

Изменение № 1 ГОСТ Р 55438—2013 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования

Утверждено и введено в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 16.01.2017 № 13-ст

Дата введения — 2017—04—01

Раздел 2 дополнить пунктами 2.1.48 — 2.1.52:
«2.1.48

алгоритм функционирования устройства релейной защиты и автоматики: Логический порядок взаимодействия функций (блокировок) в устройстве релейной защиты и автоматики, определяющий принцип его действия.

[ГОСТ Р 57114—2016, статья 3.10]

2.1.49

анализ функционирования устройств и комплексов РЗА: Рассмотрение результатов технического учета, определение показателей работы находящихся в эксплуатации устройств (комплексов) и реализованных в их составе функций РЗА, проверка соответствия принятых технических решений по составу, параметрам настройки и алгоритмам функционирования устройств (комплексов) РЗА и реализованных в их составе функций РЗА предъявляемым к ним требованиям и достаточности организационных мероприятий для обеспечения их надежной эксплуатации.

[ГОСТ Р 56865—2016, статья 3.2]

2.1.50

параметры настройки устройства релейной защиты и автоматики: Изменяемые величины в устройстве релейной защиты и автоматики, определяющие состав и логику работы отдельных функций (блокировок), либо допустимый диапазон и шаг изменения величин, обеспечивающие функционирование устройства релейной защиты и автоматики в соответствии с заданным алгоритмом.

[ГОСТ Р 57114—2016, статья 3.67]

2.1.51

технический учет: Учет всех случаев срабатывания (отказов срабатывания) устройств (комплексов), функций РЗА, включая анализ их работы, оценку результатов работы, классификацию причин неправильной работы, а также учет количества устройств (комплексов) РЗА и реализованных в этих устройствах (комплексах) функций РЗА.

[ГОСТ Р 56865—2016, статья 3.11]

2.1.52

функция устройства РЗА: Функционально заверченный алгоритм функционирования устройства РЗА, позволяющий на основе информации, полученной от измерительных органов устройства РЗА и/или от других устройств (функций) РЗА, выявлять повреждения, отключения оборудования (ЛЭП) или другие ненормальные режимы и в соответствии с заданными параметрами настройки действовать на предотвращение развития и ликвидацию нарушения нормального режима, а также на изменение параметров режима энергосистемы (частоты электрического тока, напряжения, активной и реактивной мощности).

[ГОСТ Р 56865—2016, статья 3.15]».

Пункт 3.5. Перечисление 12 изложить в новой редакции:

«- результаты расчетов аварийных режимов, в том числе токов коротких замыканий, 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;».

Подраздел 4.3. Наименование изложить в новой редакции:

«4.3 Технический учет и анализ функционирования комплексов и устройств РЗА, разработка мероприятий по повышению надежности их работы».

Пункт 4.3.1. Заменить слова: «должны проводить анализ» на «должны осуществлять технический учет и анализ»;

дополнить примечанием:

Примечание — Организация и осуществление технического учета и анализа функционирования комплексов и устройств РЗА и реализованных в их составе функций РЗА, в том числе распределение между генерирующими компаниями, сетевыми организациями, потребителями электрической энергии и ДЦ функций по техническому учету и анализу функционирования комплексов и устройств РЗА, проведение оценки работы комплексов и устройств РЗА, классификации случаев их неправильной работы, оформление результатов указанной деятельности, формирование отчетных данных осуществляются в соответствии с требованиями ГОСТ Р 56865*».

Пункт 4.3.2. Второй абзац после слов «в управлении (ведении) которых находятся устройства РЗА» дополнить словами: «или которые осуществляли выбор (согласование) параметров настройки и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА»;

третий абзац изложить в новой редакции:

«- ежеквартально до 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, и ежегодно до 15-го января года, следующего за отчетным, направлять в ДЦ в соответствии с установленными в ГОСТ Р 56865* требованиями данные технического учета и результаты анализа функционирования комплексов и устройств РЗА.

* ГОСТ Р 56865—2016 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Технический учет и анализ функционирования. Общие требования».

Пункт 4.3.3. Заменить слова: «на основании анализа» на «на основании данных технического учета и результатов анализа функционирования».

Пункт 4.4.2. Перечисление 4 изложить в новой редакции:

«- устройств РЗ и сетевой автоматики оборудования, являющегося объектом диспетчеризации, если требуется согласование выбранных параметров настройки (уставок) с другими устройствами РЗ и сетевой автоматики ЛЭП и оборудования 110 кВ и выше (за исключением устройств РЗ и сетевой автоматики оборудования, являющегося объектом диспетчеризации, одним из условий выбора параметров настройки (уставок) которых является соблюдение требований, связанных с перегрузочной способностью оборудования)».

Пункт 4.4.4 дополнить абзацем:

«Для устройств РЗ и сетевой автоматики оборудования, являющегося объектом диспетчеризации, одним из условий выбора параметров настройки (уставок) которых является соблюдение требований, связанных с перегрузочной способностью оборудования, параметры настройки (уставки) выбираются собственником или иным законным владельцем оборудования и подлежат согласованию с ДЦ, если требуется согласование выбранных параметров настройки (уставок) с другими устройствами РЗ и сетевой автоматики ЛЭП и оборудования 110 кВ и выше».

(ИУС № 4 2017 г.)