

**Перечень документов,
представляемых претендентами в АО «СО ЕЭС» для осуществления их
допуска к проведению добровольной сертификации в СДС «СО ЕЭС» в
качестве органов по добровольной сертификации устройств релейной
защиты на соответствие требованиям национальных стандартов**

Настоящее приложение определяет перечень документов, представляемых претендентами в АО «СО ЕЭС» для осуществления их допуска к проведению добровольной сертификации в СДС «СО ЕЭС»¹ в качестве органов по добровольной сертификации в следующих областях допуска:

– добровольная сертификация микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), содержащих функции дифференциально-фазной защиты, дифференциальной защиты, направленной высокочастотной защиты, телеускоряемых и первых ступеней дистанционной защиты, токовой направленной защиты нулевой последовательности линий электропередачи (далее – ЛЭП) классом напряжения 110 кВ и выше, на соответствие требованиям национального стандарта ГОСТ Р 70358-2022 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Требования к работе устройств релейной защиты линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше в переходных режимах, сопровождающихся насыщением трансформаторов тока»;

– добровольная сертификация микропроцессорных устройств РЗА, содержащих функцию дифференциальной защиты ЛЭП классом напряжения 110–220 кВ, на соответствие требованиям национального стандарта ГОСТ Р 58979-2020 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Дифференциальная защита линий электропередачи классом напряжения 110–220 кВ. Функциональные требования»;

– добровольная сертификация микропроцессорных устройств РЗА, содержащих функцию дифференциальной защиты ЛЭП классом напряжения 330 кВ и выше, на соответствие требованиям национального стандарта ГОСТ Р 58978-2020 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Дифференциальная защита линий электропередачи классом напряжения 330 кВ и выше. Функциональные требования»;

– добровольная сертификация микропроцессорных устройств РЗА, содержащих функцию дифференциально-фазной защиты ЛЭП классом напряжения 110–220 кВ, на соответствие требованиям национального стандарта ГОСТ Р 58981-2020 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Дифференциально-фазная защита линий электропередачи классом напряжения 110–220 кВ. Функциональные требования»;

– добровольная сертификация микропроцессорных устройств РЗА, содержащих функцию дифференциально-фазной защиты ЛЭП классом

¹ СДС «СО ЕЭС» – Система добровольной сертификации АО «СО ЕЭС».

напряжения 330 кВ и выше, на соответствие требованиям национального стандарта ГОСТ Р 58980-2020 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Дифференциально-фазная защита линий электропередачи классом напряжения 330 кВ и выше. Функциональные требования».

Представлению в СДС «СО ЕЭС» подлежат следующие документы:

1. Заявка на участие в СДС «СО ЕЭС» в качестве органа по добровольной сертификации (по форме согласно приложению 1 к Правилам функционирования системы добровольной сертификации АО «СО ЕЭС», утвержденным приказом ОАО «СО ЕЭС» от 05.12.2012 № 475).

2. Справка², содержащая следующие сведения:

– информация об истории организации-претендента в части сферы (сфер) деятельности претендента, сфере (сферах) деятельности претендента в настоящее время, выполненных (выполняемых) им работах и их результатах, относящихся к заявленной области допуска к проведению добровольной сертификации;

– подтверждение того, что претендент не является проектировщиком, производителем или поставщиком объектов сертификации, относящихся к заявленной области допуска к проведению добровольной сертификации;

– информация об адресе официального сайта претендента в сети «Интернет», адресе сайта в сети «Интернет», на котором в открытом доступе опубликована информация, подлежащая обязательному раскрытию организацией-претендентом;

– иные сведения, подтверждающие компетентность претендента в предполагаемой области допуска к проведению добровольной сертификации.

К справке прилагаются копии документов, подтверждающих указанные в справке сведения (копии отзывов, рекомендательных писем, свидетельств, лицензий, патентов, дипломов, аттестатов аккредитации в уполномоченном федеральном органе исполнительной власти в качестве органа по сертификации и (или) испытательной лаборатории (центра) и т.д.).

3. Основные данные о математической модели энергосистемы, созданной с применением ПАК РВ³, содержащие:

а) сведения об аппаратной части ПАК РВ, включающие:

– количество и тип вычислительных процессорных плат, осуществляющих функции расчета в режиме реального времени;

– количество и тип устройств аналогового вывода, ввода, дискретного вывода, ввода с указанием количества соответствующих каналов данных устройств и основных характеристик их входных или выходных сигналов;

² Возможно представление справки в виде презентации об организации-претенденте.

³ ПАК РВ – программно-аппаратный комплекс моделирования энергосистем в режиме реального времени, предназначенный для создания математической модели энергосистемы, расчета параметров электроэнергетического режима энергосистемы при заданных возмущающих воздействиях и обеспечивающий физическое подключение испытываемого (проверяемого) устройства релейной защиты и автоматики к математической модели энергосистемы и получение устройством релейной защиты и автоматики данных о параметрах режима в режиме реального времени.

- количество и тип устройств, осуществляющих преобразование (усиление) аналоговых сигналов, с указанием количества каналов данных устройств и основных характеристик их входных или выходных сигналов;

- количество каналов тока, каналов напряжения, максимальное значение тока и линейного напряжения, погрешность воспроизведения тока и напряжения;

- количество выходов для формирования управляющих сигналов на испытываемые устройства РЗА;

- характеристики встроенных средств осциллографирования и регистрации аварийных событий ПАК РВ (при наличии таких средств в ПАК РВ);

б) сведения о предлагаемых схемах подключения устройств РЗА к аппаратной части ПАК РВ с указанием взаимосвязей физических входных и выходных сигналов с их ролью в математической модели энергосистемы, реализованной в ПАК РВ;

в) сведения о математической модели энергосистемы, включающие:

- описание схемы или набора схем (с указанием количества), использующейся (использующихся) в качестве тестовой схемы математической модели энергосистемы;

- описание возможностей по осуществлению переключений и моделирования схемно-режимных условий;

- описание элементов, осуществляющих моделирование действия РЗА;

- описание элементов, осуществляющих измерения параметров технологического режима;

- описание системы регистрации параметров технологического режима.

4. Сведения об экспертах претендента в заявленной области допуска к проведению добровольной сертификации (по форме согласно приложению к заявке) с приложением копий документов, подтверждающих указанные сведения.

5. Документы, подтверждающие отсутствие зависимости оплаты труда экспертов претендента от результатов проведенных работ по добровольной сертификации (выписки из трудовых договоров (гражданско-правовых договоров о выполнении работ, оказании услуг), заключенных с экспертами претендента в заявленной области допуска к проведению добровольной сертификации,⁴ и (или) иные документы, определяющие условия оплаты труда экспертов претендента⁵).

6. Проект положения об органе по добровольной сертификации (в случае наличия – также проекты иных локальных нормативных актов претендента)⁶, определяющего порядок организации и проведения им добровольной сертификации в СДС «СО ЕЭС», содержащего следующие сведения:

⁴ Не допускается включение в выписки конкретных сумм денежных средств, составляющих вознаграждение экспертов, а также персональных данных экспертов.

⁵ Например, положение о порядке определения размера оплаты труда экспертов и порядке его оплаты, справка о порядке расчета размера заработной платы (стоимости работ, услуг) экспертов и отсутствии зависимости оплаты труда экспертов претендента от результатов выполненных работ по добровольной сертификации.

⁶ Положение об органе по добровольной сертификации и иные представленные претендентом документы, определяющие порядок организации и проведения им добровольной сертификации в СДС «СО ЕЭС», должны соответствовать Правилам функционирования системы добровольной сертификации АО «СО ЕЭС», утвержденным приказом ОАО «СО ЕЭС» от 05.12.2012 № 475.

– информация об организационной структуре претендента, функциях, правах, обязанностях и ответственности структурных подразделений, должностных лиц и работников претендента в процессе осуществления добровольной сертификации;

– информация о порядке расчета стоимости услуг по проведению сертификационных испытаний;

– информация о порядке делопроизводства и хранения документов, связанных с осуществлением добровольной сертификации в СДС «СО ЕЭС».

7. Типовые формы договоров, решений и иных документов⁷, применяемые органом по добровольной сертификации при проведении сертификации в СДС «СО ЕЭС» (за исключением типовых форм документов, установленных АО «СО ЕЭС»), – при наличии.

8. Копии учредительных документов претендента (в актуальной редакции, включая внесенные в них изменения) с отметками налогового органа об их регистрации в ЕГРЮЛ⁸.

9. Копия свидетельства о регистрации юридического лица.

10. Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе.

11. Копия свидетельства о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 (если претендент зарегистрирован до 01.07.2002).

12. Копии свидетельств о внесении записи в ЕГРЮЛ о реорганизации организации-претендента, об изменении содержащихся в ЕГРЮЛ сведений о претенденте (за исключением изменений, внесенных в учредительные документы) – при наличии соответствующих изменений.

13. Выписка из ЕГРЮЛ, полученная не ранее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты подачи заявки на участие в СДС «СО ЕЭС».

14. Копии документов, подтверждающих полномочия представителя претендента, подписавшего заявку на участие в СДС «СО ЕЭС» в качестве органа по добровольной сертификации, а также копии документов, подтверждающих полномочия лица, которому предоставлено право представлять интересы претендента в отношениях с АО «СО ЕЭС» по вопросам, связанным с допуском к проведению добровольной сертификации претендента (решение уполномоченного органа юридического лица об избрании (назначении) единоличного исполнительного органа; решение уполномоченного органа юридического лица о передаче полномочий единоличного исполнительного органа общества управляющему (управляющей организации), договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа общества управляющему (управляющей организации), доверенность и др.).

При допуске к проведению добровольной сертификации в СДС «СО ЕЭС» на новый срок или в дополнительной области представляются действующие положение об органе по добровольной сертификации и иные локальные нормативные акты претендента по соответствующим вопросам.

⁷ Типовые формы договоров, решений и иных документов должны соответствовать Правилам функционирования системы добровольной сертификации АО «СО ЕЭС», утвержденным приказом ОАО «СО ЕЭС» от 05.12.2012 № 475.

⁸ ЕГРЮЛ – Единый государственный реестр юридических лиц.