

30 мая

09:30-10:30	Регистрация участников конференции		
10:30-11:00 <i>Зал Omega</i>	Открытие форума - С.А. Павлушко, Первый заместитель Председателя Правления АО СО «ЕЭС»; - Е.В. Ляпунов, член Правления, Заместитель Генерального директора – главный инженер ПАО «Россети» - С.Б. Кондратьев, Первый заместитель генерального директора — главный инженер ПАО «РусГидро»		
11:00-13:00 <i>Зал Omega</i>	Пленарное заседание конференции <i>Сопредседатели:</i> <i>С.А. Павлушко (АО «СО ЕЭС»),</i> <i>Е.В. Ляпунов (ПАО «Россети»),</i> <i>С.Б. Кондратьев (ПАО «РусГидро»),</i> <i>М.Н. Говорун (АО «СО ЕЭС»)</i> <i>М.Н. Говорун (АО «СО ЕЭС»)</i> Развитие технологий релейной защиты и автоматики <i>В.А. Уколов (ПАО «Россети»)</i> Развитие РЗА и АСУ ТП – условие технологической независимости электроэнергетики <i>А.М. Дудин (ПАО «РусГидро»)</i> Эксплуатация РЗА на объектах Группы РусГидро <i>Н.Н. Швеи, Д.Я. Клименко, Е.В. Басов, А.И. Орлов, В.С. Сысоев, Н.М. Лепехин (РФЯЦ – ВНИИТФ)</i> О состоянии научно-технического и нормативно-правового обеспечения защиты инфраструктуры страны от воздействия электромагнитных факторов природного и техногенного происхождения		
13:00-13:30	Перерыв		
13:30-15:30 <i>Зал Omega</i>	Семинар НИК В5 РНК СИГРЭ <i>Сопредседатели:</i> <i>А.И. Расщепляев (АО «СО ЕЭС»),</i> <i>А.А. Волошин (НИУ «МЭИ»)</i> <i>А.И. Расщепляев (АО «СО ЕЭС»)</i> 1. О работе национального исследовательского комитета В5 РНК СИГРЭ «Релейная защита и автоматика» в SC B5 CIGRE <i>J. Zakonjšek (RELARTE, EnLAB)</i>	13:00-15:30 <i>Зал Панорама</i>	Секция 3: Вопросы обеспечения информационной безопасности в цифровых комплексах РЗА. <i>Сопредседатели:</i> <i>С.В. Приходько (АО «СО ЕЭС»),</i> <i>Д.И. Хижкин (ПАО «Россети»),</i> <i>В.Г. Карантаев (НИУ «МЭИ»)</i> <i>Д.И. Хижкин (ПАО «Россети»)</i> С.3-1. Требования ПАО «Россети» по обеспечению информационной безопасности микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики. История проведения проверки цифрового оборудования и систем на соответствие требованиям

	2. О зеленой книге CIGRE SC B5 <i>А.А. Волошин (НИУ «МЭИ»)</i> 3. WG B5.70 «Надежность систем релейной защиты и автоматики энергосистем – методы оценки и сравнения архитектур» <i>А.А. Волошин (НИУ «МЭИ»)</i> 4. WG B5.60 «Архитектура РЗА с гибкой функциональной структурой» <i>Д.М. Дубинин (АО «СО ЕЭС»)</i> 5. WG B5.62 Жизненный цикл систем мониторинга и управления, функционирующих на основе данных синхронизированных векторных измерений <i>Д.М. Дубинин (АО «СО ЕЭС»)</i> 6. Обзор развития технологии синхронизированных векторных измерений за рубежом <i>А.В. Мокеев (САФУ)</i> 7. Обзор применения данных синхронизированных векторных измерений в практических задачах РЗА	безопасности устройств РЗА на примере терминалов серии ЭКРА 200 <i>А.А. Егоров, В.Ф. Михайлов (АО «ЧЭАЗ»)</i> С.3-2. Обеспечение информационной безопасности на высокоавтоматизированной подстанции. <i>Е.Н. Колобродов, П.В. Гурьев., А.В. Никулин (ГК ТЕКОН)</i> С.3-3. Обеспечение информационной безопасности устройств РЗА на объектах генерации в соответствии с требованиями ФСТЭК России. <i>В.И. Карпенко, В.Г. Карантаев (НИУ «МЭИ»)</i> С.3-4. Место системы поддержки принятия решений при обеспечении устойчивого функционирования подсистемы релейной защиты и автоматики <i>Е.С. Алексеева, А.В. Попов, Д.В. Сплюхин (АО «РАСУ»)</i> С.3-5. Реализация процессов безопасной разработки в АО «РАСУ» и опыт проведения исследования средств РЗА по требованиям безопасности информации <i>К.В. Латышов, В.Г. Карантаев (НИУ «МЭИ»)</i> С.3-6. Частные вопросы оценки влияния компьютерных инцидентов на устойчивость функционирования электроэнергетической системы <i>Е.А. Рудина, Д.И. Бабаев (АО «Лаборатория Касперского»)</i> С.3-7. Профиль зрелости информационной безопасности для интеллектуальных устройств противоаварийной защиты <i>А.Г. Григорьев, А.В. Познякевич (ООО НПП «ЭКРА», АО «Лаборатория Касперского»)</i> С.3-8. Кибербезопасное решение для модернизации АСУ ТП зарубежных производителей
15:30-16:30	Кофе-брейк	

16:30-18:30 <i>Зал Омега</i>	Семинар НИК В5 РНК СИГРЭ (продолжение) <i>В.В. Васильев (Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга)</i> 8. Энергетический анализ колебательных процессов в энергосистеме при аварийных возмущениях <i>Н.А. Беляев (АО «СО ЕЭС»)</i> 9. Common Information Model. Область применения и решаемые задачи <i>В.Г. Карантаев (НИУ «МЭИ»)</i> 10. Цифровые двойники: роль и место в управлении кибербезопасностью объектов критической инфраструктуры <i>А.И. Расщепляев (АО «СО ЕЭС»)</i> 11. Обсуждение приоритетных тем 50 сессии CIGRE	16:30-18:30 <i>Зал Панорама</i>	Круглый стол «Актуальные вопросы разработки и реализации требований к механизмам защиты интеллектуальных электронных устройств РЗА» <i>Сопредседатели:</i> <i>С.В. Приходько (АО «СО ЕЭС»),</i> <i>Д.И. Хижкин (ПАО «Россети»),</i> <i>В.Г. Карантаев (НИУ «МЭИ»)</i>
19:00-21:00	Приветственный коктейль		

31 мая

09:00– 11:30 <i>Зал Омега</i>	Секция 1: Концептуальные вопросы развития технологии РЗА <i>Сопредседатели:</i> А.В. Козырев (АО «СО ЕЭС»), А.В. Саленов (ПАО «Россети»), А.П. Морозов (ПАО «РусГидро») <i>А.А. Лебедев, А.А. Волошин, Е.А. Волошин (НИУ «МЭИ»)</i> С.1-1. Применение интеллектуальной системы РЗА с миграцией функций для создания РЗА высокоавтоматизированных (цифровых) подстанций с «подменной панелью» <i>А.А. Лебедев, А.А. Волошин, Е.А. Волошин (НИУ «МЭИ»)</i> С.1-2. Результаты опытно-промышленной эксплуатации интеллектуальной системы РЗА с миграцией функций на подстанции 110 кВ <i>Ю.В. Романов (ООО "РТСофт – Сمارт Грид")</i> С.1-3 Практические аспекты автоматизированного мониторинга и анализа действия релейной защиты <i>К.Э. Маргарян, Д.Р. Гердт (АО «СО ЕЭС»)</i> С.1-4 Развитие и импортозамещение программных средств для передачи в диспетчерские центры АО «СО ЕЭС» информации об аварийных событиях <i>Д.Д. Гладышева, Н.В. Никольский, Д.А. Григорьев (АО «ОЭК»)</i> С.1-5 Опыт эксплуатации технических решений по РЗА высокотемпературных сверхпроводящих токоограничивающих устройств на ПС 220 кВ Мневники и ПС 220 кВ Горьковская <i>А.И. Коваленко, А.А. Волошин, С.А. Данилов, В.С. Сазанов (НИУ «МЭИ»)</i> С.1-6 Автоматическая система расчета параметров срабатывания РЗА	09:00– 11:30 <i>Зал Панорама</i>	Секция 5: Релейная защита и автоматика распределительных сетей с ВИЭ и СНЭ <i>Сопредседатели:</i> Е.И. Сацук (АО «СО ЕЭС»), А.С. Герасимов (АО «НТЦ ЕЭС»), А.А. Шапеев (ООО «НПП Бреслер») <i>А.А. Волошин, А.А. Лебедев, Е.А. Волошин (НИУ «МЭИ»)</i> С.5-1. Концепция построения и полигон для отработки технологий создания высокоавтоматизированных РЭС и микроэнергосистем <i>А.А. Ачитаев, А.В. Домышев (Саяно-Шушенский филиал СФУ, ИСЭМ СО РАН)</i> С.5-2. Организация управления режимами виртуальной инерции ветроэлектрической станции, работающей в сети с преимущественным содержанием возобновляемых источников энергии <i>В.А. Ефремов, А.В. Ефремов, С.Ю. Смирнов, С.А. Таныгин (ООО «Релематика», ЧГУ им. И.Н. Ульянова)</i> С.5-3. Применение устройств РЗА линий электропередач, отходящих от возобновляемых источников электроэнергии <i>А.В. Калинин, А.Д. Кузнецов (ООО «ИЦЭВЭ»)</i> С.5-4. Организация РЗА с учётом особенностей работы инверторных установок СЭС. <i>М.В. Шарыгин, Н.И. Эрдили, Аль Шахери Аммар Муса (НГТУ им. Р.Е. Алексеева)</i> С.5-5. Согласование параметров срабатывания релейной защиты с различными токовременными характеристиками в цифровых распределительных сетях 6-35 кВ. <i>А.В. Домышев (ИСЭМ СО РАН)</i>
---	---	--	---

	<i>С.А. Абакумов, А.В. Виштитбеев, С.Е. Гаязов, Д.Н. Саввин, Е.А. Надобная, Е.И. Эрекайкин (АО «НТЦ ЕЭС»)</i> С.1-7. Автоматизация процесса выбора и проверки уставок устройств РЗА в современном программно-вычислительном комплексе <i>П.А. Медведев, А.Н. Шитиков, О.В. Михайлов, И.В. Крутских, А.А. Байчаров (ООО «ПиЭлСи Технолоджи»)</i> С.1-8 Продольная дифференциальная защита линии с обменом мгновенными значениями тока через цифровые сети связи <i>Петров В.В. (НИУ «МЭИ»)</i> С.1-9 Аспекты организации межподстанционной связи в соответствии с МЭК 61850 для дифференциальной защиты линии <i>В.А. Харламов, С.Е. Романов, А.Х. Хасанов (ООО «Юнител Инжиниринг»)</i> С.1-10. Проблемы использования R-GOOSE для передачи команд РЗА между подстанциями		С.5-6. Мультиагентная оптимизация при решении задачи оптимального управления энергосистемой со стохастическими элементами <i>А.А. Иванов, Я.Л. Арцишевский, В.А. Домрачев, К.П. Еремин (НИУ «МЭИ»)</i> С.5-7. Разработка системы распределенной генерации на базе Двигателя Стирлинга <i>Ю.К. Каземирова, А.С. Анучин, Н.Г. Балашенко, А.А. Бурмистров (НИУ «МЭИ», АО «Силовые машины»)</i> С.5-8. Сравнение основных схмотехнических решений статических синхронных продольных компенсаторов на базе многоуровневых преобразователей <i>Д.В. Холкин, И.С. Чаусов (АНО «Центр «Энерджинет»)</i> С.5-9. Цифровые электрические сети как инфраструктура для Интернета энергии
11:30–12:30	Кофе-брейк		
12:30–15:30	Секция 1: Концептуальные вопросы развития технологии РЗА (продолжение) <i>Зал Omega</i> Сопредседатели: <i>Е.И. Сацук (АО «СО ЕЭС»), А.А. Лисицын (АО «НТЦ ЕЭС»), Ю.В. Иванов (ООО «Прософт-Системы»)</i> <i>А.Н. Макеев, Е.И. Сацук, Ю.И. Лужковский (АО «СО ЕЭС»)</i> С.1-11. Совершенствование НТД и НПА с целью повышения эффективности автоматики предотвращения нарушения устойчивости	12:30–15:30	Круглый стол «Вопросы моделирования для задач РЗА» <i>Зал Панорама</i> Сопредседатели: <i>Д.В. Ясько (АО «СО ЕЭС»), А.А. Волошин (НИУ «МЭИ»), И.А. Кошельков (ООО НПП «ЭКРА»)</i> <i>Д.М. Тимофеев, Д.Г. Еремеев (ООО ЦИТМ «Экспонента»)</i> 1. Автоматизация испытаний устройств РЗА с помощью отечественных программно-аппаратных комплексов моделирования переходных процессов в режиме реального времени

<i>В.К. Шипилов, Е.И. Сацук, А.К. Ландман, А.С. Вторушин, В.В. Васильев, Р.Ю. Степанович (АО «ИАЭС»; АО «СО ЕЭС»)</i> С.1-12. Применение синхронизированных векторных измерений в контуре управления автоматики предотвращения нарушения устойчивости энергосистемы <i>А.Г. Чирков, Ю.Г. Чирков, Д.С. Сагалов (ООО "Прософт-Системы")</i> С.1-13. Новые возможности и характеристики каналов связи РЗ и ПА на основе усовершенствованной платформы АВАНТ <i>Е.А. Лир (Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири)</i> С.1-14. Оптимизация структуры РЗА ГЭС по критерию минимизации времени ликвидации КЗ в СВМ и времени реализации УВ от ЛАПНУ <i>А.Б. Осака, Е.Я. Бузина (ИСЭМ СО РАН)</i> С.1-15. Требования к временным решениям по РЗА для обеспечения надежности, живучести и безопасности энергосистем в новых условиях <i>Ю.В. Казанцев, Г.В. Глазырин (НГТУ, АО «ИАЭС»)</i> С.1-16. Проблемы группового регулирования активной и реактивной мощности на ГЭС <i>Э.Д. Шкереда, В.А. Богдан, В.А. Кизин (ПАО «Россети Кубань»)</i> С.1-17 Цифровой алгоритм формирования управляющих воздействий противоаварийной автоматики на отключение нагрузки <i>Д.Н. Ульянов, П.И. Андреев, Е.И. Хромцов, Р.С. Плакидин, А.В. Мокеев, С.А. Пискунов (ООО «ИЦ «Энергосервис»)</i> С.1-18 Автоматизация понизительных подстанций с использованием новых технологий <i>А.Д. Каппес, И.Ф. Гатауллин, М.А. Порозков, С.Е. Шендер, Ю.В. Иванов, В.В. Костромина, К.И. Апросин (ООО «Прософт-Системы», УрФУ)</i>	<i>А.А. Волошин, А.А. Лебедев, Е.А. Волошин (НИУ «МЭИ»)</i> 2. Результаты разработки Российского ПАК РВ «Цифровой двойник ЭнергоСистемы» <i>Д.В. Ясько (АО «СО ЕЭС»)</i> 3. Внедрение СИМ в задачах РЗА <i>А.С. Сизов, Д.А. Зубов (АО «РТСофт»)</i> 4. Синергия СИМ и МЭК 61850. Цели, особенности, перспективы <i>М.Г. Попов, С.О. Попов, А.В. Богданов (ФГАОУ ВО «СПбПУ»)</i> 5. Автономный комплекс для экспертной оценки достоверности функционирования в аварийных ситуациях систем релейной защиты и автоматики <i>А.А. Волошин (НИУ «МЭИ»)</i> 6. Моделирование устройств релейной защиты и автоматики на всех этапах жизненного цикла
--	--

	С.1-19. Применение современных методов цифровой обработки сигналов для повышения надежности работы функций релейной защиты <i>И.Ф. Гатауллин, А.Д. Каппес, М.А. Порозков, С.Е. Шендер, Ю.В. Иванов, В.В. Костромина, К.И. Апросин (ООО «Прософт-Системы», УрФУ)</i> С.1-20. Исследование преимуществ фиксации ступенчатого изменения сигнала по данным векторного замера для целей релейной защиты <i>А.А. Ивановский, Н.Г. Балащенко, В.С. Карелин (АО «Силовые машины»)</i> С.1-21 Системы мониторинга и диагностики энергетического оборудования с применением нейросетевых технологий. <i>Н.А. Терещенко, К.И. Никитин (ОмГТУ)</i> С.1-22 Устройство мониторинга и диагностики изоляторов		
15:30– 16:30	Кофе-брейк		
16:30– 18:30 <i>Зал Омега</i>	Секция 1: Концептуальные вопросы развития технологии РЗА (продолжение) <i>Сопредседатели: Е.И. Сацук (АО «СО ЕЭС»), А.А. Лисицын (АО «НТЦ ЕЭС»), Ю.В. Иванов (ООО «Прософт-Системы»)</i> <i>Р.Г. Хузяшев, И.Л. Кузьмин (КГЭУ)</i> С.1-23. Совершенствование алгоритмов обработки сигналов переходного процесса при волновом определении места повреждения в разветвленных электрических сетях <i>А.Н. Подшивалин, Г.Н. Исмукон (ООО «Релематика»)</i>	16:30– 18:30 <i>Зал Панорама</i>	Секция 6: Разработка, проектирование, наладка и эксплуатация РЗА высокоавтоматизированных (цифровых) подстанций. <i>Сопредседатели: А.В. Козырев (АО «СО ЕЭС»), А.А. Волошин (НИУ «МЭИ»), И.А. Кошельков (ООО НПП «ЭКРА»)</i> <i>А.А. Краснов, И.А. Кошельков, Е.П. Егоров, Н.А. Тойдеряков, Л.И. Евдокимов (ООО НПП «ЭКРА», АО «Сетевая компания»)</i> С.6-1 Особенности применения 5 режимов работы интеллектуальных электронных устройств на действующих объектах <i>А.А. Волошин, А.А. Лебедев, Н.Е. Бондаренко (НИУ «МЭИ»)</i>

С.1-24. Распознаваемость коротких замыканий в задаче определения места повреждения по одностороннему наблюдению параметров аварийного режима <i>А.Н. Подшивалин, Г.Н. Исмуков (ООО «Релематика»)</i> С.1-25 Идентификация структурной модели участка электрической сети в задаче волнового ОМП <i>С.Е. Шендер, А.Д. Каппес, И.Ф. Гатауллин, М.А. Порозков, Ю.В. Иванов, В.В. Костромина, В.В. Демкович, К.И. Апросин (ООО «Прософт-Системы», УрФУ)</i> С.1-26. Контроль исправности цепей напряжения по величине векторной невязки напряжений звезды и треугольника <i>Е.Я. Бузина, А.Б. Осак (ИСЭМ СО РАН)</i> С.1-27. Новые устройства РЗА для повышения гибкости энергосистем – способ решения проблем в энергосистеме Иркутской области <i>В.Д. Лебедев, Ю.Д. Кутумов, Н.В. Кузьмина (ИГЭУ)</i> С.1-28 Разработка принципа действия устройства определения места возникновения однофазных замыканий на землю в воздушных сетях 6-35 кВ на основе измерения составляющих переходного процесса <i>П.А. Горожанкин (ООО МНПП «АНТРАКС»)</i> С.1-29 Централизованное решение по секционированию ВЛ 6-10 кВ с использованием GSM-технологии: проблемы и решения <i>В.А. Фёдорова, В.Ф. Кириченко, Г.В. Глазырин (НГТУ)</i> С.1-30 Разработка системы автоматического включения генерирующего оборудования на параллельную работу с электроэнергетической системой	С.6-2 Методы оценки показателей надежности цифровых систем РЗА с учетом влияния человеческого фактора и кибератак <i>И.А. Кошельков, Н.А. Дони, М.Н. Безденежных (ООО НПП «ЭКРА»)</i> С.6-3 Резервирование SV-потоков для целей РЗА <i>А.Б. Атнишкин, И.Н. Николаев (ООО "Релематика")</i> С.6-4 Функционирование РЗА при нарушениях синхронизации времени на цифровой подстанции <i>Э.П. Рыжов, А.С. Шалимов (ООО «НПП «Динамика»)</i> С.6-5 Функциональные испытания интеллектуальных электронных устройств на соответствие редакциям и профилям МЭК 61850 <i>А.С. Шалимов (ООО «НПП «Динамика»)</i> С.6-6 Опыт наладочных и периодических испытаний элементов систем релейной защиты высокоавтоматизированных подстанций <i>Р.С. Плакидин, Д.Н. Ульянов, Е.И. Хромцов, П.И. Андреев, А.В. Мокеев (ООО «ИЦ «Энергосервис»)</i> С.6-7 Вопросы применения цифровых трансформаторов тока на основе катушки Роговского для высокоавтоматизированных (цифровых) подстанций <i>А.О. Аношин, А.В. Головин (ООО «ТЕКВЕЛ»)</i> С.6-8 Разработка стандарта организации по эксплуатации комплексов РЗА и АСУ ТП ВАПС
--	---

1 июня

09:30– 11:30 <i>Зал Омега</i>	Секция 2: Вопросы эксплуатации РЗА <i>Сопредседатели: Д.В. Ясько (АО «СО ЕЭС»), А.В. Саленов (ПАО «Россети»), А.П. Морозов (ПАО «РусГидро»)</i> <i>В.А. Кузьмичев, А.Ю. Захаренков, С.Н. Сахаров, А.П. Морозов, Д.Г. Ткачев (Филиал АО «Институт Гидропроект» – «НИИЭС», ПАО «РусГидро»)</i> С.2-1. Анализ функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики филиалов ПАО «РусГидро» в 2022 г. <i>С.С. Шовкопляс (ЮРГПУ(НПИ))</i> С.2-2. Неправильная работа ТЗНП ВЛ 330, 500 кВ при включении схемы плавки гололёда на её грозозащитных тросах. Мероприятия по её предотвращению <i>В.И. Нагай, Ю.Е. Дынькин, И.В. Нагай, В.В. Нагай, А.В. Украинцев, С.В. Сарры, Н.А. Дони, А.А. Шурупов (ЮРГПУ(НПИ), ООО «НПП "ЭКРА"»)</i> С.2-3 Проблемы функционирования релейной защиты в электрических сетях 110-220 кВ с несимметричной тяговой нагрузкой <i>В.Г. Степанов (ООО «Эйч Энерджи»)</i> С.2-4. Прикладное использование особенностей программной реализации логических элементов в современных микропроцессорных устройствах РЗА. <i>Ю.Л. Смирнов, А.С. Шалимов (ООО «НПП «Динамика»)</i> С.2-5. Методы и средства автоматизации расширенных испытаний современных устройств релейной защиты и автоматики. <i>А.Н. Подшивалин, Г.Н. Исмукоев (ООО «Релематика»)</i> С.2-6. Исследование токового пускового органа дистанционной защиты в переходных режимах	09:30– 11:30 <i>Зал Панорама</i> Секция 4: Применение СВИ для повышения эффективности управления ЭЭС <i>Сопредседатели: Д.М. Дубинин (АО «СО ЕЭС»), А.В. Мокеев (САФУ), Ю.В. Иванов (ООО «Прософт-Системы»)</i> <i>А.В. Мокеев, С.А. Пискунов (САФУ, ООО «ИЦ «Энергосервис»)</i> С4.1 Развитие теории синхронизированных векторных измерений для совершенствования систем управления, мониторинга, релейной защиты и автоматики <i>Д.В. Сулимов, А.С. Немкович, Ч. Амарсана, Б. Эрхэмзая (ООО «ПАРМА»)</i> С4.2 Опыт использования WAMPAC Монголии <i>А.С. Герасимов, А.Н. Смирнов, Д.А. Кабанов, К.В. Прохоров, А.С. Зеленин (АО «НТЦ ЕЭС»)</i> С4.3 Система непрерывного мониторинга технического состояния и корректности функционирования систем автоматического регулирования энергоблоков электрических станций <i>В.Р. Рафигов, Я.Е. Тепикин, Ф.Н. Гайдамакин, Д.М. Дубинин (ООО «АП СОФТ», АО «СО ЕЭС»)</i> С4.4 Совершенствование подхода к автоматизированной верификации элементов генерирующего оборудования с использованием данных синхронизированных векторных измерений <i>С.А. Пискунов, А.В. Мокеев, Д.Н. Ульянов (ООО «ИЦ «Энергосервис», САФУ)</i> С4.5 Автоматизация распределительных сетей на основе принципов WAMPACS <i>О.Л. Опалев, О.В. Журавлева, Е.И. Сацук, С.В. Жарков, И.В. Белостоцкий, Р.А. Радионоев (АО «СО ЕЭС», ООО «БиАйВи»)</i> С4.6 Развитие системы визуализации режима ЭЭС на основе синхронизированных векторных измерений <i>Ю.Г. Кононов, Е.Г. Зеленский, О.С. Рыбасова (СКФУ)</i>
---	--	--

	<i>В.А. Ефремов, А.В. Ефремов, Н.В. Подшивалин (ООО «Релематика»)</i> С.2-7. Определение параметров нулевой последовательности линии электропередачи с параллельными линиями и проводящими тросами. <i>А.В. Софронов (ООО "Прософт-Системы")</i> С.2-8. Опыт применения селективной защиты от ОЗЗ в сетях 6-10 кВ на основе контроля высших гармонических составляющих тока и напряжения переходного процесса.		С4.7 Идентификация текущих параметров ВЛ 500 кВ по данными устройств синхронизированных векторных измерений <i>Д.С. Гладков (ЦИТМ «Экспонента»)</i> С4.8 Исследование способов управления системой накопления энергии на основе технологии синхронизированных векторных измерений в целях повышения надежности энергосистем
11:30–12:30	Кофе-брейк		
12:30–15:30 Зал Omega	Секция 2: Вопросы эксплуатации РЗА (продолжение) <i>Сопредседатели:</i> <i>А.И. Расщепляев (АО «СО ЕЭС»),</i> <i>А.А. Шапеев (ООО «НПП Бреслер»)</i> <i>Г.А. Ведерников (ООО «Эльмаш (УЭТМ)»)</i> <i>А.И. Расщепляев (АО «СО ЕЭС»)</i> С.2-9 Обеспечение правильной работы устройств РЗ в переходных режимах, сопровождающихся насыщением трансформаторов тока. <i>Д.С. Петров, А.А. Шурупов, Н.А. Дони, С.Л. Кужеков, А.А. Дегтярев (ООО НПП «ЭКРА», ООО НПФ «Квазар»)</i> С.2-10 Учёт переходных режимов коротких замыканий при проверке трансформаторов тока и выборе уставок дифференциальных защит трансформаторов (автотрансформаторов) производства НПП «ЭКРА». <i>В.А. Соловьев, Е.Н. Колобродов, Р.С. Максимов, Д.С. Рыбин (НИУ «МЭИ», ГК ТЕКОН)</i> С.2-11. Особенности работы дифференциальной защиты при подключении к трансформаторам тока различных классов точности. <i>Д.Э. Мурашев (ООО «Прософт-Системы»)</i>	12:30–15:30 Зал Панорама	Секция 4: Применение СВИ для повышения эффективности управления ЭЭС (продолжение) <i>Сопредседатели:</i> <i>Д.М. Дубинин (АО «СО ЕЭС»),</i> <i>А.В. Мокеев (САФУ),</i> <i>Ю.В. Иванов (ООО «Прософт-Системы»)</i> <i>В.А. Ревякин, Т.Г. Климова, Д.М. Дубинин (НИУ «МЭИ», АО «СО ЕЭС»)</i> С4.9 Субсинхронные и суперсинхронные колебания в электроэнергетической системе: возникновение и идентификация, обзор <i>А.В. Родионов, К.П. Бутин, И.О. Комолых, А.И., Попов (ООО «ИЦ «Энергосервис», САФУ)</i> С4.10 Аспекты реализации системы определения источников НЧК <i>А.И. Попов, А.В. Родионов, К.П. Бутин, А.В. Мокеев, С.А. Пискунов (ООО «ИЦ «Энергосервис», САФУ)</i> С4.11 Совершенствование алгоритмов поиска источников низкочастотных колебаний в энергосистеме <i>М.В. Савватин, Т.Г. Климова (НИУ «МЭИ»)</i> С4.12 Варианты источников низкочастотных колебаний и их локализация с использованием синхронизированных векторных измерений <i>Н.А. Каримов, А.В. Жуков, Д.М. Дубинин, А.В. Жук (АО «СО ЕЭС»)</i>

	С.2-12 Метод восстановления сигнала в режиме насыщения трансформатора тока. <i>В.Д. Шагимарданов, П.А. Звада, В.В. Маевский (СКФУ)</i> С.2-13 Разработка метода применения резервного сигнала в релейных защитах при насыщении трансформаторов тока <i>Н.М. Александров (ООО «НПП «Динамика»)</i> С.2-14. Особенности проверки трансформаторов тока с использованием современного испытательного оборудования. <i>А.А. Яблоков, А.В. Панащатенко, А.Р. Тычкин, С.Е. Бобров (ИГЭУ, АО «РАДИУС Автоматика», ООО НПО «ЦИТ»)</i> С.2-15. Разработка имитационной модели трансформатора тока с использованием его паспортных данных и вольт-амперных характеристик. <i>Г.А. Ведерников, М.В. Никифорова (ООО «Эльмаш (УЭТМ)», Уральский государственный экономический университет)</i> С.2-16 Электронные трансформаторы тока. <i>А.С. Васильев (ООО «Прософт-Системы»)</i> С.2-17 Особенности цифровой обработки сигнала, получаемого от катушек Роговского, для нужд РЗА <i>Н.А. Иванов, Р.И. Канафеев, М.А. Янин (АО «ПРОФОТЕК»)</i> С.2-18 Моделирование броска тока намагничивания для сравнительного анализа работы электромагнитного и оптического трансформатора тока в дифференциальных защитах силового трансформатора		С4.13 Практический опыт мониторинга качества данных синхронизированных векторных измерений в диспетчерских центрах Системного оператора <i>В.Н. Бовыкин, А.В. Мокеев, Д.Н. Ульянов, Е.И. Хромцов, С.А. Пискунов (ООО «ИЦ «Энергосервис»)</i> С4.14 Разработка систем управления, мониторинга, релейной защиты и автоматики на основе технологий синхронизированных векторных измерений и высокоавтоматизированных (цифровых) подстанций <i>М.Д. Сенюк, А.А. Дмитриева, Д.А. Кабанов, С.А. Дмитриев, А.С. Бердин (УрФУ, АО «НТЦ ЕЭС»)</i> С4.15 Определение векторных измерений параметров электрического режима с частотой более 50 Гц в динамических переходных процессах в электроэнергетических системах <i>Ю.А. Фоос (ТПУ)</i> С4.16 Совершенствование метода динамического оценивания состояния на основе синхронизированных векторных измерений <i>Д.В. Кукис, Т.Г. Климова, Я.Е. Тепикин, И.С. Резников (НИУ «МЭИ»)</i> С4.17 Возможности и задачи непрерывного мониторинга параметров и состояния синхронных генераторов <i>Е.С. Коркина, И.Н. Колосок (ИСЭМ СО РАН)</i> С4.18 Роль технологии СВИ при создании цифровых двойников объектов ЭЭС
15:30–16:30	Кофе-брейк		
16:30–18:00 <i>Зал Омега</i>	Подведение итогов конференции. Закрытие конференции <i>Сопредседатели:</i> М.Н. Говорун (АО «СО ЕЭС»), А.В. Козырев (АО «СО ЕЭС»), Е.И. Сацук (АО «СО ЕЭС»), А.В. Саленов (ПАО «Россети»), А.П. Морозов (ПАО «РусГидро»)		

