



PROGRAMA DE ESPECIALIZACIÓN

DISEÑO, EJECUCIÓN Y MANTENIMIENTO DE PROYECTOS DE ENERGÍA SOLAR FOTOVOLTAICA

Gestión y optimización del ciclo completo de proyectos FV con almacenamiento, utilizando PVsyst, Helioscope y SAM.



INICIO

25 de septiembre



DURACIÓN

50 horas cronológicas
3 meses



HORARIO

Lunes: 7:30 a 9:30 p.m.
Miércoles: 7:30 a 9:30 p.m.
Viernes: 7:30 a 9:30 p.m.
(UTC -05:00)



Contacto

+51 943 237 779

Dirección

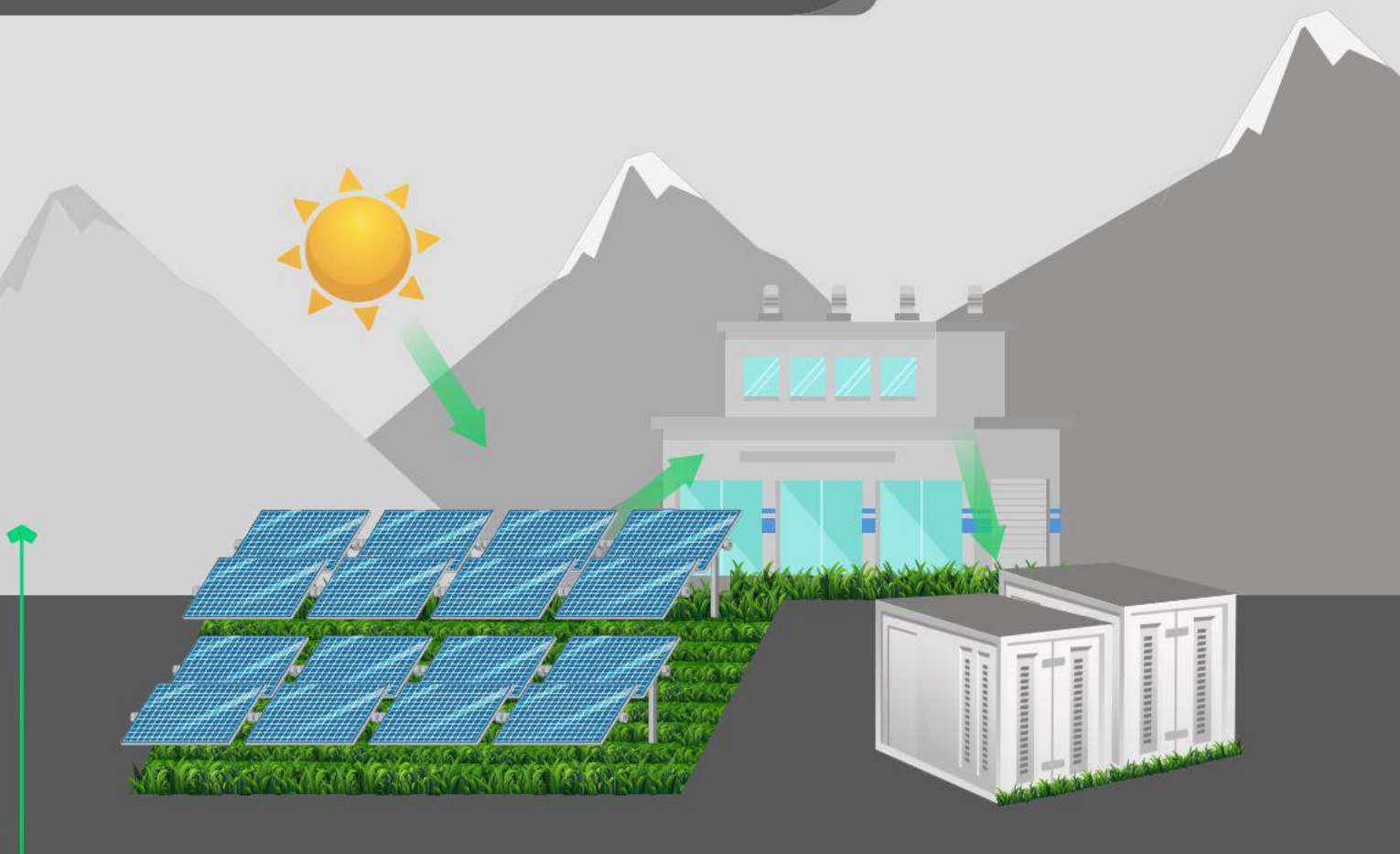
www.greenersac.com

Correo

comercial@greenersac.com

ESPECIALÍZATE EN PROYECTOS FOTOVOLTAICOS, DESDE LA EVALUACIÓN DEL RECURSO SOLAR HASTA LA INTEGRACIÓN CON BESS, Y OBTÉN UNA CERTIFICACIÓN IEEE

Domina el ciclo integral de proyectos fotovoltaicos, desde la evaluación hasta el monitoreo y mantenimiento, así como su integración con BESS, usando PVsyst, Helioscope y SAM.



EL PROGRAMA ESTÁ DIRIGIDO A:



Ingenieros eléctricos, electromecánicos y de la Energía, así como a consultores y proyectistas que participan en el dimensionamiento, diseño, puesta en marcha y mantenimiento de sistemas fotovoltaicos. A través del dominio de PVsyst, Helioscope y SAM, buscan cumplir los estándares del sector, mejorar la eficiencia y confiabilidad de sus proyectos.



Técnicos, supervisores y personal de empresas EPC, O&M, utilities, minería e infraestructura que participan en instalación, pruebas, operación y mantenimiento de proyectos FV. Buscan actualizarse en buenas prácticas, seguridad eléctrica, diagnóstico de fallas y operación del sistema, así como adquirir una visión integral del ciclo de un proyecto fotovoltaico para asegurar la continuidad operativa.



EXPERTOS

Conoce a nuestros expertos que te guiarán en cada etapa del programa:



ING. RAÚL MELO

- Ingeniero Electricista por la Universidad del Valle, especializado en energías renovables, eficiencia energética y sistemas eléctricos industriales. Cuenta con más de 25 años de experiencia en proyectos industriales y fotovoltaicos, trabajando para empresas como Edil Andina SAS, Greendipity SAS, y RMS Soluciones Eléctricas.
- Ha sido docente universitario y de postgrado en temas como microprocesadores, instrumentación industrial y sistemas fotovoltaicos en entornos industriales y comerciales. Domina PVSol y PVSyst, así como normativa internacional.



ING. EMILIO GRANDY

- Ingeniero Mecánico Electricista por la UNI, con especializaciones en economía, finanzas y project finance en energías renovables y fotovoltaica. Cuenta con experiencia en el diseño y desarrollo de proyectos solares fotovoltaicos comerciales, industriales y a gran escala, así como en estructuración de soluciones eléctricas y PPAs.
- Actualmente se desempeña como Project and Engineering Manager en Celepsa. Domina Helioscope, PVSyst, PVCASE y AutoCAD para el diseño y simulación de sistemas fotovoltaicos.

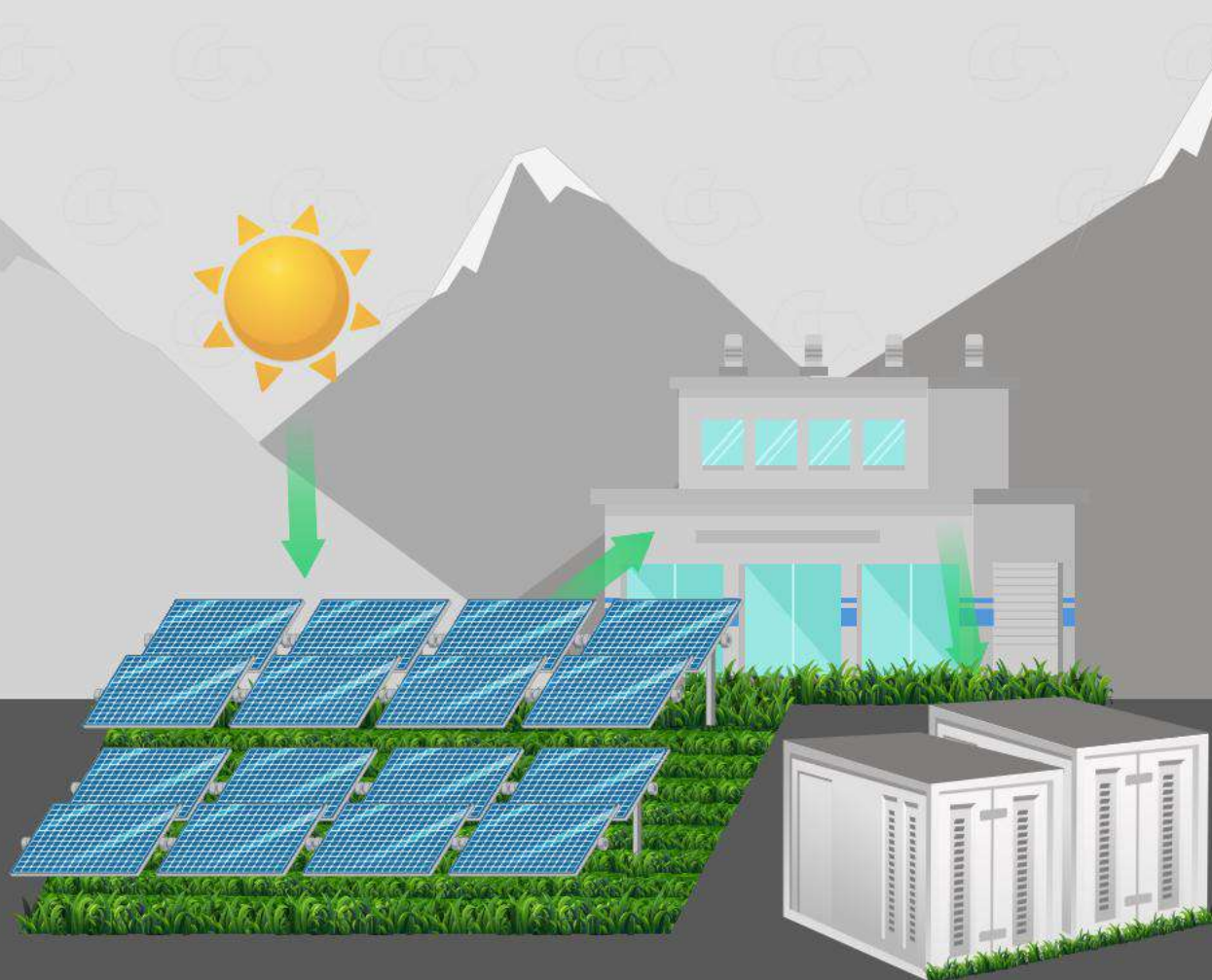
EXPERTOS

Conoce a nuestros expertos que te guiarán en cada paso del programa:



ING. GONZALO SÁNCHEZ PISCOYA

- Ingeniero Mecánico Electricista por la Universidad Nacional Pedro Ruiz Gallo, especializado en sistemas fotovoltaicos y gestión de proyectos. Cuenta con experiencia en proyectos FV conectados a red, aislados y con BESS en sectores industrial, minero y público.
- Actualmente se desarrolla como Jefe de Operaciones en Microrredes Sostenibles - M4S y fue Site Manager en el proyecto de la planta fotovoltaica on-grid de autoconsumo a mayor altitud de América Latina (Cochacucho, Puno). Maneja software especializado como AutoCAD, PVSyst y SAM.



PROGRAMA DE ESPECIALIZACIÓN

PLAN DE ESTUDIOS

6 módulos – 50 horas cronológicas

Curso 1:	Evaluación y Diagnóstico de Potencial Solar Fotovoltaico	 8 horas cronológicas Nivel: Básico - intermedio.
Curso 2:	Diseño e Ingeniería de Sistemas Fotovoltaicos con PVsyst, Helioscope y SAM	 12 horas cronológicas Nivel: Intermedio.
Curso 3:	Integración de Sistemas Fotovoltaicos con BESS	 6 horas cronológicas Nivel: Intermedio.
Curso 4:	Normativa, Gestión y Evaluación Económico-Financiera de Proyectos Solares	 8 horas cronológicas Nivel: Intermedio.
Curso 5:	Ejecución, Instalación y Puesta en Marcha de Sistemas Solares	 8 horas cronológicas Nivel: Avanzado.
Curso 6:	Operación, Monitoreo y Mantenimiento de Sistemas Fotovoltaicos	 8 horas cronológicas Nivel: Avanzado.

REQUISITOS

- Se recomienda contar con conocimientos básicos de Sistemas Eléctricos de Potencia.
- El alumno tendrá acceso a licencias oficiales de PVsyst y AutoCAD.
- Se recomienda disponer de una licencia propia de Helioscope. GREENER podrá brindar soporte para acceder a una versión de prueba limitada.
- El software System Advisor Model (SAM) es de uso libre.

OBJETIVOS

Al concluir el programa, serás capaz de:



1

Evaluar el potencial solar y la viabilidad preliminar de proyectos fotovoltaicos mediante el análisis del recurso con Helioscope, la caracterización del sitio, la determinación de la demanda energética y la creación de un proyecto base en PVsyst.

2

Diseñar sistemas fotovoltaicos completos aplicando criterios mecánicos, eléctricos y de configuración de strings, optimizando el DC/AC Ratio, seleccionando inversores compatibles y desarrollando documentación técnica con Helioscope, PVsyst y SAM.

3

Ejecutar, instalar y poner en marcha sistemas Fovovoltaicos con BESS, siguiendo buenas prácticas de montaje, seguridad eléctrica, protocolos de pruebas iniciales y procedimientos de conexión a la red.

4

Aplicar los marcos regulatorios, permisos y modelos financieros clave para planificar y estructurar proyectos FV en Latinoamérica, evaluando mecanismos de retribución, cumplimiento del Grid Code (incluyendo inercia sintética) y ejecutando la evaluación económico-financiera (CAPEX, OPEX, ROI, VAN, TIR, entre otros).

5

Operar, monitorear y mantener sistemas fotovoltaicos implementando SCADA/DAS, evaluando el Performance Ratio, aplicando mantenimiento preventivo y correctivo con herramientas de diagnóstico y ejecutando auditorías QA/QC conforme a normas internacionales.



EVALUACIÓN Y DIAGNÓSTICO DE POTENCIAL SOLAR FOTOVOLTAICO

🕒 8 horas cronológicas Nivel: Básico – intermedio.

1. Fundamentos Técnicos y Componentes

- 1.1. Revisión de CA/CC, potencias y energías (W, Wh, kWh)
- 1.2. Análisis de tecnologías de módulos (c-Si, Thin-Film), inversores (Central vs. String), y protecciones
- 1.3. Tipos de sistemas FV: On-Grid, Off-Grid, Híbrido y BESS (Battery Energy Storage Systems)

2. Evaluación del Recurso Solar y Sitio

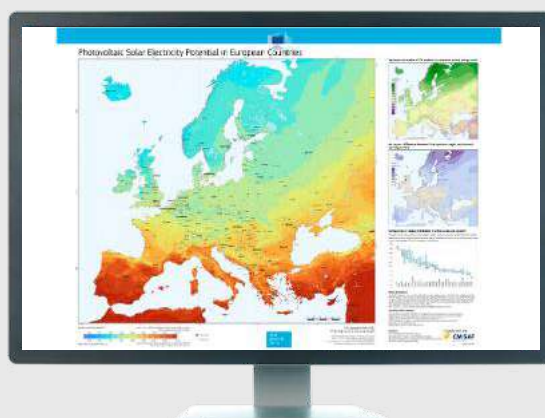
- 2.1. Análisis de irradiancia e irradiación y Determinación de Horas Sol Pico (HSP)
- 2.2. Uso de herramientas de bases de datos climáticas (NASA SSE, NREL, PVGIS, Meteonorm, etc.)
- 2.3. Sombras, orientación, inclinación y restricciones físicas
- 2.4. Información para el diseño: perfil de carga, levantamiento e información del cliente

3. Viabilidad Preliminar y Dimensionamiento Básico

- 3.1. Definición del Perfil de Carga y la Demanda Energética
- 3.2. Precalificación del cliente y factores limitantes del tamaño del sistema
- 3.3. Introducción a Helioscope: Interfaz, creación de un proyecto base, e importación de datos climáticos

4. Arquitectura de Sistemas y Requisitos Iniciales

- 4.1. Panorama de Sistemas Eléctricos Modernos:
 - 4.1.1. Arquitectura de redes (interconectadas vs. aisladas)
 - 4.1.2. Ejemplos de monitorización de sistemas reales
 - 4.1.3. Rendimiento específico real de una instalación
- 4.2. Requisitos de Interconexión Preliminares:
 - 4.2.1. Criterios técnicos de conexión a la red de transmisión y distribución: estabilidad, inercia sintética y seguridad
 - 4.2.2. Tipos de estudios preliminares requeridos a nivel internacional



DISEÑO E INGENIERÍA DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS CON PVSYST, HELIOSCOPE Y SAM

🕒 12 horas cronológicas Nivel: intermedio.

1. Diseño Conceptual y Configuración Física del Sistema Fotovoltaico

- 1.1. Evaluación de opciones de instalación (techo, suelo, carport y trackers)
- 1.2. Cálculo de ángulo de inclinación y orientación óptimos
- 1.3. Diseño y disposición del arreglo FV (separación o pitch), con práctica en Helioscope
- 1.4. Planificación visual de tejados, análisis de sombras y optimización de la colocación de módulos en Helioscope

2. Configuración de Strings y Validación con PVSyst

- 2.1. Configuración de strings: tensión, corriente, temperatura y límites MPPT
- 2.2. Cálculo de la Relación de Potencia CC/CA (DC/AC Ratio) y sus criterios de diseño
- 2.3. Selección del Inversor y su compatibilidad con los módulos
- 2.4. Validación preliminar de arreglos y strings en Helioscope, comparando ventanas de operación del inversor y límites térmicos

3. Diseño Eléctrico y Protecciones (CA y CC)

- 3.1. Dimensionamiento de conductores (ampacidad y caída de tensión)
- 3.2. Cálculo y selección de dispositivos de protección contra sobrecorriente (fusibles e interruptores)
- 3.3. Diseño de Sistemas de Puesta a Tierra y Unión Equipotencial

4. Documentación de Ingeniería en AutoCAD

- 4.1. Diagramas unifilares y multifilares (interpretación y criterios de elaboración)

- 4.2. Planos de disposición (layout) de sistemas fotovoltaicos

- 4.3. Documentación técnica mínima de un proyecto FV

- 4.4. Buenas prácticas en la elaboración y revisión de planos

5. Simulación Avanzada y Optimización con PVSyst

- 5.1. Modelado del Proyecto: Creación de un proyecto en PVSyst, importación de datos climáticos y definición de componentes (módulos, inversores)

- 5.2. Diseño y Optimización:

- 5.2.1. Modelado de la topología del sistema

- 5.2.2. Simulación del rendimiento y análisis del Factor de Rendimiento (Performance Ratio - PR)

- 5.2.3. Análisis y cuantificación de las pérdidas del sistema (sombras, cableado, temperatura, degradación)

6. Simulaciones Técnico-Financieras y Reportes con SAM (System Advisor Model)

- 6.1. Generación de reportes de rendimiento energético y análisis de pérdidas (sombras, temperatura, cableado)

- 6.2. Simulación de rendimiento y análisis de pérdidas en SAM:

- 6.2.1. Validación cruzada con PVSyst.

- 6.2.2. Efectos anuales y estacionales en la producción.

INTEGRACIÓN DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS CON BESS

🕒 6 horas cronológicas Nivel: Intermedio.

1. Fundamentos, Necesidad y Arquitectura de Sistemas BESS

- 1.1. Definición de BESS
- 1.2. El problema de la intermitencia
 - 1.2.1. Justificación del BESS frente a desvíos de generación
 - 1.2.2. Rampas de potencia
 - 1.2.3. Exigencias de conexión a la red
- 1.3. Anatomía de un sistema BESS: Identificación técnica y funcional de sus elementos
- 1.4. Topologías de integración eléctrica: AC Coupling vs. DC Coupling
 - 1.4.1. Esquemas unifilares
 - 1.4.2. Ventajas operativas
 - 1.4.3. Criterios de selección
- 1.5. Impacto en la ingeniería del proyecto FV: Modificaciones en dimensionamiento
 - 1.5.1. Equipos
 - 1.5.2. Espacios Físicos
 - 1.5.3. Arquitectura del sistema

2. Estrategias Operativas y Servicios Complementarios

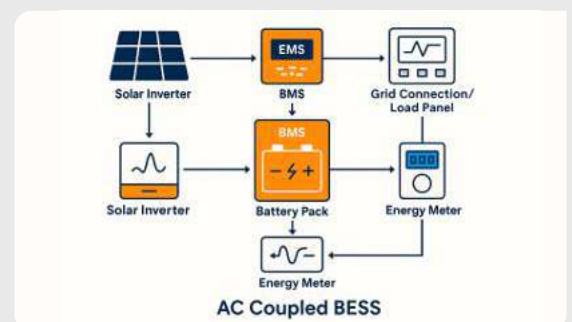
- 2.1. Aplicaciones Behind-the-Meter (BTM)
 - 2.1.1. Gestión Dinámica de Cargas (DLM)
 - 2.1.2. Optimización de autoconsumo
 - 2.1.3. Peak shaving en el sector comercial e industrial
- 2.2. Aplicaciones Front-of-the-Meter (FTM):
 - 2.2.1. Desplazamiento de energía a gran escala (Load Shifting)
 - 2.2.2. Cumplimiento de inyección de energía firme (Firming).
- 2.3. Servicios complementarios a la red (Ancillary Services)
 - 2.3.1. Regulación primaria de frecuencia
 - 2.3.2. Soporte de tensión/potencia reactiva

2.4. Dinámica del flujo de potencia

- 2.4.1. Análisis comparativo del comportamiento operativo: planta FV convencional vs Planta híbrida con BESS

3. Proceso de Montaje, Integración y Seguridad Integral

- 3.1. Posicionamiento y montaje mecánico
 - 3.1.1. Criterios para la instalación en campo de contenedores modulares y gabinetes de baterías
- 3.2. Integración electromecánica y sistemas auxiliares
 - 3.2.1. Ruteo de cableado de potencia en CC/CA
 - 3.2.2. Puesta en marcha de sistemas de climatización (HVAC)
- 3.3. Acoplamiento de control y comunicaciones
 - 3.3.1. Interfaz del BMS con los inversores
 - 3.3.2. Configuración del EMS
- 3.4. Seguridad integral en sistemas BESS
 - 3.4.1. Riesgos y prevención del embalamiento térmico (Thermal Runaway)
 - 3.4.2. Sistemas de supresión de incendios
 - 3.4.3. Aplicación de normativas clave (NFPA 855)



NORMATIVA, GESTIÓN Y EVALUACIÓN ECONÓMICO-FINANCIERA DE PROYECTOS SOLARES

🕒 8 horas cronológicas Nivel: Intermedio.

1. Marcos Regulatorios y Mecanismos de Mercado para FV

- 1.1. Mecanismos de Retribución por Energía:
 - 1.1.1. Análisis comparativo de Medición Neta (Net Metering)
 - 1.1.2. Tarifa Feed-in (Feed-in Tariff – FiT)
 - 1.1.3. Net billing (facturación neta)
- 1.2. Gestión del Proceso de Desarrollo (Project Development)
 - 1.2.1. Gestión de la documentación para el cierre de acuerdos de conexión (PPA)
 - 1.2.2. Derechos de desarrollo y construcción (permitting timeline)

2. Proceso de Permisos y Licencias en Latinoamérica

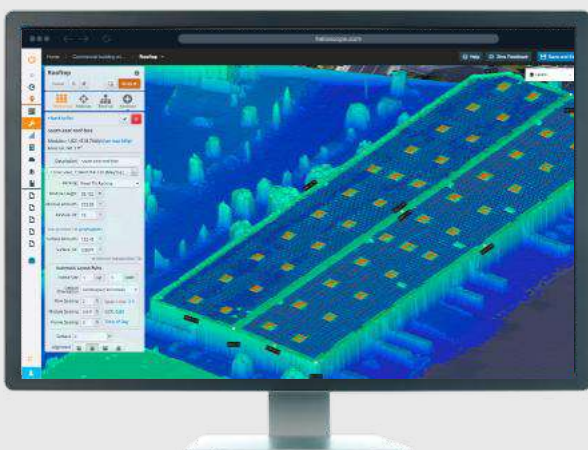
- 2.1. Clasificación y Categorías de Permisos
 - 2.1.1. Concesión de Generación
 - 2.1.2. Aprobaciones Ambientales/EIA
 - 2.1.3. Licencias Sectoriales (Conexión a la Red)
- 2.2. Estándares Técnicos de Conexión a Red:
 - 2.2.1. Requisitos técnicos de Grid Code (Códigos de Red) en inversores según normativas internacionales (IEC, IEEE)
 - 2.2.2. Criterios de Inercia Sintética para la interconexión

3. Evaluación Económica y Financiera

- 3.1. Cálculo de Inversión Inicial (CAPEX) y Costos Operacionales (OPEX)
- 3.2. Análisis de Retorno de la Inversión (ROI), Valor Actual Neto (VAN) y Tasa Interna de Retorno (TIR)

4. Modelado Financiero de un proyecto

- 4.1. Modelado Financiero y Evaluación de Riesgos del Proyecto:
 - 4.1.1. Modelado financiero avanzado
 - 4.1.2. Análisis de sensibilidad a variables de mercado (precios de energía, tasas de interés, costos de combustible y tipo de cambio)



EJECUCIÓN, INSTALACIÓN Y PUESTA EN MARCHA DE SISTEMAS SOLARES

🕒 8 horas cronológicas Nivel: Avanzado.

1. Gestión de Obra y Logística

- 1.1. Planificación del proyecto y gestión de Metrados y Presupuestos (BOM)
- 1.2. Logística de componentes y gestión de proveedores

2. Seguridad en Obra (NFPA 70E y estándares)

- 2.1. Identificación de peligros eléctricos (descarga y arco eléctrico) y no eléctricos
- 2.2. Uso y selección de Equipo de Protección Personal (EPP) adecuado
- 2.3. Procedimientos de Bloqueo y Etiquetado (LOTO) para garantizar un trabajo seguro

3. Montaje y Prácticas de Instalación

- 3.1. Técnicas de montaje de estructuras y módulos (consideraciones de torque)
- 3.2. Instalación de canalizaciones, bandejas y administración de conductores
- 3.3. Conexión y cableado de inversores y dispositivos de protección

4. Puesta en Marcha (Commissioning) y Pruebas Iniciales

- 4.1. Protocolo de pruebas de continuidad, resistencia de aislamiento y polaridad
- 4.2. Realización de la curva I-V
- 4.3. Pruebas de Medición Neta y conexión con la empresa distribuidora



OPERACIÓN, MONITOREO Y MANTENIMIENTO DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS

🕒 8 horas cronológicas Nivel: Avanzado.

1. Monitoreo y Supervisión del Desempeño con SCADA

- 1.1. Arquitectura de sistemas de monitoreo y adquisición de datos (DAS y SCADA)
 - 1.1.1. Componentes de un sistema de monitoreo
 - 1.1.2. Variables eléctricas y meteorológicas
 - 1.1.3. Integración con inversores y dataloggers
- 1.2. Implementación y configuración de sistemas SCADA
 - 1.2.1. Supervisión remota de plantas FV
 - 1.2.2. Alarmas, eventos y tendencias
 - 1.2.3. Visualización de variables operativas
- 1.3. Evaluación del desempeño de la planta fotovoltaica
 - 1.3.1. Performance Ratio (PR)
 - 1.3.2. Yield específico (kWh/kWp)
 - 1.3.3. Disponibilidad del sistema
 - 1.3.4. Comparación entre rendimiento esperado (PVsyst) y rendimiento real
 - 1.3.5. Elaboración de reportes operativos
- 1.4. Caso Práctico: Monitoreo y evaluación del desempeño de una planta fotovoltaica

2. Operación, Diagnóstico y Mantenimiento de Sistemas Fotovoltaicos

- 2.1. Estrategias de operación y mantenimiento (O&M)
 - 2.1.1. Mantenimiento preventivo
 - 2.1.2. Mantenimiento predictivo
 - 2.1.3. Mantenimiento correctivo
 - 2.1.4. Mantenimiento basado en condición (CBM)

2.2. Diagnóstico de fallas en sistemas fotovoltaicos.

- 2.2.1. Fallas en módulos
- 2.2.2. Fallas en strings
- 2.2.3. Fallas en inversores
- 2.2.4. Identificación de pérdidas de rendimiento

2.3. Técnicas e instrumentos de inspección y diagnóstico

- 2.3.1. Curvas I-V
- 2.3.2. Termografía infrarroja
- 2.3.3. Multímetro digital
- 2.3.4. Pinza amperimétrica
- 2.3.5. Medición de resistencia de aislamiento
- 2.3.6. Interpretación de resultados

2.4. Caso Práctico: Diagnóstico de fallas y planificación del mantenimiento de un sistema fotovoltaico

3. Aseguramiento de la Calidad y Auditoría Técnica

3.1. Inspección técnica y aseguramiento de la calidad (QA/QC)

- 3.1.1. Verificación de instalación
- 3.1.2. Checklist de inspección
- 3.1.3. Criterios de aceptación de la obra
- 3.1.4. Elaboración de protocolos de inspección

3.2. Auditorías técnicas de plantas fotovoltaicas

- 3.2.1. Auditorías documentales y de campo
- 3.2.2. Verificación del cumplimiento de normas IEC e IEEE
- 3.2.3. Uso de reportes de PVsyst para validación del desempeño
- 3.2.4. Identificación de desviaciones y oportunidades de mejora

OPERACIÓN, MONITOREO Y MANTENIMIENTO DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS

🕒 8 horas cronológicas Nivel: Avanzado.

- 3.3. Elaboración de informes técnicos y planes de mejora
 - 3.3.1. Registro de hallazgos
 - 3.3.2. Análisis de causas
 - 3.3.3. Acciones correctivas y preventivas
 - 3.3.4. Indicadores de desempeño para O&M
 - 3.3.5. Caso Práctico: Auditoría técnica y aseguramiento de la calidad de una planta fotovoltaica

4. Gestión de Activos Fotovoltaicos, Contratos y Tendencias Tecnológicas

- 4.1. Gestión técnica y comercial de activos fotovoltaicos
 - 4.1.1. Modelos de contratos de O&M
 - 4.1.2. Indicadores de desempeño (KPIs)
 - 4.1.3. Acuerdos de nivel de servicio (SLA)
 - 4.1.4. Garantías y gestión del ciclo de vida de los activos
- 4.2. Optimización operativa y análisis de desempeño económico
 - 4.2.1. Estrategias para maximizar la producción
 - 4.2.2. Reducción de pérdidas operativas
 - 4.2.3. Gestión de disponibilidad y confiabilidad
- 4.3. Tendencias tecnológicas en operación y mantenimiento
 - 4.3.1. Monitoreo inteligente mediante IoT
 - 4.3.2. Analítica de datos e inteligencia artificial aplicada al O&M
- 4.4. Caso Práctico: Optimización de la operación y gestión de activos fotovoltaicos



BENEFICIOS



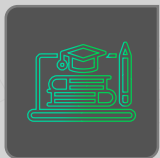
Aprendizaje Práctico:

Metodología que integra teoría, análisis de casos y práctica con simulaciones en PVSyst, Helioscope y System Advisor Model (SAM).



Sesiones en vivo:

Interactivas, colaborativas y centradas en casos prácticos y reales del sector.



Recursos:

Biblioteca técnica digital con materiales, archivos y modelos de simulación.



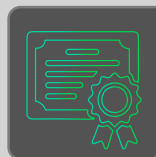
Recomendación:

Usa dos equipos para aprovechar al máximo las sesiones prácticas, siguiendo las sesiones en vivo y aplicando a la vez lo aprendido con el software, para así garantizar una formación alineada con los estándares del sector.



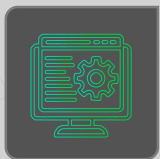
Docentes expertos:

Instructores con experiencia en importantes proyectos del sector, lo cual asegura un enfoque técnico actualizado y relevante.



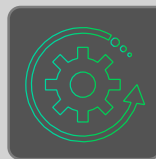
Certificación profesional:

Obtén doble certificación internacional, con un certificado emitido por la IEEE, la organización técnico - profesional más reconocida a nivel mundial, y por Greener - Escuela de Ingeniería.



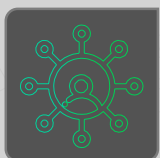
Flexibilidad total:

Accede a clases grabadas y materiales durante un año, desde cualquier lugar y dispositivo.



Acompañamiento constante:

Recibe soporte académico y técnico en todo momento.



Networking profesional:

Conecta con colegas y expertos del sector para potenciar tu desarrollo profesional.



EVALUACIÓN

La evaluación es vigesimal siendo la nota mínima aprobatoria 14.00.

Criterio de Evaluación	Porcentaje
Exámen teórico - práctico	100%



DOBLE CERTIFICACIÓN INTERNACIONAL

IEEE proporcionará créditos CEU (o PDH) a los participantes que aprueben el Programa de Especialización: **Diseño, Ejecución y Mantenimiento de Proyectos de Energía Solar Fotovoltaica**. En total, se emitirán 5 CEU y/o 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 programa.



*Imagen Referencial del Certificado

IMPACTO PROFESIONAL

- Aumenta tu credibilidad técnica ante empresas y organismos internacionales.
- Accede a mejores oportunidades laborales y posiciones de liderazgo de ingeniería.
- Mejora tu perfil competitivo para asumir proyectos eléctricos de gran envergadura.
- Únete a una comunidad internacional de ingenieros y participa en espacios de colaboración.

REQUISITOS PARA LA OBTENCIÓN

- Aprobar todas las evaluaciones del programa con una nota mínima de 14/20.
- Cumplir los criterios académicos y administrativos establecidos por GREENER.
- Completar el formulario del IEEE Credentiaing Program para la emisión oficial de tu certificación.

MEDIOS DE PAGO

PAGOS NACIONALES (PERÚ)

OPCIONES DE TRANSFERENCIA BANCARIA:



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



Cuenta Corriente en Soles:

2003004790993

Código de Cuenta Interbancario (CCI): 00320000300479099339

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

RUC: 20606279991



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.



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

niubiz: 

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: Si opta por esta opción, se añadirá
70 USD al monto final por comisión de los
gastos bancarios.

INVERSIÓN

INVERSIÓN PERÚ

S/. 2600

INVERSIÓN EXTRANJERO

US\$ 790

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 enlace:
<https://forms.gle/4fZEHmaPeJaflqVCA>

3○

Recibirá la confirmación de
inscripción con las instrucciones
para acceder al aula virtual y
comenzar su formación.

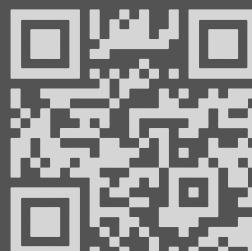
INFORMES E INSCRIPCIONES



+51 943 237 779



comercial@greenersac.com



¿QUIERES DISEÑAR ESTE CURSO PARA TU ORGANIZACIÓN?

MÁS INFORMACIÓN

+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

Impulsa la transición energética dominando el ciclo de vida integral de un proyecto fotovoltaico, desde la evaluación hasta el almacenamiento con baterías.



GREENER S.A.C
RUC: 20606279991