

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с порядком проведения тестирования для целей аттестации генерирующего оборудования, подлежащего строительству в соответствии с Распоряжениями Правительства РФ от 20.10.2015 №2098-р и от 24.07.2017 №1571-р, с учетом изменений в Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденных Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 20.09.2017 и 25.10.2017

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
1	<p>Настоящий Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участникам оптового рынка техническим требованиям (далее <i>Порядок установления соответствия</i>) разработан и утвержден АО «СО ЕЭС» (далее СО) в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (далее Правила оптового рынка) [1].</p> <p><i>Порядок установления соответствия</i> определяет порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка электроэнергии и мощности (далее оптового рынка) утвержденным АО «СО ЕЭС» Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка (далее <i>Технические требования</i>) [4].</p> <p>Положения настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> распространяются на всех участников оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, независимо от расположения на территориях, которые объединены в ценовые или неценовые зоны оптового рынка (далее ценовые или неценовые зоны), участвующих в отношениях по обращению генерирующей мощности в соответствии с Правилами оптового рынка (далее – поставщики мощности), СО и коммерческого оператора оптового</p>	<p>Настоящий Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям (далее <i>Порядок установления соответствия</i>) разработан и утвержден АО «СО ЕЭС» (далее СО) в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными <b>Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172</b> (далее – Правила оптового рынка) [1], и иными постановлениями и распоряжениями <b>Правительства РФ, устанавливающими обязательные технические требования к генерирующему оборудованию.</b></p> <p><i>Порядок установления соответствия</i> определяет порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка электроэнергии и мощности (далее оптового рынка) утвержденным СО Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка (далее – <b>Технические требования</b>) [4] <b>в части:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>требований, определяющих готовность генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электрической энергии;</b></li> <li>• <b>требований к генерирующему оборудованию, предусмотренных договорами обязательной поставки;</b></li> <li>• <b>требований к генерирующему оборудованию, расположенному на генерирующих объектах, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ.</b></li> </ul> <p><b>Оценка соответствия генерирующего оборудования обязательным требованиям осуществляется:</b></p>

	рынка (далее – КО).	<ul style="list-style-type: none"> <li>• по критериям и в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка и (или) настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>;</li> <li>• по результатам тестирования, в соответствии с Приложением 2 к настоящему <i>Порядку установления соответствия</i>;</li> <li>• на основании информации (уведомлений), предоставленной участниками оптового рынка в случаях, предусмотренных регламентами оптового рынка и <i>Техническими требованиями</i>.</li> </ul> <p>Положения настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> распространяются на всех участников оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, независимо от расположения на территориях, которые объединены в ценовые или неценовые зоны оптового рынка (далее ценовые или неценовые зоны), участвующих в отношениях по обращению генерирующей мощности в соответствии с Правилами оптового рынка (далее – поставщики мощности).</p>
<p><b>п.1.1</b> <b>Приложение 2</b></p>	<p>Настоящий Порядок разработан в соответствии с <i>Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и 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>...</p>	<p>Настоящий Порядок разработан в соответствии с <i>Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и 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>...</p> <p><b>1.1.7.</b> 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</p>

		<p>значений 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><b>п.1.3 Приложение 2</b></p>	<p>Испытания генерирующего оборудования участника оптового рынка проводится с целью прямого или косвенного (по результатам дорасчета) определения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– установленной (номинальной) мощности генерирующего оборудования;</li> <li>– фактической располагаемой мощности генерирующего оборудования (при заданных условиях проведения испытаний);</li> <li>– фактических технических параметров генерирующего оборудования: <ul style="list-style-type: none"> <li>- нижнего предела регулировочного диапазона;</li> <li>- скорости изменения (набора/снижения) нагрузки внутри регулировочного диапазона.</li> </ul> </li> </ul>	<p>Испытания генерирующего оборудования участника оптового рынка проводится с целью прямого или косвенного (по результатам дорасчета) определения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– установленной (номинальной) мощности генерирующего оборудования;</li> <li>– фактической располагаемой мощности генерирующего оборудования (при заданных условиях проведения испытаний);</li> <li>– иных фактических технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, подлежащих установлению в соответствии с договорами обязательной поставки и (или) решением Правительства РФ и (или) по заявлению участника: <ol style="list-style-type: none"> <li>а) величин нижнего и верхнего пределов регулировочного диапазона активной мощности генерирующего оборудования;</li> <li>б) скорости изменения (набора/снижения) нагрузки внутри регулировочного диапазона активной мощности генерирующего оборудования;</li> <li>в) времени пуска и набора нагрузки до максимальной мощности генерирующего оборудования;</li> <li>г) возможности останова генерирующего оборудования в резерв на ночное время;</li> <li>д) возможности устойчивой работы генерирующего оборудования в случае его эксплуатации исключительно для удовлетворения собственных нужд электростанции;</li> <li>е) обеспечения участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты;</li> </ol> </li> </ul>

		<p>ж) обеспечения 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 останова.</p>
<p><b>п.2.1.2.9</b> <b>Приложение 2</b></p>	<p>Добавить пункт</p>	<p>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 <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> в отношении такого оборудования</p>
<p><b>п.2.1.3</b> <b>Приложение 2</b></p>	<p>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"> <li>– период времени, в рамках которого должны быть проведены испытания (этап испытаний);</li> <li>– объект контроля - единица генерирующего оборудования, группа единиц генерирующего оборудования или электростанция в целом;</li> <li>– требования к графику нагрузки электростанции и испытываемого оборудования;</li> <li>– указание на параметр(ы), подлежащий(е) регистрации (проверке соответствия</li> </ul>	<p>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"> <li>– период времени, в рамках которого должны быть проведены испытания (этап испытаний);</li> <li>– объект контроля - единица генерирующего оборудования, группа единиц генерирующего оборудования или электростанция в целом;</li> <li>– требования к графику нагрузки электростанции и испытываемого оборудования;</li> <li>– 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</li> </ul>

	параметрам, указанным в документации завода-изготовителя и (или) в технических условиях на технологическое присоединение тестируемого оборудования к электрическим сетям по итогам каждого этапа испытаний.	поставки и (или) решении Правительства РФ по итогам каждого этапа испытаний.
<b>п.2.1.6 Приложение 2</b>	В целях прямого или косвенного (посредством дорасчета) определения установленной (номинальной) мощности, фактической располагаемой мощности и предусмотренных обязательными требованиями или условиями договоров обязательной поставки фактических технических параметров генерирующего оборудования продолжительность и содержание программы испытаний тестируемого оборудования должны предусматривать выполнение следующих требований:	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 параметров генерирующего оборудования продолжительность и содержание программы испытаний тестируемого оборудования должны предусматривать выполнение следующих требований:
<b>п.2.1.6.5 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт</b>	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 (восемь) часов.
<b>п.2.1.6.6 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт</b>	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.
<b>п.2.1.6.7 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт</b>	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, 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.
<b>п.2.1.6.8 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт</b>	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.
<b>п.2.1.6.9 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт</b>	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 автоматическом регулировании частоты в астатическом режиме в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) проводится в соответствии с отдельной Программой испытаний, согласованной СО. В соответствующей программе испытаний должна быть указана продолжительность проведения соответствующих тестов.
<b>п.2.1.6.10 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт</b>	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]).
<b>п.2.1.6.11 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт</b>	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]).
<b>п.3.9 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт</b>	В случае если при проведении испытания произошло отключение тестируемого оборудования, не предусмотренное программой испытаний, соответствующее испытание признается неуспешным.
<b>п.4.1.5 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт</b>	Общее время пуска и набора нагрузки для ГТУ (в т.ч. ГТУ в составе ПГУ, в т.ч. 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 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.
<b>п.4.1.6 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт</b>	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).
<b>п.4.1.7 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт</b>	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.
<b>п.4.4 Приложение 2</b>	... В заявлении должен быть указан исчерпывающий перечень параметров, определенных по результатам тестирования, подлежащих и неподлежащих 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.	... 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.
<b>п.4.5 Приложение 2</b>	<b>Добавить пункт с изменением последующей нумерации</b>	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 возможность отсрочки начала поставки мощности в отношении части подлежащего строительству объема мощности): <ul style="list-style-type: none"> <li>• на первом этапе осуществляется определение и проверка соответствия требуемым значениям технических параметров каждой единицы генерирующего оборудования (ГТУ или паровой турбины) как независимого генерирующего</li> </ul>



		<p>оборудования;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• на втором этапе осуществляется определение и проверка соответствия требуемым значениям технических параметров группы единиц генерирующего оборудования, режим которых взаимосвязан (ПГУ).</li> </ul>
<p><b>п.4.6 Приложение 2</b></p>	<p><b>4.5.</b> Участник оптового рынка обеспечивает направление в СО пакета документов, сформированного в соответствии с 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 style="list-style-type: none"> <li>• тринадцати рабочих дней до начала месяца, с которого ожидается изменение параметров генерирующего оборудования – для целей аттестации в случае изменения установленной мощности,</li> <li>• 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,</li> <li>• 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> </ul>	<p><b>4.6.</b> Участник оптового рынка обеспечивает направление в СО пакета документов, сформированного в соответствии с 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 style="list-style-type: none"> <li>• тринадцати рабочих дней до начала месяца, с которого ожидается изменение параметров генерирующего оборудования – для целей аттестации в случае изменения установленной мощности,</li> <li>• 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> <li>• 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> <li>• 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.</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 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.</li> </ul>	
<p><b>п.5.7</b> <b>Приложение 2</b></p>	<p><b>Добавить пункт</b></p>	<p>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 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><b>п.5.8</b> <b>Приложение 2</b></p>	<p><b>Добавить пункт</b></p>	<p>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</p>

		в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы).
<p><b>п.6 Приложение 2</b></p>	<p><b>Внесение изменений в Реестр фактических параметров</b> ...</p> <p>В случае предусмотренного требованиями договора, по которому участник оптового рынка осуществляет продажу мощности на оптовом рынке, обязательного соответствия значений технических параметров генерирующего оборудования предельным (минимальным и (или) максимальным) значениям параметров (характеристик) генерирующего оборудования, указанным в соответствующем договоре, в Реестре фактических параметров указывается признак соответствия/несоответствия установленных по результатам испытаний фактических параметров договорным значениям.</p> <p>Признак соответствия технических параметров генерирующего оборудования договорным значениям устанавливается в случае, если полученные по результатам испытаний значения фактических параметров тестируемого оборудования не ухудшают договорные значения (при наличии в договорах таких значений). В противном случае устанавливается признак несоответствия технических параметров договорным значениям.</p> <p>Признак соответствия месторасположения генерирующего оборудования договорным значениям устанавливается на основании документов, представленных участником оптового рынка в соответствии с порядком, установленным соответствующим договором. В противном случае устанавливается признак несоответствия месторасположения договорным значениям.</p>	<p><b>Внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов поставки мощности</b> ...</p> <p>В случае предусмотренного требованиями договора, по которому участник оптового рынка осуществляет продажу мощности на оптовом рынке, <b>и (или) решением Правительства РФ</b> обязательного соответствия значений технических параметров генерирующего оборудования предельным (минимальным и (или) максимальным) значениям параметров (характеристик) генерирующего оборудования, указанным в соответствующем договоре <b>и (или) решении Правительства РФ</b>, в Реестре фактических параметров указывается признак соответствия/несоответствия установленных по результатам испытаний фактических параметров договорным значениям <b>и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ</b>.</p> <p>Признак соответствия технических параметров генерирующего оборудования договорным значениям <b>и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ</b>, устанавливается:</p> <p>а) в отношении технических параметров, подлежащих тестированию в соответствии с требованиями <i>Регламента аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], - в случае, если полученные по результатам испытаний значения фактических параметров тестируемого оборудования не ухудшают договорные значения <b>и (или) значения, указанные в решении Правительства РФ</b> (при наличии в договорах <b>и (или) Распоряжении Правительства РФ</b> 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</p>

<p>На основании данных Реестра фактических параметров СО в порядке и сроки, определенные <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i>, 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>	<p>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>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 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</p>
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		объемов поставки мощности.																																																																																																
Приложение № 1 к Приложению 2	<p style="text-align: center;">АКТ результатов испытаний в целях определения фактической располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования</p> <p>...</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="3">Интервал контроля параметра</th> <th colspan="4">Нагрузка</th> </tr> <tr> <th>Электроста нция</th> <th>ТГ1<sup>3)</sup></th> <th>..</th> <th>ТГn</th> </tr> <tr> <th></th> <th>тип<sup>4)</sup></th> <th></th> <th>тип</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5" style="text-align: center;">Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулируемого диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки)<sup>5)</sup></td> </tr> <tr> <td>Дата...</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>00:00- 01:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>01:00- 02:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>...</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>23:00- 24:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ИТОГО<sup>6)</sup></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>...</p>	Интервал контроля параметра	Нагрузка				Электроста нция	ТГ1 <sup>3)</sup>	..	ТГn		тип <sup>4)</sup>		тип	Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулируемого диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки) <sup>5)</sup>					Дата...					00:00- 01:00					01:00- 02:00					...					23:00- 24:00					ИТОГО <sup>6)</sup>					<p style="text-align: center;">АКТ результатов испытаний в целях определения фактической располагаемой мощности и/или параметров генерирующего оборудования</p> <p>...</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="3">Интервал контроля параметра</th> <th colspan="4">Нагрузка</th> </tr> <tr> <th>Электроста нция</th> <th>ТГ1<sup>3)</sup></th> <th>..</th> <th>ТГn</th> </tr> <tr> <th></th> <th>тип<sup>4)</sup></th> <th></th> <th>тип</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5" style="text-align: center;">Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулируемого диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время)<sup>5)</sup></td> </tr> <tr> <td>Дата...</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>00:00- 01:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>01:00- 02:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>...</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>23:00- 24:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ИТОГО<sup>6)</sup></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>...</p>	Интервал контроля параметра	Нагрузка				Электроста нция	ТГ1 <sup>3)</sup>	..	ТГn		тип <sup>4)</sup>		тип	Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулируемого диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время) <sup>5)</sup>					Дата...					00:00- 01:00					01:00- 02:00					...					23:00- 24:00					ИТОГО <sup>6)</sup>				
	Интервал контроля параметра		Нагрузка																																																																																															
Электроста нция			ТГ1 <sup>3)</sup>	..	ТГn																																																																																													
		тип <sup>4)</sup>		тип																																																																																														
Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулируемого диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки) <sup>5)</sup>																																																																																																		
Дата...																																																																																																		
00:00- 01:00																																																																																																		
01:00- 02:00																																																																																																		
...																																																																																																		
23:00- 24:00																																																																																																		
ИТОГО <sup>6)</sup>																																																																																																		
Интервал контроля параметра	Нагрузка																																																																																																	
	Электроста нция	ТГ1 <sup>3)</sup>	..	ТГn																																																																																														
		тип <sup>4)</sup>		тип																																																																																														
Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулируемого диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время) <sup>5)</sup>																																																																																																		
Дата...																																																																																																		
00:00- 01:00																																																																																																		
01:00- 02:00																																																																																																		
...																																																																																																		
23:00- 24:00																																																																																																		
ИТОГО <sup>6)</sup>																																																																																																		
Приложение № 2 к	<p style="text-align: center;">АКТ проверки соответствия представленных участником оптового рынка</p>	<p style="text-align: center;">АКТ проверки соответствия представленных участником оптового рынка</p>																																																																																																

<b>Приложение 2</b>	<p>данных о фактических параметрах генерирующего оборудования информации, имеющейся у СО*</p> <p>...</p> <table border="1" data-bbox="280 288 1057 1062"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Интервал контроля параметра</th> <th colspan="4">Нагрузка по данным СОТИАССО</th> </tr> <tr> <th>Электро станция</th> <th>ТГ1</th> <th>..</th> <th>ТГn</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5">Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки)</td> </tr> <tr> <td>Дата...</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>00:00-01:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>01:00-02:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>...</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>23:00-24:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ИТОГО<sup>3)</sup></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>...</p>	Интервал контроля параметра	Нагрузка по данным СОТИАССО				Электро станция	ТГ1	..	ТГn	Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки)					Дата...					00:00-01:00					01:00-02:00					...					23:00-24:00					ИТОГО <sup>3)</sup>					<p>данных о фактических параметрах генерирующего оборудования информации, имеющейся у СО*</p> <table border="1" data-bbox="1135 248 2022 943"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Интервал контроля параметра<sup>1)</sup></th> <th colspan="4">Нагрузка по данным СОТИАССО</th> </tr> <tr> <th>Электро станция</th> <th>ТГ1</th> <th>..</th> <th>ТГn</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5">Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время)</td> </tr> <tr> <td>Дата...</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>00:00-01:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>01:00-02:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>...</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>23:00-24:00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ИТОГО<sup>3)</sup></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Интервал контроля параметра <sup>1)</sup>	Нагрузка по данным СОТИАССО				Электро станция	ТГ1	..	ТГn	Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время)					Дата...					00:00-01:00					01:00-02:00					...					23:00-24:00					ИТОГО <sup>3)</sup>				
Интервал контроля параметра	Нагрузка по данным СОТИАССО																																																																																									
	Электро станция	ТГ1	..	ТГn																																																																																						
Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки)																																																																																										
Дата...																																																																																										
00:00-01:00																																																																																										
01:00-02:00																																																																																										
...																																																																																										
23:00-24:00																																																																																										
ИТОГО <sup>3)</sup>																																																																																										
Интервал контроля параметра <sup>1)</sup>	Нагрузка по данным СОТИАССО																																																																																									
	Электро станция	ТГ1	..	ТГn																																																																																						
Контролируемый параметр (фактическая располагаемая мощность, нижний предел регулировочного диапазона, скорость изменения (набора/снижения) нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время)																																																																																										
Дата...																																																																																										
00:00-01:00																																																																																										
01:00-02:00																																																																																										
...																																																																																										
23:00-24:00																																																																																										
ИТОГО <sup>3)</sup>																																																																																										
<b>Приложение № 3 к Приложению 2</b>	<p>1. Форма заявления об учете результатов испытаний генерирующего оборудования.</p> <p style="text-align: right;"><i>Члену Правления, директору по управлению развитием</i></p>	<p>1. Форма заявления об учете результатов испытаний генерирующего оборудования.</p> <p style="text-align: right;"><i>Члену Правления, директору по управлению развитием ЕЭС АО «СО ЕЭС»</i></p>																																																																																								

ЕЭС АО «СО ЕЭС»

Заявление.

На основании результатов испытаний (наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции), проведенных (дата проведения испытаний) в соответствии с утвержденной программой испытаний от (дата подписания программы испытаний) по диспетчерским заявкам (номера диспетчерских заявок), прошу:

- установить с (первое число соответствующего месяца) в отношении генерирующего оборудования (наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции):

- ...
- величину параметра (параметров) (нижний предел регулировочного диапазона, скорость набора/снижения нагрузки), тип генерирующего оборудования);

(ненужное исключить)

...

Заявление.

На основании результатов испытаний (наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции), проведенных (дата проведения испытаний) в соответствии с утвержденной программой испытаний от (дата подписания программы испытаний) по диспетчерским заявкам (номера диспетчерских заявок), прошу:

- установить с (первое число соответствующего месяца) в отношении генерирующего оборудования (наименование генерирующего оборудования, наименование ГТПГ, наименование электростанции):

- ...
- величину параметра (параметров) (нижний предел регулировочного диапазона, скорость набора/снижения нагрузки, время пуска и набора нагрузки до максимальной мощности, возможность останова в резерв на ночное время, иные технические параметры), тип генерирующего оборудования);

(ненужное исключить)

...

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные уточнением сроков проведения тестирования при длительной регистрации неготовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии (непрерывно 180 дней), в случае отсутствия тепловых нагрузок до начала отопительного сезона для генерирующего оборудования, используемого для производства тепловой и электрической энергии, с учетом изменений в Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденных Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 27.09.2016

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p><b>п.5.4 Приложение 2</b></p>	<p><b>Добавить пункт с изменением последующей нумерации</b></p>	<p>Если проведение испытаний в установленный п. 5.3 настоящего Порядка срок невозможно в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного сезона для генерирующего оборудования, используемого для производства тепловой и электрической энергии (для ГТП, в состав которых входят только турбины типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины, и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ), или в связи с наличием системных ограничений, и не обусловлено неготовностью к работе генерирующего оборудования электростанции, поставщик мощности должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 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</li> </ul>



		<p>предоставлять в СО уведомление о невозможности проведения тестирования соответствующего генерирующего оборудования в связи с отсутствием на дату, предшествующую дате направления такого уведомления, решения уполномоченного органа о начале отопительного сезона, либо в случае, если решением уполномоченного органа установлена дата начала отопительного сезона, обязан не позднее чем за 5 рабочих дней до начала очередного месяца поставки мощности предоставить в СО уведомление о намерении выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры тестирования генерирующего оборудования в установленный настоящим пунктом срок с указанием даты начала отопительного сезона и реквизитов соответствующего решения уполномоченного органа;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в связи с наличием системных ограничений – в течение 30 дней с даты получения от СО информации об окончании действия системных ограничений, препятствующих проведению испытаний.</li> </ul>
--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с технической правкой.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p><b>п.2.2.5</b> <b>Приложение 2</b></p>	<p>Определение величины установленной (номинальной) мощности на основании результатов замеров фактической располагаемой мощности тестируемой единицы генерирующего оборудования должно осуществляться с учетом требований п.п. 2.1.7 и 2.1.8 настоящего Порядка.</p>	<p>Определение величины установленной (номинальной) мощности <b>генерирующего оборудования при его перемаркировке</b> 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><b>п.2.2.5</b> <b>Приложение 2</b></p>	<p>В случае отсутствия возможности включения генерирующего оборудования, в т.ч. поочередного, на параллельную работу с ЕЭС</p>	<p><b>Удалить</b></p>

	<p>России, вне зависимости от причин отсутствия такой возможности, процедура тестирования генерирующего оборудования не осуществляется, фактические параметры такого генерирующего оборудования не устанавливаются, и величины предельного объема поставки мощности и установленной (номинальной) мощности определяются равными нулю.</p>	
<p><b>п.2.2.5 Приложение 2</b></p>	<p>2.2.6. 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 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>2.2.5. 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>