



PROGRAMA DE ESPECIALIZACIÓN

PARAMETRIZACIÓN, CONFIGURACIÓN Y OPERACIÓN DE RELÉS DE PROTECCIÓN SIEMENS

PRUEBAS AVANZADAS DE RELÉS SIPROTEC 4/5 EN SISTEMAS ELÉCTRICOS
Y COMUNICACIONES IEC 61850.



SIEMENS

INICIO

09 de Enero

DURACIÓN

50 horas cronológicas
2 meses

HORARIO

Lun: 7:00 a 9:00 p.m.
Miér: 7:00 a 9:00 p.m.
Vier: 7:00 a 9:00 p.m.

(UTC - 05:00)

Contacto

+51 989 284 066

Dirección

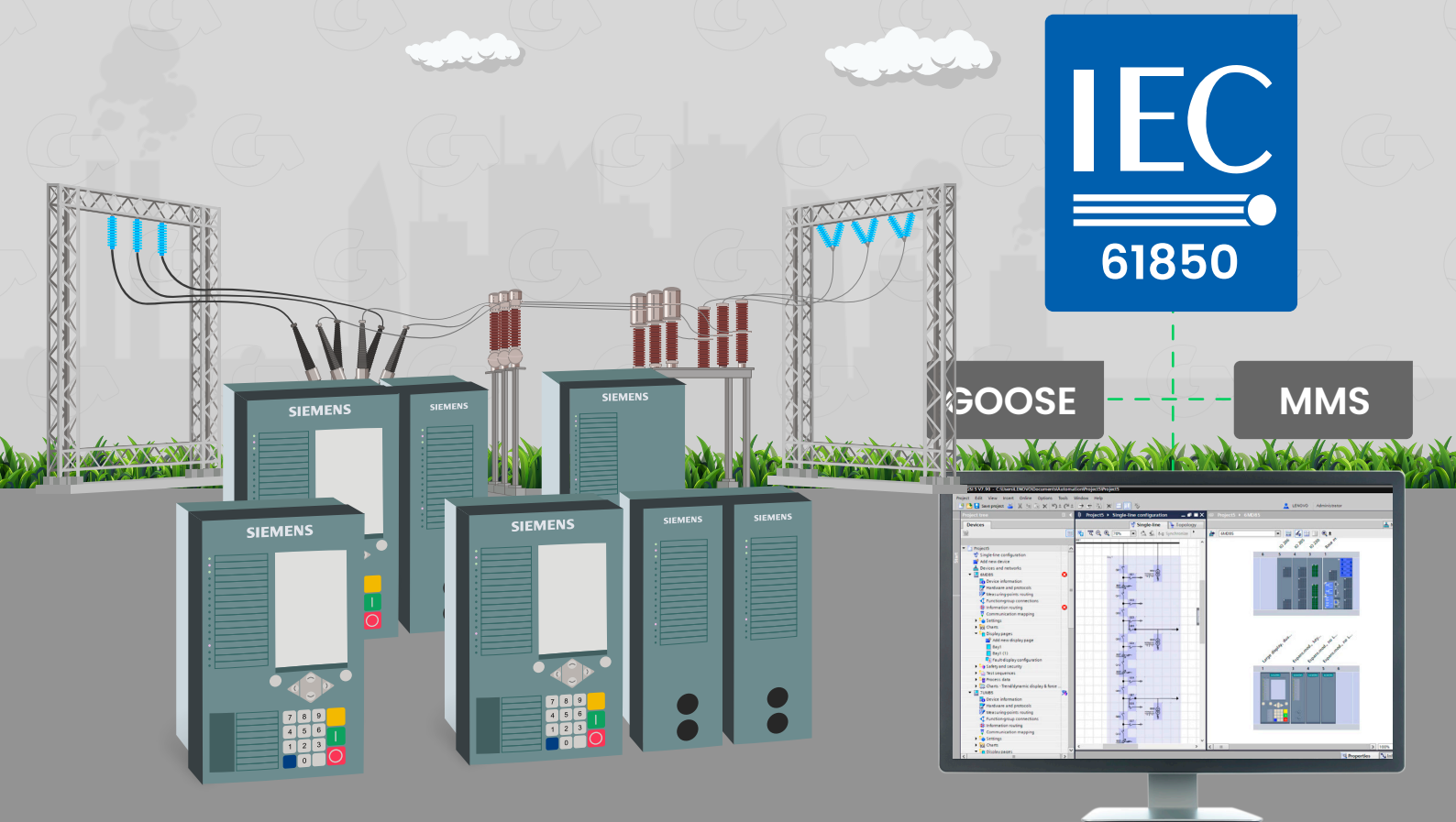
www.greenersac.com

Correo

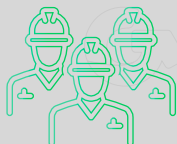
mtello@greenersac.com

ESPECIALÍZATE EN RELÉS DE PROTECCIÓN SIEMENS SIPROTEC 4/5 Y OBTÉN CERTIFICACIÓN INTERNACIONAL DE IEEE

Aprende a parametrizar, configurar y operar relés SIEMENS SIPROTEC 4 y 5, mediante la aplicación de DIGSI 4 y 5, asegurando la correcta implementación de esquemas de protección bajo la normativa IEC 61850 en sistemas eléctricos complejos.

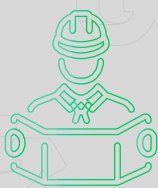


EL PROGRAMA ESTÁ DIRIGIDO A:



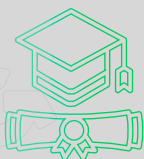
Profesionales del sector eléctrico y energético

Ingenieros electricistas, electrónicos, electromecánicos y técnicos afines que se desempeñan en empresas de generación, transmisión, distribución, minería e industria, interesados en fortalecer sus competencias en sistemas de protección eléctrica.



Empresas y consultores en ingeniería eléctrica

Ingenieros de protecciones y pruebas que realizan configuraciones, parametrizaciones y validaciones de relés en proyectos de transmisión, distribución e industria, aportando soluciones prácticas y seguras en sistemas eléctricos de potencia.



Estudiantes avanzados de ingeniería eléctrica o carreras afines

Diseñado para técnicos, estudiantes y recién egresados, interesados en adquirir competencias prácticas sobre las funcionalidades y aplicaciones de los relés de protección SIEMENS, fortaleciendo su preparación para el mercado laboral.



PROGRAMA DE ESPECIALIZACIÓN

PLAN DE ESTUDIOS

10 módulos - 50 horas cronológicas

| | | |
|-----------|--|---|
| Módulo 1 | DIGSI 4 y SIPROTEC 4 | 🕒 4 horas cronológicas Nivel: Básico, Intermedio |
| Módulo 2 | DIGSI 4 - Configuración IEC 61850 y GOOSE | 🕒 8 horas cronológicas Nivel: Intermedio, Avanzado |
| Módulo 3 | DIGSI 5 y SIPROTEC 5 | 🕒 4 horas cronológicas Nivel: Básico, Intermedio |
| Módulo 4 | DIGSI 5 - Configuración IEC 61850 y GOOSE | 🕒 8 horas cronológicas Nivel: Intermedio, Avanzado |
| Módulo 5 | Protección de Alimentador 7SJ | 🕒 2 horas cronológicas Nivel: Avanzado |
| Módulo 6 | Protección de Línea 7SL y 7SA | 🕒 4 horas cronológicas Nivel: Avanzado |
| Módulo 7 | Protección de Transformador 7UT | 🕒 2 horas cronológicas Nivel: Avanzado |
| Módulo 8 | Protección de Barras 7SS85 | 🕒 4 horas cronológicas Nivel: Avanzado |
| Módulo 9 | Protección de Generador 7UM | 🕒 4 horas cronológicas Nivel: Avanzado |
| Módulo 10 | Taller Práctico de Pruebas de Relés SIEMENS con Maleta OMICRON CMC 356 en Laboratorio Real | 🕒 10 horas cronológicas 2 h Sesión en Vivo 8 h Taller Inmersivo Presencial o Virtual Nivel: Avanzado |

REQUISITOS:

- Conocimientos básicos en sistemas eléctricos de potencia y fundamentos de protección.
- Se recomienda contar con la instalación previa de los softwares DIGSI 4, DIGSI 5 y Test Universe, para el seguimiento de las simulaciones y ejercicios prácticos.

OBJETIVOS

Al concluir el programa, serás capaz de:



1

Reconocer y comprender las funcionalidades de los relés de protección SIEMENS SIPROTEC y el entorno de configuración en DIGSI 4 y DIGSI 5, aplicando fundamentos de parametrización básica.

2

Aplicar procedimientos de parametrización y ajuste de funciones de protección en relés de alimentadores, líneas, transformadores, barras y generadores, asegurando la correcta coordinación de protecciones.

3

Analizar esquemas de protección avanzados en sistemas eléctricos de potencia, evaluando redundancias, comunicaciones y escenarios de operación en condiciones normales y de falla.

4

Diseñar e implementar configuraciones en relés SIPROTEC utilizando protocolos de comunicación y automatización conforme a la IEC 61850, integrando esquemas de control y protección en sistemas eléctricos complejos.

5

Ejecutar y validar pruebas funcionales en relés SIEMENS con herramientas especializadas como la maleta OMICRON CMC 356, verificando la correcta operación y desempeño de las protecciones.

6

Integrar y evaluar los conocimientos adquiridos en casos prácticos aplicados, garantizando la selectividad, confiabilidad y seguridad en la operación de sistemas eléctricos.



MÓDULO 1

DIGSI 4 Y SIPROTEC 4

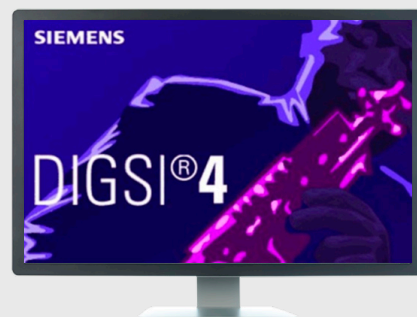
🕒 4 horas cronológicas

1. Fundamentos y entorno de DIGSI 4

- 1.1. Introducción a DIGSI 4 y SIPROTEC 4.
- 1.2. Parametrización y configuración de ajustes de dispositivos SIPROTEC.
- 1.3. Puesta en marcha en SIPROTEC.
- 1.4. Verificación de entradas y salidas.
- 1.5. Control de dispositivos de conmutación.
- 1.6. Configuración gráfica con el editor lógico CFC y de pantalla.

2. Procedimiento de parametrización y configuración en DIGSI 4

- 2.1. Diseño del concepto de protección a mano.
- 2.2. Parametrización del enclavamiento.
- 2.3. Secuencias de maniobra y ejecución de módulos lógicos.
- 2.4. Ejercicio aplicativo.



MÓDULO 2

DIGSI 4 – CONFIGURACIÓN IEC 61850 Y GOOSE

🕒 8 horas cronológicas

1. Fundamentos de comunicación IEC 61850

- 1.1. Redes y comunicaciones en subestaciones (Ethernet e IEC 61850).
- 1.2. Estructura del bus de comunicación IEC 61850.
- 1.3. Estructura de redes de transporte Ethernet.

2. Comunicación GOOSE y MMS

- 2.1. Implementación de IEC 61850 DIGSI 4 y uso del configurador.
- 2.2. Comunicación GOOSE entre SIPROTEC 4 y dispositivos de terceros.
- 2.3. Comunicación MMS entre SIPROTEC 4 y dispositivos de terceros.

3. Substation Configuration Description (SCD)

- 3.1. Creación del SCD

4. Aplicación

- 4.1. Aplicación: Comunicación GOOSE y MMS con SIPROTEC 4.



MÓDULO 3

DIGSI 5 Y SIPROTEC 5

🕒 4 horas cronológicas

1. Fundamentos y entorno de DIGSI 5

- 1.1. Introducción a DIGSI 5 y SIPROTEC 5.
- 1.2. Manejo del administrador de DIGSI 5.
- 1.3. SIPROTEC 5 Online configurador.
- 1.4. Configuración single-line (añadir dispositivos y redes).
- 1.5. Configuración equipos SIPROTEC:
 - 1.5.1. Información, hardware y protocolos.
 - 1.5.2. Puntos de medida, grupos funcionales.
 - 1.5.3. Routing, mapa de comunicaciones.
 - 1.5.4. Ajuste de dispositivos, cuadros CFC, etc.
- 1.6. Configuraciones y conexiones.
- 1.7. Configuración gráfica con el editor lógico CFC y de pantalla.

2. Procedimiento de parametrización y configuración en DIGSI 5

- 2.1. Rastreo en línea y fuera de línea.
- 2.2. Comunicación GOOSE entre dispositivos SIPROTEC 5.
- 2.3. Comunicación GOOSE entre SIPROTEC 4 y 5.
- 2.4. Enclavamiento de estación con SIP5 y SIP4.
- 2.5. Comunicación MMS de SIPROTEC 4 y 5.
- 2.6. Parametrización de SIPROTEC 5.
- 2.7. Ejercicio aplicativo.



MÓDULO 4

DIGSI 5 – CONFIGURACIÓN IEC 61850 Y GOOSE

🕒 8 horas cronológicas

1. Fundamentos de comunicación IEC 61850

- 1.1. Descripción general de IEC 61850 – Edición 1 y 2.
- 1.2. Estructura del bus de comunicación de subestación perfil.
- 1.3. Estructura de las redes de comunicación Ethernet.
- 1.4. Redundancia IEC 61850.

2. Comunicación GOOSE y MMS

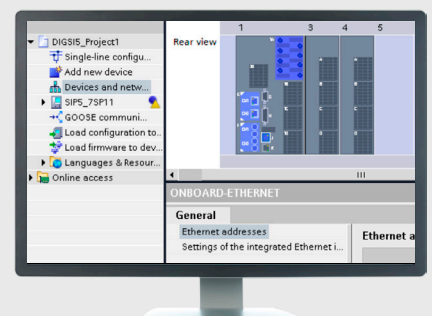
- 2.1. Comunicación GOOSE entre SIPROTEC 5 y dispositivos de terceros.
- 2.2. Comunicación MMS entre SIPROTEC 5 y dispositivos de terceros.

3. Substation Configuration Description (SCD)

- 3.1. Creación del SCD

4. Aplicación

- 4.1. Aplicación: Comunicación GOOSE y MMS con SIPROTEC 5.



MÓDULO 5

PROTECCIÓN DE ALIMENTADOR 7SJ

🕒 2 horas cronológicas

1. Configuración y funciones de relés de alimentador

- 1.1. Principios básicos y funcionalidades de relés 7SJxx.
- 1.2. Modelos de relés 7SJxx.
- 1.3. Creación de dispositivo, características, ajustes y configuración.
- 1.4. Direccionalidad
- 1.5. Aplicación: Parametrización y configuración de relé de alimentador 7SJ.



MÓDULO 6

PROTECCIÓN DE LÍNEA 7SL Y 7SA

🕒 4 horas cronológicas

1. Fundamentos y configuración de relés de línea

- 1.1. Principios básicos y funcionalidades de relés 7SLxx y 7SAxx.
- 1.2. Especificación de TCS.
- 1.3. Creación de dispositivo, características, ajustes y configuración.
- 1.4. Medios de transmisión de información.
- 1.5. Topología y comunicación redundante.

2. Funciones y aplicación de relés de línea

- 2.1. Intertrip y señales remotas.
- 2.2. Funciones de protección de distancia y direccional.
- 2.3. Función de protección diferencial.
- 2.4. Esquemas de teleprotección.
- 2.5. Esquemas de recierre.
- 2.6. Aplicación: Parametrización y configuración de relé de línea 7SL y 7SA.



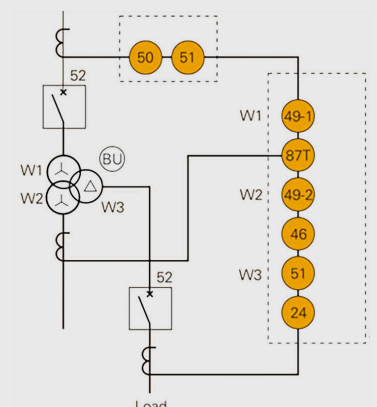
MÓDULO 7

PROTECCIÓN DE TRANSFORMADOR 7UT

🕒 2 horas cronológicas

1. Configuración y funciones de relés de transformador

- 1.1. Principios básicos y funcionalidades de relés 7UTXX.
- 1.2. Creación de dispositivo, características, ajustes y configuración.
- 1.3. Función de protección diferencial.
- 1.4. Función de sobrecorriente, V/Hz, 27/59, 81.
- 1.5. Aplicación: Parametrización y configuración de relé de transformador 7UT.



MÓDULO 8

PROTECCIÓN DE BARRAS 7SS85

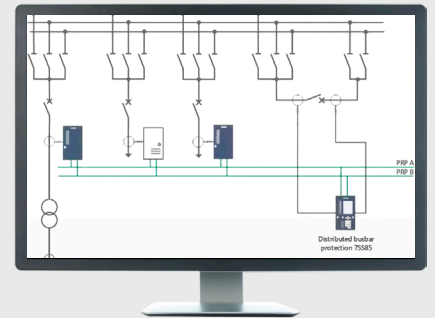
🕒 4 horas cronológicas

1. Fundamentos y configuración de relés de barras

- 1.1. Principios básicos y funcionalidades de relés de barra 7SSxx.
- 1.2. Creación de dispositivo, características, ajustes y configuración.
- 1.3. Selección de zonas, check y bus zone.
- 1.4. Protección para fallas entre el CB y el TC (zona muerta / falla terminal).

2. Aplicación - 2 h

- 2.1. Aplicación: Creación SCD barra distribuida con bus de proceso.



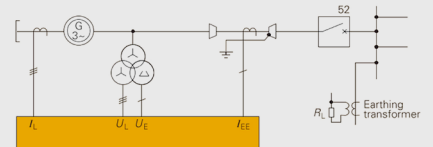
MÓDULO 9

PROTECCIÓN DE GENERADOR 7UM

🕒 4 horas cronológicas

1. Fundamentos y configuración de relés de generador

- 1.1. Principios básicos y funcionalidades de relés 7UMxx.
- 1.2. Creación de dispositivo, características, ajustes y configuración.
- 1.3. Función de protección diferencial.
- 1.4. Funciones 64G, 64F, 46, 24C, 25C, 40.
- 1.5. Funciones REF, 87N, 51V, 51N, 32.
- 1.6. Otras funciones de protección en 7UM.



2. Aplicación

- 2.1. Aplicación: Generación convencional vs Renovable en PowerFactory

MÓDULO 10

TALLER PRÁCTICO DE PRUEBAS DE RELÉS SIEMENS CON MALETA OMICRON CMC 356 EN LABORATORIO REAL

🕒 10 horas cronológicas

📅 **Taller Inmersivo:** Viernes 13 de marzo del 2026, 08:30 a 18:00 (UTC-05:00)

1. Introducción al manejo de la maleta de pruebas 356

- 1.1. Introducción al Test Universe.
- 1.2. Configuración del sistema.
- 1.3. Comunicación entre dispositivos.
- 1.4. Hardware - Sistema de pruebas secundarias.
- 1.5. Módulos de prueba disponibles.
- 1.6. Software de la maleta de pruebas.
- 1.7. OMICRON Control Center.
- 1.8. Herramientas de prueba utilizadas.

2. Pruebas de relés 7SJ con OMICRON 356 en laboratorio real

- 2.1. Configuración del entorno de pruebas en laboratorio con relés 7SJ
- 2.2. Pruebas de Sobrecorriente
 - 2.2.1. Ajuste y configuración de parámetros.
 - 2.2.2. Inyección de corrientes secundarias.
 - 2.2.3. Verificación de tiempos de actuación y curvas características.
- 2.3. Pruebas de Funciones Avanzadas
 - 2.3.1. Configuración y validación de funciones avanzadas en relés 7SJ.
- 2.4. Verificación de Comunicación
 - 2.4.1. Integración con software OMICRON Test Universe.
 - 2.4.2. Descarga, análisis y generación de reportes técnicos.

3. Pruebas de relés 87L con OMICRON 356 en laboratorio real

- 3.1. Configuración del entorno de pruebas en laboratorio con relés 87L
- 3.2. Pruebas de Protección Diferencial
 - 3.2.1. Configuración y ajuste de parámetros.
 - 3.2.2. Pruebas de estabilidad.
 - 3.2.3. Operación bajo condiciones normales y de falla simulada.
- 3.3. Pruebas de Funciones Avanzadas
 - 3.3.1. Configuración y validación de funciones avanzadas en relés 87L.
- 3.4. Verificación de Comunicación
 - 3.4.1. Integración con software OMICRON Test Universe.
 - 3.4.2. Descarga, análisis y generación de reportes técnicos.

4. Pruebas de relés 7UT con OMICRON 356 en laboratorio real

- 4.1. Configuración del entorno de pruebas en laboratorio con relés 7UT.
- 4.2. Pruebas de Protección Diferencial
 - 4.2.1. Configuración y ajuste de parámetros.
 - 4.2.2. Pruebas de estabilidad.
 - 4.2.3. Operación bajo condiciones normales y de falla simulada.
- 4.3. Pruebas de Funciones Avanzadas
 - 4.3.1. Configuración y validación de funciones avanzadas en relés 7UT.
- 4.4. Verificación de Comunicación
 - 4.4.1. Integración con software OMICRON Test Universe.
 - 4.4.2. Descarga, análisis y generación de reportes técnicos.



MODALIDAD DE PARTICIPACIÓN PARA EL TALLER PRÁCTICO

El módulo 10 está orientado al desarrollo de talleres prácticos aplicados, donde los alumnos consolidan los conocimientos teóricos adquiridos mediante la ejecución de pruebas y ejercicios con relés de protección.

MODALIDAD PRESENCIAL

Acceso al laboratorio especializado en Lima, Perú, equipado con relés de protección Siemens y maletas OMICRON CMC 356, bajo la supervisión directa de instructores expertos.

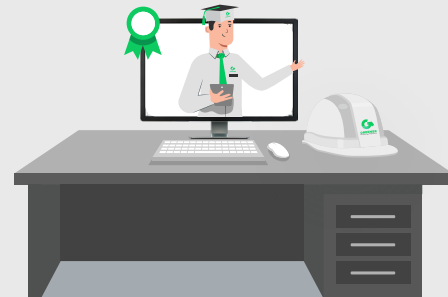
Experiencia práctica avanzada en pruebas y validación de protecciones eléctricas, con interacción directa con los equipos y desarrollo de casos aplicados. Ideal para profesionales que buscan una formación inmersiva con contacto directo con la tecnología y el equipo docente.



MODALIDAD VIRTUAL EN VIVO

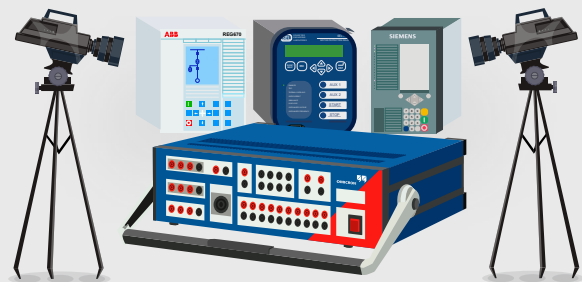
Transmisión en alta calidad y con múltiples ángulos de cámara, lo que permite una visión completa de cada procedimiento. Explicación en tiempo real de cada prueba, interacción con el instructor y espacio para consultas técnicas.

Experiencia inmersiva equivalente a la presencial, permitiendo que los alumnos virtuales sigan cada paso con la misma profundidad y detalle del entrenamiento en laboratorio.



NOTA:

Todos los alumnos, tanto presenciales como virtuales, tendrán acceso a las grabaciones optimizadas de las sesiones, permitiéndoles repasar cada contenido, fortalecer su aprendizaje y avanzar a su propio ritmo tras el entrenamiento técnico de alto nivel.



EXPERTO

Conoce a nuestro experto que te guiará en cada etapa del programa:



ING. PEDRO JIMENEZ

Ingeniero electricista, con más de 25 años de experiencia en planificación, análisis, diseño y puesta en marcha de sistemas eléctricos de potencia. Especializado en Confiabilidad Operacional, Mantenimiento y Protecciones Eléctricas. Domina la configuración y puesta en servicio de sistemas de protección de fabricantes líderes como ABB, GE, SIEMENS y SEL.

- Ingeniero Electricista Senior con más de 25 años de experiencia en la planificación, análisis, diseño y puesta en marcha de sistemas eléctricos de potencia. Maestro en Ingeniería Eléctrica con especialidad en Confiabilidad Operacional y Mantenimiento, y con Especialización Internacional en Protecciones Eléctricas por la Universidad Simón Bolívar. Actualmente lidera proyectos estratégicos de protecciones eléctricas en los principales yacimientos mineros de Chile, ofreciendo soluciones de alta confiabilidad, eficiencia y seguridad operativa.
- Experto en integración bajo estándares internacionales, destacando el manejo de protocolos IEC 61850, GOOSE, MMS y SMV, garantizando la interoperabilidad y eficiencia en sistemas eléctricos modernos. Dominio en el ajuste, coordinación, configuración y ejecución de pruebas FAT/SAT, implementación y puesta en servicio de sistemas de protección eléctrica numérica de fabricantes líderes como ABB, GE, SIEMENS, MICOM y SEL.



ING. DAVID PAUTA

Ingeniero con más de 25 años de experiencia en protección, control y automatización de sistemas eléctricos. Actual Gerente Técnico en Nakama Soluciones S.A.C. Experto en la configuración, pruebas y puesta en marcha de relés de protección en sistemas de alta y extra alta tensión; así como en el uso de software de pruebas.

- Ingeniero con más de 25 años de experiencia en protección, control y automatización de sistemas eléctricos, desempeñándose actualmente como Gerente Técnico en Nakama Soluciones S.A.C. y habiendo ocupado cargos de liderazgo en ABB S.A., entre ellos Jefe de Servicios de Protección y Control, Soporte Técnico y Jefe de Entrenamiento. Su trayectoria incluye la configuración, pruebas y puesta en marcha de relés de protección en sistemas de alta y extra alta tensión, con amplio dominio en la integración y automatización de subestaciones.
- Ingeniero con más de 25 años de experiencia en protección, control y automatización de sistemas eléctricos, desempeñándose actualmente como Gerente Técnico en Nakama Soluciones S.A.C. y habiendo ocupado cargos de liderazgo en ABB S.A., entre ellos Jefe de Servicios de Protección y Control, Soporte Técnico y Jefe de Entrenamiento. Su trayectoria incluye la configuración, pruebas y puesta en marcha de relés de protección en sistemas de alta y extra alta tensión, con amplio dominio en la integración y automatización de subestaciones.

EXPERTO

Conoce a nuestro experto que te guiará en cada etapa del programa:



ING. PEDRO HERNANDEZ

Ingeniero electricista, especializado en protección de sistemas eléctricos de potencia. Cuenta con más de 10 años de experiencia en pruebas, configuración y mantenimiento de equipos de protección. Actual Jefe de Pruebas en NAKAMA S.A.C., lidera estudios eléctricos y puesta en marcha de sistemas de protección. Dominio avanzado de OMICRON Test Universe.

- Ingeniero con más de 25 años de experiencia en protección, control y automatización de sistemas eléctricos, desempeñándose actualmente como Gerente Técnico en Nakama Soluciones S.A.C. y habiendo ocupado cargos de liderazgo en ABB S.A., entre ellos Jefe de Servicios de Protección y Control, Soporte Técnico y Jefe de Entrenamiento. Su trayectoria incluye la configuración, pruebas y puesta en marcha de relés de protección en sistemas de alta y extra alta tensión, con amplio dominio en la integración y automatización de subestaciones.
- Especialista en protecciones eléctricas y automatización de subestaciones. Ha desarrollado su trayectoria profesional en destacadas empresas como ENGIE S.A., DELCROSA S.A. y T&D ELECTRIC, ocupando roles de Supervisor General, Ingeniero de Protecciones e Ingeniero de Servicios. Dominio avanzado en software de pruebas como OMICRON Test Universe y Primary Test Manager, además de configuración de relés de ABB (PCM 600), SEL (AcSELeator Quickset), GE (Enervista Launchpad) y Siemens (DIGSI).



ING. WILMER QUISPE

Ingeniero electricista, con más de 10 años de experiencia en operación, supervisión y análisis de fallas en sistemas eléctricos. Especialista de Protecciones en NAKAMA S.A.C., donde realiza estudios eléctricos y pruebas de sistemas de protección. Domina OMICRON Test Universe y Primary Test Manager; además de herramientas de configuración de relés SIEMENS.

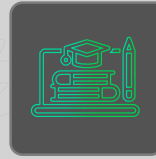
- Especialista en protecciones eléctricas y automatización de subestaciones. Ha desarrollado su trayectoria profesional en destacadas empresas como ENGIE S.A., DELCROSA S.A. y T&D ELECTRIC, ocupando roles de Supervisor General, Ingeniero de Protecciones e Ingeniero de Servicios. Dominio avanzado en software de pruebas como OMICRON Test Universe y Primary Test Manager, además de configuración de relés de ABB (PCM 600), SEL (AcSELeator Quickset), GE (Enervista Launchpad) y Siemens (DIGSI).
- Actualmente, se desempeña como Especialista de Protecciones en NAKAMA S.A.C., donde realiza estudios eléctricos y pruebas de sistemas de protección y control. Especialista en protecciones y control de sistemas eléctricos. Dominio de software de pruebas como OMICRON Test Universe y Primary Test Manager, además de herramientas de configuración de relés ABB (PCM600), SEL (AcSELeator Quickset), GE (Enervista Launchpad) y Siemens (DIGSI).

BENEFICIOS



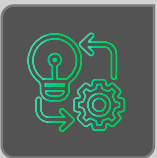
Aprendizaje integral:

Formación aplicada orientada al desarrollo de competencias técnicas y prácticas para un mejor desempeño profesional.



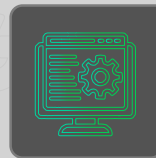
Recursos de estudio especializados:

Biblioteca digital con diapositivas, manuales, guías y archivos de simulación para reforzar la aplicación práctica de los contenidos.



Metodología práctica:

Clases dinámicas con ejercicios y casos técnicos que promueven el aprendizaje colaborativo. La metodología contempla **85 % práctica y 15 % teoría.**



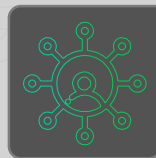
Acceso a la plataforma:

Sesiones virtuales y acceso por un año desde cualquier dispositivo, ofreciendo una experiencia flexible y adaptada al ritmo de cada participante.



Acompañamiento técnico y académico:

Asesoría personalizada y seguimiento continuo durante todo el programa, con atención a consultas mediante los canales institucionales.



Networking profesional:

Participación en una comunidad internacional del sector eléctrico que fomenta el intercambio técnico y la generación de redes profesionales.



EVALUACIÓN

El rendimiento del participante será evaluado bajo una escala vigesimal, siendo la nota mínima aprobatoria 14.00.

La evaluación combina los aspectos teóricos y prácticos del programa, valorando la aplicación efectiva de los conocimientos adquiridos durante las sesiones.



DOBLE CERTIFICACIÓN INTERNACIONAL

IEEE proporcionará créditos CEU (o PDH) a los participantes que aprueben el **Programa de Especialización Parametrización, Configuración y Operación de Relés de Protección SIEMENS**. En total, se emitirán 5 CEU y 50 PDH.

Asimismo, GREENER – Escuela de Ingeniería emitirá un certificado digital con una duración de 50 horas cronológicas, el cual será remitido al correo electrónico proporcionado por el participante en su inscripción, desde la cuenta institucional capacitaciones@greener.com.

Este documento contará con la firma oficial de la institución y será entregado en un plazo máximo de 15 días hábiles posteriores a la finalización del curso.



*Imagen Referencial del Certificado



MEDIOS DE PAGO

PAGOS NACIONALES (PERÚ)

TRANSFERENCIA MEDIANTE

BBVA

Cuenta Corriente en Soles:

0011-0201-0100048348

Código de Cuenta Interbancario (CCI): 011-201-000100048348 15

**TRANSFERENCIA
INTERBANCARIA**
(OTROS BANCOS)

**Código de Cuenta
Interbancario (CCI):**

003-200-003004790993-39

Interbank

Cuenta Corriente en Soles:

2003004790993

Código de Cuenta Interbancario (CCI): 00320000300479099339

Beneficiario: Ingeniería, Tecnología y Educación
Greener S.A.C.

RUC: 20606279991

BCP

Cuenta Simple Soles:

194 7069 720011

Número de Cuenta Interbancario (CCI): 002-194-00706972001194

PAGOS INTERNACIONALES (FUERA DE PERÚ)

Para realizar el depósito vía
Paypal, ingrese al siguiente link:



Link de Pago

[https://paypal.me/greener11?
locale.x=es_XC](https://paypal.me/greener11?locale.x=es_XC)

Pago sin comisión, con cualquier
tipo de tarjeta crédito o débito.

VISA



TRANSFERENCIA INTERBANCARIA INTERNACIONAL

- **Cuenta (dólares):** 200-3004791000
- **Nombre de empresa:** INGENIERÍA, TECNOLOGÍA Y EDUCACIÓN GREENER S.A.C
- **Dirección de empresa:** Jr. Aracena 128.
Surco, Lima - Perú
- **Banco:** Interbank
- **SWIFT:** BINPPEPL
- **Dirección del banco:** Av. Carlos Villarán N° 140,
Urb. Santa Catalina, La Victoria, Lima, Perú.

Nota: Se añadirá un recargo de \$ 70 USD
por comisión bancaria internacional.

Si desea realizar el pago a
tráves de los siguientes medios,
solicitar los datos.

niubiz: Western
Union

INVERSIÓN

INVERSIÓN PERÚ

S/. 3000

INVERSIÓN EXTRANJERO

US\$ 860

PROCESO DE INSCRIPCIÓN

- 1** Realiza el pago y envía el comprobante a comercial@greenersac.com
- 2** Completa tus datos personales y de facturación en el siguiente formulario: <https://forms.gle/7XWKqhTL1CjoRAjm9>
- 3** Recibirá la confirmación de inscripción con las instrucciones para acceder al aula virtual y comenzar su formación.

INFORMES E INSCRIPCIONES

MILAGROS TELLO

Ejecutiva Comercial



+51 989 284 066



mtello@greenersac.com



¿QUIERES DISEÑAR ESTE PROGRAMA PARA TU ORGANIZACIÓN?

CONTÁCTANOS

+51 943 237 779

comercial@greenersac.com

BENEFICIOS



Modalidad flexible: Formato presencial o virtual según las necesidades de tu equipo.



Capacitación personalizada: Contenido adaptado a los requerimientos específicos de tu organización.



Mayor rendimiento: Mejora la productividad y el compromiso de tu equipo.



Impulso empresarial: Prepara a tu empresa para destacarse en un mercado en constante evolución.



Innovación tecnológica: Implementa herramientas y software de última generación en ingeniería y mantenimiento.





GREENER
Escuela de Ingeniería

Garantiza continuidad operativa
y seguridad en tus sistemas eléctricos
con relés SIEMENS.



GREENER S.A.C
RUC: 20606279991