



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

СТО 59012820.29.020.002-2012

(обозначение стандарта)

28.04.2012

(дата введения)

Стандарт организации

РЕЛЕЙНАЯ ЗАЩИТА И АВТОМАТИКА. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОЗДАНИИ (МОДЕРНИЗАЦИИ) И ОРГАНИЗАЦИИ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Relay protection and automation. Interaction of actors, consumers of electrical energy in creating (modernization) and the exploitation

Издание официальное

(в редакции изменения, введенного в действие приказом ОАО «СО ЕЭС»
от 29.07.2014 № 201)

Москва

2012

Предисловие

Цели и принципы стандартизации в Российской Федерации установлены Федеральным законом от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании», правила применения стандарта организации – ГОСТ Р.1.4-2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты организаций. Общие положения».

Сведения о стандарте

РАЗРАБОТАН: Открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы».

ВНЕСЕН: Открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы».

УТВЕРЖДЕН и ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ: приказом Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» от 28.04.2012 № 177.

ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ.

Стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен без разрешения Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы»

Содержание

(с учетом изм. по приказу № 201 от 29.07.2014)

1. Область применения	4
2. Термины и определения	4
3. Общие положения	10
4. Взаимодействие при организации эксплуатации комплексов и устройств РЗА	11
4.1. Оперативное обслуживание устройств РЗА	11
4.2. Техническое обслуживание устройств РЗА.....	14
4.3. Анализ функционирования комплексов и устройств РЗА, разработка мероприятий по повышению надежности их работы.....	17
4.4. Расчет и выбор параметров настройки (уставок), алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА	17
5. Взаимодействие при создании (модернизации) комплексов и устройств РЗА	21
Приложение (обязательное). Классификация релейной защиты и автоматики	28

1. Область применения

Стандарт устанавливает принципы и порядок взаимодействия лиц, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и мощности (далее – генерирующие компании), передаче электрической энергии (далее – сетевые организации), диспетчерских центров Системного оператора (далее – ДЦ), а также потребителей электрической энергии по вопросам:

- организации эксплуатации комплексов и устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), установленных на объектах по производству электрической энергии, объектах электросетевого хозяйства и энергопринимающих установках потребителей электрической энергии (далее – объекты электроэнергетики) и в ДЦ;
- создания новых или модернизации, реконструкции, технического перевооружения (далее – модернизация) существующих комплексов и устройств РЗА, а также систем телемеханики и технологической связи, обеспечивающих функционирование комплексов и устройств РЗА. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Положения и требования настоящего Стандарта распространяются на ДЦ, генерирующие компании и сетевые организации, потребителей электрической энергии, осуществляющих деятельность в пределах территории Единой энергетической системы России (далее – ЕЭС России) вне зависимости от типов объектов электроэнергетики и формы собственности на них.

2. Термины и определения

В Стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями: (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Термин исключен (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Термин исключен (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Термин исключен (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Журнал релейной защиты и автоматики – журнал записей указаний по вопросам эксплуатации устройств РЗА, находящийся на рабочем месте оперативного персонала, осуществляющего круглосуточное и непрерывное оперативно-технологическое управление. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Журнал учёта работы релейной защиты и автоматики – журнал учёта всех случаев работы и неисправностей (отказов) устройств РЗА.

Задание по настройке устройства РЗА – документ на реализацию параметров настройки (уставок), алгоритмов функционирования устройств (комплексов) РЗА, включающий список изменяемых параметров (настроек)

устройств РЗА с указанием их значений и/или согласованные принципиальные (полные) схемы.

Исполнительные схемы устройства РЗА – выверенные и полностью соответствующие настройке алгоритма функционирования и фактически выполненному монтажу схемы устройства РЗА, выполненные на основании принципиальных (полных) схем и схем монтажных (соединений), содержащие информацию обо всех внесённых изменениях с указанием ссылок на соответствующие документы.

Карта уставок – технические данные об основных параметрах срабатывания и алгоритме функционирования устройств РЗА, находящиеся на щите управления объекта электроэнергетики, центра управления сетями (далее – ЦУС), ДЦ представленные в наглядной форме, необходимые для оценки действия устройств РЗА или допустимости режима работы оборудования или линий электропередачи (далее – ЛЭП) по условиям настройки устройств РЗА.

Термин исключен ([изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014](#))

Комплекс РЗА – совокупность взаимодействующих устройств РЗА, предназначенных для выполнения взаимосвязанных функций.

Термин исключен ([изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014](#))

Объект электроэнергетики – электрические станции, подстанции и энергопринимающие установки потребителей электрической энергии.

Термин исключен ([изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014](#))

Оперативное обслуживание устройств РЗА - действия оперативного персонала объекта электроэнергетики с устройствами РЗА при срабатывании, неисправности, переключениях по вводу в работу (выводу из работы) устройства РЗА или изменении технологического режима работы устройств РЗА, а также при осмотре.

Термин исключен ([изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014](#))

Операция с устройством РЗА – действие с переключающими устройствами в цепях устройства РЗА (ключ, переключатель, накладка, испытательный блок, рубильник, кнопка, виртуальный ключ или накладка в видеокadre автоматизированного рабочего места, интерфейс терминала, функциональная клавиша на терминале и т.п.) или проверочное действие, выполняемое оперативным персоналом объекта электроэнергетики или персоналом РЗА.

Осмотр устройств РЗА – периодически проводимый оперативным персоналом и персоналом РЗА осмотр состояния аппаратуры и вторичных цепей устройств РЗА с проверкой соответствия положения указательных реле, сигнальных элементов, контрольных приборов и переключающих устройств режиму работы ЛЭП и оборудования.

Паспорт-протокол – документ, предназначенный для учёта результатов технического обслуживания устройства РЗА во время эксплуатации, начиная с наладки и приёмочных испытаний при новом включении. Паспорт-протокол устройства РЗА состоит из:

- формуляра регистрации изменения уставок;
- формуляра регистрации исполнительных схем и сведений о их изменениях;
- формуляра регистрации результатов технического обслуживания;
- протокола проверки устройства РЗА при новом включении, протоколов проверки при последующих технических обслуживаниях.

Персонал РЗА – персонал, обученный и допущенный распорядительным документом эксплуатирующей организации к самостоятельной проверке соответствующих устройств и комплексов РЗА.

Принципиальные (полные) схемы устройств РЗА – документ, определяющий полный состав элементов (функций, схем программируемой логики) и взаимосвязи между ними, дающий полное представление о принципах работы устройства РЗА, подключении к цепям тока и напряжения, взаимодействии с другими устройствами РЗА.

Термин исключен (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Программа по техническому обслуживанию устройства РЗА – документ, применяемый персоналом РЗА на объекте электроэнергетики для производства работ по техническому обслуживанию устройства РЗА, определяющий объем и последовательность работ по техническому обслуживанию. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Проектная документация по РЗА – комплект технических документов, разрабатываемых для строительства, технического перевооружения, реконструкции и модернизации объектов электроэнергетики и включающих в себя принципиальные технические решения по комплексам и устройствам РЗА в виде графического и текстового материала, обоснованные техническими и экономическими расчетами, подтверждающими правильность принципиальных решений.

Противоаварийная автоматика (ПА) – совокупность устройств, обеспечивающая измерение и обработку параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачу информации и команд управления и реализацию управляющих воздействий в соответствии с заданными алгоритмами и настройкой для выявления, предотвращения развития и ликвидации аварийного режима энергосистемы.

Протокол проверки устройства РЗА – документ, содержащий в зависимости от назначения и вида технического обслуживания, необходимые сведения и результаты, полученные при проверке устройства РЗА, а также

информацию о средствах измерения и работниках, выполнивших эту работу. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Рабочая документация по РЗА – документация, которая разрабатывается в целях реализации проекта создания (модернизации) устройств РЗА, отражающая принцип работы и логику функционирования комплексов и устройств РЗА и предназначенная для их монтажа, наладки, приемки, ввода в работу и технического обслуживания.

Рабочая программа вывода (ввода) устройства РЗА – документ, применяемый на объекте электроэнергетики персоналом РЗА для вывода (ввода) сложного устройства РЗА при подготовке к техническому обслуживанию (подготовке к вводу в работу).

Режимная автоматика (РА) – совокупность устройств, обеспечивающая измерение и обработку параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачу информации и команд управления и реализацию управляющих воздействий в соответствии с заданными алгоритмами и настройкой для регулирования параметров режима энергосистемы (частоты электрического тока, напряжения, активной и реактивной мощности).

Релейная защита (РЗ) – совокупность устройств, предназначенных для автоматического выявления коротких замыканий, замыканий на землю и других ненормальных режимов работы ЛЭП и оборудования, которые могут привести к их повреждению и (или) нарушению устойчивости энергосистемы, формирования управляющих воздействий на отключение коммутационных аппаратов с целью отключения этих ЛЭП и оборудования от энергосистемы, формирования предупредительных сигналов. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Релейная защита и автоматика (РЗА) – релейная защита, сетевая автоматика, противоаварийная автоматика, режимная автоматика, регистраторы аварийных событий и процессов, технологическая автоматика объектов электроэнергетики.

Регистраторы аварийных событий и процессов (РАСП) – устройства регистрации аварийных событий и процессов в энергосистеме (регистраторы аварийных событий, регистраторы системы мониторинга переходных процессов, устройства определения места повреждения).

Сетевая автоматика – совокупность устройств, реализующих функции автоматического повторного включения (АПВ), автоматического ввода резерва (АВР), автоматического опережающего деления сети (АОДС).

Термин исключен (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Сложное устройство РЗА – устройство РЗА со сложными внешними связями, для которого при выводе из работы для технического обслуживания

(вводе в работу после технического обслуживания) требуется принятие мер, предотвращающих непредусмотренные воздействия на оборудование и другие устройства РЗА.

Термин исключен (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014).

Техническое обслуживание устройств РЗА – деятельность по предотвращению нарушений (отказов) функционирования устройства РЗА, осуществляемая при выполнении работ по изменению параметров настройки (уставок), алгоритмов функционирования, периодической проверке работоспособности, выявлению причин отказов и устранению обнаруженных неисправностей устройства РЗА. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Термин исключен (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Термин исключен (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Устройство РЗА – техническое устройство (аппарат, терминал, блок, шкаф, панель) и его цепи, реализующие заданные функции РЗА и обслуживаемые оперативно и технически как единое целое.

Термин исключен (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Эксплуатация РЗА – комплекс технических и организационных мероприятий по поддержанию РЗА в режиме постоянной готовности к использованию по назначению, включающий:

- оперативное обслуживание устройств РЗА;
- техническое обслуживание устройств РЗА;
- анализ функционирования комплексов и устройств РЗА, разработка и реализация мероприятий по повышению надежности их работы;
- расчет и выбор параметров настройки (уставок), алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА.

Эксплуатационное состояние устройства РЗА – оперативное состояние устройства РЗА: введено в работу, оперативно выведено (не для производства работ), выведено для технического обслуживания.

Примечание:

Устройство РЗА считается введенным в работу, если все входные и выходные цепи (часть выходных цепей), в том числе контакты выходных реле этого устройства, с помощью переключающих устройств подключены к цепям управления включающих и (или) отключающих электромагнитов управления коммутационных аппаратов и (или) к вторичным цепям, посредством которых осуществляется взаимодействие с другими устройствами РЗА. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Устройство РЗА считается оперативно выведенным, если все выходные цепи отключены переключающими устройствами. (изм. см. приказ № 201 от

29.07.2014)

Устройство РЗА считается выведенным для технического обслуживания, если все входные и выходные цепи отключены с помощью переключающих устройств и (или) отсоединены на клеммах для исключения непредусмотренных воздействий на другие устройства РЗА и оборудование, находящееся в работе, а также для возможности выполнения работ по техническому обслуживанию. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Термины «диспетчерская заявка», «диспетчерское ведение», «диспетчерское управление», «комплексная программа», «оперативная заявка», «оперативный персонал», «сложные переключения с устройствами РЗА», «технологическое ведение», «центр управления сетями» применены в значении, установленном стандартом организации ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.005-2011 «Правила переключений в электроустановках». (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

3. Общие положения

3.1. Одним из условий надежного функционирования комплексов и устройств РЗА является эффективное взаимодействие генерирующих компаний, сетевых организаций, ДЦ, потребителей электрической энергии в процессе создания (модернизации) и эксплуатации комплексов и устройств РЗА. Классификация РЗА приведена в приложении к настоящему Стандарту.

3.2. Взаимодействие генерирующих компаний, сетевых организаций, ДЦ, потребителей электрической энергии в части комплексов и устройств РЗА, установленных на технологически связанных объектах разных собственников, должно быть направлено на обеспечение:

- эксплуатации комплексов и устройств РЗА на основе единых правил эксплуатации и взаимного предоставления необходимой технологической информации;
- соблюдения взаимосогласованных технических требований к программно и аппаратно совместимым устройствам и комплексам РЗА при их создании (модернизации);
- выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА во взаимосогласованные сроки;
- внедрения на объектах электроэнергетики современных комплексов и устройств РЗА.

3.3. Параметры настройки (уставки), алгоритмы функционирования, эксплуатационное состояние всех комплексов и устройств РЗА должны соответствовать схемам и режимам работы энергосистемы, технологическим режимам работы объектов электроэнергетики.

3.4. ЛЭП и оборудование на объектах электроэнергетики должны

находиться в работе и опробоваться напряжением только с включенными устройствами РЗА от всех видов повреждений.

3.5. Находящиеся в эксплуатации устройства РЗА должны быть обеспечены следующей технической документацией:

- паспорта-протоколы;
- инструкции по эксплуатации и оперативному обслуживанию комплексов и устройств РЗА для оперативного персонала;
- методические указания или инструкции по техническому обслуживанию устройств РЗА;
- технические данные о настройке устройств РЗА (для цифровых устройств РЗА дополнительно файл параметрирования и актуальную версию программного обеспечения устройства РЗА);
- карты уставок;
- исполнительные схемы;
- типовые бланки переключений по вводу в работу (выводу из работы) устройств РЗА;
- рабочие программы вывода (ввода) устройств РЗА;
- перечень сложных устройств РЗА;
- журнал релейной защиты и автоматики;
- журнал учёта работы релейной защиты и автоматики;
- результаты расчетов токов коротких замыканий, в том числе полученные от соответствующего ДЦ, на основе которых собственником или иным законным владельцем объекта электроэнергетики осуществляется расчет, выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА;
- графики технического обслуживания устройств РЗА.

4. Взаимодействие при организации эксплуатации комплексов и устройств РЗА

4.1. Оперативное обслуживание устройств РЗА

4.1.1. Генерирующими компаниями, сетевыми организациями, потребителями электрической энергии должно быть организовано оперативное обслуживание устройств РЗА на принадлежащих им объектах электроэнергетики.

При оперативном обслуживании комплексов и устройств РЗА генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии взаимодействуют с ДЦ, в диспетчерском управлении (ведении)

которых находятся эти комплексы и устройства РЗА.

4.1.2. Оперативное обслуживание устройств РЗА должно производиться с учетом распределения устройств РЗА по способу диспетчерского (технологического) управления и ведения.

4.1.3. ДЦ должны быть разработаны и направлены в соответствующие генерирующие компании, сетевые организации и потребителям электрической энергии инструкции по обслуживанию комплексов и устройств РЗА, находящихся в его диспетчерском управлении.

По решению субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике ДЦ могут быть разработаны и направлены в соответствующие генерирующие компании, сетевые организации и потребителям электрической энергии инструкции по обслуживанию устройств РЗА, находящихся в его диспетчерском ведении. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

Генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии на основании заводской и проектной документации, с учетом указаний инструкций по обслуживанию комплексов и устройств РЗА, разработанных ДЦ, должны разработать для оперативного персонала инструкции по эксплуатации и оперативному обслуживанию комплексов и устройств РЗА.

4.1.4. При возникновении неисправностей устройств РЗА, находящихся в диспетчерском (технологическом) управлении или ведении, а также когда задержка в выводе из работы устройства РЗА может привести к его ложному срабатыванию или повреждению, оперативный персонал объекта электроэнергетики может выполнять самостоятельно операции по выводу из работы устройств РЗА с последующим уведомлением персонала, в диспетчерском (технологическом) управлении или ведении которого находятся устройства РЗА.

Действия оперативного персонала объекта электроэнергетики в таких случаях должны быть предусмотрены инструкциями по эксплуатации и оперативному обслуживанию комплексов и устройств РЗА.

4.1.5. При возникновении (угрозе возникновения) повреждения ЛЭП, оборудования вследствие превышения параметрами технологического режима их работы допустимых по величине и длительности значений, а также при возникновении несчастного случая и иных обстоятельств, создающих угрозу жизни людей, а также при отсутствии связи с персоналом, в диспетчерском (технологическом) управлении или ведении которого находятся устройства РЗА, оперативный персонал объекта электроэнергетики имеет право самостоятельно выполнять операции, предусмотренные инструкциями по эксплуатации и оперативному обслуживанию комплексов и устройств РЗА или инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима.

О выполненных операциях оперативный персонал обязан сообщить персоналу, в диспетчерском (технологическом) управлении или ведении которого находятся устройства РЗА, немедленно, как только восстановится связь. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

4.1.6. Диспетчерский персонал ДЦ и оперативный персонал ЦУС, НСО в диспетчерском (технологическом) управлении или ведении которого находятся комплексы и устройства РЗА, в отношении указанных комплексов и устройств РЗА координирует действия оперативного персонала, в том числе:

- отдает команды или разрешения на ввод в работу (вывод из работы) устройств РЗА или их функций в соответствии с инструкциями по обслуживанию комплексов и устройств РЗА и программами (типовыми программами) переключений по вводу в работу (выводу из работы) устройств РЗА, ЛЭП (оборудования);

- выдаёт сообщение оперативному персоналу, участвующему в переключениях, об окончании переключений по вводу в работу (выводу из работы) устройств РЗА;

- осуществляет контроль соответствия режима работы и эксплуатационного состояния комплексов и устройств РЗА схемам первичных соединений объектов электроэнергетики и режимам работы ЛЭП и оборудования;

- получает сведения о работе комплексов и устройств РЗА от оперативного персонала.

4.1.7. Оперативный персонал объектов электроэнергетики выполняет в части комплексов и устройств РЗА следующие функции:

- контролирует готовность к работе устройств РЗА, в том числе осуществляет контроль соответствия эксплуатационного состояния устройств РЗА схемам первичных соединений объекта электроэнергетики;

- производит предусмотренные инструкциями по эксплуатации и оперативному обслуживанию комплексов и устройств РЗА опробования и измерения, устраняет их неисправности в пределах требований этих инструкций;

- фиксирует факт срабатывания устройств РЗА и передает необходимую информацию персоналу, в диспетчерском (технологическом) управлении или ведении которого находятся комплексы и устройства РЗА;

- при обнаружении неисправностей в устройствах РЗА немедленно сообщает об этом персоналу, в диспетчерском (технологическом) управлении или ведении которого находятся комплексы и устройства РЗА, и далее действует по его команде (разрешению) или выполняет мероприятия, предусмотренные инструкциями по эксплуатации и оперативному обслуживанию комплексов и устройств РЗА, кроме случаев указанных в п.п. 4.1.4, 4.1.5 настоящего Стандарта;

- производит по команде (разрешению) персонала, в диспетчерском

или технологическом управлении (ведении) которого находятся комплексы и устройства РЗА, операции с устройствами РЗА, предусмотренные инструкциями по эксплуатации и оперативному обслуживанию комплексов и устройств РЗА, или самостоятельные действия в соответствии с п.п. 4.1.4, 4.1.5 настоящего Стандарта;

- после получения от персонала, в диспетчерском (технологическом) управлении или ведении которого находятся комплексы и устройства РЗА, сообщения об окончании переключений по выводу из работы устройства РЗА подготавливает рабочее место и допускает к работам персонал РЗА;

- после выполнения персоналом РЗА записей в журнале релейной защиты и автоматики об окончании работ проверяет наличие записи в журнале релейной защиты и автоматики о возможности ввода в работу устройства РЗА, осматривает рабочее место, выполняет подготовительные работы по вводу устройства РЗА в работу и сообщает о готовности ввода в работу устройства РЗА персоналу, в диспетчерском (технологическом) управлении или ведении которого находятся комплексы и устройства РЗА. По команде (разрешению) персонала, в диспетчерском (технологическом) управлении или ведении которого находятся комплексы и устройства РЗА, вводит соответствующее устройство РЗА в работу.

4.1.8. Изменение эксплуатационного состояния комплексов и устройств РЗА выполняется по разрешенным заявкам. Оформление, подача, рассмотрение, согласование диспетчерских заявок на ввод в работу (вывод из работы) устройств РЗА, находящихся в диспетчерском управлении или ведении ДЦ, осуществляются в порядке, установленном ДЦ.

Для проведения аварийного ремонта допускается вывод устройств РЗА из работы с последующим оформлением заявки самостоятельно оперативным персоналом объекта электроэнергетики в соответствии с п.п. 4.1.4, 4.1.5 настоящего Стандарта или по команде (разрешению) персонала, в диспетчерском или технологическом управлении (ведении) которого находятся устройства РЗА.

4.1.9. Переключения по вводу в работу (выводу из работы) устройств РЗА, находящихся в диспетчерском (технологическом) управлении диспетчерского персонала ДЦ (оперативного персонала ЦУС, НСО), должны выполняться по программе (типовой программе) переключений, разрабатываемой субъектом, осуществляющим их диспетчерское или технологическое управление.

4.1.10. Сложные переключения по вводу в работу (выводу из работы) устройств РЗА должны выполняться оперативным персоналом объекта электроэнергетики по бланкам (типовым бланкам) переключений.

Бланк (типовой бланк) переключений по вводу в работу (выводу из работы) устройств РЗА, находящихся в диспетчерском или технологическом управлении, должен быть составлен генерирующей компанией, сетевой организацией, потребителем электрической энергии с учётом

соответствующей программы (типовой программы) переключений по вводу в работу (выводу из работы) устройств РЗА субъекта, осуществляющего их диспетчерское или технологическое управление.

Типовые бланки переключений по вводу в работу (выводу из работы) устройств РЗА подлежат согласованию с ДЦ в соответствии с перечнем, определенным этим ДЦ.

4.1.11. Переключения при вводе в работу вновь смонтированных (модернизированных) устройств РЗА и при проведении испытаний должны выполняться по комплексным программам.

Комплексные программы разрабатываются и утверждаются генерирующими компаниями, сетевыми организациями и потребителями электрической энергии и согласовываются с ДЦ, субъектами электроэнергетики (ЦУС, НСО), в диспетчерском и технологическом управлении и ведении которых находятся устройства РЗА.

По решению главного диспетчера ДЦ комплексная программа может быть разработана ДЦ, о чем заранее должно быть сообщено субъекту электроэнергетики и/или потребителю электрической энергии. ([изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014](#))

4.2. Техническое обслуживание устройств РЗА

4.2.1. Генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии должны проводить техническое обслуживание устройств РЗА в объеме и в сроки, обеспечивающие их надежную работу в течение всего срока эксплуатации.

4.2.2. Работы в устройствах РЗА должен выполнять персонал, прошедший обучение, проверку знаний, получивший допуск к самостоятельной работе на соответствующих устройствах РЗА.

4.2.3. Генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии для каждого объекта электроэнергетики должны разрабатывать многолетние графики технического обслуживания устройств РЗА на основе рекомендаций производителей аппаратуры и нормативно-технической документации.

4.2.4. Техническое обслуживание устройств РЗА производится в соответствии с годовым и месячным графиками технического обслуживания устройств РЗА.

4.2.5. Годовые и месячные графики технического обслуживания устройств РЗА разрабатываются генерирующими компаниями, сетевыми организациями, потребителями электрической энергии на основании многолетних графиков технического обслуживания устройств РЗА с учетом сводных годовых и месячных графиков технического обслуживания устройств РЗА, разрабатываемых и утверждаемых соответствующим ДЦ.

4.2.6. Формирование сводных годовых и месячных графиков технического обслуживания устройств РЗА и годовых и месячных графиков технического обслуживания устройств РЗА (далее – графики технического обслуживания устройств РЗА) должно осуществляться с учетом сроков ремонтов ЛЭП и оборудования.

При формировании графиков технического обслуживания устройств РЗА должно быть обеспечено максимальное совмещение проведения работ по техническому обслуживанию устройств РЗА с ремонтом ЛЭП и оборудования, на которых установлены эти устройства.

4.2.7. При формировании графиков технического обслуживания устройств РЗА не допускается совмещение вывода для технического обслуживания нескольких устройств РЗА, если при этом снижается надежность электроэнергетической системы из-за снижения быстродействия РЗА, нарушения селективности РЗА, взаимного резервирования устройств, потери информации, необходимой для функционирования устройств ПА, и т.п.

4.2.8. При формировании графиков технического обслуживания устройств РЗА, которые аппаратно или функционально связаны между собой (высокочастотные защиты ЛЭП, дифференциальные защиты ЛЭП, приемники и передатчики высокочастотных каналов по ЛЭП и цифровых каналов по волоконно-оптическим линиям связи, устройства однофазного АПВ ЛЭП, устройства ПА и т.п.) или с другими устройствами систем технологического управления (автоматизированных систем управления технологическими процессами, автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии, автоматизированных систем диспетчерского управления и т.д.), необходимо предусматривать совмещение сроков выполнения технического обслуживания этих устройств.

4.2.9. При формировании месячного графика технического обслуживания устройств РЗА в первую очередь в него должны включаться работы, предусмотренные в годовом графике технического обслуживания устройств РЗА.

4.2.10. Сроки проведения технического обслуживания устройств РЗА, функционально связанных с соответствующими устройствами на смежных или иных технологически связанных объектах электроэнергетики, принадлежащих другим лицам, должны быть предварительно согласованы генерирующими компаниями, сетевыми организациями, потребителями электрической энергии со всеми собственниками или иными законными владельцами таких объектов электроэнергетики. При формировании годовых и месячных графиков технического обслуживания устройств РЗА вышеуказанное предварительное согласование сроков проведения технического обслуживания устройств РЗА осуществляется до подачи в ДЦ предложений в сводные годовые и месячные графики технического обслуживания устройств РЗА.

4.2.11. Генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии ежеквартально должны сообщать в ДЦ результаты выполнения графика технического обслуживания в части устройств РЗА, являющихся объектами диспетчеризации.

4.2.12. Независимо от наличия разрешенной диспетчерской (оперативной) заявки переключения на объекте электроэнергетики, направленные на изменение эксплуатационного состояния комплексов и устройств РЗА, выполняются по команде (разрешению) персонала, в диспетчерском или технологическом управлении (ведении) которого находятся комплексы и устройства РЗА.

4.2.13. Работы по техническому обслуживанию устройства РЗА должны выполняться только при наличии разрешенной и открытой диспетчерской (оперативной) заявки, рабочей программы вывода из работы (ввода в работу) устройства РЗА, исполнительных схем устройства РЗА, протокола проверки устройства РЗА, параметров настройки (уставок) устройства РЗА.

4.2.14. Генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии должны составить перечни сложных устройств РЗА.

Перечень сложных устройств РЗА должен быть согласован с ДЦ в части включения в него устройств РЗА, являющихся объектами диспетчеризации.

4.2.15. Для устройств РЗА, находящихся в диспетчерском (технологическом) управлении диспетчерского персонала ДЦ (оперативного персонала ЦУС, НСО), рабочая программа вывода в проверку (ввода после проверки) устройств РЗА разрабатывается с учётом программы (типовой программы) переключений по выводу из работы (вводу в работу) устройств РЗА, разработанной субъектом, осуществляющим их диспетчерское или технологическое управление.

4.2.16. Персонал, обслуживающий устройства РЗА, должен периодически осматривать все панели и пульта управления, панели и шкафы РЗА на предмет соответствия положения переключающих устройств схемам и режимам работы электроэнергетической системы, технологическим режимам работы объектов электроэнергетики.

4.2.17. Периодичность осмотров, выполняемых персоналом РЗА, должна быть установлена генерирующей компанией, сетевой организацией или потребителем электрической энергии.

4.2.18. Независимо от периодических осмотров, проводимых персоналом, обслуживающим устройства РЗА, оперативный персонал объекта электроэнергетики несет ответственность за правильное положение переключающих устройств элементов РЗА, с которыми ему разрешено выполнять операции.

4.3. Анализ функционирования комплексов и устройств РЗА, разработка мероприятий по повышению надежности их работы

4.3.1. Генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии, ДЦ должны проводить анализ функционирования комплексов и устройств РЗА и разрабатывать мероприятия по повышению надежности их работы и устранению причин неправильного функционирования.

4.3.2. Генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии должны:

- направлять в возможно кратчайшие сроки сведения о работе комплексов и устройств РЗА (осциллограммы, данные по функционированию) в ДЦ и ЦУС, в диспетчерском и технологическом управлении (ведении) которых находятся устройства РЗА, а также по запросу в другие генерирующие компании, сетевые организации, потребителям электрической энергии, владеющим объектами электроэнергетики, устройства РЗА которых функционально связаны с вышеуказанными комплексами и устройствами РЗА, для анализа работы и устранения причин их неправильного функционирования;

- ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, и ежегодно до 15 января года, следующего за отчетным, направлять в ДЦ результаты анализа функционирования комплексов и устройств РЗА ЛЭП и оборудования 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации.

4.3.3. ДЦ на основании анализа работы комплексов и устройств РЗА, относящихся к объектам диспетчеризации, выдает задания генерирующим компаниям, сетевым организациям, потребителям электрической энергии по устранению причин неправильного функционирования комплексов и устройств РЗА, изменению параметров настройки и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА. Указанные задания являются обязательными для исполнения получившими их генерирующими компаниями, сетевыми организациями, потребителями электрической энергии.

4.4. Расчет и выбор параметров настройки (уставок), алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА

4.4.1. Генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии, ДЦ должны обеспечивать расчет, выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА.

4.4.2. ДЦ выполняют расчёт и выбор параметров настройки (уставок) и

алгоритмов функционирования:

- комплексов и устройств ПА и РА (кроме АРВ), являющихся объектами диспетчеризации;
- устройств РЗ и сетевой автоматики ЛЭП напряжением 110 кВ и выше, за исключением ЛЭП с односторонним питанием;
- устройств РЗ шин и ошинок 110 кВ и выше, являющихся объектами диспетчеризации;
- устройств РЗ и сетевой автоматики оборудования, являющегося объектом диспетчеризации, если требуется согласование выбранных параметров настройки (уставок) с другими устройствами РЗ и сетевой автоматики, установленными на технологически связанных объектах электроэнергетики (резервные защиты, направленные в сеть 110 кВ и выше).

4.4.3. Утратил силу (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

4.4.4. Для устройств РЗА, не указанных в п. 4.4.2 настоящего Стандарта, расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования должны обеспечивать собственники или иные законные владельцы ЛЭП и оборудования объектов электроэнергетики. При этом для устройств РЗА, требующих взаимного согласования выбранных параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования, генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии обеспечивают выбор и согласование параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА в соответствии с положениями или иными документами, регламентирующими взаимоотношения соответствующих собственников и иных законных владельцев ЛЭП и оборудования.

4.4.5. Распределение функций по выполнению расчетов и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА между ДЦ и генерирующими компаниями, сетевыми организациями, потребителями электрической энергии должно оформляться перечнями, составляемыми исходя из требований п. 4.4.2 настоящего Стандарта и утверждаемыми соответствующими ДЦ.

Если для выполнения ДЦ функций по расчету и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования по п. 4.4.2 настоящего Стандарта требуется согласование соответствующих параметров настройки (уставок) с параметрами настройки (уставками) устройств РЗА, выбираемыми по п. 4.4.4 настоящего Стандарта, ДЦ также включает в данный перечень указанные параметры настройки (уставки) устройств РЗА.

Генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии обязаны выполнять необходимую корректировку параметров настройки (уставок) устройств РЗА, выбираемых ими по п. 4.4.4 настоящего Стандарта и включенных в вышеуказанный перечень, в

соответствии с требованиями ДЦ.

(изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

4.4.6. В случае если при составлении перечня в соответствии с п. 4.4.5 настоящего Стандарта выявляется отсутствие готовности генерирующей компании, сетевой организации или потребителя электрической энергии выполнять расчёты, выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройства РЗА в соответствии с п. 4.4.4 настоящего Стандарта, и данные функции выполняются ДЦ, допускается временное отклонение от положений настоящего Стандарта (выполнение ДЦ несвойственных функций по расчёту, выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройства РЗА) при условии разработки генерирующей компанией, сетевой организацией или потребителем электрической энергии плана мероприятий, устанавливающего срок готовности генерирующей компании, сетевой организации или потребителя электрической энергии выполнять расчёты, выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройства РЗА самостоятельно. План мероприятий согласовывается ДЦ, а временное выполнение несвойственных функций оформляется перечнем, составленным в соответствии с п. 4.4.5 настоящего Стандарта.

В случае если на момент утверждения настоящего Стандарта функции по расчету и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗ и сетевой автоматики для ЛЭП напряжением 110 (150) кВ и сборных шин и ошинок напряжением 110 кВ и выше выполнялись сетевой организацией, и при составлении перечня в соответствии с п. 4.4.5 настоящего Стандарта выявляется отсутствие готовности ДЦ выполнять расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования указанных устройств РЗ и сетевой автоматики, допускается временное отклонение от положений п. 4.4.2 настоящего Стандарта при условии разработки ДЦ плана мероприятий, устанавливающего срок готовности ДЦ к выполнению данных функций. Указанный план мероприятий согласовывается ДЦ с соответствующей сетевой организацией, а временное выполнение сетевой организацией несвойственных ей функций оформляется перечнем, составленным и утверждаемым в соответствии с п. 4.4.5 настоящего Стандарта. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

4.4.7. Реализация параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования в комплексах и устройствах РЗА осуществляется по заданию ДЦ или генерирующей компании, сетевой организации, потребителя электрической энергии, осуществляющего расчет и выбор параметров настройки (уставок), алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА (далее – задание по настройке РЗА).

Задания по настройке РЗА являются обязательными для генерирующих компаний, сетевых организаций, потребителей электрической энергии и

должны быть реализованы ими в сроки, установленные субъектом, выдавшим задание.

Генерирующие компании, сетевые организации и потребители электрической энергии должны обеспечить реализацию параметров настройки (уставок) и изменение алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА, установленных на принадлежащих им объектах электроэнергетики, подтвердить выполнение задания по настройке РЗА субъекту, выдавшему такое задание, путём направления официального уведомления.

4.4.8. Генерирующие компании, сетевые организации и потребители электрической энергии должны передать субъекту, выдавшему задание по настройке РЗА, исполнительные схемы и файлы параметрирования, содержащие данные о настройке микропроцессорных устройств РЗА.

4.4.9. ДЦ для ЛЭП и оборудования 110 кВ и выше, являющихся объектом диспетчеризации, при изменении величины токов короткого замыкания, а также по запросу (не более 1 раза в год) генерирующей компании, сетевой организации или потребителя электрической энергии должен сообщать им значения результатов расчета токов и напряжений короткого замыкания при трёхфазном и однофазном коротких замыканиях на сборных шинах 110 кВ и выше, необходимые для выбора ими параметров настройки (уставок) устройств РЗ и сетевой автоматики и для выполнения генерирующей компанией, сетевой организацией, потребителем электрической энергии проверки соответствия оборудования уровням токов короткого замыкания.

4.4.10. Генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии должны обмениваться между собой и с ДЦ технологической информацией, необходимой для выполнения расчетов и выбора параметров настройки (уставок) устройств РЗА.

5. Взаимодействие при создании (модернизации) комплексов и устройств РЗА

5.1. Создание (модернизация) комплексов и устройств РЗА должны осуществляться:

- при технологическом присоединении объектов электроэнергетики;
- при строительстве (реконструкции, техническом перевооружении, модернизации) объектов электроэнергетики, не требующем технологического присоединения;
- по заданию ДЦ.

5.2. Создание (модернизация) комплексов и устройств РЗА при технологическом присоединении объектов электроэнергетики к электрическим сетям должно производиться в порядке, предусмотренном

установленными Правительством Российской Федерации правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к распределительным устройствам электростанции собственник или иной законный владелец электростанции выполняет функции сетевой организации, в том числе указанные в настоящем разделе Стандарта.

5.3. При строительстве (реконструкции, техническом перевооружении, модернизации) объектов электроэнергетики, не требующем технологического присоединения к электрическим сетям, необходимость создания (модернизации) комплексов и устройств РЗА определяется проектной документацией на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение, модернизацию) указанных объектов электроэнергетики.

5.4. В случае если в рамках технологического присоединения объекта электроэнергетики к электрическим сетям сетевой организации, строительства (реконструкции, технического перевооружения, модернизации) объекта электроэнергетики, не требующего технологического присоединения к электрическим сетям, требуется выполнение работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА на смежных или иных технологически связанных объектах электроэнергетики, принадлежащих разным лицам (далее – смежные объекты электроэнергетики):

5.4.1. Сетевая организация, собственник или иной законный владелец строящегося (реконструируемого, технически перевооружаемого, модернизируемого) объекта электроэнергетики и собственники или иные законные владельцы смежных объектов электроэнергетики урегулируют между собой отношения по выполнению работ на принадлежащих им объектах.

5.4.2. Сетевая организация, собственник или иной законный владелец строящегося (реконструируемого, технически перевооружаемого, модернизируемого) объекта электроэнергетики соответственно обязаны:

- разработать и согласовать с собственниками или иными законными владельцами смежных объектов электроэнергетики техническое задание на выполнение работ по разработке проектной документации на создание (модернизацию) комплексов и устройств РЗА (далее – техническое задание);

- в соответствии с техническим заданием разработать и согласовать с ними проектную документацию по РЗА, включая основные

технические решения, принципы реализации, оценку стоимости и сроки создания комплексов и устройств РЗА на смежных объектах;

- уведомить собственников или иных законных владельцев смежных объектов электроэнергетики о факте согласования технического задания и проектной документации по РЗА ДЦ, а также другими собственниками или иными законными владельцами смежных объектов электроэнергетики, на которых требуется выполнение работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА;

- согласовать с собственниками или иными законными владельцами смежных объектов электроэнергетики сроки выполнения работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА.

В случаях, предусмотренных п. 5.8 настоящего Стандарта, сетевая организация, собственник или иной законный владелец строящегося (реконструируемого, технически перевооружаемого, модернизируемого) объекта электроэнергетики обязаны также согласовать техническое задание и проектную документацию по РЗА с ДЦ и уведомить его о факте согласования технического задания и проектной документации по РЗА собственниками или иными законными владельцами смежных объектов электроэнергетики.

5.4.3. Собственники или иные законные владельцы смежных объектов электроэнергетики обязаны:

- рассмотреть и согласовать техническое задание и проектную документацию по РЗА, полученные в соответствии с п. 5.4.2 настоящего Стандарта;

- согласовать сроки выполнения работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА.

5.4.4. Сетевая организация, собственник или иной законный владелец строящегося (реконструируемого, технически перевооружаемого, модернизируемого) объекта электроэнергетики, собственники и иные законные владельцы смежных объектов электроэнергетики обязаны каждый в отношении принадлежащих им объектов электроэнергетики:

- на основании проектной документации по РЗА, разработанной и согласованной в соответствии с пп. 5.4.2, 5.4.3 настоящего Стандарта, разработать и в соответствии с п. 5.12 настоящего Стандарта согласовать рабочую документацию по РЗА;

- обеспечить выполнение работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА в согласованные сроки.

5.5. Финансирование указанных в пункте 5.4 настоящего Стандарта работ осуществляется:

- при технологическом присоединении – в соответствии с

законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

- при строительстве (реконструкции, техническом перевооружении, модернизации) объекта электроэнергетики, не связанном с технологическим присоединением, – субъектом электроэнергетики, в связи со строительством (реконструкцией, техническим перевооружением, модернизацией) объекта электроэнергетики которого требуется выполнение работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА¹.

5.6. В случае если создание (модернизация) комплексов и устройств РЗА требуется для обеспечения функционирования релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики в актуальных или перспективных электроэнергетических режимах энергосистемы или для выполнения иных обязательных требований, ДЦ вправе выдать задание на создание (модернизацию) комплексов и устройств РЗА, являющееся обязательным для исполнения соответствующими субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии.

При наличии вышеуказанных оснований ДЦ вправе разработать проектную документацию на создание (модернизацию) комплексов РЗА и направить ее для исполнения соответствующим генерирующим компаниям, сетевым организациям и потребителям электрической энергии в качестве задания на создание (модернизацию) комплексов и устройств РЗА.

5.7. В указанных в пункте 5.6 настоящего Стандарта случаях:

5.7.1. На основании задания ДЦ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА собственник или иной законный владелец объекта электроэнергетики осуществляет разработку технического задания на разработку проектной документации, проектной и рабочей документации по РЗА и выполняет реализацию проектных решений. Техническое задание, проектная и рабочая документация по РЗА, а также сроки выполнения работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА должны согласовываться с ДЦ в соответствии с п. 5.8 настоящего Стандарта. В случае если в соответствии с заданием ДЦ необходимо выполнение работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА на смежных объектах электроэнергетики, собственники или иные законные владельцы указанных объектов также должны согласовать сроки выполнения указанных работ между собой.

¹ В случае если субъект электроэнергетики, в связи со строительством (реконструкцией, техническим перевооружением, модернизацией) объекта электроэнергетики которого требуется выполнение работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА, относится к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным органом исполнительной власти, финансирование им указанных работ на смежных объектах электроэнергетики осуществляется при условии учета соответствующих затрат в инвестиционной программе, утвержденной для такого субъекта. В случае если затраты на выполнение работ по созданию (модернизации) РЗА на смежных объектах электроэнергетики в инвестиционную программу такого субъекта уполномоченным органом исполнительной власти не включены, порядок финансирования указанных работ определяется по соглашению с собственниками или иными законными владельцами смежных объектов.

5.7.2. Генерирующие компании, сетевые организации, потребители электрической энергии, получившие от ДЦ задания по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА, предоставляют ему информацию об их фактическом исполнении в установленных таким субъектом формах и сроки.

5.7.3. Средства, необходимые для разработки проектной, рабочей документации по РЗА и реализации проектов создания (модернизации) комплексов и устройств РЗА, учитываются соответствующими генерирующими компаниями, сетевыми организациями и потребителями электрической энергии при формировании (согласовании) в установленном порядке инвестиционных программ на соответствующий период, за исключением случаев, когда такие расходы несет Системный оператор в соответствии с правилами оказания услуг по обеспечению системной надежности.

5.8. Техническое задание, проектная документация по РЗА и рабочая документация по РЗА подлежат согласованию с ДЦ в случае:

- создания (модернизации) комплексов и устройств РЗА на объектах электроэнергетики, оборудование и устройства которых относятся к объектам диспетчеризации;
- строительства (реконструкции, технического перевооружения, модернизации) объектов по производству электрической энергии с установленной мощностью 25 МВт и более;
- строительства (реконструкции, технического перевооружения, модернизации) объектов электросетевого хозяйства высшим номинальным классом напряжения 220 кВ и выше;
- строительства (реконструкции, технического перевооружения, модернизации) иных объектов электроэнергетики, технологический режим работы или эксплуатационное состояние комплексов и устройств РЗА которых влияет (может повлиять) на электроэнергетический режим работы энергосистемы;
- создания (модернизации) комплексов и устройств РЗА в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям, согласованным (подлежащим согласованию) с ДЦ.

5.9. Техническое задание должно обязательно содержать требование о наличии в проектной документации по РЗА:

- обоснования необходимости создания (модернизации) комплексов и устройств РЗА;
- обоснования необходимости выполнения работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА на смежных объектах;
- обоснования необходимости модернизации автоматизированной

системы диспетчерского управления ДЦ;

- сроков и этапов выполнения работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА;
- технико-экономического обоснования вариантов реализации технических решений.

5.10. Собственники и иные законные владельцы смежных объектов электроэнергетики и ДЦ обязаны в течение 10 рабочих дней со дня получения технического задания и 20 рабочих дней со дня получения проектной (рабочей) документации по РЗА согласовать их либо в указанные сроки направить обоснованные замечания к ним. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

5.11. Проектная документация по РЗА, согласованная в соответствии с настоящим разделом Стандарта, утверждается субъектом, по техническому заданию которого выполняется ее разработка. Утвержденная проектная документация по РЗА передается в одном экземпляре каждому из участников ее согласования.

5.12. При создании (модернизации) комплексов и устройств РЗА собственник или иной законный владелец объекта электроэнергетики осуществляет на основании проектной документации по РЗА разработку рабочей документации по РЗА в части устройств РЗА, устанавливаемых на принадлежащем ему объекте электроэнергетики, осуществляет ее согласование и выполнение работ, необходимых для создания (модернизации) комплексов и устройств РЗА, в соответствии с пп. 5.13 и 5.14 настоящего Стандарта.

В случае одностадийного проектирования создания (модернизации) комплексов и устройств РЗА (при отсутствии этапа разработки проектной документации) согласованию в порядке, предусмотренном п.п. 5.8 и 5.10 настоящего Стандарта, также подлежит техническое задание на разработку рабочей документации по РЗА. В указанном случае техническое задание на разработку рабочей документации по РЗА должно соответствовать требованиям, предусмотренным п. 5.9 настоящего Стандарта. (изм. см. приказ № 201 от 29.07.2014)

До начала разработки рабочей документации по РЗА для функционально связанных устройств РЗА, устанавливаемых на смежных объектах электроэнергетики, собственниками или иными законными владельцами этих объектов электроэнергетики должны быть определены и согласованы конкретные типы и состав устройств РЗА.

Состав комплекса РЗА ЛЭП и оборудования объектов электроэнергетики, являющихся (планируемых к отнесению) объектами диспетчеризации должны быть согласованы с ДЦ.

5.13. Генерирующие компании, сетевые организации и потребители

электрической энергии обязаны не менее чем за 6 (шесть) месяцев до ввода в работу комплексов и устройств РЗА или в иной согласованный ДЦ срок в зависимости от сложности вводимого объекта электроэнергетики, но не позднее чем за 2 (два) месяца до ввода объекта электроэнергетики в работу, предоставить ДЦ рабочую документацию по комплексам и устройствам РЗА, которые будут отнесены к объектам диспетчеризации, для согласования, а также предоставить в ДЦ информацию, необходимую для расчетов электрических режимов сети, расчетов устойчивости, токов короткого замыкания, расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА, а также для подготовки оперативной документации по оборудованию систем технологического управления, находящемуся в диспетчерском управлении или ведении ДЦ, в том числе:

- информацию о технических параметрах и паспортных данных ЛЭП, оборудования и устройств объекта электроэнергетики, сроках ввода его в эксплуатацию;
- методику расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА, параметры настройки (уставки) которых задаются ДЦ, и руководство по эксплуатации устанавливаемой на объекте электроэнергетики версии микропроцессорных комплексов и устройств РЗА на русском языке, содержащее функционально-логические схемы и схемы программируемой логики с описанием алгоритма работы данных схем.

5.14. В составе разрабатываемой рабочей документации по РЗА должны содержаться следующие материалы:

- пояснительная записка, включающая в себя проектный расчет параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА, устанавливаемых на объектах электроэнергетики;
- схемы распределения по трансформаторам тока и напряжения устройств РЗА, информационно-измерительных систем (автоматизированных систем управления технологическим процессом, автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электроэнергии);
- принципиальные и функционально-логические схемы (алгоритмы функционирования) устройств РЗА и внешних связей с другими устройствами РЗА, коммутационными аппаратами, устройствами ВЧ связи, устройствами передачи аварийных сигналов и команд;
- данные по параметрированию (конфигурированию) микропроцессорных устройств РЗА;
- схемы организации каналов связи для функционирования устройств

РЗА;

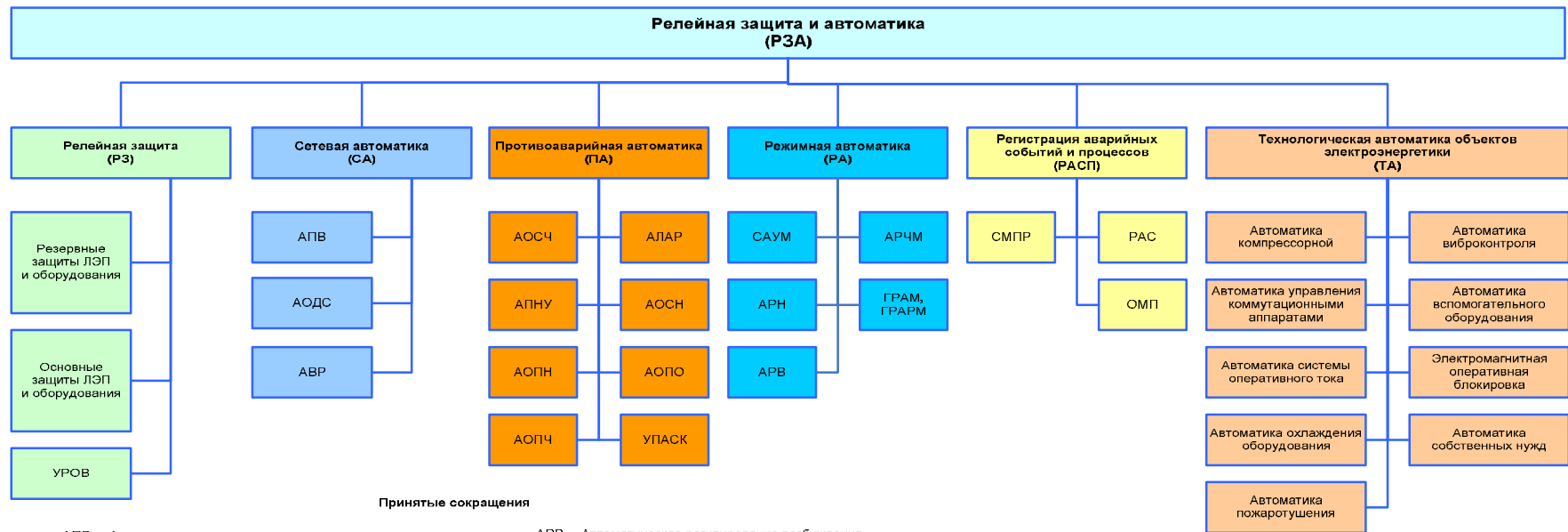
- заказные спецификации на устройства РЗА с указанием версии (типоисполнения) для микропроцессорных устройств РЗА;
- схемы организации цепей оперативного тока устройств РЗА;
- схемы организации цепей напряжения устройств РЗА;
- принципиальные схемы управления и автоматики (алгоритмы функционирования) выключателей;
- решения по интеграции устанавливаемых комплексов и устройств РЗА в создаваемые (модернизируемые) объектовые автоматизированные системы управления технологическим процессом, системы сбора и передачи информации.

5.15. Ввод в работу новых (модернизированных) комплексов и устройств РЗА должен осуществляться с параметрами настройки (уставками) и алгоритмами функционирования, утверждёнными техническим руководителем объекта электроэнергетики, заданными на основании проектных значений параметров настройки, которые могут быть скорректированы после анализа и уточнения их в процессе наладки или в соответствии с заданием по настройке устройств РЗА в порядке, установленном пунктом 4.4.7 настоящего Стандарта.

5.16. Генерирующие компании, сетевые организации и потребители электрической энергии предоставляют в ДЦ (ЦУС) исполнительные схемы устройств РЗА, параметры настройки (уставки) которых задаются ДЦ (ЦУС), после ввода указанных устройств в работу.

Приложение (обязательное). Классификация релейной защиты и автоматики

КЛАССИФИКАЦИЯ РЕЛЕЙНОЙ ЗАЩИТЫ И АВТОМАТИКИ



Принятые сокращения

- | | |
|--|---|
| <ul style="list-style-type: none"> АПВ • Автоматическое повторное включение АВР • Автоматическое включение резерва АЛАР • Автоматика ликвидации асинхронного режима АОДС • Автоматика опережающего деления сети АОПН • Автоматика ограничения повышения напряжения АОПЧ • Автоматика ограничения повышения частоты АОПО • Автоматика ограничения перегрузки оборудования АОСЧ • Автоматика ограничения снижения частоты АОСН • Автоматика ограничения снижения напряжения АПНУ • Автоматика предотвращения нарушения устойчивости АРН • Автоматика регулирования напряжения | <ul style="list-style-type: none"> АРВ • Автоматическое регулирование возбуждения АРЧМ • Автоматическое регулирование частоты и перетоков активной мощности ГРАМ • Групповой регулятор активной мощности ГРАРМ • Групповой регулятор активной и реактивной мощности ОМП • Определение места повреждения РАС • Регистратор аварийных событий САУМ • Система автоматического управления мощностью энергоблоков СМНР • Система мониторинга переходного режима УПАСК • Устройство передачи аварийных сигналов и команд |
|--|---|

Ключевые слова: релейная защита и автоматика, параметры настройки (уставок), алгоритмы функционирования

ОАО «СО ЕЭС»

Руководитель организации-разработчика

Председатель Правления

(должность)

(личная подпись)

Б.И. Аюев

(инициалы, фамилия)

Руководитель разработки

Первый Заместитель

Председателя Правления

(должность)

(личная подпись)

Н.Г. Шульгинов

(инициалы, фамилия)

Исполнитель

Начальник Службы

релейной защиты и автоматики

(должность)

(личная подпись)

В.С. Воробьев

(инициалы, фамилия)