

НПП «ЭКРА» представило новые устройства на выставке «Электрические сети России-2017»

Завершается год, и, как всегда, представители энергетической отрасли, нефтегазового сектора и производители электротехники подводят его итоги на выставке «Электрические сети России».

По результатам этой выставки происходит выбор оптимальных решений, формируются планы на будущее. В этом году экспоненты традиционно представили свои лучшие разработки. Демонстрация инновационных решений и продуктивный обмен идеями особенно важны для повышения надежности и качества энергоснабжения потребителей, а также эффективной работы отрасли.

На стенде НПП «ЭКРА» было представлено то, над чем в последнее время велася кропотливая работа. Центральным экспонатом стал типопредставитель серии шкафов ШЭ2607 с функцией дифференциальной защиты линии 110–220 кВ.

Основными отличительными особенностями нового шкафа являются:

- конструктив шкафа имеет новые «утопленные» стеки;
- передняя обзорная дверь из стали, собственного производства;
- применены ограничители открывания передней двери;
- модифицирован цоколь шкафа для возможности вывода заземляющего проводника;
- применены новые испытательные блоки FAME, имеющие дополнительные контактные группы, позволяющие передавать положение испытательного блока в АСУ и осуществлять блокировку действия защиты при снятой крыше.

В качестве «сердца» обновленного шкафа демонстрировался терминал релейной защиты и автоматики серии БЭ2704_400, выполненный в новом конструктиве. Он отличается от своих предшественников универсальным исполнением терминала по номинальному току (1А/5 А), который переключается программно. Предусмотрена возможность организации прямой связи между двумя полукомплектами по выделенной оптической линии с использованием сменных SFP-модулей.

Благодаря новой цифровой клавиатуре на лицевой панели в устройстве упрощена навигация по меню и ввод данных терминала, а за счет унификации внутренних блоков терминала появилась возможность исполнения на одном аппарате нескольких функциональных исполнений защит. Также благодаря новому способу крепления к панели шкафа уменьшены габариты устройства, что позволяет устанавливать терминалы вплотную друг к другу.

Был представлен и обновленный терминал ГЭ2502Б2101 с функцией дифференциальной защиты линии 6–35 кВ. Его предназначение – основная защита линий электропередачи с двухсторонним питанием напряжением 6–35 кВ для первичной схемы подстанции с одним выключателем на присоединение. Терминал является полукомплектом продольной дифференциальной токовой защиты линии с ис-

пользованием цифровых каналов связи и поддерживает возможность организации прямой связи между двумя полукомплектами на расстоянии до 2 км. Связь обеспечивается без применения дополнительного оборудования по выделенной оптической линии, для уве-

дленного терминала взамен более сложных терминалов БЭ2704 позволяет получить бюджетное решение для подстанций класса напряжения 35 кВ без ухудшения функционала защиты.

Продолжаются работы над линейкой терминалов ЭКРА 2Х7 – все желающие могли увидеть на выставке новый терминал ЭКРА 247. В нем реализованы функции контроллера ячеек, защиты, автоматики и сигнализации выключателя 6–35 кВ. Графический дисплей обеспечивает отображение мнемосхемы присоединения, предусмотрена возможность управления коммутационным аппаратом непосредственно с терминала. Отдельная гордость разработчиков в устройстве реализована функция телеметризаций. Устройства ЭКРА 2Х7 внесены в реестр средств измерений, межповерочный интервал составляет 8 лет.

Для нефтегазового сектора было представлено решение по рефриту устройств РЗА типа SEPAM2000. В основе устройства лежит терминал ЭКРА217, сам модуль выполнен в полном соответствии с габаритными размерами изначального терминала. За счет применения совместимых разъемов совпадают и клеммные ряды. Сохранена маркировка разъемов в соответствии с оригинальной маркировкой и функциональные клавиши – вызов измерений, вызов событий,брос сигнализации. Для выключателей с большими токами включения и отключения предусмотрена возможность установки до 3 промежуточных реле в корпусе устройства.

И еще одна новинка на стенде компании – шкаф быстродействующего ввода резерва, который позволяет уменьшить экономический ущерб от нарушения электроснабжения путем сохранения непрерывности технологического процесса за счет уменьшения времени перехода на резервный источник питания. Применение шкафа БАВР возможно в распределительных устройствах 6–10 кВ с преобладающей двигательной нагрузкой. Время срабатывания устройства БАВР в зависимости от режима сети составляет от 15 до 40 мс без учета времени рабо-

ты коммутационных аппаратов, помимо этого, шкаф дает возможность достижения полного переключения на резервный источник питания за 40–100 мс в зависимости от типов выключателей. Конструктив шкафа обеспечивает выполнение навесного монтажа.

На сегодняшний день НПП «ЭКРА» – российский лидер по производству оборудования для цифровых подстанций. Именно оборудованием предприятия оснащена подстанция 110/20 кВ «Медведевская» (ПАО «МОЭСК»), где устройства защиты, автоматизированного управления различными вспомогательными устройствами действуют на основе принципа управления, предусмотренного стандартом МЭК 61850-9-2. Именно одно из таких устройств было продемонстрировано на выставке – шкаф наружного исполнения с преобразователями аналоговых и дискретных сигналов, предназначенными для сопряжения первичного оборудования с информационными шинами подстанции.

Непрерывная работа по совершенствованию устройств РЗА невозможна без постоянного взаимодействия с коллегами-специалистами и отраслевыми экспертами. Способен ли объект надежно функционировать в составе энергосистемы и бесперебойно снабжать потребителей электрической энергией, в полной ли мере технические решения удовлетворяют самым строгим требованиям. Ответы на эти и другие вопросы можно было получить на стенде НПП «ЭКРА». Политика компании всегда подразумевала предоставление специалистам отрасли возможности выбора наиболее подходящих устройств РЗА, а при наличии особых требований к оборудованию – предприятие готово разработать и новые устройства.



личения расстояния до 200 км применяются SFP-модули.

Для подстанций 35 кВ компанией «ЭКРА» было разработано бюджетное решение – терминал БЭ2502А1801 с функцией дифференциальной защиты двухобмоточного трансформатора напряжением 35 кВ без расщепления вторичной обмотки. Применение

