

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.06.2019** в целях исключения дублирующих положений, определяемых Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), а также в связи с вступлением в силу с 28.04.2019 Правил проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденных приказом Минэнерго России № 90 от 11.02.2019.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 2	<p>Список регламентирующих документов</p> <p>...</p>	<p>Список регламентирующих документов</p> <p>...</p> <p>10. Приказ Минэнерго России № 90 от 11.02.2019 «Об утверждении Правил проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования»</p>
Приложение 2	<p>Порядок проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p> <p>1. Общие положения</p> <p>1.1. Настоящий Порядок разработан в соответствии с <i>Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности</i> и <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.] и определяет процедуру проведения тестирования (испытаний) для целей аттестации на оптовом рынке следующего генерирующего оборудования, размещенного на вновь построенных или действующих электростанциях субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности (далее по тексту – «генерирующее оборудование» или «аттестуемое оборудование»):</p> <p>1.1.1. вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования (далее – новое генерирующее оборудование);</p>	<p>Порядок оформления результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации</p> <p>1. Общие положения</p> <p>1.1. Настоящий Порядок разработан в соответствии с <i>Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности</i> [1], <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] и <i>Правилами проведения испытаний</i> [10.] и определяет процедуру оформления результатов тестирования (испытаний) генерирующего оборудования для целей аттестации на оптовом рынке.</p> <p>1.2. Настоящий Порядок определяет:</p> <ul style="list-style-type: none"> – порядок взаимодействия Системного оператора (далее – СО) и участников оптового рынка при подготовке, проведении и оформлении результатов испытаний для целей аттестации генерирующего оборудования;

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>1.1.2. мощность которого, а также аттестованные технические параметры и/или тип оборудования, изменяются вследствие перемаркировки по результатам его модернизации (реконструкции) (далее – модернизированное генерирующее оборудование).</p> <p>1.1.3. ранее прошедшего процедуру аттестации, аттестованные технические параметры которого изменились без проведения его модернизации (реконструкции).</p> <p>1.1.4. размещенного на электростанциях, функционирующих на розничных рынках электрической энергии, с использованием которого планируется осуществление деятельности по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электроэнергии и мощности;</p> <p>1.1.5. размещенного на электростанции, в отношении которой участником оптового рынка полностью, либо частично не выполняются обязательства по поддержанию генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, в состоянии готовности к выработке электроэнергии;</p> <p>1.1.6. генерирующего оборудования, с даты выпуска которого до начала года поставки мощности прошло более 55 лет.</p> <p>1.1.7. вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования, строительство которого осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ и (или) в отношении которого осуществляется поставка мощности на оптовый рынок по договорам, в которых предусмотрен контроль соответствия значений</p>	<p>– порядок проверки соответствия и подтверждения СО представленных участником оптового рынка результатов испытаний.</p> <p>Основания проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации установлены <i>Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности</i> [1] и <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p> <p>Требования к условиям, порядку проведения и определению результатов тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации, а также перечень документов, предоставляемых участником оптового рынка в СО для целей аттестации, установлены <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p> <p>Требования к проведению и порядку оформления комплексных испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования установлены <i>Правилами проведения испытаний</i> [10.].</p> <p>2. Порядок взаимодействия с СО при подготовке и проведении испытаний генерирующего оборудования.</p> <p>2.1. Тестирование генерирующего оборудования должно проводиться в соответствии с согласованной с СО программой тестирования или программой комплексных испытаний (далее – программа испытаний).</p> <p>Состав генерирующего оборудования, подлежащего тестированию, перечень параметров, включаемых в программу испытаний и подлежащих установлению по результатам тестирования, и сроки предоставления в СО программ испытаний генерирующего оборудования для целей</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>технических параметров генерирующего оборудования предельным (минимальным и (или) максимальным) значениям параметров (характеристик) генерирующего оборудования (далее – договоры обязательной поставки), указанным в соответствующих договорах и (или) решении Правительства РФ.</p> <p>1.2. Настоящий Порядок определяет:</p> <ul style="list-style-type: none"> – требования к проведению испытаний аттестуемого оборудования; – порядок взаимодействия Системного оператора (далее – СО) и участников оптового рынка при проведении испытаний и аттестации генерирующего оборудования; – требования к перечню документов, предоставляемых участником оптового рынка в СО для целей аттестации; – порядок проверки соответствия и подтверждения СО представленных участником оптового рынка результатов испытаний. <p>1.3. Испытания генерирующего оборудования участника оптового рынка проводится с целью прямого или косвенного (по результатам дорасчета) определения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – установленной (номинальной) мощности генерирующего оборудования; – фактической располагаемой мощности генерирующего оборудования (при заданных условиях проведения испытаний); - иных фактических технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, подлежащих установлению в соответствии с 	<p>аттестации установлены <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p> <p>В отношении генерирующего оборудования ГЭС и энергоблочного генерирующего оборудования ТЭС (АЭС), не имеющих в период проведения испытаний, зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на тестируемое генерирующее оборудование, состав оборудования соответствующих электростанций, включаемого в дополнение к тестируемому, должен быть определен программой испытаний. В случае включения неполного состава оборудования программа испытаний должна содержать обоснование отсутствия общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на тестируемое генерирующее оборудование.</p> <p>Порядок оформления и сроки согласования СО программы комплексных испытаний установлен <i>Правилами проведения испытаний</i> [10.].</p> <p>2.2. Перечень параметров, включаемых в программу испытаний и подлежащих установлению по результатам тестирования генерирующего оборудования, строительство которого осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ и (или) в отношении которого осуществляется поставка мощности на оптовый рынок по договорам, в которых предусмотрен контроль соответствия значений технических параметров генерирующего оборудования предельным (минимальным и (или) максимальным) значениям параметров (характеристик) генерирующего оборудования, определяется <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>договорами обязательной поставки и (или) решением Правительства РФ и (или) по заявлению участника:</p> <p>а) величин нижнего и верхнего пределов регулировочного диапазона активной мощности генерирующего оборудования;</p> <p>б) скорости изменения (набора/снижения) нагрузки внутри регулировочного диапазона активной мощности генерирующего оборудования;</p> <p>в) времени пуска и набора нагрузки до максимальной мощности генерирующего оборудования;</p> <p>г) возможности останова генерирующего оборудования в резерв на ночное время;</p> <p>д) возможности устойчивой работы генерирующего оборудования в случае его эксплуатации исключительно для удовлетворения собственных нужд электростанции;</p> <p>е) обеспечения участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты;</p> <p>ж) обеспечения регулирования частоты (в т.ч. автоматического регулирования частоты в астатическом режиме) в условиях работы генерирующего оборудования в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы);</p> <p>з) возможности перевода генерирующего оборудования с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно без его</p>	<p>При тестировании генерирующего оборудования для подтверждения возможности перевода энергоблоков с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно в программе испытаний должен быть указан временной интервал, в течение которого будет осуществлен перевод с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно по каждому из энергоблоков.</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, подтверждение по результатам тестирования возможности перевода энергоблоков с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно осуществляется при проведении тестирования последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта.</p> <p>Тестирование обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования при эксплуатации исключительно для удовлетворения собственных нужд электростанции и (или) обеспечения участия системы регулирования генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) участия генерирующего оборудования в регулировании частоты (в т.ч. автоматическом регулировании частоты в астатическом режиме) в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) проводится в соответствии отдельной Программой испытаний, согласованной СО. В соответствующей программе испытаний должна быть указана продолжительность проведения соответствующих тестов.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p data-bbox="501 177 640 204">останова.</p> <p data-bbox="309 229 1227 740">1.4. В отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, в случаях, установленных Регламентом аттестации генерирующего оборудования [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 Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] периода времени после аттестации) последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта.</p> <p data-bbox="309 823 1227 895">2. Условия проведения испытаний генерирующего оборудования.</p> <p data-bbox="309 919 1227 991">2.1. Условия проведения испытаний нового и модернизированного генерирующего оборудования.</p> <p data-bbox="309 1015 1227 1366">2.1.1. При вводе в эксплуатацию, а также после окончания реконструкции или модернизации генерирующего оборудования участник оптового рынка обязан провести испытания генерирующего оборудования для целей тестирования, совмещенные с комплексным опробованием, предусмотренным Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 года № 229 (далее - тестирование).</p>	<p data-bbox="1249 177 2181 647">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 data-bbox="1249 655 2181 1046">Программа испытаний по проверке обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования ТЭС в течение не менее 30 минут при его выделении на свои собственные нужды должна соответствовать требованиям «Методических рекомендаций по проверке обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования ТЭС в течение не менее 30 минут при его выделении на свои собственные нужды» (Приложение № 10 к <i>Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка</i> [4]).</p> <p data-bbox="1249 1054 2181 1445">При тестировании генерирующего оборудования для подтверждения выполнения требования по обеспечению участия системы регулирования генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты должно быть проверено качество работы системы автоматического регулирования частоты и мощности в установившемся режиме, реакция на изменения частоты, изменения плановых заданий в регулировочном диапазоне работы блока, точность и динамические показатели отработки задания в соответствии с Методическими рекомендациями по</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>2.1.2. Процедура тестирования генерирующего оборудования должна удовлетворять следующим требованиям:</p> <p>2.1.2.1. При тестировании должна быть проверена совместная работа основных агрегатов под нагрузкой.</p> <p>2.1.2.2. Началом тестирования энергоустановки считается момент включения ее в сеть.</p> <p>2.1.2.3. Тестирование оборудования по схемам, не предусмотренным проектом, а также на топливе, не являющимся основным топливом, предусмотренным проектом, не допускается.</p> <p>2.1.2.4. Тестирование оборудования электростанций считается выполненным при условии нормальной и непрерывной работы основного оборудования в течение всего времени испытаний или каждого этапа испытаний (в случае необходимости определения нескольких параметров: располагаемой мощности, установленной (номинальной) мощности, технологического минимума, скорости изменения нагрузки) на основном топливе и с проектными параметрами пара для тепловых электростанций и атомных станций, газа – для газотурбинных установок (ГТУ), напором и расходом воды для гидроэлектростанции.</p> <p>2.1.2.5. В случае если генерирующее оборудование вводится в эксплуатацию в составе пускового комплекса, пусковой комплекс должен включать в себя совокупность сооружений и объектов, отнесенных к отдельным энергоустановкам, либо к энергообъекту в целом, обеспечивающую нормальную эксплуатацию испытываемого оборудования при номинальных параметрах.</p>	<p>проверке готовности к первичному регулированию частоты для данного типа оборудования (Приложения 1-3 к <i>Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка</i> [4]).</p> <p>2.3. Требования настоящего Порядка к оформлению и процедуре согласования с СО программ испытаний вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования распространяются на программы проведения испытаний генерирующего оборудования, представляемые в Ассоциацию «НП Совет рынка» для целей получения статуса субъекта ОРЭ, согласования условной ГТП и отнесения их к узлам расчетной модели и иных процедур, предусмотренных <i>Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка</i> [8.13].</p> <p>2.4. Участник оптового рынка при наличии согласованной СО программы испытаний обязан подать в соответствующий ДЦ СО заявку на их проведение в порядке и сроки, установленные <i>Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</i> [5.].</p> <p>При необходимости проведения тестирования полным составом оборудования обязательным условием проведения тестирования является направление в СО не позднее 15 рабочих дней до начала месяца, в котором предполагается тестирование, заявления на проведение испытаний для целей обеспечения возможности учета указанных испытаний при формировании месячного графика ремонтов.</p> <p>2.5. Для целей учета в процедурах выбора состава включенного генерирующего оборудования (далее – ВСВГО)</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>2.1.2.6. Для ГТУ дополнительным обязательным условием тестирования является успешное проведение 10-ти, а для гидроагрегатов ГЭС и ГАЭС – 3-х пусков.</p> <p>2.1.2.7. При тестировании должны быть включены предусмотренные проектом контрольно-измерительные приборы, блокировки, устройства сигнализации и дистанционного управления, защиты и автоматического регулирования, не требующие режимной наладки.</p> <p>2.1.2.8. Тестирование генерирующего оборудования должно проводиться в соответствии с согласованной с СО программой испытаний или комплексного опробования (далее – программа испытаний).</p> <p>2.1.2.9. При тестировании генерирующего оборудования, указанного в п. 1.1.7 настоящего Порядка, перечень параметров, включаемых в программу испытаний и подлежащих установлению по результатам тестирования в обязательном порядке, должен соответствовать перечню, определенному Регламентом аттестации генерирующего оборудования в отношении такого оборудования.</p> <p>2.1.3. Программа испытаний должна, в том числе, содержать условия проведения испытаний, необходимые для определения установленной (номинальной), фактической располагаемой мощности и иных технических параметров генерирующего оборудования для целей аттестации с учетом определенных в п.2.1.2, 2.1.4, 2.1.5 настоящего Порядка требований и включать в себя, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – период времени, в рамках которого должны быть проведены испытания (этап испытаний); 	<p>участник оптового рынка в отношении действующей электростанции в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2] не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4 подает в СО уведомление о составе и параметрах оборудования, включаемого в соответствии с программой испытаний.</p> <p>В течение периода, на который программой испытаний аттестуемого оборудования предусмотрена обязательная работа другого действующего оборудования электростанции, участвующего в ВСВГО, в отношении каждой такой единицы оборудования данной электростанции должен указываться признак вынужденного состояния.</p> <p>Для целей суточного планирования участник оптового рынка в соответствии с <i>Регламентом актуализации расчетной модели</i> [8.1] не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток X-1) подает в СО уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования, включаемого в соответствии с программой испытаний.</p> <p>2.6. При проведении испытаний аттестуемого оборудования на действующей электростанции СО в течение операционных суток учитывает при формировании ПБР состав и параметры действующего оборудования в соответствии с утвержденной программой испытаний с учетом его фактического состояния на основании заявленных уведомлений о составе и параметрах оборудования.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> – объект контроля - единица генерирующего оборудования, группа единиц генерирующего оборудования или электростанция в целом; – требования к графику нагрузки электростанции и испытываемого оборудования; – указание на параметр(ы), подлежащий(е) регистрации (проверке соответствия параметрам, указанным в документации завода-изготовителя и (или) в технических условиях на технологическое присоединение тестируемого оборудования к электрическим сетям и (или) договорах обязательной поставки и (или) решении Правительства РФ) по итогам каждого этапа испытаний. <p>В случае проведения испытаний для целей определения установленной (номинальной) мощности программа испытаний должна устанавливать методику приведения измеренной активной мощности к номинальным условиям, а также перечень параметров, подлежащих регистрации по результатам испытаний, необходимых для приведения.</p> <p>2.1.4. При проведении тестирования нового и модернизированного генерирующего оборудования действующей электростанции, в состав которой входит иное генерирующее оборудование в период тестирования, соответствующий несению нагрузки, необходимой для подтверждения номинальной мощности нового и модернизированного генерирующего оборудования, в работу должен быть включен полный состав генерирующего оборудования электростанции, готового к несению нагрузки, для подтверждения возможности несения полной нагрузки электростанции не менее 8 часов подряд.</p>	<p>В сутки X участник оптового рынка обеспечивает несение задаваемого в соответствии с программой испытаний графика нагрузки.</p> <p>При подтверждении готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии в период проведения испытаний значения снижения и(или) увеличения мощности включенного испытываемого генерирующего оборудования в пределах изменения значений максимальной и минимальной мощности, установленных программой испытаний, при условии выполнения требований по подаче уведомлений о составе и параметрах оборудования, указанных в пункте 2.5 настоящего Порядка, принимаются равными нулю.</p> <p>2.7. Испытания проводятся в присутствии комиссии. Результаты испытаний могут быть учтены как результаты тестирования при условии включения в состав комиссии представителя СО.</p> <p>Непосредственно на электростанции комиссия осуществляет контроль за ходом выполнения программы испытаний, достоверностью фиксируемых параметров работы оборудования, а также за регистрацией, в случае необходимости, параметров, которые впоследствии должны использоваться как исходные данные для проведения последующих дорасчетов, осуществляемых участником оптового рынка генерирующего оборудования самостоятельно либо с привлечением независимых экспертных организаций.</p> <p>2.8. Контроль фактической располагаемой мощности и фактических параметров генерирующего оборудования в ходе испытаний должен производиться по данным СОТИАССО, соответствующей требованиям, установленным</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>В случае включения неполного состава оборудования программа испытаний должна содержать указание на эксплуатационное состояние такого оборудования. При этом мощность не включённого оборудования не учитывается при определении предельного объема поставки мощности (за исключением электростанций, указанных в п.2.1.5 настоящего Порядка).</p> <p>2.1.5. Требования п. 2.1.4 настоящего Порядка не распространяются на:</p> <ul style="list-style-type: none"> – новое или модернизированное оборудование ГЭС; – энергоблочное генерирующее оборудование, вводимое или модернизируемое на ТЭС (АЭС), не имеющих в период проведения испытаний, зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на тестируемое генерирующее оборудование. <p>Состав оборудования таких электростанций, включаемого в дополнение к тестируемому, должен быть определен программой испытаний. В случае включения неполного состава оборудования программа испытаний должна содержать обоснование отсутствия общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на тестируемое генерирующее оборудование.</p> <p>2.1.6. В целях прямого или косвенного (посредством дорасчета) определения установленной (номинальной) мощности, фактической располагаемой мощности и предусмотренных обязательными требованиями или условиями договоров обязательной поставки и (или) решением Правительства РФ фактических технических</p>	<p>приложением 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка [8.12] (далее – Технические требования к СОТИАССО).</p> <p>В случае несоответствия (не полного соответствия) СОТИАССО установленным Техническим требованиям к СОТИАССО подтверждение данных фактической располагаемой мощности и фактических параметров оборудования по данным СОТИАССО осуществляется только при наличии согласованного участником оптового рынка с СО плана (программы) мероприятий по развитию СОТИАССО данного объекта генерации до состояния полного соответствия Техническим требованиям к СОТИАССО.</p> <p>При этом в случае не полного соответствия СОТИАССО требованиям к обмену телеинформацией автоматизированной системы диспетчерского управления в части передачи телеизмерений активной мощности объекта генерации, дополнительно Коммерческим оператором (далее – КО) должна быть предоставлена в СО информация о часовых величинах выработки электроэнергии объектом генерации за период проведения испытаний, переданной поставщиком мощности в базу КО от АИИС КУЭ, соответствие техническим требованиям ОРЭМ которой подтверждено Актом соответствия, оформленным АО «АТС». Данные АИИС КУЭ о часовых величинах выработки электроэнергии объектом генерации за период проведения испытаний предоставляются КО в СО по запросу, инициированному в адрес КО участником оптового рынка.</p> <p>2.9. В случае если при проведении испытания произошло отключение тестируемого оборудования, не предусмотренное программой испытаний, соответствующее испытание признается неуспешным.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>параметров генерирующего оборудования продолжительность и содержание программы испытаний тестируемого оборудования должны предусматривать выполнение следующих требований:</p> <p>2.1.6.1. Тестируемое оборудование должно быть загружено до верхнего предела регулировочного диапазона при соответствующих условиях тестирования (напор, расход на ГЭС, климатические параметры, величина отпуска тепла, начальные параметры пара и пр.), а при невозможности его достижения, до максимально возможной мощности, на период общей продолжительностью не менее 72-х (семидесяти двух) часов подряд при вводе оборудования в эксплуатацию, либо по окончании его модернизации (реконструкции), за исключением ГЭС и ГТУ, для которых проектом предусматривается работа в пиковых режимах.</p> <p>При тестировании ГТУ, для которых проектом предусматривается работа в пиковых режимах, должно быть обеспечено непрерывное несение нагрузки в течение не менее 72 часов, в том числе, не менее 8 часов подряд с максимальной нагрузкой.</p> <p>При тестировании ГЭС, для которых проектом предусматривается работа в пиковых режимах, должно быть обеспечено непрерывное несение нагрузки в течение не менее 72 часов, в том числе не менее 18 часов с максимальной нагрузкой (трижды интервалами по 6 часов подряд).</p> <p>При тестировании ГАЭС должно быть обеспечено несение нагрузки в генераторном режиме в течение не менее 72 (семидесяти двух) часов произвольным количеством временных интервалов, в том числе не менее 18 (восемнадцати) часов с номинальной нагрузкой (трижды непрерывными интервалами по 6 (шесть) часов подряд).</p>	<p>3. Оформление результатов тестирования (испытаний) генерирующего оборудования.</p> <p>3.1. По результатам проведенных испытаний участник оптового рынка предоставляет в СО заявление об учете результатов испытаний генерирующего оборудования для целей аттестации (далее – заявление), оформленное по форме приложения 3 к настоящему Порядку, с приложением перечня документов, установленного Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9], направляет в СО.</p> <p>В заявлении должен быть указан исчерпывающий перечень параметров, определенных по результатам тестирования, подлежащих и неподлежащих определению по результатам аттестации: установленная мощность, предельный объем поставки мощности, а также параметры, определение которых являлось целью тестирования в соответствии с программой испытаний и приведенные в акте результатов испытаний.</p> <p>3.2. Участник оптового рынка обеспечивает направление в СО заявления, указанного в п. 3.1 настоящего Порядка с приложением пакета документов, предусмотренных разделом 4 Регламента аттестации генерирующего оборудования, сопроводительным письмом, оформленным по форме приложения 3 к настоящему Порядку, не позднее:</p> <ul style="list-style-type: none"> • тринадцати рабочих дней до начала месяца, с которого ожидается изменение параметров генерирующего оборудования – для целей аттестации в случае изменения установленной мощности, • пяти рабочих дней до начала месяца, с которого ожидается изменение параметров генерирующего оборудования – для целей аттестации в иных случаях

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Продолжительность работы тестируемого оборудования ГАЭС в двигательном режиме в период тестирования должна устанавливаться исходя из обеспечения работы оборудования ГАЭС в генераторном режиме в течение не менее 72 (семидесяти двух) часов в период тестирования с учетом требований настоящего пункта. При этом тестируемое оборудование должно непрерывно отработать в двигательном режиме не менее 6 (шести) часов подряд с номинальным потреблением электрической мощности.</p> <p>2.1.6.2. Тестируемое новое и модернизированное оборудование должно быть разгружено до технологического минимума на период общей продолжительностью не менее 8-ми (восьми) часов подряд. Для паровых турбин и ПГУ испытания для определения указанного параметра должны проводиться в конденсационном режиме.</p> <p>2.1.6.3. Тестируемое новое и модернизированное оборудование должно быть разгружено/загружено на полную величину регулировочного диапазона мощности не менее 4-х раз за период проведения испытаний с максимальной скоростью, предусмотренной паспортными характеристиками, с указанием в программе испытаний точного времени начала и окончания данного этапа тестирования указанного параметра для целей последующего его подтверждения данными системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой СО (СОТИАССО).</p> <p>2.1.6.4. Программа испытаний должна предусматривать измерения дополнительных фактических параметров (величины отборов пара, температуры наружного воздуха и т.д.), необходимых для определения установленной (номинальной) мощности путем проведения последующих</p>	<p>(изменение предельного объема поставки мощности, нижнего предела регулировочного диапазона, скоростей сброса/набора нагрузки и (или) иных параметров, указанных в п.1.3 настоящего Порядка),</p> <ul style="list-style-type: none"> • трех календарных дней месяца, следующего за месяцем, в котором подтверждаются ограничения – для целей подтверждения ограничений установленной мощности в месяце, в котором подтверждаются ограничения, и изменения величины «базовых» ограничений в последующих месяцах соответствующего сезонного периода, • пяти календарных дней до начала месяца – для целей изменения величины «базовых» ограничений по результатам проведения испытаний либо по факту несения нагрузки не менее 24 часов в одном из предшествующих месяцев соответствующего сезонного периода. <p>3.3. Результаты проведения испытаний оформляются Актом результатов испытаний в целях определения фактической располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования по форме приложения № 1 к настоящему Порядку (далее – Акт).</p> <p>3.3.1. Акт должен быть составлен в 2 (двух) экземплярах в течение 12 (двенадцати) рабочих дней после проведения Испытаний.</p> <p>3.3.2. В акте указываются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • дата и место проведения испытаний; • наименование проверяемого участника оптового рынка с указанием генерирующего оборудования, подлежащего испытаниям;

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>дорасчетов, осуществляемых участником оптового рынка самостоятельно, либо с привлечением независимых экспертных организаций.</p> <p>2.1.6.5. При тестировании генерирующего оборудования для подтверждения возможности его останова в резерв в ночные часы и последующего включения с набором максимальной мощности время простоя тестируемого генерирующего оборудования должно составлять не менее 8 (восьми) часов.</p> <p>2.1.6.6. При тестировании генерирующего оборудования для определения фактического времени от получения команды до набора максимальной мощности время простоя до проведения указанного тестирования в отношении ПГУ должно составлять не менее 8 часов.</p> <p>2.1.6.7. При тестировании входящих в состав генерирующего объекта ГТУ для определения времени нормального пуска и набора нагрузки до номинальной (максимальной) мощности осуществляется не менее 2-х пусков ГТУ. В отношении ГТУ, (в т.ч. входящих в состав ПГУ при поэтапном вводе ПГУ в эксплуатацию), допускается поочередное проведение тестов ГТУ с последующим индивидуальным контролем результатов испытаний на соответствие установленным требованиям. Допускается совмещение данного тестирования с тестированием для целей регистрации верхнего и нижнего пределов регулировочного диапазона и определения скорости изменения нагрузки.</p> <p>2.1.6.8. При тестировании генерирующего оборудования для подтверждения возможности перевода энергоблоков с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно в программе испытаний должен быть указан временной интервал, в течение которого будет</p>	<ul style="list-style-type: none"> • указание на программу испытаний и диспетчерские заявки, на основании которых проводились испытания; • результаты замеров фактической располагаемой мощности и/или параметров оборудования, по показаниям приборов СОТИАССО, коммерческого и технического учета; • определенные по результатам испытаний значения фактической располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования; • подписи членов комиссии. <p>При отказе члена комиссии от подписания Акта к указанному документу прилагается особое мнение с аргументированным обоснованием отказа.</p> <p>3.3.3. Один экземпляр Акта вручается представителю генерирующей компании, либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается к экземпляру Акта СО.</p> <p>4. Внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов поставки мощности.</p> <p>СО в течение 10 (десяти) рабочих дней после завершения процедуры тестирования генерирующего оборудования и получения указанных в разделе 4 <i>Регламента аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] документов, осуществляет проверку соответствия представленных участником оптового рынка данных данным, имеющимся у СО, в том числе полученными посредством СОТИАССО, и принимает решение о внесении результатов тестирования в <i>Реестр фактических параметров генерирующего оборудования</i> либо об отказе во внесении представленных</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>осуществлен перевод с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно по каждому из энергоблоков.</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, подтверждение по результатам тестирования возможности перевода энергоблоков с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно осуществляется при проведении тестирования последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта.</p> <p>2.1.6.9. Тестирование обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования при эксплуатации исключительно для удовлетворения собственных нужд электростанции и (или) обеспечения участия системы регулирования вновь генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) участия генерирующего оборудования в регулировании частоты (в т.ч. автоматическом регулировании частоты в астатическом режиме) в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) проводится в соответствии отдельной Программой испытаний, согласованной СО. В соответствующей программе испытаний должна быть указана продолжительность проведения соответствующих тестов.</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</p>	<p>участником оптового рынка данных с уведомлением его о причинах такого отказа, на основании проверки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • соответствия представленных документов требованиям <i>Регламента аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] и настоящего Порядка; • соответствия представленной участником оптового рынка информации о результатах испытаний данным, имеющимся у СО, в том числе полученным посредством СОТИАССО и оформленным соответствующим ДЦ по форме, представленной в приложении 2 к настоящему Порядку; • корректности определения параметров генерирующего оборудования, полученных путем приведения результатов испытаний к нормальным (номинальным) условиям. Приведение результатов испытаний генерирующего оборудования ПТУ, ПГУ и ГТУ к нормальным условиям и номинальным основным параметрам для целей определения установленной мощности осуществляется в соответствии с <i>Правилами проведения испытаний</i> [10]. <p>В случае предусмотренного требованиями договора, по которому участник оптового рынка осуществляет продажу мощности на оптовом рынке, и (или) решением Правительства РФ обязательного соответствия значений технических параметров генерирующего оборудования предельным (минимальным и (или) максимальным) значениям параметров (характеристик) генерирующего оборудования, указанным в соответствующем договоре и (или) решении Правительства РФ, в <i>Реестре фактических параметров</i> указывается признак соответствия/несоответствия установленных по результатам</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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>2.1.6.10. Программа испытаний по проверке обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования ТЭС в течение не менее 30 минут при его выделении на свои собственные нужды должна соответствовать требованиям «Методических рекомендаций по проверке обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования ТЭС в течение не менее 30 минут при его выделении на свои собственные нужды» (Приложение № 10 к <i>Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка</i> [4]).</p> <p>2.1.6.11. При тестировании генерирующего оборудования для подтверждения выполнения требования по обеспечению участия системы регулирования генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты должно быть проверено качество работы системы автоматического регулирования частоты и мощности в установившемся режиме, реакция на изменения частоты, изменения плановых заданий в регулировочном диапазоне работы блока, точность и динамические показатели отработки задания в соответствии с Методическими рекомендациями по проверке готовности к первичному регулированию частоты для данного типа оборудования (Приложения 1-3 к <i>Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка</i> [4]).</p> <p>2.1.7. Для определения величины установленной (номинальной) мощности результаты замеров фактической</p>	<p>испытаний фактических параметров договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ.</p> <p>Признак соответствия технических параметров генерирующего оборудования договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ, устанавливается</p> <p>а) в отношении технических параметров, подлежащих тестированию в соответствии с требованиями <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], - в случае, если полученные по результатам испытаний значения фактических параметров тестируемого оборудования не ухудшают договорные значения и (или) значения, указанные в решении Правительства РФ (при наличии в договорах и (или) Распоряжении Правительства РФ таких значений).</p> <p>б) в отношении технических требований, выполнение которых в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] осуществляется на основании представленной поставщиком информации о соответствии генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, подлежащим строительству, установленным решением Правительства РФ, - если указанная информация представлена в СО по форме, установленной указанным Регламентом.</p> <p>В противном случае устанавливается признак несоответствия технических параметров договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ.</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</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>располагаемой мощности в отношении каждого часа периода тестирования генерирующего оборудования, определенного п. 2.1.6.1 настоящего Порядка, должны быть приведены к нормальным (номинальным) условиям, определенным действующими ГОСТ (в отношении ТЭС – ГОСТ 24278-89, ГОСТ Р 52200-2004 (при температуре наружного (атмосферного) воздуха +15⁰С), ГОСТ 27240-87), с использованием дорасчета или применением кривых поправок к мощности.</p> <p>Все используемые для расчёта установленной мощности кривые поправок, диаграммы режимов и иные зависимости (как в графическом, так и в аналитическом виде) должны быть включены в состав представляемой технической документации вновь введённого (перемаркированного) оборудования.</p> <p>Указанная документация должна учитывать номинальные основные параметры вновь введённого (перемаркированного) оборудования, а также все ожидаемые после ввода в эксплуатацию (перемаркировки) режимы работы и диапазоны изменения параметров, характеризующих режимы работы такого оборудования.</p> <p>2.1.8. В случае проведения испытаний турбоагрегатов с противодавлением (типа «Р»), а также ГТУ, максимальная фактическая мощность которых зависит от наличия теплового потребителя (ГТУ–ТЭЦ) и фактической температуры наружного воздуха, в период отсутствия достаточного теплового потребления либо превышения фактической температуры наружного воздуха над определенной в ГОСТ нормальной величиной +15⁰С (для ГТУ), установленная (номинальная) мощность должна быть определена расчетным путем с использованием энергетических характеристик и</p>	<p>Порядка, контроль выполнения которых в 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>Признак соответствия месторасположения генерирующего оборудования устанавливается на основании документов, представленных участником оптового рынка в соответствии с порядком, установленным соответствующим договором и (или) решением Правительства РФ и (или) <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9]. В противном случае устанавливается признак несоответствия месторасположения договорным значениям и (или) требованию решения Правительства РФ.</p> <p>В случае если решением Правительства РФ установлено требование о том, что основное оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав энергоблоков генерирующего объекта, ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированное оборудование) и произведено на</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>приведением маркировочной мощности к нормальным (номинальным) условиям, определенными действующими ГОСТ.</p> <p>При этом для подтверждения величины установленной (номинальной) мощности в указанных случаях должны быть выполнены следующие условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> – участником оптового рынка представлены СО энергетические характеристики, паспортные данные, инструкции по эксплуатации, а для ГТУ - также график зависимости электрической мощности от температуры наружного воздуха; – фактически измеренная мощность при соответствующем сочетании внешних условий должна соответствовать мощности, определяемой при тех же самых условиях по энергетическим характеристикам. <p>Положительная разница между дорасчитанным значением установленной (номинальной) мощности и фактическим зарегистрированным по результатам тестирования значением мощности регистрируется как ограничение мощности тестируемого генерирующего оборудования.</p> <p>2.1.9. В случае невозможности выполнения требований настоящего Порядка по проведению тестирования полным составом оборудования электростанции вследствие невыполнения технологического присоединения к источнику газоснабжения или недостаточной пропускной способности электрической сети, по требованию участника оптового рынка может быть проведено тестирование отдельной единицы нового или модернизированного генерирующего оборудования для целей определения установленной (номинальной) мощности. При проведении такого вида</p>	<p>территории Российской Федерации, подтверждение выполнения указанного требования осуществляется СО по результатам рассмотрения уведомления, представленного поставщиком мощности по форме, установленной <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], с приложением обосновывающих документов.</p> <p>На основании данных Реестра фактических параметров СО в порядке и сроки, определенные <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], формирует <i>Реестр предельных объемов поставки мощности</i> и направляет его Коммерческому оператору и публикует выписку из <i>Реестра предельных объемов поставки мощности</i> в персонифицированном разделе участников оптового рынка на сайте СО «Конкурентный отбор мощности».</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>тестирования установленная (номинальная) мощность нового и модернизированного генерирующего оборудования определяется в соответствии с требованиями настоящего раздела, фактическая располагаемая мощность (прирост располагаемой мощности в случае модернизации) тестируемой единицы генерирующего оборудования устанавливается равной нулю и аттестация такого оборудования не проводится.</p> <p>2.2. Условия проведения испытаний действующего генерирующего оборудования.</p> <p>2.2.1. Тестирование как отдельных единиц генерирующего оборудования, так и генерирующего оборудования электростанций в целом по основаниям, указанным в пп.1.1.3 – 1.1.6 настоящего Порядка, должно проводиться в соответствии с согласованной с СО программой испытаний, содержащей условия проведения испытаний, необходимые для определения установленной (номинальной), фактической располагаемой мощности и иных технических параметров генерирующего оборудования для целей аттестации и включать в себя, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – период времени, в рамках которого должны быть проведены испытания (этап испытаний); – объект контроля - единица генерирующего оборудования, группа единиц генерирующего оборудования или электростанция в целом; – требования к графику нагрузки электростанции и испытываемого оборудования; – указание на параметр(ы), подлежащий(е) регистрации (проверке соответствия параметрам, указанным в документации завода-изготовителя и (или) в технических условиях на технологическое 	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p data-bbox="456 177 1227 288">присоединение тестируемого оборудования к электрическим сетям) по итогам каждого этапа испытаний.</p> <p data-bbox="311 312 1227 903">2.2.2. При проведении тестирования для целей определения фактической располагаемой мощности действующего генерирующего оборудования электростанции должно быть обеспечено несение максимальной нагрузки соответствующей единицы оборудования в течение 8 часов подряд, а для электростанций, в состав которых помимо указанной единицы входит иное генерирующее оборудование, либо в случае тестирования группы единиц генерирующего оборудования, в указанный период тестирования в работу дополнительно должен быть включен полный состав генерирующего оборудования электростанции, готового к несению нагрузки, и обеспечено несение полной нагрузки электростанции в течение 8 часов подряд (за исключением электростанций, указанных в п.2.1.5 настоящего Порядка).</p> <p data-bbox="311 927 1227 1198">В случае включения неполного состава оборудования программа испытаний должна содержать указание на эксплуатационное состояние такого оборудования. При этом мощность не включенного оборудования не учитывается при определении предельного объема поставки мощности (за исключением электростанций, указанных в п.2.1.5 настоящего Порядка).</p> <p data-bbox="311 1222 1227 1374">Проведение тестирования отдельной единицы генерирующего оборудования, не соответствующего критериям, указанным в п.2.1.5 настоящего Порядка, допускается в следующих случаях:</p> <ul data-bbox="360 1398 1227 1474" style="list-style-type: none"> • для подтверждения возможности несения нагрузки генерирующего оборудования, с даты выпуска 	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>которого до начала года поставки мощности прошло более 55 лет, при условии несения максимальной нагрузки данной единицей генерирующего оборудования не менее 8 (восемью) часов подряд без изменения предельного объема поставки мощности по ГТП, в состав которой входит вышеуказанное оборудование;</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае снижения мощности генерирующего оборудования вследствие перемаркировки без проведения его модернизации (реконструкции) и изменения типа генерирующего оборудования при условии несения максимальной нагрузки оборудования не менее 72 (семидесяти двух) часа подряд без увеличения предельного объема поставки мощности по ГТП, в состав которой входит вышеуказанное оборудование. <p>В неценовых зонах оптового рынка в случае невозможности проведения по схемно-режимным условиям в энергосистеме ни в одном из месяцев 2014 - 2017 года тестирования по запросу поставщика мощности полным составом оборудования электростанции, в состав которого входит неблочное генерирующее оборудование, в целях определения предельного объема поставки мощности на 2014 - 2017 год допускается проведение тестирования отдельной единицы генерирующего оборудования.</p> <p>2.2.3. При проведении тестирования для целей определения минимальной мощности (величины нижнего предела регулировочного диапазона) должна быть обеспечена разгрузка тестируемой единицы оборудования (поочередная разгрузка каждой единицы оборудования – в случае тестирования группы единиц оборудования) до</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>технологического минимума на период общей продолжительностью не менее 4-х (четырёх) часов подряд для каждой единицы оборудования. Для паровых турбин и ПГУ испытания для определения указанного параметра должны проводиться в конденсационном режиме.</p> <p>2.2.4. При проведении тестирования для целей определения скорости изменения нагрузки (набора/сброса) внутри регулировочного диапазона оборудования должна быть обеспечена разгрузка/загрузка (поочередная разгрузка/загрузка каждой единицы оборудования – в случае тестирования группы единиц оборудования) на полную величину регулировочного диапазона мощности не менее 2 (двух) раз за период проведения испытаний с максимальной скоростью, предусмотренной паспортными характеристиками, с указанием в программе испытаний точного времени начала и окончания данного этапа тестирования указанного параметра.</p> <p>2.2.5. Определение величины установленной (номинальной) мощности генерирующего оборудования при его перемаркировке осуществляется на основании результатов замеров фактической располагаемой мощности тестируемой единицы генерирующего оборудования с учетом требований п.п. 2.1.7 и 2.1.8 настоящего Порядка.</p> <p>2.3. Участник оптового рынка не ранее чем за месяц и не менее чем за 15 рабочих дней до проведения испытаний представляет в соответствующий диспетчерский центр СО (далее – ДЦ СО) на согласование программу проведения испытаний. Данная программа рассматривается и согласовывается ДЦ СО в соответствии с Перечнем распределения объектов диспетчеризации ДЦ СО по</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>стандартной процедуре рассмотрения программ испытаний генерирующего оборудования электростанций.</p> <p>2.4. Заявленный участником оптового рынка срок проведения испытаний (одного или нескольких этапов испытаний) может быть изменен по инициативе СО при прогнозе возникновения неблагоприятной режимной ситуации в ЕЭС России или ее частях, по причинам, не связанным с состоянием оборудования электростанции и (или) ее топливообеспечением, препятствующих проведению испытаний.</p> <p>2.5. Требования настоящего Порядка к оформлению и процедуре согласования с СО программ испытаний вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования распространяются на программы проведения испытаний и комплексного опробования генерирующего оборудования, представляемые в Ассоциацию «НП «Совет рынка» для целей получения статуса субъекта ОРЭ, согласования условной ГТП и отнесения их к узлам расчетной модели и иных процедур, предусмотренных <i>Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка</i> [8.13].</p> <p>3. Процедура подготовки и проведения испытаний генерирующего оборудования.</p> <p>3.1. Участник оптового рынка при наличии согласованной СО программы испытаний обязан подать в соответствующий ДЦ СО заявку на их проведение в порядке и сроки, установленные <i>Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.</i></p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>При необходимости проведения тестирования полным составом оборудования обязательным условием проведения тестирования является направление в СО не позднее 15 рабочих дней до начала месяца, в котором предполагается тестирование, заявления на проведение испытаний для целей обеспечения возможности учета указанных испытаний при формировании месячного графика ремонтов.</p> <p>3.2. Для целей учета в процедурах выбора состава включенного генерирующего оборудования (далее – ВСВГО) участник оптового рынка в отношении действующей электростанции в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2] не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4 подает в СО уведомление о составе и параметрах оборудования, включаемого в соответствии с программой испытаний.</p> <p>В течение периода, на который программой испытаний аттестуемого оборудования предусмотрена обязательная работа другого действующего оборудования электростанции, участвующего в отборе ВСВГО, в отношении каждой такой единицы оборудования данной электростанции должен указываться признак вынужденного состояния.</p> <p>Для целей суточного планирования участник оптового рынка в соответствии с <i>Регламентом актуализации расчетной модели</i> [8.1] не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток X-1) подает в СО уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования, включаемого в соответствии с программой испытаний.</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>3.3. При проведении испытаний аттестуемого оборудования на действующей электростанции СО в течение операционных суток учитывает при формировании ПБР состав и параметры действующего оборудования в соответствии с утвержденной программой испытаний с учетом его фактического состояния.</p> <p>В сутки X участник оптового рынка обеспечивает несение задаваемого в соответствии с программой испытаний графика нагрузки.</p> <p>При подтверждении готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии в период проведения Испытаний значения снижения и(или) увеличения мощности включенного испытываемого генерирующего оборудования в пределах изменения значений максимальной и минимальной мощности, установленных программой испытаний, при условии выполнения требований по подаче уведомлений о составе и параметрах оборудования, указанных в пункте 3.2 настоящего Порядка, принимаются равными нулю.</p> <p>3.4. Испытания проводятся в присутствии комиссии. Результаты испытаний могут быть учтены как результаты тестирования при условии включения в состав комиссии представителя СО.</p> <p>Непосредственно на электростанции комиссия осуществляет контроль за ходом выполнения программы испытаний, достоверностью фиксируемых параметров работы оборудования, а также за регистрацией, в случае необходимости, параметров, которые впоследствии должны использоваться как исходные данные для проведения последующих дорасчетов, осуществляемых участником оптового рынка генерирующего оборудования</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>самостоятельно либо с привлечением независимых экспертных организаций.</p> <p>3.5. Контроль фактической располагаемой мощности и фактических параметров генерирующего оборудования в ходе испытаний должен производиться по данным СОТИАССО, соответствующей требованиям, установленным приложением 3 к <i>Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка</i> [8.12] (далее – <i>Технические требования к СОТИАССО</i>).</p> <p>В случае несоответствия (не полного соответствия) СОТИАССО установленным Техническим требованиям к СОТИАССО подтверждение данных фактической располагаемой мощности и фактических параметров оборудования по данным СОТИАССО осуществляется только при наличии согласованного участником оптового рынка с СО плана (программы) мероприятий по развитию СОТИАССО данного объекта генерации до состояния полного соответствия Техническим требованиям к СОТИАССО.</p> <p>При этом в случае не полного соответствия СОТИАССО требованиям к обмену телеинформацией автоматизированной системы диспетчерского управления в части передачи телеизмерений активной мощности объекта генерации, дополнительно Коммерческим оператором (далее – КО) должна быть предоставлена в СО информация о часовых величинах выработки электроэнергии объектом генерации за период проведения испытаний, переданной поставщиком мощности в базу КО от АИИС КУЭ, соответствие техническим требованиям ОРЭМ которой подтверждено Актом соответствия, оформленным АО «АТС». Данные АИИС КУЭ о часовых величинах выработки</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>электроэнергии объектом генерации за период проведения испытаний предоставляются КО в СО по запросу, инициированному в адрес КО участником оптового рынка.</p> <p>3.6. В случае, если по результатам испытаний не достигнуты прогнозирувавшиеся в соответствии с программой испытаний значения располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования участник оптового рынка имеет право однократно потребовать их повторного проведения путем подачи в соответствующий ДЦ СО заявки с указанием предполагаемой даты повторных испытаний (одного или нескольких этапов испытаний). При этом, если содержание программы повторных испытаний соответствует программе первичных испытаний, дополнительное согласование программы испытаний с ДЦ СО не требуется при условии указания в диспетчерской заявке на повторные испытания ссылки на согласованную ранее программу, а также времени начала и окончания процедуры тестирования скорости сброса/набора нагрузки в соответствии с п. 2.1.6.3 настоящего Порядка.</p> <p>При получении указанной заявки ДЦ СО в согласованные сроки обеспечивает условия для проведения повторных испытаний.</p> <p>3.7. По результатам проведения повторных испытаний для целей определения установленной (номинальной) мощности в качестве результата тестирования принимается максимальное значение установленной мощности, а для определения фактической располагаемой мощности и/или фактических значений параметров генерирующего оборудования в качестве результата испытаний принимается последний из полученных в двух сериях испытаний результат.</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p data-bbox="309 172 1227 488">3.8. В случае если по результатам повторных испытаний вновь не были достигнуты прогнозируемые значения располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования, проведение последующих испытаний возможно только после представления участником оптового рынка документов, подтверждающих проведение технических мероприятий, направленных на устранение выявленных нарушений в работе оборудования.</p> <p data-bbox="309 507 1227 663">3.9. В случае если при проведении испытания произошло отключение тестируемого оборудования, не предусмотренное программой испытаний, соответствующее испытание признается unsuccessful.</p> <p data-bbox="309 671 1227 863">3.10. Результаты тестирования принимаются для целей аттестации только в случае если срок, прошедший с даты проведения каждого из испытаний до момента предоставления результатов испытаний в СО, составляет не более 2 (двух) календарных месяцев.</p> <p data-bbox="309 884 1227 959">4. Определение результатов тестирования (испытаний) генерирующего оборудования.</p> <p data-bbox="309 967 1227 1078">4.1. По результатам испытаний генерирующего оборудования, проведенных в порядке и на условиях, установленных настоящим Порядком, определяются:</p> <p data-bbox="309 1102 1227 1374">4.1.1. Установленная (номинальная) мощность тестируемого оборудования при данных условиях, рассчитанная как среднее значение приведенной в соответствии с п.п. 2.1.7, 2.1.8 настоящего Порядка мощности за период не менее 72 (семидесяти двух) часов, в течение которых в соответствии с программой испытаний была запланирована загрузка до максимальной мощности.</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p data-bbox="309 172 1225 288">Установленная (номинальная) мощность ПГУ определяется, в том числе, в отношении каждой генерирующей единицы, входящей в состав энергоустановки.</p> <p data-bbox="309 309 1225 504">4.1.2. Фактическая располагаемая мощность тестируемого оборудования при данных условиях, рассчитанная как среднее значение мощности за период времени, в который в соответствии с программой испытаний была запланирована загрузка до максимальной мощности.</p> <p data-bbox="309 525 1225 679">4.1.2.1. При отсутствии в программе испытаний требований включения полного состава оборудования электростанции, период, за который выполняется расчёт фактической располагаемой мощности должен составлять:</p> <ul data-bbox="309 700 1225 1137" style="list-style-type: none"> <li data-bbox="309 700 1225 863">• 72 часа подряд при тестировании единицы вновь вводимого или прошедшего процедуру модернизации оборудования (не относящегося к ГЭС, для которых предусмотрена работа в пиковых режимах); <li data-bbox="309 884 1225 1000">• 8 часов подряд при тестировании единицы (группы единиц) действующего генерирующего оборудования; <li data-bbox="309 1021 1225 1137">• 18 часов (три интервалами по 6 часов подряд) при тестировании единицы оборудования ГЭС, для которых предусмотрена работа в пиковых режимах. <p data-bbox="309 1158 1225 1431">4.1.2.2. При тестировании единицы (группы единиц) оборудования электростанции с включением полного состава оборудования электростанции, готового к несению нагрузки, предусмотренного программой испытаний, период, за который выполняется расчёт располагаемой мощности должен составлять 8 часов подряд. Указанный восьмичасовой интервал должен быть единым для всех участвующих в</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>испытаниях единиц генерирующего оборудования электростанции.</p> <p>4.1.3. Минимальная мощность (величина нижнего предела регулировочного диапазона) тестируемого оборудования, при данных условиях определяемая как среднее значение мощности за период времени, в течение которого в соответствии с программой была запланирована разгрузка до минимальной мощности.</p> <p>Величина технического минимума для энергоблочного оборудования устанавливается в соответствии с данными, установленными заводом-изготовителем.</p> <p>4.1.4. Скорость изменения нагрузки (набора/сброса) внутри регулировочного диапазона тестируемого оборудования, определяемая как среднее значение скорости набора/сброса за период тестирования указанного параметра.</p> <p>В случае, если значение скорости изменения нагрузки (набора/сброса), определенное по результатам испытаний, ниже максимальной из величин скоростей изменения нагрузки (набора/сброса), указанных в документации завода-изготовителя и (или) в технических условиях на технологическое присоединение тестируемого оборудования к электрическим сетям, тестирование указанного параметра должно быть проведено повторно.</p> <p>4.1.5. Общее время пуска и набора нагрузки для ГТУ (в т.ч. ГТУ в составе ПГУ при поэтапном вводе ПГУ в эксплуатацию), определяемое как минимальное значение из временных диапазонов (в минутах), в течение которых в соответствии с программой испытаний и поданными диспетчерскими заявками осуществлялись пуски и набор максимальной нагрузки ГТУ. Под максимальной нагрузкой</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>ГТУ для целей данного тестирования понимается значение, равное или превышающее значение мощности, определенное в соответствии с п. 4.1.2 настоящего Порядка с учетом приведения к соответствующим климатическим условиям в период проведения тестирования. В качестве аттестованного параметра принимается минимальное из значений времени от получения команды на пуск до набора максимальной мощности ГТУ, определенных при проведении данных тестов в соответствии с п.2.1.6.7 настоящего Порядка, при условии, что полученное по результатам каждого из тестов значение не превышает 20 минут.</p> <p>4.1.6. Общее время от получения команды на пуск до набора максимальной мощности ПГУ (ПСУ) (после простоя энергоблока не менее 8 часов), определяемое как временной диапазон (в часах и минутах) от момента времени получения команды на пуск до набора максимальной мощности ПГУ (ПСУ) по команде диспетчера. Под максимальной мощностью ПГУ (ПСУ) для целей данного тестирования понимается значение, равное или превышающее значение мощности, определенное в соответствии с п. 4.1.2 настоящего Порядка с учетом приведения к соответствующим климатическим условиям в период проведения тестирования. В случае проведения нескольких тестов в качестве аттестованного параметра принимается минимальное значение времени от получения команды на пуск до набора максимальной мощности ПГУ (ПСУ).</p> <p>4.1.7. Возможность останова ПГУ в резерв на ночное время подтверждается при ее успешном останове на период не менее 8 (восьми) часов и последующим включением в сеть и набором максимальной нагрузки.</p> <p>4.2. В случае если при проведении тестирования генерирующего оборудования в соответствии с требованиями</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p data-bbox="309 172 1225 328">настоящего Порядка подлежало включению иное действующее генерирующее оборудование, фактическая располагаемая мощность тестируемого генерирующего оборудования определяется:</p> <p data-bbox="309 347 1225 863">4.2.1 для вновь вводимого или прошедшего реконструкцию (модернизацию) оборудования - равной разности между фактической располагаемой мощностью электростанции, зарегистрированной при проведении тестирования, и располагаемой мощностью действующего генерирующего оборудования, зарегистрированными за период проведения тестирования указанного состава оборудования, установленный п. 4.1.2.2 настоящего Порядка, но не выше фактической располагаемой мощности тестируемого генерирующего оборудования, зарегистрированной за период тестирования, установленный для данного типа оборудования в соответствии с п. 4.1.2.1 настоящего Порядка..</p> <p data-bbox="309 882 1225 1161">4.2.2. для действующего генерирующего оборудования (в том числе для целей подтверждения заявленных участником ОРЭ ограничений установленной мощности в соответствии с п.5.2.2 <i>Порядка установления соответствия</i>) - равной фактической располагаемой мощности каждой единицы генерирующего оборудования, зарегистрированной за период проведения тестирования.</p> <p data-bbox="309 1181 1225 1455">4.3. Если суммарная величина фактической располагаемой мощности, определенная по результатам тестирования (повторного тестирования) в соответствии с требованиями настоящего раздела, и ранее зарегистрированного предельного объема поставки мощности оборудования, не принимавшего участия в тестировании, превышает величину максимальной мощности, указанную в</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>технических условиях на технологическое присоединение, установленная (номинальная) мощность тестируемого оборудования определяется в соответствии с требованиями настоящего раздела, а фактическая располагаемая мощность такого оборудования, а также электростанции в целом, определяется как минимальная из величин максимальной мощности, указанной в технических условиях на технологическое присоединение, и суммарной величины располагаемой мощности, определенной по результатам тестирования (повторного тестирования), и ранее зарегистрированного предельного объема поставки мощности оборудования, не принимавшего участия в тестировании.</p> <p>При наличии в технических условиях на технологическое присоединение ограничений на выдачу мощности только в отношении электростанции в целом, распределение фактической располагаемой мощности между ГТП генерации данной электростанции осуществляется по заявлению участника оптового рынка.</p> <p>В случае наличия ограничений по топливу при проведении аттестации оборудования, в отношении которого отсутствуют требования по проведению тестирования полным составом оборудования, установленная (номинальная) мощность нового (модернизированного) генерирующего оборудования определяется в соответствии с требованиями настоящего раздела, а фактическая располагаемая мощность определяется по электростанции в целом как сумма фактической располагаемой мощности тестируемой единицы генерирующего оборудования и предельного объема поставки ранее аттестованного оборудования электростанции, сниженная на величину указанных ограничений. При этом распределение</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p data-bbox="309 172 1227 288">фактической располагаемой мощности между ГТП генерации данной электростанции осуществляется по заявлению участника оптового рынка.</p> <p data-bbox="309 309 1227 464">4.4. По результатам проведенных испытаний участник оптового рынка обеспечивает оформление в соответствии с требованиями законодательства РФ и настоящего Порядка и представляет СО следующие документы:</p> <ul data-bbox="349 485 1227 1398" style="list-style-type: none"> <li data-bbox="349 485 1227 922">• документы (акты, отчеты, протоколы, программы испытаний и т.п.), содержащие информацию о продолжительности и результатах испытаний генерирующего оборудования, в том числе акты комплексного опробования (в случае проведения аттестации нового генерирующего оборудования, либо после окончания реконструкции или модернизации), акты результатов испытаний, оформленные по форме приложения 1 к настоящему Порядку, а также копии диспетчерских заявок на испытания (комплексное опробование); <li data-bbox="349 927 1227 1161">• отчет (отчеты) о приведении результатов испытаний к нормальным (номинальным) условиям, а также о результатах дорасчета установленной (номинальной) мощности с указанием каждого этапа (в случаях, если такой дорасчет выполнялся при проведении тестирования); <li data-bbox="349 1166 1227 1398">• заверенные копии разрешительных и иных документов, подтверждающих наличие у организации, осуществлявшей испытания, разрешений и прав, необходимых в соответствии с действующим законодательством РФ для проведения соответствующих испытаний; 	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> • заявление об учете результатов испытаний генерирующего оборудования для целей аттестации (далее – заявление), оформленное в соответствии с п. 1 приложения 3 к настоящему Порядку. <p>В заявлении должен быть указан исчерпывающий перечень параметров, определенных по результатам тестирования, подлежащих и неподлежащих определению по результатам аттестации: установленная мощность, предельный объем поставки мощности, а также параметры, определение которых являлось целью тестирования в соответствии с программой испытаний и приведенные в акте результатов испытаний – нижний предел регулировочного диапазона, скорость сброса (набора) нагрузки и (или) иные параметры, указанные в п.1.3 настоящего Порядка.</p> <p>4.5. В случае поэтапного ввода в эксплуатацию генерирующего оборудования, указанного в п.1.7 настоящего Порядка (если решением Правительства РФ, на основании которого осуществлялось строительство такого объекта, была предусмотрена возможности отсрочки начала поставки мощности в отношении части подлежащего строительству объема мощности):</p> <ul style="list-style-type: none"> • на первом этапе осуществляется определение и проверка соответствия требуемым значением технических параметров каждой единицы генерирующего оборудования (ГТУ или паровой турбины) как независимого генерирующего оборудования; • на втором этапе осуществляется определение и проверка соответствия требуемым значениям технических параметров группы единиц генерирующего оборудования, режим которых взаимосвязан (ПГУ). 	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p data-bbox="309 172 1229 448">4.6. Участник оптового рынка обеспечивает направление в СО пакета документов, сформированного в соответствии п. 4.3 настоящего Порядка, а также иных документов, предусмотренных разделом 4 Регламента аттестации генерирующего оборудования, сопроводительным письмом, оформленным по форме приложения 3 к настоящему Порядку, не позднее:</p> <ul data-bbox="349 475 1229 1431" style="list-style-type: none"> <li data-bbox="349 475 1229 627">• тринадцати рабочих дней до начала месяца, с которого ожидается изменение параметров генерирующего оборудования – для целей аттестации в случае изменения установленной мощности, <li data-bbox="349 639 1229 911">• пяти рабочих дней до начала месяца, с которого ожидается изменение параметров генерирующего оборудования – для целей аттестации в иных случаях (изменение предельного объема поставки мощности, нижнего предела регулировочного диапазона, скоростей сброса/набора нагрузки и (или) иных параметров, указанных в п.1.3 настоящего Порядка), <li data-bbox="349 924 1229 1195">• трех календарных дней месяца, следующего за месяцем, в котором подтверждаются ограничения – для целей подтверждения ограничений установленной мощности в месяце, в котором подтверждаются ограничения, и изменения величины «базовых» ограничений в последующих месяцах соответствующего сезонного периода, <li data-bbox="349 1208 1229 1431">• пяти календарных дней до начала месяца – для целей изменения величины «базовых» ограничений по результатам проведения испытаний либо по факту несения нагрузки не менее 24 часов в одном из предшествующих месяцев соответствующего сезонного периода. 	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>5. Порядок проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации по данным контроля готовности генерирующего оборудования</p> <p>5.1. СО обязан инициировать процедуру тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации при выявлении в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7] фактов полного, либо частичного невыполнения участником оптового рынка обязательств по поддержанию генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, в состоянии готовности к выработке электроэнергии.</p> <p>5.2. Основаниями для проведения тестирования генерирующего оборудования могут являться следующие события:</p> <p>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 мощности, а также фактических параметров генерирующего оборудования техническим требованиям;</p> <p>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;</p> <p>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»),</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>«консервация», «вынужденный простой» без его включения в работу);</p> <p>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;</p> <p>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> <p>5.3. 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 п. 1) настоящего Порядка, • в течение 2 (двух) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в 	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p data-bbox="405 172 1227 245">случае выявления обстоятельств, указанных в пп. 3), 4) настоящего Порядка.</p> <p data-bbox="309 256 1227 810">5.4. Если проведение испытаний генерирующего оборудования по основаниям, указанным в пп. 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 data-bbox="349 821 1227 1455" style="list-style-type: none"> <li data-bbox="349 821 1227 1455">• 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 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 	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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>5.5. Результаты проведения Испытаний оформляются Актом результатов испытаний генерирующего оборудования в целях подтверждения фактической располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования по форме приложения № 2 (далее – Акт).</p> <p>5.5.1. Акт должен быть составлен в 2 (двух) экземплярах в течение 12 (двенадцати) рабочих дней после проведения Испытаний.</p> <p>5.5.2. В акте указываются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • дата и место проведения Испытаний; • наименование проверяемого участника оптового рынка с указанием генерирующего оборудования, подлежащего Испытаниям; • указание на программу Испытаний и диспетчерские заявки, на основании которых проводились Испытания; 	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> • результаты замеров фактической располагаемой мощности и/или параметров оборудования, по показаниям приборов СОТИАССО, коммерческого и технического учета; • определенные по результатам Испытаний значения фактической располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования; • подписи членов комиссии. <p>При отказе члена комиссии от подписания Акта к указанному документу прилагается особое мнение с аргументированным обоснованием отказа.</p> <p>5.5.3. Один экземпляр Акта вручается представителю генерирующей компании, либо направляется посредством почтовой связи с уведомлением о вручении, которое приобщается к экземпляру Акта СО.</p> <p>5.6. В случае если при проведении тестирования данные, содержащиеся в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования, не были подтверждены, СО обязан внести изменения в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и формируемый на его основе Реестр предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования путем корректировки ранее зарегистрированных в указанных реестрах значений соответствующих параметров на значения, зарегистрированные СО по результатам тестирования, начиная с текущего месяца.</p> <p>5.7. В случае непроведения тестирования по указанным в настоящем разделе основаниям в установленный срок (в т.ч. в случае письменного отказа поставщика мощности от проведения тестирования (испытаний)), СО обязан внести изменения в Реестр фактических параметров генерирующего</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>оборудования и (или) Реестр предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в порядке, установленном <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9]. Последующее изменение данных в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования и (или) Реестре предельных объемов поставки мощности осуществляется на условиях и в порядке, предусмотренных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] и настоящим Порядком для аттестации генерирующего оборудования в случае изменения ранее прошедших аттестацию технических параметров генерирующего оборудования в соответствии с п. 1.1.3 и разделами 2 и 3 настоящего Порядка.</p> <p>5.8. В случае фактического неучастия генерирующего оборудования в автоматическом регулировании частоты в астатическом режиме при его выделении на изолированную работу в составе энергосистемы (части энергосистемы), если соответствующее требование установлено решением Правительства РФ, на основании которого осуществлено строительство такого генерирующего объекта, предельный объем поставки мощности соответствующего генерирующего объекта устанавливается равным нулю до момента подтверждения возможности его фактического участия в автоматическом регулировании частоты в астатическом режиме в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы).</p> <p>6. Внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов поставки мощности.</p> <p>СО в течение 10 (десяти) рабочих дней после завершения процедуры тестирования генерирующего оборудования и получения указанных в п. 4.3 и разделе 4</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p data-bbox="309 177 1227 571"><i>Регламент аттестации генерирующего оборудования</i> документов, осуществляет проверку соответствия представленных участником оптового рынка данных данным, имеющимся у СО, в том числе полученными посредством СОТИАССО, и принимает решение о внесении результатов тестирования в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования либо об отказе во внесении представленных участником оптового рынка данных с уведомлением его о принятом решении, на основании проверки:</p> <ul data-bbox="349 596 1227 1114" style="list-style-type: none"> • соответствия представленных документов требованиям <i>Регламента аттестации генерирующего оборудования</i> и настоящего Порядка; • соответствия представленной участником оптового рынка информации о результатах испытаний данным, имеющимся у СО, в том числе полученным посредством СОТИАССО и оформленным соответствующим ДЦ по форме, представленной в приложении 2 к настоящему Порядку; • корректности определения полученных путем приведения результатов испытаний к нормальным (номинальным) условиям параметров генерирующего оборудования, указанных в п. 1.3 настоящего Порядка. <p data-bbox="309 1123 1227 1471">В случае предусмотренного требованиями договора, по которому участник оптового рынка осуществляет продажу мощности на оптовом рынке, и (или) решением Правительства РФ обязательного соответствия значений технических параметров генерирующего оборудования предельным (минимальным и (или) максимальным) значениям параметров (характеристик) генерирующего оборудования, указанным в соответствующем договоре и (или) решении Правительства РФ, в Реестре фактических</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>параметров указывается признак соответствия/несоответствия установленных по результатам испытаний фактических параметров договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ.</p> <p>Признак соответствия технических параметров генерирующего оборудования договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ, устанавливается</p> <p>а) в отношении технических параметров, подлежащих тестированию в соответствии с требованиями <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], - в случае, если полученные по результатам испытаний значения фактических параметров тестируемого оборудования не ухудшают договорные значения и (или) значения, указанные в решении Правительства РФ (при наличии в договорах и (или) Распоряжении Правительства РФ таких значений).</p> <p>б) в отношении технических требований, выполнение которых в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] осуществляется на основании представленной поставщиком информации о соответствии генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, подлежащим строительству, установленным решением Правительства РФ, - если указанная информация представлена в СО по форме, установленной указанным Регламентом.</p> <p>В противном случае устанавливается признак несоответствия технических параметров договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ.</p> <p>В отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, при</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>неподтверждении одного или нескольких обязательных технических параметров, указанных в пдп. «а)» настоящего Порядка, контроль выполнения которых в 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>Признак соответствия месторасположения генерирующего оборудования устанавливается на основании документов, представленных участником оптового рынка в соответствии с порядком, установленным соответствующим договором и (или) решением Правительства РФ и (или) <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.]. В противном случае устанавливается признак несоответствия месторасположения договорным значениям и (или) требованию решения Правительства РФ.</p> <p>В случае если решением Правительства РФ установлено требование о том, что основное оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав энергоблоков генерирующего объекта, ранее не использовалось для производства</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированное оборудование) и произведено на территории Российской Федерации, подтверждение выполнения указанного требования осуществляется СО по результатам рассмотрения уведомления, представленного поставщиком мощности по форме, установленной <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], с приложением обосновывающих документов.</p> <p>На основании данных Реестра фактических параметров СО в порядке и сроки, определенные <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], формирует Реестр предельных объемов поставки мощности и направляет его Коммерческому оператору и извещает соответствующего участника оптового рынка о внесении данных (изменении данных) в Реестр предельных объемов поставки мощности.</p>	

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.06.2019** в части уточнения порядка учета поступающей от участника оптового рынка информации при формировании отчетной информации о готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>...</p> <p>Квалификация снижения мощности по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам, предусмотренного утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, и/или заявленное в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования поданных не позднее 10 часов 00 минут</p>	<p>...</p> <p>Квалификация снижения мощности по разрешенным внеплановым диспетчерским заявкам, предусмотренного утвержденным СО сводным месячным графиком ремонтов энергетического оборудования, и заявленное в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования поданных не позднее 10 часов 00 минут московского времени</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, в соответствии и Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [8.2.], не изменяется в случае, если по инициативе СО был изменен ранее согласованный срок вывода в ремонт соответствующего оборудования.</p>	<p>(для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2, в соответствии и Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [8.2.], не изменяется в случае, если по инициативе СО был изменен ранее согласованный срок вывода в ремонт соответствующего оборудования.</p>
5.4.1	<p>...</p> <p>где $\Delta_{2_max.h}^{j1}$ – снижение максимальной мощности, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, а также вынужденным простоем генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования, рассчитанное на основании заявленного участником оптового рынка значения, поданного в уведомлении о составе и параметрах оборудования не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4.</p> <p>...</p> <p>$\Delta'_{2_maxh}(рем)$ – снижение мощности по разрешенной внеплановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> снижении мощности вследствие вывода в ремонт оборудования по разрешенной внеплановой или неотложной диспетчерской заявке, поданной участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО) при условии, если снижение мощности учтено в уведомлении субъекта о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут 	<p>...</p> <p>где $\Delta_{2_max.h}^{j1}$ – снижение максимальной мощности, связанное с ремонтом основного или вспомогательного оборудования, а также вынужденным простоем генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования, определенное на основании поданных и разрешенных СО диспетчерских заявок и заявленное участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4.</p> <p>...</p> <p>$\Delta'_{2_maxh}(рем)$ – снижение мощности по разрешенной внеплановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> снижении мощности вследствие вывода в ремонт оборудования по разрешенным СО внеплановым или неотложным диспетчерским заявкам при условии, если снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, и разрешенных СО внеплановых или неотложных диспетчерских заявок на снижение мощности;

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие невывода оборудования из ремонта в срок, определенный диспетчерской заявкой, снижение мощности по которой зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^i(CO)$ при условии подачи не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, заявки на продление ремонта; • снижении мощности вследствие внепланового продолжения ремонта по окончании регистрации $\Delta_{4_maxh}^j$ (с 1 часа суток X, в отношении которых не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта до момента окончания ремонта или включения данного ремонта в утвержденный СО сводный месячный график ремонтов энергетического оборудования вне зависимости от решения по квалификации ремонта. Снижение мощности вследствие внепланового продолжения ремонта по окончании регистрации $\Delta_{4_maxh}^j$ не может быть зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^i(CO)$ (за исключением случаев, когда по окончании регистрации $\Delta_{4_maxh}^j$ ремонт данной единицы генерирующего оборудования предусмотрен утвержденным СО сводным месячным графиком ремонта энергетического оборудования и оформлен плановой заявкой, а также при проведении ремонтов по неотложным диспетчерским заявкам на оборудовании, участвующем в НПРЧ и/или АВРЧМ). 	<ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие невывода оборудования из ремонта в срок, определенный диспетчерской заявкой, снижение мощности по которой зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^j(CO)$, при условии подачи заявки на продление ремонта и уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1; • снижении мощности вследствие внепланового продолжения ремонта по окончании регистрации $\Delta_{4_maxh}^j$ (с 1 часа суток X, в отношении которых подана и разрешена СО диспетчерская заявка на продление ремонта и не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 подано уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования до момента окончания ремонта или включения данного ремонта в утвержденный СО сводный месячный график ремонтов энергетического оборудования вне зависимости от решения по квалификации ремонта). Снижение мощности вследствие внепланового продолжения ремонта по окончании регистрации $\Delta_{4_maxh}^j$ не может быть зарегистрировано как $\Delta_{1,h}^j(CO)$ (за исключением случаев, когда по окончании регистрации $\Delta_{4_maxh}^j$ ремонт данной единицы генерирующего оборудования предусмотрен утвержденным СО сводным месячным графиком ремонта энергетического оборудования и оформлен плановой заявкой, а также при проведении ремонтов по

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>$\Delta^i_{2_maxh}(откл)$ – снижение мощности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не связанное с изменением состояния оборудования, в т.ч. обусловленное отсутствием топлива, (недостатком гидроресурсов), определенное на основании заявленного участником оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования и диспетчерских заявок, поданных до 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1 и соответствующих диспетчерских заявках; • связанное с неработоспособностью устройств противоаварийной автоматики, наличие которой было предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение оборудования; • связанное с изменением эксплуатационного состояния турбоагрегатов с турбинами без конденсаторов (типа «Р», «ТР», «ПР» и «ПТР») и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ, режим работы которых полностью зависит от наличия теплового потребителя; • связанное с недостаточностью паропроизводительности включенного в работу котельного оборудования для покрытия мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ. <p>...</p> <p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, СО на основании оперативных уведомлений и соответствующих диспетчерских заявок участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X,</p>	<p>неотложным диспетчерским заявкам на оборудовании, участвующем в НПРЧ и/или АВРЧМ).</p> <p>$\Delta^i_{2_maxh}(откл)$ – снижение мощности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не связанное с изменением состояния оборудования, в т.ч. обусловленное отсутствием топлива, (недостатком гидроресурсов), определенное на основании поданных и разрешенных СО диспетчерских заявок и заявленное участником оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных до 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1; • связанное с неработоспособностью устройств противоаварийной автоматики, наличие которой было предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение оборудования; • связанное с изменением эксплуатационного состояния турбоагрегатов с турбинами без конденсаторов (типа «Р», «ТР», «ПР» и «ПТР») и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ, режим работы которых полностью зависит от наличия теплового потребителя; • связанное с недостаточностью паропроизводительности включенного в работу котельного оборудования для покрытия мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ. <p>...</p> <p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, СО на основании оперативных уведомлений участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1,</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>регистрирует соответствующую величину снижения максимальной мощности $\Delta_{4_max,h}^j$ и определяет величину максимальной мощности, зафиксированную на час (n-4) суток $X - N_{max_ (n-4),h}^j$.</p> <p>...</p>	<p>до часа (n-4) суток X, и соответствующих диспетчерских заявок, регистрирует соответствующую величину снижения максимальной мощности $\Delta_{4_max,h}^j$ и определяет величину максимальной мощности, зафиксированную на час (n-4) суток $X - N_{max_ (n-4),h}^j$.</p> <p>...</p>
5.4.2	<p>$\Delta_{2_min,h}^j$ не регистрируется в период (часы):</p> <p>.....</p> <p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, СО на основании оперативных уведомлений и соответствующих диспетчерских заявок участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, регистрирует соответствующую величину приращения минимальной мощности $\Delta_{4_min,h}^j$ и определяет величину минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, на час (n-4) суток $X - N_{min_ (n-4),h}^j$.</p>	<p>$\Delta_{2_min,h}^j$ не регистрируется в период (часы):</p> <p>.....</p> <p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, на основании оперативных уведомлений, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, и соответствующих диспетчерских заявок, СО регистрирует соответствующую величину приращения минимальной мощности $\Delta_{4_min,h}^j$ и определяет величину минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, на час (n-4) суток $X - N_{min_ (n-4),h}^j$.</p>