
REMUNERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN DENTRO DE UN MERCADO ELÉCTRICO

LUGAR: Hotel Crown Plaza, Panamá

FECHA: Del 08, 09 y 10 mayo 2018

DURACIÓN: 22 horas académicas

MOTIVACIÓN:

En los últimos años, y debido a los cambios disruptivos que se están teniendo en los sistemas eléctricos de potencia a nivel mundial, es común encontrar que la remuneración del sistema de transmisión utilizada se haya diseñado bajo premisas y supuestos que ya no se encuentran plenamente vigentes, o que no son aplicables a la realidad actual, especialmente cuando se han dado cambios importantes en la matriz de generación. Temas como señales de localización de las centrales generadoras, el aumento exponencial en los actores de generación, el aumento en la complejidad de la coordinación, estimación y operación debido al crecimiento vertiginoso de las energía renovables variables, los focos de alto desarrollo local, la reposición de activos que cumplen su vida útil; normalmente no son considerados de forma adecuada por la remuneración utilizada para el sistema de transmisión, imponiendo reglas que muchas veces, limitan o no promueven el mercado ni la expansión oportuna del mismo, lo que al final se traduce en altos costos de venta de energía para el cliente o usuario final debido a limitaciones o restricciones de transmisión.

La experiencia internacional actual indica que la remuneración de la transmisión no debe de:

- a) Estar desligada de la planificación de mediano y largo plazo.
- b) Obviar los plazos de las licitaciones de expansión de la transmisión.
- c) Obviar los plazos reales para la obtención de los derechos de paso o servidumbres.
- d) Desestimar el rol del estado para facilitar la obtención de los corredores de transmisión.
- e) Dejar de considerar los polos de desarrollo de Energía Renovables Variables.
- f) No considerar esquemas de compensación cuando se superen los límites de indisponibilidad permitidos.
- g) Ajustar de forma anual los gastos de AOM basados en metas de eficiencia que deben cumplir las empresas de transmisión.

- h) Resolver mediante incentivos a la inversión, los problemas de congestión o sobrecostos de AOM en la infraestructura existente, verificando que con el tiempo estos incentivos no sean contraproducente para el mercado.
- i) Olvidar el tarifar con holguras, pero atendiendo la eficiencia, ya que esto facilita la competencia en el negocio de la transmisión.

En Latinoamérica países algunos países ya han realizado esfuerzos por ajustar la remuneración del sistema de transmisión a las necesidades propias considerando la tendencia mundial. Por lo tanto, este taller se desarrolla con el objetivo de compartir esa experiencia aunada a la visión de un consultor internacional de larga trayectoria en la materia.

OBJETIVO:

Explicar como un sistema de transmisión dentro de un mercado eléctrico se convierte en un vehículo facilitador de infraestructura capaz de sustituir potencia instalada de forma temporal, o bien, ser una infraestructura facilitadora de mejoras en los precios de la energía para el usuario final, al permitir la competencia de los precios en los submercados internos del mercado. Todo esto haciendo un recorrido por las experiencias internacionales y las metodologías que permiten remunerar adecuadamente las redes de transmisión de energía, brindando una clara interpretación a algunos conceptos importantes de entender, su origen y su objetivo final.

PÚBLICO META

- a) Tomadores de decisión dentro del sector eléctrico, en primera y segunda línea de negocios. Gerentes o directores de proceso sustantivo relacionados con los mercados eléctricos.
- b) Miembros de Juntas Directivas, Consejos de Administración y personal asesor de las gerencias sustantivas de las empresas que requieran conocer sobre la remuneración de los sistemas de transmisión.
- c) Regulador de los servicios eléctricos.
- d) Legisladores y asesores interesados en conocer hacia donde se encaminan los sectores eléctricos
- e) Sector académico.

ESTRUCTURA ACADÉMICA

Distribución horaria:

MIÉRCOLES 08 DE MAYO DEL 2018

- 08:00 hs. a 10:00 hs. Charla magistral: “La remuneración de los sistemas de transmisión en el mundo. Conceptos Generales – Parte #1”
- 10:00 hs. a 10:30 hs. Descanso AM
- 10:30 hs. a 12:00 hs. Charla magistral: “La remuneración de los sistemas de transmisión en el mundo. Conceptos Generales – Parte #2”
- 12:00 hs. a 13:00 hs. Almuerzo
- 13:00 hs. a 15:00 hs. Taller: “Propuestas de remuneración de la transmisión en el Mercado Eléctrico Regional”. (Trabajo en equipos, presentación y discusión)
- 15:00 hs. a 15:30 hs. Descanso PM
- 15:30 hs. a 17:00 hs. Charla magistral: “El pasado y presente del sistema de transmisión”
Experiencia internacional #1.

JUEVES 09 DE MAYO DEL 2018

- 08:00 hs. a 10:00 hs. Charla magistral: “Experiencias y lecciones aprendidas en el proceso de cambio aplicado” Experiencia internacional #1.
- 10:00 hs. a 10:30 hs. Descanso AM
- 10:30 hs. a 12:00 hs. Charla magistral: “El pasado y presente del sistema de transmisión”.
Experiencia internacional #2.
- 12:00 hs. a 13:00 hs. Almuerzo
- 13:00 hs. a 15:00 hs. Charla magistral: “Experiencias y lecciones aprendidas en el proceso de cambio aplicado” Experiencia internacional #2.
- 15:00 hs. a 15:30 hs. Descanso PM
- 15:30 hs. a 17:00 hs. Taller: “Propuestas para construir el proceso de cambio en el Mercado Eléctrico Regional”. (Trabajo en equipos, presentación y discusión)

VIERNES 10 DE MAYO DEL 2018

- 08:00 hs. a 10:00 hs. Charla magistral: “El Sistema de transmisión como facilitador del uso de las energías autóctonas de cada región o país y sus implicaciones.”
- 10:00 hs. a 10:30 hs. Descanso AM
- 10:30 hs. a 12:00 hs. Charla magistral: “La realidad actual del Mercado Eléctrico Regional y la necesidad de cambio para adaptarse a las nuevas necesidades”
- 12:00 hs. a 13:00 hs. Almuerzo
- 13:00 hs. a 15:00 hs. Taller: “Próximos pasos y recomendaciones para la región”. (Trabajo en equipos, presentación y discusión)
- 15:00 hs. a 15:15 hs. Cierre del evento

EXPOSITORES



Ing. Carlos José Skerk

Ingeniero Electricista (Universidad de Buenos Aires - Facultad de Ingeniería). Especializado en el área regulatoria y de economía de la energía eléctrica, desde 1995 a la fecha ha participado en el desarrollo de numerosos marcos normativos sectoriales tanto en América Latina como en África y el sudeste asiático. Se ha especializado en el área de generación y transmisión, siendo en la actualidad Socio Director de la empresa consultora Mercados Energéticos Consultores.



Ing. Iván Saavedra Dote

Ingeniero Civil Electricista de la Universidad Técnica Federico Santa María Valparaíso-Chile, altamente capacitado y con vasta experiencia en regulación y planificación del sector eléctrico, con más de 15 años de trayectoria incluyendo los últimos 7 años como directivo, con vocación de servicio público, capaz de mantener el control ante situaciones complejas y de máximo estrés, respondiendo con prontitud a situaciones de emergencia sin perder la mirada estratégica y de largo plazo necesaria para una correcta regulación y planificación del sector eléctrico.

Conocimientos especializados en desarrollos normativos, regulación y planificación del sector eléctrico. Amplios conocimientos conceptuales y dilatada experiencia del funcionamiento de los Sistemas Eléctricos de Chile, tanto desde el punto de vista del Mercado Eléctrico como del de operación de Sistemas Eléctricos.

También le ha correspondido representar a la CNE en diversos congresos y ante distintos organismos en Latinoamérica (Chile, Argentina, Brasil, Colombia, Ecuador, Perú y Uruguay) y Europa (Alemania, Austria, Dinamarca y España).



Ing. Pablo Javier Franco Restrepo

Como Director de Estrategia y Regulación de ISA INTERCOLOMBIA se encarga de la coordinación de gestión regulatoria de ISA y sus empresas en Colombia.

Inició su experiencia en el ámbito regulatorio con su contribución al establecimiento de la metodología de cargos por uso del Sistema de Transmisión Nacional, en el marco de la reestructuración del sector eléctrico en Colombia en 1994.

Posteriormente, fue responsable de los análisis regulatorios para la planificación y desarrollo de los negocios adelantados por ISA en Brasil, Perú y Bolivia.

En el sector eléctrico colombiano, se destaca su experiencia como presidente del Comité de Transmisión del CNO (Consejo Nacional de Operación) y del Comité Asesor de Planeamiento de la Transmisión - CAPT, rol que ejerce actualmente, así como la coordinación del Grupo de Transmisión de ANDESCO.

Complementa su actividad profesional con su labor de docente desde hace más de 20 años dictando los módulos de Confiabilidad en Sistemas Eléctricos de Potencia y Regulación de la Transmisión y la Distribución de Energía Eléctrica, en la Especialización y Maestría en Ingeniería de la Universidad Pontificia Bolivariana - UPB.