

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в соответствии с изменениями в регламенты оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 26.03.2025.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>...</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^j(CO)$, осуществляется СО при снижении мощности, связанном:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> с проведением краткосрочных работ на ГЭС (очистка сороудерживающих решеток, подводящих каналов и (или) водозаборов, в том числе в связи с шугой, замена срезных пальцев) или с заявленными режимами работы ГЭС, связанными с достижением уровнями верхнего и (или) нижнего бьефов установленных максимальных или минимальных значений отметок. Предусмотренная соответствующими диспетчерскими заявками разрешенная и фактическая длительность указанных работ или режимов работы не должна превышать 4-х часов подряд в течение следующих периодов: <ul style="list-style-type: none"> не более 16 часов в течение месяца в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 часа по 17 час местного времени: с января по март и с июля по декабрь для ГЭС, расположенных в ценовых зонах; с января по апрель и с июля по декабрь для ГЭС, расположенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам; не более 32 часов в течение месяца в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 часа по 17 час местного времени в период весеннего половодья и паводков: с апреля по июнь для ГЭС, расположенных в ценовых зонах; с мая по июнь для ГЭС, расположенных на отдельных 	<p>...</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^j(CO)$, осуществляется СО при снижении мощности, связанном:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> с проведением краткосрочных работ на ГЭС (очистка сороудерживающих решеток, подводящих каналов и (или) водозаборов, в том числе в связи с шугой, замена срезных пальцев) или с заявленными режимами работы ГЭС, связанными с достижением уровнями верхнего и (или) нижнего бьефов установленных максимальных или минимальных значений отметок. Предусмотренная соответствующими диспетчерскими заявками разрешенная и фактическая длительность указанных работ или режимов работы не должна превышать 4-х часов подряд в течение следующих периодов: <ul style="list-style-type: none"> не более 16 часов в течение месяца в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 часа по 17 час местного времени: с января по март и с июля по декабрь для ГЭС, расположенных в ценовых зонах; с января по апрель и с июля по декабрь для ГЭС, расположенных на отдельной территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившихся к неценовым зонам; не более 32 часов в течение месяца в период с 21 часа по 7 час и/или в период с 13 часа по 17 час местного времени в период весеннего половодья и паводков: с апреля по июнь для ГЭС, расположенных в ценовых зонах; с мая по июнь

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>территориях, ранее относившихся к неценовым зонам; не более 32 часов в течение месяца для ГЭС, работающих по водотоку.</p> <p>...</p>	<p>для ГЭС, расположенных на отдельной территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившихся к неценовым зонам; не более 32 часов в течение месяца для ГЭС, работающих по водотоку.</p> <p>...</p>
<p>5.4.1</p> <p>...</p>	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет величину максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП j участника оптового рынка, (для объектов ВИЭ (солнце / ветер / малые водоточные ГЭС) соответствующую параметрам инсоляции / ветровой нагрузки / напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования) $N_{max(X-2),h}^j$ на основании уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО внеплановых или неотложных диспетчерских заявок на снижение мощности.</p> $N_{max(X-2),h}^j = \max(0; \min(N_{max,h}^j(CO); N_{max(X-4),h}^j) - \Delta_{2_max,h}^{j2}) \quad (43)$ $\Delta_{2_max,h}^{j2} = \Delta_{2_max,h}^j(\text{рем}) + \Delta_{2_max,h}^j(\text{откл}) \quad (44),$ <p>где $\Delta_{2_max,h}^j(\text{рем})$ – снижение мощности по разрешенной внеплановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <p>...</p>	<p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО определяет величину максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП j участника оптового рынка, (для объектов ВИЭ (солнце / ветер / малые водоточные ГЭС) соответствующую параметрам инсоляции / ветровой нагрузки / напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования) $N_{max(X-2),h}^j$ на основании уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданного участником оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут суток X-1, и разрешенных СО внеплановых или неотложных диспетчерских заявок на снижение мощности.</p> $N_{max(X-2),h}^j = \max(0; \min(N_{max,h}^j(CO); N_{max(X-4),h}^j) - \Delta_{2_max,h}^{j2} - \Delta P_{огр,h}) \quad (43)$ $\Delta_{2_max,h}^{j2} = \Delta_{2_max,h}^j(\text{рем}) + \Delta_{2_max,h}^j(\text{откл}) \quad (44),$ <p>где $\Delta P_{огр,h}$ – величина изменения ограничений установленной мощности ГЭС (за исключением ГЭС на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), а также электростанций, использующих отходы промышленного производства, формируемая на основании данных, заявляемых участником ОРЭМ в уведомлении о составе и параметрах</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>оборудования, поданном не позднее 08 часов 00 минут московского времени суток X-1, и в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2:</p> $\Delta P_{огр,h} = N_{огр,(X-2),h}^j - N_{огр,(X-1),h}^j \quad (45),$ <p>$\Delta^j_{2,max,h}(\text{рем})$ – снижение мощности по разрешенной внеплановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <p>...</p>
<p>Приложение 2, п.1</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 (в т.ч. в форме проведения комплексных испытаний генерирующего оборудования или в форме тестирования для целей подтверждения максимальной располагаемой мощности в установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] случаях), а также тестирования для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности.</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 тестирования (испытаний) для целей аттестации генерирующего оборудования, либо подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности; – порядок проверки соответствия и подтверждения СО представленных участником оптового рынка результатов тестирования (испытаний). <p>Основания проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации на оптовом рынке установлены <i>Правилами оптового рынка электрической энергии</i></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 (в т.ч. в форме проведения комплексных испытаний генерирующего оборудования или в форме тестирования для целей подтверждения максимальной располагаемой мощности в установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] случаях).</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 тестирования (испытаний) для целей аттестации генерирующего оборудования; – порядок проверки соответствия и подтверждения СО представленных участником оптового рынка результатов тестирования (испытаний). <p>Основания проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации на оптовом рынке установлены <i>Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности</i> [1] и <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><i>и мощности</i> [1] и <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p> <p>Требования к форме проведения тестирования генерирующего оборудования для целей его аттестации (в форме комплексных испытаний) установлены <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 генерирующего оборудования, установлены <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p> <p>Требования к проведению и порядку оформления результатов тестирования в форме комплексных испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования установлены <i>Правилами проведения испытаний</i> [10].</p> <p>Тестирование для целей подтверждения заявленных ограничений установленной мощности проводится путем проведения этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью, либо путем выбора 8-ми последовательных часов, входящих в период этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу генерирующего оборудования с максимально возможной мощностью, проводимых в соответствии с <i>Правилами проведения испытаний</i> [10], с учетом подтверждения результатов такого тестирования (комплексных испытаний) по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО, в порядке, установленном <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.9].</p>	<p>Требования к форме проведения тестирования генерирующего оборудования для целей его аттестации (в форме комплексных испытаний) установлены <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 генерирующего оборудования, установлены <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p> <p>Требования к проведению и порядку оформления результатов тестирования в форме комплексных испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования установлены <i>Правилами проведения испытаний</i> [10].</p>
<p>Приложение 2, п.2.1</p>	<p>Тестирование генерирующего оборудования в форме комплексных испытаний должно проводиться в соответствии с согласованной с СО программой комплексных испытаний.</p>	<p>Тестирование генерирующего оборудования в форме комплексных испытаний должно проводиться в соответствии с согласованной с СО программой комплексных испытаний.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Требования к содержанию и оформлению программы комплексных испытаний, а также порядку и срокам ее согласования с СО устанавливаются <i>Правилами проведения испытаний</i> [10].</p> <p>Требования к содержанию этапов комплексных испытаний генерирующего оборудования по определению общесистемных технических параметров генерирующего оборудования, включая установленную мощность, максимальную располагаемую мощность (верхний предел регулировочного диапазона по активной мощности), технологический минимум (нижний предел регулировочного диапазона по активной мощности), скорость набора (снижения) активной мощности в пределах регулировочного диапазона по активной мощности, устанавливаются <i>Правилами проведения испытаний</i> [10].</p> <p>Тестирование генерирующего оборудования в целях подтверждения заявленных ограничений установленной мощности должно проводиться в соответствии с согласованной с СО программой тестирования (далее – программа тестирования).</p> <p>Программа тестирования должна в том числе содержать условия проведения тестирования, необходимые для работы с максимально возможной мощностью генерирующего оборудования, и включать в себя в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – период времени, в рамках которого должно быть проведено тестирование; – объект контроля – единица генерирующего оборудования, группа единиц генерирующего оборудования или электростанция в целом; – требования к графику нагрузки электростанции и тестируемого оборудования. <p>Условия включения полного состава оборудования электростанций (неблочной части), не относящегося к блочным АЭС (ТЭС) или ГЭС, установлены <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p>	<p>Требования к содержанию и оформлению программы комплексных испытаний, а также порядку и срокам ее согласования с СО устанавливаются <i>Правилами проведения испытаний</i> [10].</p> <p>Требования к содержанию этапов комплексных испытаний генерирующего оборудования по определению общесистемных технических параметров генерирующего оборудования, включая установленную мощность, максимальную располагаемую мощность (верхний предел регулировочного диапазона по активной мощности), технологический минимум (нижний предел регулировочного диапазона по активной мощности), скорость набора (снижения) активной мощности в пределах регулировочного диапазона по активной мощности, устанавливаются <i>Правилами проведения испытаний</i> [10].</p> <p>Программа тестирования должна в том числе содержать условия проведения тестирования, необходимые для работы с максимально возможной мощностью генерирующего оборудования, и включать в себя в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – период времени, в рамках которого должно быть проведено тестирование; – объект контроля – единица генерирующего оборудования, группа единиц генерирующего оборудования или электростанция в целом; – требования к графику нагрузки электростанции и тестируемого оборудования. <p>Условия включения генерирующего оборудования электростанций, входящего в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, установлены <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p> <p>При получении от собственника генерирующего оборудования программы тестирования СО должен рассмотреть и согласовать ее в течение 10 рабочих дней либо в тот же срок направить собственнику генерирующего оборудования обоснованные замечания и предложения к ней.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>При получении от собственника генерирующего оборудования программы тестирования СО должен рассмотреть и согласовать ее в течение 10 рабочих дней либо в тот же срок направить собственнику генерирующего оборудования обоснованные замечания и предложения к ней.</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>Приложение 2, п.2.3</p>	<p>Участник оптового рынка при наличии согласованной СО программы комплексных испытаний либо программы тестирования 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>Участник оптового рынка при наличии согласованной СО программы комплексных 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>Приложение 2, п.2.4</p>	<p>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 входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – хабаровского времени) суток Х-4 подает в СО уведомление о составе и</p>	<p>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 входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – хабаровского времени) суток Х-4 подает в СО уведомление о составе и</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>параметрах оборудования, включаемого в соответствии с программой комплексных испытаний либо программой тестирования.</p> <p>В течение периода, на который программой комплексных испытаний либо программой тестирования 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 входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов хабаровского времени суток X-1) подает в СО уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования, включаемого в соответствии с программой комплексных испытаний либо программой тестирования.</p>	<p>параметрах оборудования, включаемого в соответствии с программой комплексных испытаний.</p> <p>В течение периода, на который программой комплексных испытаний 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 входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов хабаровского времени суток X-1) подает в СО уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования, включаемого в соответствии с программой комплексных испытаний.</p>
<p>Приложение 2, п.2.5</p>	<p>...</p> <p>При подтверждении готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии в период проведения тестирования (испытаний) значения снижения и (или) увеличения мощности включенного тестируемого генерирующего оборудования в пределах изменения значений максимальной и минимальной мощности, установленных программой комплексных испытаний либо программой тестирования, при условии выполнения требований по подаче уведомлений о составе и параметрах оборудования, указанных в пункте 2.4 настоящего Порядка, принимаются равными нулю.</p>	<p>...</p> <p>При подтверждении готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии в период проведения тестирования (испытаний) значения снижения и (или) увеличения мощности включенного тестируемого генерирующего оборудования в пределах изменения значений максимальной и минимальной мощности, установленных программой комплексных испытаний, при условии выполнения требований по подаче уведомлений о составе и параметрах оборудования, указанных в пункте 2.4 настоящего Порядка, принимаются равными нулю.</p>
<p>Приложение 2, п.2.6</p>	<p>Тестирование генерирующего оборудования проводится в присутствии комиссии.</p> <p>Непосредственно на электростанции комиссия осуществляет контроль за ходом выполнения программы тестирования (комплексных испытаний), достоверностью</p>	<p>Тестирование генерирующего оборудования проводится в присутствии комиссии.</p> <p>Непосредственно на электростанции комиссия осуществляет контроль за ходом выполнения программы комплексных испытаний, достоверностью фиксируемых</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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>Оценка выполнения программы тестирования (комплексных испытаний) выполняется СО на основании данных СОТИАССО.</p>	<p>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>Оценка выполнения программы комплексных испытаний выполняется СО на основании данных СОТИАССО.</p>
<p>Приложение 2, п.2.7</p>	<p>Контроль и регистрация фактической мощности в ходе комплексных испытаний либо в рамках тестирования генерирующего оборудования для подтверждения заявленных ограничений установленной мощности должны производиться по данным СОТИАССО, соответствующей требованиям, установленным приложением 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка [8.12] (далее – Технические требования к СОТИАССО).</p> <p>...</p>	<p>Контроль и регистрация фактической мощности в ходе комплексных испытаний должны производиться по данным СОТИАССО, соответствующей требованиям, установленным приложением 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка [8.12] (далее – Технические требования к СОТИАССО).</p> <p>...</p>
<p>Приложение 2, п.3.1</p>	<p>По результатам проведенного тестирования (комплексных испытаний) участник оптового рынка предоставляет в СО заявление об учете результатов тестирования (испытаний) генерирующего оборудования для целей аттестации (далее – заявление) либо подтверждения заявленных ограничений установленной мощности, оформленное по форме приложения 3 к настоящему Порядку, с приложением перечня документов, установленного Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9], направляет в СО.</p> <p>...</p>	<p>По результатам проведенных комплексных испытаний участник оптового рынка предоставляет в СО заявление об учете результатов тестирования (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>...</p>
<p>Приложение 2, п.3.2</p>	<p>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>	<p>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 10 (десяти)</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> • 10 (десяти) рабочих дней до начала месяца, с которого ожидается изменение (подтверждение) параметров генерирующего оборудования – для целей аттестации в случае изменения установленной мощности, • 3 (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, • 5 (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>рабочих дней до начала месяца, с которого ожидается изменение (подтверждение) параметров генерирующего оборудования.</p>
<p>Приложение 2, п.3.3</p>	<p>Результаты комплексных испытаний оформляются в виде отчета о результатах комплексных испытаний, составляемого и утверждаемого собственником генерирующего оборудования, в порядке, установленном <i>Правилами проведения испытаний</i> [10] с приложением к отчету Акта результатов тестирования в целях подтверждения максимальной располагаемой мощности и/или заявленных ограничений установленной мощности по форме приложения № 1 к настоящему Порядку (далее – Акт) в случае включения полного состава оборудования электростанции (группы единиц генерирующего оборудования) на период не менее 8 часов подряд в соответствии с требованиями <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p> <p>Результаты проведения тестирования в целях подтверждения заявленных ограничений установленной мощности оформляются Актом.</p> <p>3.3.1. Акт должен быть составлен в 2 (двух) экземплярах. 3.3.2. В Акте указываются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • дата и место проведения тестирования; 	<p>Результаты комплексных испытаний оформляются в виде отчета о результатах комплексных испытаний, составляемого и утверждаемого собственником генерирующего оборудования, в порядке, установленном <i>Правилами проведения испытаний</i> [10] с приложением к отчету Акта результатов тестирования в целях подтверждения максимальной располагаемой мощности по форме приложения № 1 к настоящему Порядку (далее – Акт) в случае включения генерирующего оборудования электростанции, входящего в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, на период не менее 8 часов подряд в соответствии с требованиями <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9].</p> <p>3.3.1. Акт должен быть составлен в 2 (двух) экземплярах. 3.3.2. В Акте указываются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • дата и место проведения тестирования; • наименование проверяемого участника оптового рынка с указанием генерирующего оборудования, подлежащего тестированию;

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> • наименование проверяемого участника оптового рынка с указанием генерирующего оборудования, подлежащего тестированию; • указание на программу тестирования и диспетчерские заявки, на основании которых проводилось тестирование; • результаты замеров фактической располагаемой мощности по показаниям приборов СОТИАССО и/или коммерческого и технического учета; • определенные по результатам тестирования значения максимальной располагаемой мощности; • подписи членов комиссии. <p>При отказе члена комиссии от подписания Акта к указанному документу прилагается особое мнение с аргументированным обоснованием отказа.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • указание на программу тестирования и диспетчерские заявки, на основании которых проводилось тестирование; • результаты замеров фактической располагаемой мощности по данным СОТИАССО; • определенные по результатам тестирования значения максимальной располагаемой мощности; • подписи членов комиссии. <p>При отказе члена комиссии от подписания Акта к указанному документу прилагается особое мнение с аргументированным обоснованием отказа.</p>
<p>Приложение 2, п.4</p>	<p>...</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 персонализированном разделе участников оптового рынка на сайте СО «Конкурентный отбор мощности».</p>	<p>...</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 и Реестра фактических параметров генерирующего оборудования</i> в персональном разделе участников оптового рынка на сайте СО «Оптовый рынок электроэнергии и мощности».</p>
<p>Приложение 1 к Порядку оформления результатов тестирования</p>	<p>АКТ о результатах тестирования в целях подтверждения ограничений установленной мощность генерирующего оборудования</p>	<p>Удалить</p>
<p>Приложение 2 к Порядку оформления результатов тестирования</p>	<p>Заявление об учёте результатов тестирования для целей подтверждения заявленной величины ограничений установленной мощности, изменения величины базовых ограничений установленной мощности</p>	<p>Удалить</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Форма 2		
Приложение 3 к Порядку оформления результатов тестирования Форма 4	Форма заявления об изменении базовых ограничений на основе зафиксированного факта выработки электроэнергии в течение месяца	Удалить
Приложение 3	<p>...</p> <p>Регулировочная мощность j-той ГТП ГЭС (ГАЭС) заявляется участником оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в СО не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2. Регулировочная мощность j-той ГТП ГЭС (ГАЭС) определяется для каждой гидроэлектростанции, являющейся участницей оптового рынка.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>Регулировочная мощность j-той ГТП ГЭС (ГАЭС) заявляется участником оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в СО не позднее 8 часов 00 минут московского времени суток X-1 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – 3 часов 00 минут московского времени (10 часов хабаровского времени) суток X-1). Регулировочная мощность j-той ГТП ГЭС (ГАЭС) определяется для каждой гидроэлектростанции, являющейся участницей оптового рынка.</p> <p>...</p>
Приложение 6	<p>Заявление о внесении изменений в реестр фактических параметров в отношении параметров и характеристик генерирующего оборудования</p> <p>Прошу внести следующие изменения в реестр фактических параметров генерирующего оборудования, формируемый в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение №19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в отношении (<u>диспетчерское наименование генерирующего оборудования (наименование ЕГО), наименование электростанции</u>):</p> <ul style="list-style-type: none"> – маркировка генерирующего оборудования: XXXXXXXX; – давление острого пара (МПа): XXXXXXXX; 	<p>Заявление о внесении изменений в реестр фактических параметров в отношении параметров и характеристик генерирующего оборудования</p> <p>Прошу внести следующие изменения в реестр фактических параметров генерирующего оборудования, формируемый в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение №19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в отношении (<u>диспетчерское наименование генерирующего оборудования (наименование ЕГО), наименование электростанции</u>):</p> <ul style="list-style-type: none"> – маркировка генерирующего оборудования: XXXXXXXX; – давление острого пара (МПа): XXXXXXXX;

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> – отнесение генерирующего оборудования к блочному: XXXXXXXX; – год выпуска турбины: XXXXXXXX; – год ввода турбины в эксплуатацию: XXXXXXXX; – работа генерирующего оборудования в составе парогазовой установки: XXXXXXXX; – работа в качестве приключенной турбины: XXXXXXXX; – взаимосвязанный режим работы: XXXXXXXX. <p>Примечания по заполнению:</p> <p>...</p> <p>9. Признак взаимосвязанного режима работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – указывается «Да», в отношении ЕГО неблочных частей ТЭС, а также в отношении блочного генерирующего оборудования, имеющего общегрупповые ограничения установленной мощности с иным генерирующим оборудованием электростанции (с перечислением иного генерирующего оборудования); – указывается «Блок», в отношении ЕГО, входящих в состав одного энергоблока, в том числе энергоблока ПГУ, при отсутствии общегрупповых ограничений установленной мощности с иными ЕГО, не входящими в состав энергоблока; – в иных случаях указывается «Нет». 	<ul style="list-style-type: none"> – отнесение генерирующего оборудования к блочному: XXXXXXXX; – год выпуска турбины: XXXXXXXX; – год ввода турбины в эксплуатацию: XXXXXXXX; – год выпуска основных частей турбины: XXXXXXXX; – работа генерирующего оборудования в составе парогазовой установки: XXXXXXXX; – работа в качестве приключенной турбины: XXXXXXXX; – взаимосвязанный режим работы: XXXXXXXX. <p>Примечания по заполнению:</p> <p>...</p> <p>6. Год выпуска основных частей турбины соответствует наиболее позднему из года выпуска цилиндра высокого давления и цилиндра среднего давления и указывается в случае его отличия от года выпуска турбины.</p> <p>...</p> <p>10. Признак взаимосвязанного режима работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – указывается «Да» в отношении всего неблочного генерирующего оборудования электростанции; – указывается «Да» с перечислением ЕГО – в отношении группы блочного генерирующего оборудования, режим работы которого зависит от режимов работы иного блочного или неблочного генерирующего оборудования электростанции, в том числе по условиям работы вспомогательного и (или) электротехнического оборудования. В заявлении перечисляются все взаимосвязанные ЕГО, относящиеся как к блочному, так и неблочному генерирующему оборудованию; – указывается «Да» с перечислением ЕГО – в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока ПГУ; – в иных случаях указывается «Нет».