

Пути решения проблем применения цифровых измерительных трансформаторов на действующих подстанциях

ВЭИ-филиал ФГУП «РФЯЦ-ВНИИТФ
им. академика Е.И. Забабахина»

*

Применение цифровых измерительных трансформаторов в реклоузерах 6-10 кВ

Наиболее отработанным цифровым методом сбора и обработки параметров сети и управления в реклоузерах



Применяются комбинированные датчики тока и напряжения



Проблемы применения цифровых измерительных трансформаторов в реклоузерах

- * Проблемы в сетях среднего напряжения при использовании реклоузеров различных производителей:
- * - несовместимость используемых каналов связи (реклоузер-СКАДА);
- * - отсутствие согласованного и утвержденного стандарта обмена данными и управления между диспетчером и оборудованием;
- * - в новом СТО на реклоузеры (СТО 34.01-3.2-004-2016) не отражены требования для решения указанных выше проблем

Пути решения проблем применения цифровых измерительных трансформаторов на столбовых подстанциях 6-10 кВ

- * Таким образом в сетях 6-10 кВ в настоящее время сложилась следующая ситуация с реклоузерами :
- * -более 10 основных производителей реклоузеров (не считая более мелких, производящих реклоузеры под заказ) не имеют утвержденных требований по:
 - * -необходимым релейным и измерительным каналам;
 - * - протоколам связи с АСУ ТП;
 - * - интерфейсам связи;
 - * - АРС (СКАДА) на ПС.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- * 1. Необходимо решить проблемы применения ЦТТ для столбовых ПС 6-10 кВ. В первую очередь должны быть решены проблемы стандартизации каналов управления сбора данных и связи «ОБЪЕКТ УПРАВЛЕНИЯ - ПУНКТ УПРАВЛЕНИЯ»

- * 2. Применение ЦТТ целесообразно на тупиковых подстанциях напряжением 110-220 кВ и по мере накопления опыта их эксплуатации применять ЦТТ на новых ПС более высокого класса напряжения.