

Curso Profesional Especializado SOFTWARE NCP

Modalidad: Virtual (4 sesiones en vivo de 3 ½ horas cada una)

Plataforma: ZOOM

Duración en total: 14 horas

Fechas: 05, 06, 12 y 13 de setiembre de 2022 (lunes y martes)

Horario

08:00 a 11:30 horario de Centroamérica

09:00 a 12:30 horario de Panamá

10:00 a 13:30 horario de República Dominicana

Objetivo general

Capacitar los participantes en el uso práctico del NCP para que puedan conocer en detalle todas las características de la herramienta, sus diferentes formas de aplicación y sus resultados, para que así puedan hacer uso efectivo del software en sus actividades de planificación de corto plazo.

Metodología

El curso será completamente virtual. El instructor expondrá los contenidos durante clases sincrónicas e impartirá sesiones prácticas. Las explicaciones teóricas serán siempre seguidas por la escritura de programas con el acompañamiento del instructor.

Inversión (4 sesiones)

Tarifa Pronto Pago (antes del 10 agosto del 2022)

Miembros CIER **\$795,00**

No Miembros CIER **\$945,00**

Tarifa Regular (después del 10 agosto del 2022)

Miembros CIER **\$850,00**

No Miembros CIER **\$1.000,00**

Programa

Día	Actividad	Descripción
05/9 (3 ½ horas)	Sección NCP	<ul style="list-style-type: none"> • Representación de centrales hidroeléctricas (por planta y por unidad) • Representación de Centrales térmicas y combustibles • Representación de fuentes renovables • Representación de baterías • Representación de centrales ciclo combinado • Representación de la red de transmisión
06/9 (3 ½ horas)	Sección NCP	<ul style="list-style-type: none"> • Representaciones operativas de las centrales /unidades hidro, térmicas y fuentes renovables • Representaciones de la demanda (fija y elástica) y oferta elástica • Reservas (primaria, secundaria y fría) • Cronogramas de mantenimiento • Restricciones de generación • Contratos de combustibles • Restricciones de transmisión • Restricciones del sistema
12/9 (3 ½ horas)	Sección NCP	<ul style="list-style-type: none"> • Enlace del NCP (corto plazo) con el SDDP (mediano / largo plazo). 1. Por restricciones de generación meta 2. Por restricciones de volúmenes finales meta 3. Por función de costo futuro (valores del agua) • Parámetros y opciones de ejecución
13/9 (3 ½ horas)	Sección NCP	<ul style="list-style-type: none"> • NCP cronológico • Ejecuciones de casos y análisis de resultados • Herramientas de comparación y visualización de resultados.

Instructor



Raphael Martins Chabar

Director Ejecutivo PSR

Posee BSc, MSc y Dsc en Ingeniería Eléctrica (con énfasis en Investigación Operativa) por la PUC-Rio. Ingresó en PSR en 2002, donde viene trabajando en el desarrollo de modelos computacionales aplicados al sector eléctrico tales como: modelos para la optimización de la gerencia de contratos de gas para usinas térmicas bajo incertidumbre (modelo OPTGAS); para la optimización de portafolios de activos físico-financieros bajo incertidumbre y con restricciones de riesgo (modelo OPTFOLIO); para la optimización del despacho hidrotérmico de mediano y largo plazos bajo incertidumbre en ambientes centralizados (modelo SDDP) y de mercado (modelo MAXREV), así como para la optimización del despacho hidrotérmico de corto plazo (modelo NCP). Raphael Chabar ha sido instructor de diversos cursos en Europa y Latinoamérica, en las áreas de despacho hidrotérmico y gerencia de riesgo.

Inscripción

Web: <https://www.cecacier.org/inscripciones/>

Cindy Álvarez cindy.alvarez@cecacier.org

WhatsApp Atención Evento: (506) 7243-8598