

ВІННИЦЯ 02-06 ЖОВТНЯ 2017 Р.

НАУКОВО-ТЕХНІЧНИЙ СЕМІНАР

Новітні рішення АВВ для релейного захисту та автоматизації об'єктів електроенергетики

ПРОГРАМА СЕМІНАРУ. СЕКЦІЯ РЕЛЕЙНОГО ЗАХИСТУ

2 ЖОВТНЯ 2017, ПОНЕДІЛОК	ГОТЕЛЬ "ОПТИМА", М. ВІННИЦЯ, ВУЛ. КИЇВСЬКА 50А
14:00	Прибуття учасників. Реєстрація
3 ЖОВТНЯ 2017, ВІВТОРОК	ГОТЕЛЬ "ОПТИМА", КОНФЕРЕНЦ-ЗАЛ "СЕКЦІЯ РЗА"
09:30 – 10:00	Вступна частина
10:00 – 10:40	Олександр Гончарук – Загальна презентація пристроїв захисту і управління Relion 670/650, активні базові програмно-апаратні версії пристроїв, функціональні характеристики
10:40 – 11:00	Олександр Гончарук – Загальний огляд нової версії Relion 670/650 2.2 – нові функції та можливості
11:00 – 11:20	Перерва
11:20 – 11:40	Олександр Гончарук – Програмне забезпечення РСМ600. Активні та нові версії РСМ600
11:40 – 12:00	Олександр Гончарук – Актуальні питання забезпечення електромагнітної сумісності м/п пристроїв РЗА на прикладі досвіду застосування Relion 670/650 на об'єктах 110-750 кВ ОЕС України
12:00 – 12:30	Олександр Гончарук – Застосування дистанційних захистів у терміналах REL670/REL650. Практичні аспекти використання функції визначення пошкоджених фаз. Досвід експлуатації резервних захистів REL670/REL650 у характерних режимах основної мережі 110-750кВ
12:30 – 13:00	Олександр Гончарук – Застосування поздовжнього диференційного захисту ЛЕП у терміналах RED670/RED650 стосовно режимів ЛЕП 500-750 кВ, кабельних ЛЕП, при наявності відгалужень, а також у випадках багатокінцевих ЛЕП
13:00 – 13:30	Олександр Гончарук – Особливості застосування алгоритмів поздовжнього диференційного захисту трансформаторів, АТ, ШР у терміналах RET670/RET650. Практичні питання врахування характеристик вимірювальних ТС в усталених та перехідних режимах
13:30 – 14:00	Олександр Гончарук – Реалізація диференційного захисту шин на базі терміналів REB670 для типових схем розподільчих пристроїв. Особливості ДЗШ для схем з динамічною фіксацією приєднань. Концепції виконання ПРВВ на базі REB670. Децентралізований ДЗШ REB500
14:00 – 15:00	Перерва
15:00 – 16:20	Олександр Гончарук – Організація управління комутаційними апаратами приєднань та ОБР на базі терміналів REC670/REC650 для розподільчих пристроїв традиційного виконання та КРУЕ.
16:20 – 16:40	Перерва
16:40 – 17:30	Олександр Гончарук – Досвід впровадження систем електричних захистів генераторів та блоків електричних станцій на базі терміналів REG670/REG650. Практичні аспекти виконання захистів статора генератора від замикання на землю, резервних захистів генераторів

4 ЖОВТНЯ 2017, СЕРЕДА	ГОТЕЛЬ "ОПТИМА", КОНФЕРЕНЦ-ЗАЛ "СЕКЦІЯ РЗА"
09:30 – 11:30	Павло Давиденко – Пристрої захисту і управління Relion для мереж 6—35 кВ, функціональні характеристики, приклади застосування
11:30 – 12:00	Перерва
12:00 – 13:30	Павло Давиденко – Новий алгоритм захисту від замикань на землю для мереж з компенсованою нейтраллю, втілений в пристроях Relion 615, 620 та 630 серій
14:00 – 15:00	Перерва
15:00 – 19:00	Відвідування ПС 750 кВ «Вінницька»
5 ЖОВТНЯ 2017, ЧЕТВЕР	ГОТЕЛЬ "ОПТИМА", КОНФЕРЕНЦ-ЗАЛ "СЕКЦІЯ РЗА"
09:30 – 10:30	Павло Давиденко – Реалізація концепції Smart Grid для розподільчих мереж 6-10 кВ
11:30 – 12:00	Перерва
10:30 – 11:30	Круглий стіл, обговорення актуальних питань застосування та експлуатації систем РЗА та АСУ виробництва АBB для електроенергетики, доповіді учасників *
11:30 – 11:50	Перерва
11:50 – 14:00	Круглий стіл, обговорення актуальних питань застосування та експлуатації систем РЗА та АСУ виробництва АBB (продовження) *
14:00 – 15:00	Перерва
15:00 – 17:30	Сергій Мовчан - Огляд рішень АСУ виробництва АBB для електроенергетики
6 ЖОВТНЯ 2017, П'ЯТНИЦЯ	ГОТЕЛЬ "ОПТИМА", КОНФЕРЕНЦ-ЗАЛ "СЕКЦІЯ РЗА"
9:30 – 10:30	Презентація рішень АBB "Системи зв'язку для енергетики"
10:30 – 11:30	Презентація рішень АBB "Цифрова підстанція"
11:30	Завершення семінару

* доповіді експертів:

Євгеній Ємельянов (Київенерго) – Досвід комплексного використання пристроїв Relion 670/650 у проектах реконструкції ПС 110 кВ міських електричних мереж Київенерго та розподільчих пристроїв 110-330 кВ Київських ТЕЦ

Валерій Гринчук (НЕК Укренерго) – Актуальні питання впровадження типових рішень систем РЗ та ПА на базі Relion 670 з практичного досвіду реалізації комплексних проектів реконструкції 7 підстанцій 750 кВ НЕК Укренерго у рамках виконання проектів UE-03, 03А, 04.

Лариса Сурус (НЕК Укренерго) – Сучасні програмно-апаратні комплекси розрахунків аварійних режимів енергосистем та автоматизації вибору параметрів м\п пристроїв РЗА на прикладі Relion 670/650 та їх перспективні напрямки розвитку

Петро Хмельовський (НТСЕУ) – Актуальні проблеми нормативно-правового забезпечення при проектуванні систем РЗА та АСУ в проектах реконструкції та будівництва електроенергетичних об'єктів в Україні, сучасний стан гармонізації норм проектування з світовими та європейськими стандартами та нормативами

Андрій Печенега, Володимир Борис (Південно-Західна ЕС Укренерго) – Досвід організації лабораторного полігону у Південно-Західній ЕС для тестування та випробування сучасних технічних засобів РЗА та АСУ з метою апробації та верифікації проектних технічних рішень на прикладі системи передачі сигналів РЗА між REC670 та суміжними технічними засобами згідно технології горизонтальної передачі сигналів IEC61850

Сергій Прокопенко (Південна ЕС Укренерго) – Організаційно-технічні аспекти та проблеми реалізації комплексної реконструкції та будівництва ПС 330-750 кВ в частині налагодження та введення в роботу систем РЗА з одночасною поетапною інтеграцією м\п пристроїв РЗА Relion 670/650 у АСУ енергооб'єкту

Іван Малик (Південно-Західна ЕС Укренерго) – Практичний досвід планування робіт з налагодження та введення в роботу м/п пристроїв РЗА Relion 670 при повній або частковій реконструкції ПС з заміною первинного обладнання на прикладі Південно-Західної ЕС

Олександр Денисенко (Полтаваобленерго) – Практичні аспекти виконання орієнтування під навантаженням функцій дистанційного захисту та направленої струмового захисту від замикань на землю при введенні в роботу терміналів REL670/REL650

Руслан Заставний (ДТЕК Бурштинська ТЕС) – Впровадження комплексів ДЗШ\ПРВВ для ВРП 220-330 кВ Бурштинської ТЕС на базі REB670 та практичні питання реконфігурації комплексу ДЗШ при зміні проектних режимів роботи «Бурштинського енергоострова»

Пров. інженер з МП-захистів (Північна ЕС Укренерго) – Досвід налагодження та введення в роботу схем управління елегазових високовольтних вимикачів 750 кВ на базі REC670