

Количественные и качественные характеристики критериев допуска к проведению добровольной сертификации для включения претендентов в СДС «СО ЕЭС» в качестве органов по добровольной сертификации устройств противоаварийной автоматики на соответствие требованиям национальных стандартов

№ п/п	Критерий допуска к проведению добровольной сертификации	Количественные и качественные характеристики критерия допуска к проведению добровольной сертификации
1	Претендент не должен являться проектировщиком, производителем или поставщиком объектов сертификации, относящихся к заявленной области допуска к проведению добровольной сертификации	Претендент не должен участвовать в сертификации устройств ПА ² , если он осуществлял проектирование, производство (изготовление) или поставку сертифицируемых устройств ПА или принимал в них участие
² ПА - противоаварийная автоматика.		
2	Оплата труда экспертов претендента, участвующих в проведении добровольной сертификации, не должна зависеть от результатов проведенных работ по добровольной сертификации	Оплата труда экспертов не должна зависеть от количества выданных органом по добровольной сертификации сертификатов соответствия
3	Количество экспертов претендента, компетентных в проведении сертификации в заявленной области допуска к проведению добровольной сертификации, должно быть не менее трех	Не менее трех экспертов, соответствующих требованиям, указанным в пунктах 4.1-4.4 настоящей таблицы
4	Требования к экспертам претендента	
4.1	Наличие высшего профессионального (технического) образования и опыта работы в заявленной области допуска к проведению добровольной сертификации не менее одного года	Эксперт должен иметь опыт выполнения на ПАК РВ ³ или ПТ ИК РЗА ⁴ работ по проверке и (или) настройке устройств ПА не менее одного года при наличии высшего профессионального образования по направлению «Электроэнергетика и электротехника»
³ ПАК РВ - цифровой программно-аппаратный комплекс моделирования энергосистем в режиме реального времени типа Real Time Digital Simulator (RTDS) или иного типа при обеспечении получения на нем переходных процессов, свойств математической модели и результатов сертификационных испытаний, аналогичных переходным процессам, свойствам математической модели и результатам сертификационных испытаний, полученным при использовании верифицированной математической модели, созданной в RTDS, или физической модели энергосистемы.		
⁴ ПТ ИК РЗА - программно-технический измерительный комплекс для РЗА.		
4.2	Знание Правил функционирования системы добровольной сертификации АО «О ЕЭС», утвержденных приказом ОАО «СО ЕЭС» от 05.12.2012 № 475	Знание Правил функционирования системы добровольной сертификации АО «СО ЕЭС», утвержденных приказом ОАО «СО ЕЭС» от 05.12.2012 № 475, в полном объеме
4.3	Знание требований законодательства, регулирующих порядок осуществления добровольной сертификации	Знание статей 1, 2, 3, 18, 19, 21 Федерального закона от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»
4.4	Знание требований стандартов, иных нормативно-технических документов и требований АО «СО ЕЭС», национальных стандартов в области электроэнергетики, требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, на	Знание в полном объеме следующих нормативно-технических документов: 1) Требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок

<p>соответствие которым претендент планирует осуществлять сертификацию в СДС «СО ЕЭС»</p>	<p>«Методические указания по устойчивости энергосистем», утвержденные приказом Минэнерго России от 03.08.2018 № 630;</p> <p>2) ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования»;</p> <p>3) национальные стандарты, устанавливающие требования к устройствам ПА, на получение допуска к добровольной сертификации которых проводится оценка претендента:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ГОСТ Р 59371-2021 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматической ликвидации асинхронного режима. Нормы и требования», утвержденный приказом Росстандарта от 03.03.2021 № 109-ст, в редакции изменения № 1, утвержденного приказом Росстандарта от 11.04.2024 № 443-ст (далее – ГОСТ Р 59371-2021), – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматической ликвидации асинхронного режима; • ГОСТ Р 59232-2020 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматической частотной разгрузки. Нормы и требования», утвержденный приказом Росстандарта от 30.11.2020 № 1219-ст (далее – ГОСТ Р 59232-2020), – для получения допуска к добровольной сертификации микропроцессорных устройств автоматической частотной разгрузки; • ГОСТ Р 59233-2020 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматической разгрузки при коротких замыканиях. Устройства фиксации тяжести короткого замыкания. Нормы и требования», утвержденный приказом Росстандарта от
---	---

30.11.2020 № 1220-ст (далее – ГОСТ Р 59233-2020), – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики разгрузки при коротких замыканиях и устройств фиксации тяжести короткого замыкания;

- ГОСТ Р 59234-2020 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики разгрузки при перегрузке по мощности. Нормы и требования», утвержденный приказом Росстандарта от 30.11.2020 № 1221-ст (далее – ГОСТ Р 59234-2020), – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики разгрузки при перегрузке по мощности;

- ГОСТ Р 59373-2021 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики ограничения повышения частоты. Нормы и требования», утвержденный приказом Росстандарта от 03.03.2021 № 111-ст (далее – ГОСТ Р 59373-2021), – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики ограничения повышения частоты;

- ГОСТ Р 59384-2021 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики ограничения перегрузки оборудования. Нормы и требования», утвержденный приказом Росстандарта от 04.03.2021 № 117-ст, в редакции изменения № 1, утвержденного приказом Росстандарта от 25.05.2023 № 343-ст (далее – ГОСТ Р 59384-2021), – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики ограничения перегрузки оборудования;

- ГОСТ Р 59372-2021 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства фиксации отключения и фиксации состояния линий

		<p>электропередачи, электросетевого и генерирующего оборудования. Нормы и требования», утвержденный приказом Росстандарта от 03.03.2021 № 110-ст, в редакции изменения № 1, утвержденного приказом Росстандарта от 30.08.2023 № 758-ст (далее – ГОСТ Р 59372-2021), – для получения допуска к добровольной сертификации устройств фиксации отключения линии (электропередачи), устройств фиксации отключения двух линий (электропередачи), устройств фиксации отключения трансформатора (автотрансформатора), устройств фиксации отключения двух трансформаторов (автотрансформаторов), устройств фиксации отключения блока (генератора), устройств фиксации отключения системы (секции) шин и устройств автоматики управления выключателем с функцией фиксации отключения выключателя в части функции фиксации отключения выключателя;</p> <ul style="list-style-type: none"> • ГОСТ Р 59979-2022 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости. Нормы и требования», утвержденный приказом Росстандарта от 13.01.2022 № 3-ст (далее – ГОСТ Р 59979-2022), – для получения допуска к добровольной сертификации автономных устройств локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости и универсальных устройств локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости • ГОСТ Р 70435-2022 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики ограничения повышения напряжения. Нормы и требования», утвержденный приказом Росстандарта от 25.10.2022 № 1183-ст (далее – ГОСТ Р 70435-2022), – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики ограничения повышения напряжения и АУВ с функцией УРОВ АОПН;
--	--	---

		<ul style="list-style-type: none"> • ГОСТ Р 70411-2022 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства автоматики ограничения снижения напряжения. Нормы и требования», утвержденный приказом Росстандарта от 20.10.2022 № 1159-ст (далее – ГОСТ Р 70411-2022), – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики ограничения снижения напряжения
4.5	<p>Независимость экспертов претендента от каких-либо интересов, которые могли бы заставить эксперта действовать в предвзятой или дискриминационной манере по отношению к лицу (лицам), обратившемуся (обратившимся) в соответствующий орган по добровольной сертификации в целях проведения добровольной сертификации в СДС «СО ЕЭС»</p>	<p>Претендентом должно быть обеспечено выполнение следующих требований:</p> <p>1) эксперт не должен участвовать в сертификации устройств ПА, если он соответствует одному или нескольким из следующих признаков:</p> <ul style="list-style-type: none"> – эксперт является акционером (участником) заявителя, владеющим 20 и более процентами его голосующих акций (долей, паев в уставном (складочном) капитале), либо осуществляет функции единоличного исполнительного органа заявителя, является членом совета директоров (наблюдательного совета), членом коллегиального исполнительного органа; – эксперт принимал непосредственное участие в проектировании, производстве (изготовлении) или поставке сертифицируемых устройств ПА; <p>2) претендентом должна быть реализована система мер, обеспечивающих независимость и беспристрастность экспертов претендента при проведении добровольной сертификации, предусматривающая в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – раскрытие претендентом информации о наличии аффилированных лиц и его вхождении в группу таких лиц; – включение в трудовые (гражданско-правовые) договоры, заключенные с экспертами претендента, условия о раскрытии экспертами информации об указанных фактах и обстоятельствах, исключающих возможность участия эксперта в сертификации соответствующих устройств ПА; – проведение отбора экспертов для проведения работ по сертификации конкретных устройств ПА с учетом указанных фактов и обстоятельств

5	<p>Претендент должен быть оснащен соответствующей производственно-технической базой (техническими средствами), необходимой (необходимыми) для проведения работ по добровольной сертификации, в случае если мероприятия по добровольной сертификации в заявленной области допуска к проведению добровольной сертификации предполагают проведение сертификационных испытаний на производственно-технической базе органа по добровольной сертификации</p>	<p>1) претендент должен быть оснащен математической моделью энергосистемы, созданной с применением ПАК РВ, либо ПТ ИК РЗА, либо ПАК в составе тестовой схемы с характеристиками, требуемыми для сертификации устройств ПА, на получение допуска к добровольной сертификации которых проводится оценка претендента:</p> <ul style="list-style-type: none"> – с характеристиками, приведенными в приложении А к ГОСТ Р 59371-2021, – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики ликвидации асинхронного режима; – с характеристиками, приведенными в приложении А к ГОСТ Р 59232-2020, – для получения допуска к добровольной сертификации микропроцессорных устройств автоматической частотной разгрузки; – с характеристиками, приведенными в приложении А к ГОСТ Р 59233-2020, – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики разгрузки при коротких замыканиях и устройств фиксации тяжести короткого замыкания; – с характеристиками, приведенными в приложении А к ГОСТ Р 59234-2020, – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики разгрузки при перегрузке по мощности; – с характеристиками, приведенными в приложении А к ГОСТ Р 59373-2021, – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики ограничения повышения частоты; – с характеристиками, приведенными в приложении А к ГОСТ Р 59384-2021, – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики ограничения перегрузки оборудования; – с характеристиками, приведенными в приложении А к ГОСТ Р 59372-2021, – для получения допуска к добровольной сертификации устройств фиксации отключения линии (электропередачи), устройств фиксации отключения двух линий (электропередачи), устройств фиксации отключения трансформатора (автотрансформатора), устройств фиксации отключения двух трансформаторов (автотрансформаторов), устройств фиксации отключения блока (генератора), устройств фиксации отключения системы (секции) шин
---	--	---

		<p>и устройств автоматики управления выключателем с функцией фиксации отключения выключателя в части функции фиксации отключения выключателя;</p> <ul style="list-style-type: none"> – с характеристиками, приведенными в приложении А к ГОСТ Р 59979-2022, – для получения допуска к добровольной сертификации автономных устройств локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости и универсальных устройств локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости; – с характеристиками, приведенными в приложении А к ГОСТ Р 70435-2022, – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики ограничения повышения напряжения и АУВ с функцией УРОВ АОПН; – с характеристиками, приведенными в приложении А к ГОСТ Р 70411-2022, – для получения допуска к добровольной сертификации устройств автоматики ограничения снижения напряжения; <p>2) претендент должен обладать программным комплексом, используемым АО «СО ЕЭС» для проведения расчетов переходных режимов и динамической устойчивости</p>
6	<p>Претендент должен обеспечить возможность архивного хранения всей документации, полученной и (или) оформленной при осуществлении добровольной сертификации</p>	<p>Претендентом должны быть разработаны локальные нормативные акты, определяющие порядок делопроизводства и хранения документов, связанных с осуществлением добровольной сертификации в рамках СДС «СО ЕЭС»</p>