

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка с 01.08.2019**, в связи с вступлением в силу Правил проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденных приказом Минэнерго России № 90 от 11.02.2019, и утверждением Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» изменений в Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
1.4	<p>Требования к генерирующему оборудованию, расположенному на генерирующих объектах, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ</p> <p>К вновь вводимому в эксплуатацию генерирующему оборудованию, расположенному на генерирующих объектах, подлежащих строительству в соответствии с решениями Правительства РФ, могут быть предъявлены индивидуальные обязательные требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> • к техническим параметрам генерирующего оборудования, соответствие которых требуемым значениям подлежит установлению по результатам тестирования, проводимом в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>. • к техническим характеристикам указанного генерирующего оборудования и технико-экономическим параметрам генерирующих объектов, на которых расположено данное генерирующее оборудование, подлежащие проверке на соответствии значениям параметров (характеристик) генерирующего оборудования, указанным в соответствующих решениях Правительства РФ, по информации (уведомлениям), предоставленной 	<p>Требования к генерирующему оборудованию, расположенному на генерирующих объектах, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ</p> <p>К вновь вводимому в эксплуатацию генерирующему оборудованию, расположенному на генерирующих объектах, подлежащих строительству в соответствии с решениями Правительства РФ, могут быть предъявлены индивидуальные обязательные требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> • к техническим параметрам генерирующего оборудования, соответствие которых требуемым значениям подлежит установлению по результатам тестирования (испытаний), проводимого в порядке, установленном <i>Правилами проведения испытаний [17], Регламентом аттестации [9] и Порядком установления соответствия</i>. • к техническим характеристикам указанного генерирующего оборудования и технико-экономическим параметрам генерирующих объектов, на которых расположено данное генерирующее оборудование, подлежащие проверке на соответствии значениям параметров (характеристик) генерирующего оборудования, указанным в соответствующих решениях

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>поставщиками мощности в соответствии с <i>Регламентом аттестации</i> [9].</p> <p>Перечень обязательных требований к техническим характеристикам и технико-экономическим параметрам генерирующего оборудования, расположенного на генерирующих объектах, строительство которых осуществлено в соответствии с решениями Правительства РФ, указан в п. 9 настоящих <i>Технических требований</i>.</p>	<p>Правительства РФ, по информации (уведомлениям), предоставленной поставщиками мощности в соответствии с <i>Регламентом аттестации</i> [9].</p> <p>Перечень обязательных требований к техническим характеристикам и технико-экономическим параметрам генерирующего оборудования, расположенного на генерирующих объектах, строительство которых осуществлено в соответствии с решениями Правительства РФ, указан в п. 9 настоящих <i>Технических требований</i>.</p>
6.1	<p>Требования к определению установленной мощности, технического минимума и предельного объема поставки мощности</p> <p>Величины установленной мощности ГТП и электростанции в целом, используемые для расчетов, определяются на основании данных об установленной мощности ГТП, зарегистрированных СО в Реестре предельных объемов мощности, в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9].</p> <p>Величины предельного объема поставки мощности на оптовый рынок (далее предельный объем поставки) ГТП, используемые для расчетов, определяется на основании данных о предельных объемах мощности ГТП, зарегистрированных СО в Реестре предельных объемов мощности, в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9].</p> <p>Значения технического минимума генерирующего оборудования, отнесенного к блочным ГЕМ (далее технический минимум), используемые для расчетов,</p>	<p>Требования к определению установленной мощности, технического минимума и предельного объема поставки мощности</p> <p>Величины установленной мощности ГТП и электростанции в целом, используемые для расчетов, определяются на основании данных об установленной мощности генерирующего оборудования, зарегистрированных СО в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9].</p> <p>Величины предельного объема поставки мощности на оптовый рынок (далее предельный объем поставки) ГТП, используемые для расчетов, определяется на основании данных о предельных объемах мощности ГТП, зарегистрированных СО в Реестре предельных объемов мощности, в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9].</p> <p>Значения технического минимума генерирующего оборудования, отнесенного к блочным ГЕМ (далее</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>определяются на основании данных участников оптового рынка, представленных в СО в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</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). Значение технического минимума определяется при минимальном составе вспомогательного оборудования и отключении отдельных автоматических регуляторов. Для АЭС значения технического минимума определяются в соответствии с требованиями <i>Регламентов безопасной эксплуатации АЭС</i> [11].</p> <p>Допускаются изменения показателей установленной мощности, предельного объема поставки мощности и технического минимума в течение года. Для изменения показателей в течение года необходимо предоставить СО обосновывающие документы в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9], настоящими <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>. Величина установленной мощности, предельного объема поставки мощности и технического минимума изменяется с 01 числа месяца, следующего за месяцем внесения СО соответствующих изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов мощности в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9] и <i>Порядком установления соответствия</i>.</p>	<p>технический минимум), используемые для расчетов, определяются на основании данных участников оптового рынка, представленных в СО в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</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). Значение технического минимума определяется при минимальном составе вспомогательного оборудования и отключении отдельных автоматических регуляторов. Для АЭС значения технического минимума определяются в соответствии с требованиями <i>Регламентов безопасной эксплуатации АЭС</i> [11].</p> <p>Допускаются изменения показателей установленной мощности, предельного объема поставки мощности и технического минимума в течение года. Для изменения показателей в течение года необходимо предоставить СО обосновывающие документы в соответствии с <i>Правилами проведения испытаний</i> [17], <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9], настоящими <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>. Величина установленной мощности, предельного объема поставки мощности и технического минимума изменяется с 01 числа месяца, следующего за месяцем внесения СО соответствующих изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов мощности в соответствии с</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Значение установленной мощности при перемаркировке единицы генерирующего оборудования устанавливается на основании документов, оформленных в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [9] и Положением о порядке перемаркировки основного энергетического оборудования объектов по производству электрической энергии (Приложение 6).</p> <p>Вывод из эксплуатации основного генерирующего оборудования и оформление документов об изменении показателей установленной мощности ГТП и электростанции в целом осуществляются в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [9] и Положением о порядке вывода из эксплуатации основного энергетического оборудования объектов по производству электрической энергии (Приложение 7).</p>	<p><i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования [9] и Порядком установления соответствия.</i></p> <p>Вывод из эксплуатации основного генерирующего оборудования и оформление документов об изменении показателей установленной мощности ГТП и электростанции в целом осуществляются в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [9] и Положением о порядке вывода из эксплуатации основного энергетического оборудования объектов по производству электрической энергии (Приложение 7).</p>
6.2.2	<p>...</p> <p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, величины располагаемой мощности ГТП генерации и электростанции в целом определяются СО на основании значений ограничений установленной мощности, актуальных для каждого часа каждых суток отчетного месяца, и соответствующей среднемесячной величины ограничений, заявленных участниками оптового рынка в СО до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, по всем единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации и электростанции в целом по форме приложений 2 и 9 к Методическим указаниям по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций (Приложение 4),</p>	<p>...</p> <p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, величины располагаемой мощности ГТП генерации и электростанции в целом определяются СО на основании значений ограничений установленной мощности, актуальных для каждого часа каждых суток отчетного месяца, и соответствующей среднемесячной величины ограничений, заявленных участниками оптового рынка в СО до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, по всем единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации и электростанции в целом по форме приложений 2 и 9 к Методическим указаниям по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций (Приложение 4),</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>подписанных техническим руководителем электростанции или генерирующей компании. В отношении вновь введенного (модернизированного) генерирующего оборудования электростанции, испытания для целей аттестации которого проводились в месяце, предшествующем отчетному, участник оптового рынка может заявить ограничения до последнего числа месяца, в котором проводились данные испытания.</p> <p>...</p> <p>В случае проведения сезонных испытаний оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, в случаях и порядке, установленных <i>Порядком установления соответствия</i> для учета ограничений, зарегистрированных по результатам сезонного тестирования, в последующих месяцах сезонного периода участник оптового рынка до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, направляет в СО заявление о необходимости корректировки базовых ограничений. При этом новая величина базовых ограничений не может быть меньше величины, подтвержденной такими испытаниями.</p> <p>...</p>	<p>подписанных техническим руководителем электростанции или генерирующей компании. В отношении вновь введенного (модернизированного) генерирующего оборудования электростанции, комплексные испытания для целей аттестации которого проводились в месяце, предшествующем отчетному, участник оптового рынка может заявить ограничения до последнего числа месяца, в котором проводились данные испытания.</p> <p>...</p> <p>В случае проведения сезонного тестирования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, в случаях и порядке, установленных <i>Порядком установления соответствия</i> для учета ограничений, зарегистрированных по результатам сезонного тестирования, в последующих месяцах сезонного периода участник оптового рынка до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, направляет в СО заявление о необходимости корректировки базовых ограничений. При этом новая величина базовых ограничений не может быть меньше величины, подтвержденной таким тестированием.</p> <p>...</p>
6.2.4	<p>...</p> <p>Величина технологического минимума должна быть подтверждена результатами испытаний, проведенных в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9], настоящими <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>, положениями</p>	<p>...</p> <p>Величина технологического минимума должна быть подтверждена результатами испытаний, проведенных в соответствии с <i>Правилами проведения испытаний</i> [17], <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9], настоящими <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком</i></p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>инструкций по эксплуатации, режимными картами и иными техническими заключениями в отношении соответствующей единицы генерирующего оборудования.</p> <p>...</p>	<p><i>установления соответствия</i>, положениями инструкций по эксплуатации, режимными картами и иными техническими заключениями в отношении соответствующей единицы генерирующего оборудования.</p> <p>...</p>
6.3.1	<p>...</p> <p>При выполнении расчетов годовых объемов ремонтного снижения мощности в отношении единиц генерирующего оборудования, располагаемая мощность которых была равна нулю в месяце (месяцах) базового периода по причине нахождения в состоянии консервации, модернизации или реконструкции, учтенной в утвержденных СО месячных графиках ремонтов, ограничения установленной мощности принимаются в соответствии с заявлением собственника с приложением официального уведомления об обязательстве подтвердить заявленную располагаемую мощность испытаниями в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9] или фактической выработкой электроэнергии не менее 24 часов в течение соответствующего месяца, в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8]</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>При выполнении расчетов годовых объемов ремонтного снижения мощности в отношении единиц генерирующего оборудования, располагаемая мощность которых была равна нулю в месяце (месяцах) базового периода по причине нахождения в состоянии консервации, модернизации или реконструкции, учтенной в утвержденных СО месячных графиках ремонтов, ограничения установленной мощности принимаются в соответствии с заявлением собственника с приложением официального уведомления об обязательстве подтвердить заявленную располагаемую мощность тестированием в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9] или фактической выработкой электроэнергии не менее 24 часов в течение соответствующего месяца, в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8]</p> <p>...</p>
6.7	<p>Номинальные значения скорости набора и скорости сброса нагрузки единиц генерирующего оборудования, отнесенных к блочным ГЕМ, устанавливается СО на основании данных, представленных участниками оптового рынка, в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9], настоящими <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>...</p>	<p>Номинальные значения скорости набора и скорости сброса нагрузки единиц генерирующего оборудования, отнесенных к блочным ГЕМ, устанавливается СО на основании данных, представленных участниками оптового рынка, в соответствии с Правилами проведения испытаний [17], <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9], настоящими <i>Техническими требованиями</i> и <i>Порядком установления соответствия</i>.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
12	<p>Список регламентирующих документов</p> <p>...</p>	<p>Список регламентирующих документов</p> <p>...</p> <p>17. Правила проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденные Минэнерго России от 11.02.2019 № 90.</p>
Приложение 6	<p>ПОЛОЖЕНИЕ о порядке перемаркировки основного энергетического оборудования объектов по производству электрической энергии</p>	<p>Удалить</p>