

Изменения, вносимые в Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.10.2024.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.7.	<p>...</p> <p>$\Delta O_{ИВА}^j$ – мощность, соответствующая составляющей величины отклонения по внешней инициативе ИВА, определяемой СО в соответствии с пунктом 2.2.5 <i>Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений</i> [8.6.] как изменение генерации, обусловленное управляющими воздействиями противоаварийной и режимной автоматики из-за внешнего для электроэнергетического объекта Участника оптового рынка события, участием в противоаварийном регулировании, оказания участниками оптового рынка услуг по НПРЧ и (или) АВРЧМ, и не учтенная в УДГ ГОУ, к которому принадлежит ГТП j, отнесенная к часу фактической поставки.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>$\Delta O_{ИВА}^j$ – мощность, соответствующая составляющей величины отклонения по внешней инициативе ИВА, определяемой СО в соответствии с пунктом 2.2.5 <i>Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений</i> [8.6].</p> <p>...</p>
Список сокращений и обозначений	<p>АВРЧ автоматическое вторичное регулирование частоты</p> <p>...</p>	<p>АВРЧМ автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков мощности</p> <p>...</p>
Список регламентирующих документов	<p>1. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Правила оптового рынка электрической энергии и мощности».</p> <p>2. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.07.2007 № 484 «Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации».</p> <p>3. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 19.07.2003 № 229 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (ПТЭ)».</p> <p>...</p>	<p>1. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Правила оптового рынка электрической энергии и мощности».</p> <p>2. Постановление Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86 «Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации».</p> <p>3. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 04.10.2022 № 1070 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (ПТЭ)».</p> <p>...</p>
Приложение 1	Перечень противоаварийной и режимной автоматики, испытания которой относятся к плановым специальным	Перечень противоаварийной и режимной автоматики, испытания которой относятся к плановым специальным

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p style="text-align: center;">испытаниям</p> <p style="text-align: center;">(в соответствии с классификацией по ГОСТ Р 55438-2013).</p> <p>Противоаварийная автоматика (ПА)</p> <p>1. Автоматика ограничения снижения частоты (АОСЧ), в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - АЧВР – автоматический частотный ввод резерва; - ЧДА – частотная делительная автоматика. <p>2. Автоматика предотвращения нарушения устойчивости (АПНУ), в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - АРОГ - автоматика разгрузки при отключении генераторов; - АРОЛ (АРОДЛ) - автоматика разгрузки при отключении линии (двух линий); - АРОТ - автоматика разгрузки при отключении трансформатора (автотрансформатора); - АРПМ – автоматика разгрузки при перегрузке по мощности; - АРБКЗ - автоматика разгрузки при близких коротких замыканиях; - АРЗКЗ - автоматика разгрузки при затяжных коротких замыканиях. <p>3. Автоматика ограничения повышения частоты (АОПЧ);</p> <p>4. Автоматика ограничения перегрузки оборудования (АОПО);</p> <p>5. Автоматика ликвидации асинхронного режима (АЛАР);</p> <p>6. Автоматика ограничения повышения напряжения (АОПН);</p> <p>7. Автоматика ограничения снижения напряжения (АОСН);</p> <p>8. Устройство передачи аварийных сигналов и команд (УПАСК).</p> <p>Режимная автоматика (РА)</p> <p>1. Система автоматического управления мощностью энергоблоков (САУМ), в том числе автоматика первичного регулирования частоты (ОПРЧ, НПРЧ);</p> <p>2. Автоматика регулирования возбуждения (АРВ);</p>	<p style="text-align: center;">испытаниям</p> <p style="text-align: center;">(в соответствии с классификацией по ГОСТ Р 59909-2021).</p> <p>Противоаварийная автоматика (ПА)</p> <p>1. Автоматическое ограничение снижения частоты (АОСЧ), а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - АЧВР – автоматический частотный ввод резерва; - ЧДА – автоматическое выделение генерирующего оборудования электростанций на собственные нужды или сбалансированный энергорайон. <p>2. Автоматическое предотвращение нарушения устойчивости (АПНУ), а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - АРО СГО - автоматическая разгрузка при отключении линии электропередачи, сетевого и генерирующего оборудования; - АРПМ – автоматическая разгрузка при перегрузке по мощности; - АРКЗ - автоматическая разгрузка при коротких замыканиях. <p>3. Автоматическое ограничение повышения частоты (АОПЧ);</p> <p>4. Автоматическое ограничение перегрузки оборудования (АОПО);</p> <p>5. Автоматическая ликвидация асинхронного режима (АЛАР);</p> <p>6. Автоматическое ограничение повышения напряжения (АОПН);</p> <p>7. Автоматическое ограничение снижения напряжения (АОСН);</p> <p>8. Устройство передачи аварийных сигналов и команд (УПАСК).</p> <p>Режимная автоматика (РА)</p> <p>1. Автоматическое управление частотой и мощностью генерирующего оборудования (САУМ, САУ ГА в части функций регулирования частоты и мощности);</p> <p>2. Автоматическое регулирование возбуждения (АРВ);</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	3. Автоматика регулирования частоты и перетоков активной мощности (АРЧМ); 4. Автоматика регулирования напряжения (АРН); 5. Групповой регулятор активной мощности (ГРАМ); 6. Групповой регулятор активной и реактивной мощности (ГРАРМ).	3. Автоматическое регулирование частоты и перетоков активной мощности (АРЧМ); 4. Автоматическое регулирование напряжения (АРН); 5. Групповой регулятор активной мощности (ГРАМ); 6. Групповой регулятор активной и реактивной мощности (ГРАРМ).
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; – отнесение генерирующего оборудования к блочному: XXXXXXXX; – год выпуска турбины: XXXXXXXX; – год ввода в эксплуатацию турбины: XXXXXXXX; – работа генерирующего оборудования в составе парогазовой установки: XXXXXXXX; – работа в качестве приключенной турбины: XXXXXXXX; – взаимосвязанный режим работы: XXXXXXXX. <p><i>Примечания по заполнению:</i> ... 9. Признак взаимосвязанного режима работы:</p>	<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; – 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><i>Примечания по заполнению:</i> ... 9. Признак взаимосвязанного режима работы:</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<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; – 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"> – 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».
<p>Приложение 7</p>	<p>...</p> <p>Приложения:</p> <p>В соответствии с п.2.2.5.2. Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) прилагаются следующие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае действия противоаварийной автоматики: <ul style="list-style-type: none"> – копия акта расследования аварии (технологического нарушения), оформляемого в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846; • в случае ввода СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности): <ul style="list-style-type: none"> – копия письма сетевой организации о вводе ограничений с указанием временных периодов ввода ограничений, подстанций и точек поставки, входящих в 	<p>...</p> <p>Приложения:</p> <p>В соответствии с п.2.2.5.2. Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) прилагаются следующие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае действия противоаварийной автоматики: <ul style="list-style-type: none"> – копия акта расследования аварии (технологического нарушения), оформляемого в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846; – информация о времени начала ограничения и времени восстановления электроснабжения (подачи напряжения) с приложением подтверждающих документов (при отсутствии указанной информации в акте расследования аварии (технологического нарушения));

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>ГТП участника оптового рынка, по которым они вводились.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • в случае ввода СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности): <ul style="list-style-type: none"> – копия письма сетевой организации о вводе ограничений либо информации о вводе ограничений непосредственно СО с указанием фактических временных периодов ввода ограничений (начала и окончания), подстанций и присоединений по точкам поставки, входящим в ГТП участника оптового рынка, по которым они вводились, а также величины отключенной нагрузки на указанных присоединениях; – документ (копия письма сетевой организации), подтверждающий факт получения от сетевой организации после 13:00 суток X-1 (для второй неценовой зоны – после 09:00 хабаровского времени суток X-1) информации о вводе ограничений.