блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) участник оптового рынка не согласовал с СО зависимость ограничений (снижений) максимальной мощности от величины изменения температуры наружного воздуха, регистрация снижений максимальной мощности включенных в работу энергоблоков ПГУ и ГТУ осуществляется в общем порядке в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>При наличии согласованной до начала месяца с СО зависимости ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного</p>	<p>Порядок учета ограничений (снижений) мощности энергоблоков ПГУ и ГТУ, зависящих от температуры наружного воздуха</p> <p>Определение ограничений (снижений) мощности энергоблоков ПГУ и ГТУ, зависящих от температуры наружного воздуха, осуществляется СО на основании данных, предоставленных участником оптового рынка в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>.</p> <p>При определении объемов снижений максимальной мощности, определяемых зависимостью ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, и отсутствии необходимых (промежуточных) данных СО осуществляет их дорасчет, используя метод линейной интерполяции ближайших предшествующего и последующего значений.</p> <p>В случае если до начала месяца в отношении блочных единиц генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ) участник оптового рынка не согласовал с СО зависимость ограничений (снижений) максимальной мощности от величины изменения температуры наружного воздуха, регистрация снижений максимальной мощности включенных в работу энергоблоков ПГУ и ГТУ осуществляется в общем порядке в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>При наличии согласованной до начала месяца с СО зависимости ограничений (снижений) максимальной</p>

воздуха, участник оптового рынка в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования (и в уведомлениях РСВ, и в оперативных уведомлениях), подаваемых участниками оптового рынка в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), должен заявлять значения температуры наружного воздуха, принятые при расчете параметров указанного генерирующего оборудования, и соответствующие им ограничения (снижения) максимальной мощности.

При этом в составе оперативных уведомлений могут быть заявлены дополнительные ограничения (снижения) максимальной мощности, не связанные с ремонтом основного и (или) вспомогательного оборудования и обусловленные изменением ограничений установленной мощности в связи с **изменением** прогнозной температуры наружного воздуха, заявленной в составе оперативного уведомления, относительно температуры наружного воздуха, заявленной в составе уведомления РСВ, более чем на 5 (пять) градусов по Цельсию. В таких случаях снижение максимальной мощности включенных в работу блочных единиц генерирующего оборудования энергоблоков ПГУ и ГТУ, заявленное в составе уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговым (для второй неценовой зоны – после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час регистрируется:

- как $\Delta_{2_max,h}^{j^2}$ в объеме, не превышающем объем, определяемый зависимостью величины ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) от величины

мощности блочных единиц генерирующего оборудования (**ГТУ в составе** ПГУ, ГТУ) от величины изменения **прогнозной** температуры наружного воздуха, участник оптового рынка в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования (и в уведомлениях РСВ, и в оперативных уведомлениях), подаваемых участниками оптового рынка в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), должен заявлять значения **прогнозной** температуры наружного воздуха, принятые при расчете параметров указанного генерирующего оборудования, и соответствующие им ограничения (снижения) максимальной мощности.

При этом в составе оперативных уведомлений могут быть заявлены дополнительные ограничения (снижения) максимальной мощности, не связанные с ремонтом основного и (или) вспомогательного оборудования и обусловленные изменением ограничений установленной мощности в связи с **увеличением** прогнозной температуры наружного воздуха, заявленной в составе оперативного уведомления, относительно **прогнозной** температуры наружного воздуха, заявленной в составе уведомления РСВ, более чем на 5 (пять) градусов по Цельсию. В таких случаях снижение максимальной мощности включенных в работу блочных единиц генерирующего оборудования энергоблоков ПГУ и ГТУ, заявленное в составе уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговым (для второй неценовой зоны – после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час регистрируется:

изменения температуры наружного воздуха, заявленной до начала текущего месяца и согласованной СО;

– в общем порядке в соответствии с настоящим Порядком установления соответствия:

- в отношении величины снижений максимальной мощности, превышающей величину, определенную зависимостью ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, заявленной до начала текущего месяца и согласованной СО;
- при отсутствии в уведомлениях РСВ или оперативных уведомлениях значений температуры наружного воздуха, принятых при расчете параметров указанного генерирующего оборудования;
- при отсутствии в составе согласованных с СО дополнительных неэлектрических параметров СОТИАССО, передаваемых в соответствии с п. 2.2.2 Приложения 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), фактических значений температуры наружного воздуха;
- при наличии зарегистрированного в соответствии с п. 6 настоящего Порядка установления соответствия в отношении соответствующей ГТП генерации в течение любого из последних трех календарных месяцев признака технической неготовности СОТИАССО.

Для трёх- и более вальных ПГУ учет ограничений (снижений) мощности энергоблоков ПГУ, зависящих от

– как $\Delta_{2_max,h}^2$ в объеме, не превышающем объем, определяемый зависимостью величины ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, заявленной до начала текущего месяца и согласованной СО. При этом величина изменения температуры наружного воздуха определяется как разность между минимальным значением из прогнозной температуры наружного воздуха, заявленной в составе оперативного уведомления, и фактическим значением температуры наружного воздуха, переданным в составе согласованных с СО дополнительных неэлектрических параметров, передаваемых в соответствии с п. 2.2.2 приложения 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка [8.12], и прогнозным значением температуры наружного воздуха, заявленным в составе уведомления РСВ;

– в общем порядке в соответствии с настоящим Порядком установления соответствия:

- в объеме, превышающем объем, определенный зависимостью ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, заявленной до начала текущего месяца и согласованной СО.;
- при отсутствии в уведомлениях РСВ или оперативных уведомлениях значений температуры наружного воздуха, принятых при расчете параметров указанного генерирующего

температуры наружного воздуха, осуществляется СО при условии неизменности состава включенного генерирующего оборудования ПГУ, заявленного в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования РСВ и оперативных уведомлениях.

оборудования;

- при фактическом увеличении температуры наружного воздуха, переданной в составе согласованных с СО дополнительных неэлектрических параметров, передаваемых в соответствии с п. 2.2.2 Приложения 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка [8.12], относительно прогнозной температуры наружного воздуха, заявленной в составе уведомления РСВ, менее чем на 5 (пять) градусов по Цельсию;
- при отсутствии в составе согласованных с СО дополнительных неэлектрических параметров СОТИАССО, передаваемых в соответствии с п. 2.2.2 Приложения 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка [8.12], фактических значений температуры наружного воздуха;
- при наличии зарегистрированного в соответствии с п. 6 настоящего Порядка установления соответствия в отношении соответствующей ГТП генерации в течение любого из последних трех календарных месяцев признака технической неготовности СОТИАССО.

Для трёх- и более вальных ПГУ учет ограничений (снижений) мощности энергоблоков ПГУ, обусловленных снижением мощности ГТУ в составе ПГУ в связи с увеличением температуры наружного воздуха, осуществляется СО при условии неизменности состава включенного генерирующего оборудования ПГУ, заявленного в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования РСВ и оперативных уведомлениях.

<p>Приложение 1 п.6</p>	<p>... Результаты мониторинга оформляются актом. В случае не подтверждения нахождения генерирующего оборудования в резерве или консервации, а также 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 результатов мониторинга 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 <i>Методическим указаниям</i>). ...</p>	<p>... Результаты мониторинга оформляются актом. В случае не подтверждения нахождения генерирующего оборудования в резерве или консервации, 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 результатов мониторинга 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 <i>Методическим указаниям</i>). ...</p>
<p>Приложение 1 к методическим указаниям по проведению мониторинга</p>	<p style="text-align: center;">Приложение 1 к Методическим указаниям по проведению мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования тепловых электростанций</p> <p style="text-align: center;">АКТ проверки соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования филиала</p> <hr/> <p style="text-align: center;">(наименование ТЭС, генерирующей компании)</p> <p style="text-align: center;">«__» ____ 20__ г.</p>	<p style="text-align: center;">Приложение 1 к Методическим указаниям по проведению мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования тепловых электростанций</p> <p style="text-align: center;">АКТ проверки соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования филиала</p> <hr/> <p style="text-align: center;">(наименование ТЭС, генерирующей компании)</p> <p style="text-align: center;">«__» ____ 20__ г.</p>

<p>Мною, _____ Филиала АО «СО ЕЭС» _____ <small>(должность) (наименование филиала)</small></p> <p>_____ <small>(Фамилия И.О.)</small></p> <p>на основании «Порядка установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям» проведена проверка соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования _____ <small>(наименование ТЭС, генерирующей компании)</small></p> <p>признакам _____ <small>(резерв, консервация)</small></p> <p>В ходе проверки установлено:</p> <p>1. На ___ час. ___ мин. «___» _____ 20__ г.:</p> <p>Выведено в ___ по разрешенной диспетчерской заявке следующее оборудование ТЭС: <small>(резерв, консервацию)</small></p> <p>_____ Ст. № _____ <small>(оборудование фактически выведенное в резерв, консервацию) (заявки №№, даты, время)</small></p> <p>_____ Ст. № _____</p> <p>2. Проверены _____ журналы: <small>(указать фактически проверенную документацию и замечания)</small></p> <p>_____ выявленные при ее проверке)</p> <p>В результате проверки выявлены следующие факты несоответствия эксплуатационного состояния _____ <small>(заполнять при выявлении несоответствия фактического состояния оборудования его заявленному эксплуатационному состоянию)</small></p> <p>_____ заявленного <small>(указать диспетчерское наименование оборудования на котором проводились работы без разрешенной диспетчерской заявки на выполнение ремонта) (резерв, консервацию)</small></p> <p>_____ <small>(указать проведенные работы при выявлении факта проведения которых, безусловно, требуется оформление акта; № наряда, период времени в который проводились работы и т.п.)</small></p> <p>Заключение:</p>	<p>Мною, _____ Филиала АО «СО ЕЭС» _____ <small>(должность) (наименование филиала)</small></p> <p>_____ <small>(Фамилия И.О.)</small></p> <p>на основании «Порядка установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям» проведена проверка соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования _____ <small>(наименование ТЭС, генерирующей компании)</small></p> <p>признакам _____ <small>(резерв, консервация)</small></p> <p>В ходе проверки установлено:</p> <p>1. На ___ час. ___ мин. «___» _____ 20__ г.:</p> <p>Выведено в ___ по разрешенной диспетчерской заявке следующее оборудование ТЭС: <small>(резерв, консервацию)</small></p> <p>_____ Ст. № _____ <small>(оборудование фактически выведенное в резерв, консервацию) (заявки №№, даты, время)</small></p> <p>_____ Ст. № _____</p> <p>2. Проверены _____ журналы: <small>(указать фактически проверенную документацию и замечания)</small></p> <p>_____ выявленные при ее проверке)</p> <p>В результате проверки выявлены следующие факты несоответствия эксплуатационного состояния _____ <small>(заполнять при выявлении несоответствия фактического состояния оборудования его заявленному эксплуатационному состоянию)</small></p> <p>_____ заявленного <small>(указать диспетчерское наименование оборудования на котором проводились работы без разрешенной диспетчерской заявки на выполнение ремонта) (резерв, консервацию)</small></p> <p>_____ <small>(указать проведенные работы при выявлении факта проведения которых, безусловно, требуется оформление акта; № наряда, период времени в который проводились работы и т.п.)</small></p> <p>Заключение:</p>
---	---

	<p>по выполнению «Технических требований к генерирующему оборудованию участников оптового рынка»</p> <p>_____</p> <p>(признаки нахождения генерирующего оборудования в резерве</p> <p>_____</p> <p>Выполняются / признаки нахождения генерирующего оборудования в консервации выполняются/заявленное</p> <p>_____</p> <p>состояние генерирующего оборудования в резерве и пуск его с включением в сеть и набором номинальной</p> <p>_____</p> <p>мощности по диспетчерской команде с установленной нормативной продолжительностью не обеспечивается/</p> <p>_____</p> <p>заявленное состояние генерирующего оборудования в резерве не обеспечивается, ремонтные работы</p> <p>_____</p> <p>выполняются без разрешенной диспетчерской заявки на выполнение ремонта/заявленное состояние генерирующего</p> <p>_____</p> <p>оборудования в консервации не обеспечивается/оборудование фактически отсутствует/ в допуске на объект</p> <p>_____</p> <p>для проверки отказано/созданы препятствия для проведения проверки)</p> <p>Представитель Филиала АО «СО ЕЭС» _____</p> <p>(наименование филиала)</p> <p>_____</p> <p>(подпись) (Фамилия И.О.)</p> <p>С актом ознакомлен,</p> <p>руководитель предприятия</p> <p>_____</p> <p>(директор, технический директор, главный инженер)</p> <p>_____</p> <p>(подпись) (Фамилия И.О.)</p> <p>Особое мнение:</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p>	<p>по выполнению «Технических требований к генерирующему оборудованию участников оптового рынка»</p> <p>_____</p> <p>(признаки нахождения генерирующего оборудования в резерве</p> <p>_____</p> <p>Выполняются / признаки нахождения генерирующего оборудования в консервации выполняются/заявленное</p> <p>_____</p> <p>состояние генерирующего оборудования в резерве и пуск его с включением в сеть и набором номинальной</p> <p>_____</p> <p>мощности по диспетчерской команде с установленной нормативной продолжительностью не обеспечивается/</p> <p>_____</p> <p>заявленное состояние генерирующего оборудования в резерве не обеспечивается, ремонтные работы</p> <p>_____</p> <p>выполняются без разрешенной диспетчерской заявки на выполнение ремонта/заявленное состояние генерирующего</p> <p>_____</p> <p>оборудования в консервации не обеспечивается/в допуске на объект</p> <p>_____</p> <p>для проверки отказано/созданы препятствия для проведения проверки)</p> <p>Представитель Филиала АО «СО ЕЭС» _____</p> <p>(наименование филиала)</p> <p>_____</p> <p>(подпись) (Фамилия И.О.)</p> <p>С актом ознакомлен,</p> <p>руководитель предприятия</p> <p>_____</p> <p>(директор, технический директор, главный инженер)</p> <p>_____</p> <p>(подпись) (Фамилия И.О.)</p> <p>Особое мнение:</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p>
<p>Приложение 2</p>	<p>В отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в</p>	<p>В отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых</p>

<p>п.1.4</p>	<p>соответствии с решением Правительства РФ, в случаях, установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], контроль выполнения одного или нескольких индивидуальных обязательных технических требований, установленных соответствующим решением Правительства РФ, может осуществляться при проведении тестирования (либо в течение, установленного <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.] периода времени, после ввода в эксплуатацию) последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта.</p>	<p>осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, в случаях, установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], контроль выполнения одного или нескольких индивидуальных обязательных технических требований, установленных соответствующим решением Правительства РФ, может осуществляться при проведении тестирования (либо в течение, установленного <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.] периода времени, после аттестации) последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта.</p>
<p>Приложение 2 п.2.1.6.9</p>	<p>... В случаях, установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], в отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, возможность участия в автоматическом регулировании частоты в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) должна быть подтверждена не позднее двух месяцев с даты ввода в эксплуатацию последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта, строительство которого осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ.</p>	<p>... В случаях, установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], в отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, возможность участия в автоматическом регулировании частоты в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) должна быть подтверждена не позднее двух месяцев с даты аттестации последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта, строительство которого осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ.</p>
<p>Приложение 2 п.5.2</p>	<p>Основаниями для проведения тестирования генерирующего оборудования могут являться следующие события: 5.2.1 в процессе определения готовности генерирующего оборудования участника оптового рынка к выработке электрической энергии непрерывно в течение 180 (ста восьмидесяти) дней было зарегистрировано несоответствие значений максимальной и/или минимальной</p>	<p>Основаниями для проведения тестирования генерирующего оборудования могут являться следующие события: 1) в процессе определения готовности генерирующего оборудования участника оптового рынка к выработке электрической энергии непрерывно в течение 180 (ста восьмидесяти) дней было зарегистрировано несоответствие значений максимальной и/или</p>

мощности, а также фактических параметров генерирующего оборудования техническим требованиям;

5.2.2 если по результатам осуществляемого СО мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования установлены факты проведения ремонтных работ и (или) полного или частичного отсутствия основного и (или) вспомогательного оборудования, которые могут препятствовать включению генерирующего оборудования, находящегося в резерве или консервации более 6 (шести) месяцев;

5.2.3 при необходимости повторного проведения испытаний генерирующего оборудования в случаях, когда аттестация указанного оборудования была осуществлена в период наличия сезонных факторов, снижающих значение располагаемой мощности генерирующего оборудования;

5.2.4 если технические параметры генерирующего оборудования в результате аварии, расследуемой комиссией, созданной после 01.02.2017 приказом руководителя органа федерального государственного энергетического надзора (его заместителя) в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846, изменились таким образом, что длительно не обеспечивается возможность использования данного оборудования в производстве электроэнергии вследствие нахождения оборудования в ремонте, а также привело к регистрации дополнительной величины ограничения установленной мощности в соответствии с п. 5.2.2 Порядка установления соответствия генерирующего оборудования участников ОРЭ техническим требованиям;

5.2.5. если генерирующее оборудование находилось в холодном резерве непрерывно более 11 месяцев (в т.ч. в случае, если в течение указанного периода генерирующее

минимальной мощности, а также фактических параметров генерирующего оборудования техническим требованиям;

2) при необходимости повторного проведения испытаний генерирующего оборудования в случаях, когда аттестация указанного оборудования была осуществлена в период наличия сезонных факторов, снижающих значение располагаемой мощности генерирующего оборудования;

3) если генерирующее оборудование находилось в холодном резерве непрерывно более 11 месяцев (в т.ч. в случае, если в течение указанного периода генерирующее оборудование переводилось в состояние «ремонт», «консервация», «вынужденный простой» без его включения в работу);

4) если показатель неготовности по ГТП, в состав которой входит генерирующее оборудование, в отношении которого поставка мощности осуществляется по ДПМ или договорам купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС, за отчетный месяц превысил минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности;

5) в иных случаях, когда у СО имеется информация о наличии не заявленных в СО в установленном порядке ограничений установленной мощности оборудования, находящегося в резерве или консервации.

	<p>оборудование переводилось в состояние «ремонт», «консервация», «вынужденный простой» без его включения в работу);</p> <p>5.2.6. если показатель неготовности по ГТП, в состав которой входит генерирующее оборудование, в отношении которого поставка мощности осуществляется по ДПМ или договорам купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС, за отчетный месяц превысил минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности;</p> <p>5.2.7. в иных случаях, когда у СО имеется информация о наличии не заявленных в СО в установленном порядке ограничений установленной мощности оборудования, находящегося в резерве или консервации.</p> <p>Порядок мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования определяется приложением №1 к Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников ОРЭ техническим требованиям.</p>	
<p>Приложение 2 п.5.3</p>	<p>При выявлении указанных в п. 5.2 настоящего Порядка обстоятельств соответствующий диспетчерский центр СО (далее ДЦ СО), в ведении которого находится генерирующее оборудование, уведомляет об этом исполнительный аппарат СО. Исполнительный аппарат СО направляет участнику оптового рынка и на электростанцию требование о необходимости подтверждения мощности генерирующего оборудования путем проведения его тестирования.</p> <p>Участник оптового рынка должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в течение 3 (трех) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в пп. 5.2.1, 5.2.4 настоящего Порядка, 	<p>При выявлении указанных в п. 5.2 настоящего Порядка обстоятельств соответствующий диспетчерский центр СО (далее ДЦ СО), в ведении которого находится генерирующее оборудование, уведомляет об этом исполнительный аппарат СО. Исполнительный аппарат СО направляет участнику оптового рынка и на электростанцию требование о необходимости подтверждения мощности генерирующего оборудования путем проведения его тестирования.</p> <p>Участник оптового рынка должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в течение 3 (трех) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в

	<ul style="list-style-type: none"> • в течение 1 (одного) месяца с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае, если при выявлении обстоятельств, указанных в п.5.2.2 настоящего Порядка, соответствующее генерирующее оборудование находилось в резерве, • в течение 2 (двух) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в пп. 5.2.5, 5.2.6 настоящего Порядка, а также если при выявлении обстоятельств, указанных в п. 5.2.2 настоящего Порядка, соответствующее генерирующее оборудование находилось в консервации. 	<p>п. 1) настоящего Порядка,</p> <ul style="list-style-type: none"> • в течение 2 (двух) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в пп. 3), 4) настоящего Порядка.
<p>Приложение 2 п.5.4</p>	<p>Если проведение испытаний генерирующего оборудования по основаниям, указанным в пп. 5.2.1, 5.2.4 настоящего Порядка, в установленный п. 5.3 настоящего Порядка срок невозможно в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного сезона для генерирующего оборудования, используемого для производства тепловой и электрической энергии (для ГТП, в состав которых входят только турбины типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины, и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ), или в связи с наличием системных ограничений, и не обусловлено неготовностью к работе генерирующего оборудования электростанции, поставщик мощности должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного периода – в течение 30 дней с даты начала отопительного сезона, установленного уполномоченным органом (органом местного самоуправления). При этом по истечении 3 (трех) месяцев с момента направления СО указанного в п. 5.3 настоящего Порядка требования о проведении 	<p>Если проведение испытаний генерирующего оборудования по основаниям, указанным в п. 1) настоящего Порядка, в установленный п. 5.3 настоящего Порядка срок невозможно в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного сезона для генерирующего оборудования, используемого для производства тепловой и электрической энергии (для ГТП, в состав которых входят только турбины типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины, и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ), или в связи с наличием системных ограничений, и не обусловлено неготовностью к работе генерирующего оборудования электростанции, поставщик мощности должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного периода – в течение 30 дней с даты начала отопительного сезона, установленного уполномоченным органом (органом местного самоуправления). При этом по истечении 3 (трех) месяцев с момента направления СО указанного в п.

	<p>тестирования поставщик мощности обязан не ранее чем за 6 рабочих дней и не позднее чем за 5 рабочих дней до начала каждого следующего месяца поставки мощности предоставлять в СО уведомление о невозможности проведения тестирования соответствующего генерирующего оборудования в связи с отсутствием на дату, предшествующую дате направления такого уведомления, решения уполномоченного органа о начале отопительного сезона, либо в случае, если решением уполномоченного органа установлена дата начала отопительного сезона, обязан не позднее чем за 5 рабочих дней до начала очередного месяца поставки мощности предоставить в СО уведомление о намерении выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры тестирования генерирующего оборудования в установленный настоящим пунктом срок с указанием даты начала отопительного сезона и реквизитов соответствующего решения уполномоченного органа;</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с наличием системных ограничений – в течение 30 дней с даты получения от СО информации об окончании действия системных ограничений, препятствующих проведению испытаний. 	<p>5.3 настоящего Порядка требования о проведении тестирования поставщик мощности обязан не ранее чем за 6 рабочих дней и не позднее чем за 5 рабочих дней до начала каждого следующего месяца поставки мощности предоставлять в СО уведомление о невозможности проведения тестирования соответствующего генерирующего оборудования в связи с отсутствием на дату, предшествующую дате направления такого уведомления, решения уполномоченного органа о начале отопительного сезона, либо в случае, если решением уполномоченного органа установлена дата начала отопительного сезона, обязан не позднее чем за 5 рабочих дней до начала очередного месяца поставки мощности предоставить в СО уведомление о намерении выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры тестирования генерирующего оборудования в установленный настоящим пунктом срок с указанием даты начала отопительного сезона и реквизитов соответствующего решения уполномоченного органа;</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с наличием системных ограничений – в течение 30 дней с даты получения от СО информации об окончании действия системных ограничений, препятствующих проведению испытаний.
<p>Приложение 2 п.6</p>	<p>...</p> <p>В отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, при неподтверждении одного или нескольких обязательных технических параметров, указанных в пдп. «а)» настоящего Порядка, контроль выполнения которых в случаях,</p>	<p>...</p> <p>В отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, при неподтверждении одного или нескольких обязательных технических параметров, указанных в пдп. «а)» настоящего Порядка, контроль выполнения которых в</p>

<p>установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], должен был быть осуществлен при проведении тестирования (либо в течение, установленного <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.] периода времени, после ввода в эксплуатацию) последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта, в отношении ранее аттестованного на этой же электростанции генерирующего оборудования с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором установлено такое невыполнение, устанавливается признак несоответствия технических параметров значениям, указанным в решении Правительства РФ, а предельный объем поставки мощности устанавливается равным нулю.</p> <p>...</p>	<p>случаях, установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], должен был быть осуществлен при проведении тестирования (либо в течение, установленного <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.] периода времени, после аттестации) последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта, в отношении ранее аттестованного на этой же электростанции генерирующего оборудования с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором установлено такое невыполнение, и до первого числа месяца, следующего за датой подтверждения указанного требования, устанавливается признак несоответствия технических параметров значениям, указанным в решении Правительства РФ, а предельный объем поставки мощности устанавливается равным нулю.</p> <p>...</p>
---	---