



Curso de formación

Curso de Código de Red de Conexión (CRC) en España y Portugal con DlgSILENT PowerFactory y GridCode

Este curso de formación de tres días de duración está pensado para introducir a los participantes en las herramientas y técnicas empleadas en la práctica para estudios de impacto de conexión a red, enfocado principalmente a plantas eólicas y plantas fotovoltaicas. Se realizarán ejemplos prácticos basados en los códigos de red de España y Portugal empleando para España, la metodología definida en la "Norma técnica de la supervisión de la conformidad de los módulos de generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631" (NTS) publicado por REE. Se emplearán dos herramientas principalmente:

- DlgSILENT PowerFactory
- DlgSILENT GridCode

Para garantizar un mejor aprovechamiento del curso, se recomienda a los participantes que ya estén familiarizados con el entorno de DlgSILENT PowerFactory y que se disponga de experiencia previa en el programa para cálculos similares. Para poder familiarizarse con el entorno siempre es posible asistir previamente al curso de "Introducción a DlgSILENT PowerFactory", disponible también en nuestra oferta de cursos.

Este curso proporcionará un método sistematizado para realizar estudios de cumplimiento, abarcando los siguientes aspectos:

- Estudio dinámico de los modos de regulación de potencia-frecuencia.
- Estudio estático y dinámico de la capacidad y de los modos de regulación de potencia reactiva/tensión/factor de potencia.
- Análisis de calidad de suministro.
- Simulación dinámica del comportamiento frente a huecos de tensión. Análisis con la red externa NTS.

Cada uno de los temas indicados se tratarán desde dos puntos de vista, uno teórico y otro práctico, permitiendo a los participantes adquirir experiencia a lo largo del curso en el manejo del programa de simulación de sistemas eléctricos de potencia DlgSILENT PowerFactory y DlgSILENT GridCode.

Programa Preliminar

DIA 1

- 09:00 h Estado actual de la normativa a nivel nacional
- España vs Portugal
 - Reglamentos y referencias técnicas en España:
 - o Procedimiento de operación 12.2
 - o Norma Técnica de Supervisión (NTS)
 - Análisis de requisitos de robustez en régimen permanente:
 - o Capacidad máxima de compensación a potencia activa máxima y por debajo.
 - o Análisis de requisitos de calidad de suministro
 - o Análisis de cortocircuito
 - Análisis de requisitos de robustez en régimen dinámico:
 - o Huecos de tensión
 - o Control de potencia-frecuencia
 - o Control de potencia reactiva/tensión/factor de potencia
- 10:30 h Pausa café
- 11:00 h Ejercicio: Crear un modelo de parque eólico mediante plantillas
- Análisis de flujo de cargas
 - Curva de capacidad PQ y VQ
- 12:30 h Ejercicio: Compensación de potencia reactiva
- Cumplimiento de códigos de conexión a red
 - Gestión de la potencia reactiva, sistemas de compensación
 - Límites de tensión
- 13:30 h Pausa comida
- 14:30 h Cálculo de calidad de suministro según la norma IEC/TR 61000-3-7: 2008-02, la Norma IEC/TR 61000-3-6: 2008-02 o la Norma IEC/TR 61000-3-13: 2008-02
- Repaso del método IEC/TR 61000-3-6: 2008-02 para el cálculo de armónicos
 - Repaso del método IEC/TR 61000-3-7: 2008-02 para flicker
 - Repaso del método IEC/TR 61000-3-13: 2008-02 para desequilibrios
 - Flujo de cargas armónico
 - Barrido de impedancia
 - Flujo de cargas desequilibrado
- 15:00 h Ejercicio: Calidad de suministro
- Investigación de flicker según la Norma IEC/TR 61000-3-7: 2008-02
 - Investigación de armónicos en parque eólico.
- 15:45 h Cálculo de cortocircuitos en DlgSILENT PowerFactory
- Repaso del método IEC60909 y método completo
 - Contribución de aerogeneradores al cortocircuito
 - Método iterativo de cálculo de corriente de cortocircuito
- 16:15 h Ejercicio: Cálculo de cortocircuito
- Empleo del modelo de generador estático para simular inversores eólicos y fotovoltaicos
- 17:00 h Fin día 1

DIA 2

- 09:00 h Introducción a la estabilidad de sistemas eléctricos (simulación RMS) y los modelos de simulación dinámicos:
- Modelos compuestos, modelos comunes
 - Definición de bloque, marco
 - Cálculo de condiciones iniciales
 - Definición de variables resultado de simulación
 - Presentación de resultados
- 10:30 h Pausa café
- 11:00 h Ejercicio: Implementar el modelo de red eléctrica equivalente del Sistema Eléctrico Peninsular y Sistema Europeo Interconectado para simulación
- Ingresar datos de los nudos y elementos pasivos del equivalente de red.
 - Definir el modelo dinámico del generador síncrono equivalente.
 - Definir el modelo de sistema de excitación y regulación de tensión del generador síncrono equivalente.
 - Definir el modelo de sistema de regulación de velocidad del generador síncrono equivalente.
 - Cálculo de parámetros de transformador y línea en función del tipo de instalación a evaluar.
 - Flujo de cargas inicial.
 - Definición de eventos y variables de resultados de simulación.
 - Inicialización de la simulación dinámica.
 - Verificación de cálculos de parámetros de la red equivalente mediante el cálculo automático de DPL.
- 13:30 h Pausa comida
- 14:30 h Ejercicio: Conectar un modelo de planta a la red eléctrica equivalente
- Empleo de una plantilla IEC Tipo 4
 - Implementar un modelo de inversor y su modelo de control centralizado de planta
 - Verificar datos de entrada:
 - Curva PQ de inversor
 - Puntos de medida
 - Control de potencia activa y reactiva
 - Protecciones
 - Inicialización
 - Simulación de huecos de tensión
 - Registro de canales y exportar resultados para su análisis
- 17:00 h Fin día 2

DIA 3

- 09:00 h Análisis de los Requisitos de Robustez NTS con DIgSILENT GridCode:
- Configuración de DIgSILENT GridCode
 - Capacidad para soportar huecos de tensión.
 - Capacidad de inyección rápida de corriente de falta.
 - Recuperación de potencia activa después de una falta.
 - Requisito de sobretensiones transitorias después de una falta.
 - Informe automático, documentación de salida necesaria. Verificación CUMPLE/NO CUMPLE.
- 10:30 h Pausa café
- 11:00 h Ejercicio: Análisis de los Requisitos sobre el modo de regulación potencia-frecuencia con DIgSILENT PowerFactory y DIgSILENT GridCode:
- Preparación de la red externa.
 - Definición de eventos y variables de resultados de simulación. Escalones de frecuencia para verificar los tres modos:
 - Modo de regulación potencia-frecuencia.
 - Modo de regulación potencia-frecuencia limitado sobrefrecuencia.
 - Modo de regulación potencia-frecuencia limitado subfrecuencia.
 - Inicialización de la simulación dinámica.
 - Ejecutar la simulación dinámica.
 - Registro de canales y exportar resultados para su análisis en DIgSILENT GridCode.
 - Configuración de DIgSILENT GridCode.
 - Análisis de la respuesta al escalón, cálculo de tiempo de retraso inicial, tiempo de respuesta, tiempo de estabilización y desviación.
 - Informe automático, documentación de salida necesaria.
 - Verificación CUMPLE/NO CUMPLE.
- 13:30 h Pausa comida
- 14:30 h Ejercicio: Análisis de los Requisitos sobre el modo de regulación potencia reactiva con DIgSILENT PowerFactory y DIgSILENT GridCode:
- Preparación de la red externa.
 - Definición de eventos y variables de resultados de simulación. Escalones de varias consignas para verificar los tres modos:
 - Modo de regulación potencia reactiva.
 - Modo de regulación tensión.
 - Modo de regulación factor de potencia.
 - Inicialización de la simulación dinámica.
 - Ejecutar la simulación dinámica.
 - Registro de canales y exportar resultados para su análisis en DIgSILENT GridCode.
 - Configuración de DIgSILENT GridCode.
 - Análisis de la respuesta al escalón, tiempo 90% y tiempo estabilización.
 - Informe automático, documentación de salida necesaria.
 - Verificación CUMPLE/NO CUMPLE.
- 17:00 h Fin día 3