

подстанции с обозначенными на ней всеми точками измерения и составом измерений в каждой точке. На схеме наименование точек измерения и состав телеинформации в точке должны соответствовать обозначениям в графах 2 и 3 таблицы 1. Схемы должны представляться в бумажном и электронном (в формате Visio) виде.

4. Требования к составу и обмену информацией об аварийных событиях и процессах

4.1. Система регистрации аварийных событий и процессов должна обеспечивать сбор информации, достаточной для обеспечения своевременного (оперативного) анализа аварийного процесса (однозначного установления процесса возникновения, протекания и ликвидации аварии, выявления фактического алгоритма работы устройств РЗА и действий персонала).

4.2. Требования к автономным регистраторам аварийных событий и составу информации об аварийных событиях приведены в стандарте АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.006-2015 «Релейная защита и автоматика. Автономные регистраторы аварийных событий. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 24.11.2015 № 380).

4.3. Информация об аварийных событиях и процессах, поступающая с автономных регистраторов аварийных событий, должна храниться не менее трех (3) лет на технологических серверах объекта электросетевого хозяйства, а доступ к ней персонала Челябинского РДУ должен осуществляться посредством электронного обмена данными с клиентскими рабочими местами, устанавливаемыми в Челябинском РДУ.

4.4. Данные регистрации аварийных событий и процессов должны представляться немедленно по устному запросу или автоматически в Челябинское РДУ – при наличии на энергообъекте Потребителя цифровых средств осциллографирования и регистрации аварийных событий и процессов, а при отсутствии цифровых средств осциллографирования - в течение первого рабочего дня, следующего за днем запроса. Копии осциллограмм должны представляться не позднее следующего рабочего дня.

4.5. Определение мест повреждения на ЛЭП 110 кВ и выше (далее - ОМП) должно осуществляться на основании показаний предназначенных для этого приборов. Показания приборов ОМП должны немедленно передаваться в Челябинское РДУ.

Системный оператор:

Директор по управлению режимами – главный диспетчер
Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала

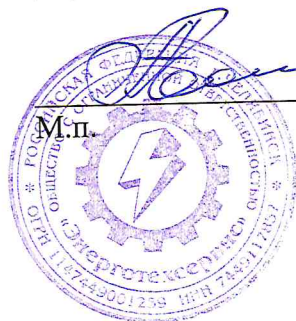
М.п.



/А.Н. Филинков

Потребитель:

Директор ООО «ЭТС»



М.п.

/А.В. Бондаренко