Foro de Ingeniería Eléctrica - Mendoza 2026

Durante los días 4 y 5 de noviembre de 2026, la Nave Cultural, en la ciudad de Mendoza, abrió sus puertas al Foro de Ingeniería Eléctrica - Mendoza 2026.

Bajo el lema “Diseñando el futuro energético de Argentina”, fue realizado por Editores SRL y organizado por ella junto al Ministerio de Energía y Ambiente de Mendoza, la Empresa Mendocina de Energía SA —EMESA—, el Ente Provincial Regulador Eléctrico —EPRE— y el Fondo Fiduciario del Plan de Infraestructura Eléctrica de Alta Tensión, Zonas Aisladas y Zonas a Desarrollar —FOPIATZAD—.

El comité de coordinación y colaboración estuvo coordinado por Emiliano y Jorge Menéndez, de Editores SRL, y conformado por CPN Alejandro Mas, director de Servicios Eléctricos, del Ministerio de Energía y Ambiente de Mendoza; Dr. Cristian Azar, presidente del Directorio del EPRE; Ing. Pablo Díaz Telli, gerente general de FOPIATZAD; Lic. Mauricio Pinti Clop, gerente general de EMESA; Ing. Adrián Flamant, director de la carrera de Ingeniería Electromecánica en la Universidad Tecnológica Nacional —UTN— regional Mendoza; Ing. Gerardo Rabinovich, presidente del directorio de EMESA; Ing. Carlos Manili, vicepresidente de la Asociación Electrotécnica Argentina —AEA—; Lic. Andrea Salinas, asesora de EPRE; Lic. Andrea Vizcaya, jefa de Relaciones Públicas, Comunicación y Prensa, de EPRE; Ing. Hugo Reos, asesor técnico de FOPIATZAD, e Ing. Ariel Egea, presidente del Consejo Profesional de Ingenieros y Geólogos de Mendoza —CoPIG— y representante ante la Federación Argentina de Ingeniería Especializada —FADIE—.

El encuentro contó además con el respaldo de entidades representativas de alcance regional y nacional, así como de empresas del sector.

Documento oficial de conclusiones finales

El Foro de Ingeniería Eléctrica - Mendoza 2026 se desarrolló en tiempo y forma tal como fue planificado tras varios meses de organización que incluyeron, entre otras cosas, la selección de temas, la convocatoria de especialistas y la invitación a participar.

Desde el primer momento, el Foro contó con el entusiasmo de los primeros convocados, quienes no dudaron en invitar a posibles interesados. Esto ya fue un indicio del interés que caracteriza a diversos sectores por establecer un diálogo que pueda traducirse en acciones concretas a favor de un desarrollo energético provincial y regional que sea inclusivo y sostenible. El apoyo institucional académico, gubernamental y profesional es otra marca de lo mismo.

La participación y posibilidad de exposición de las empresas demostró también el alcance de la industria local para atender los desafíos.

El Foro logró reunir a muchos especialistas, tanto arriba como abajo del escenario, frente o no a un micrófono, con un público profesional de alto rango. El diálogo entre empresas auspiciantes, entidades de apoyo, panelistas y público fue una constante.

Desarrollo del Foro

La inauguración del Foro de Ingeniería Eléctrica contó con la presencia destacada y palabras de bienvenida de la **Dra. Jimena Latorre**, ministra de Energía y Ambiente de Mendoza. La autoridad reconoció los desafíos para consolidar una matriz eléctrica robusta, segura y sostenible. Destacó que la provincia es pionera en regulación y diversificación, y que debe continuar por esa senda a fin de atender las transformaciones energéticas necesarias para atender las nuevas demandas. Finalmente, alentó a que el gobierno, empresas, academia, distribuidoras, transportistas, generadoras y entidades reguladoras consensúen proyectos comunes que impulsen el crecimiento provincial.

A continuación, el **Ministerio de Energía y Ambiente** siguió al frente del acto inaugural con la presentación de la “Agenda energética y visión estratégica de Mendoza”, a cargo del Dr. Manuel López, jefe de Gabinete; Ing. Manuel Sánchez Bandini, subsecretario de Energía y Minería, y CPN Alejandro Mas, director de Servicios Eléctricos.

El diálogo entre los tres expertos dejó en evidencia el trabajo en financiamiento de proyectos, atención de nuevas demandas y diversificación de la matriz con aporte renovable que viene realizando la provincia de Mendoza en un trabajo articulado entre distintos sectores, y que hoy

la preparan para atender lo que se viene: fuerte crecimiento en todo el territorio, impulsado por los desarrollos productivos, mineros e hidrocarburíferos.

Destacaron la originalidad de Mendoza para crear un esquema de financiamiento de transporte junto a un acompañamiento tarifario que dejaron resultados palpables y ya suman en cartera decenas de proyectos, incluida una mayor integración regional e internacional.

En distribución, la Dirección de Servicios Eléctricos presentó la gestión del Fondo Especial para el Desarrollo Eléctrico del Interior (FEDEI), que desde 2017 suma más de 60 obras en los 18 departamentos y una inversión que, con lo presupuestado para 2027, supera los 30 millones de dólares en una década. La clave ha sido la planificación: relevar las necesidades de cada zona y priorizarlas con criterios sociales, económicos, geográficos y de impacto, de modo que las obras lleguen no solo a los hogares, sino también a escuelas, centros de salud y espacios deportivos. Así, la cartera se diversificó: electrificación rural y de localidades aisladas, con más de 400 km de líneas y más de 300 establecimientos ganaderos beneficiados; nuevos vínculos para mejorar la calidad del servicio en el sur y el secano; urbanizaciones y redes de alumbrado público, con más de 2.700 luminarias led; y renovación de materiales y equipamiento en las redes, como los reconectadores automáticos que hoy cubren la mitad de la red troncal de EDEMSA. Para 2027, en línea con la política del Ministerio, se destaca la microrred de Pata Mora, con generación fotovoltaica y térmica, que acompañará los desarrollos mineros e hidrocarburíferos de la zona. La gestión se acompaña con la certificación ISO 9001 y un proceso de transformación digital, que incluye el nodo de datos espaciales de la infraestructura eléctrica provincial y la digitalización de inspecciones y rendiciones.

Con cerca del 98% de cobertura de la red eléctrica, el Ministerio reafirmó su compromiso con el desafío energético y alentó a continuar el camino emprendido, a sabiendas de que las estrategias deben incluir una mirada a largo plazo y el trabajo mancomunado entre sectores.

El **Bloque 1**, “Transición energética y la construcción de una matriz sostenible en Mendoza”, evidenció el potencial provincial para diversificar su matriz mediante la complementación tecnológica. Se destacaron los pequeños aprovechamientos hidroeléctricos para mitigar la intermitencia renovable, y el liderazgo pionero en generación distribuida, que ya alcanzó los 50 MW con adopción residencial e industrial. Desde el EPRE se presentaron las herramientas regulatorias que acompañan este crecimiento: la figura del generador virtual, los incentivos para que los usuarios residenciales incorporen generación propia y la posibilidad de celebrar contratos a término en el mercado eléctrico mayorista. Asimismo, el Bloque subrayó la

incorporación de más de 800 MW en cinco años gracias a la planificación estatal articulada que atrajo grandes inversiones privadas y se reafirmó el compromiso de reducir emisiones de gases de efecto invernadero, abastecer la demanda local y proyectar la exportación energética hacia provincias vecinas.

En el **Bloque 2**, "La distribución del futuro: nuevas redes, nuevos usuarios y nuevos desafíos", con la participación de las distribuidoras eléctricas de toda la provincia y del EPRE, en su carácter de ente regulador del servicio eléctrico, se concluyó que la transición energética en Mendoza se define en la red de distribución. Con 50 MW de generación distribuida, el sistema exige pasar de un esquema unidireccional a redes inteligentes, bidireccionales y digitalizadas que atiendan realidades urbanas y rurales sin resignar calidad. Los referentes coincidieron en que esta modernización demanda planificación, incorporación de tecnología, capacitación técnica y robustecimiento de infraestructura. Para sostener estas inversiones a mediano y largo plazo, las distribuidoras remarcaron como condición indispensable la actualización tarifaria y el acompañamiento regulatorio continuo. Desde el EPRE se resaltó que la transición energética, la digitalización de los procesos y la incorporación de nuevas tecnologías representan una oportunidad para fortalecer la calidad del servicio y la eficiencia del sistema eléctrico, manteniendo siempre al usuario como eje central de las políticas, la regulación y la prestación del servicio.

En el **Bloque 3**, "Tecnologías, productos y equipamiento de vanguardia para la infraestructura eléctrica", la Asociación Argentina de Control Automático enfatizó su rol como nexo clave entre la academia, los profesionales y la industria en el marco actual de digitalización y automatización, demostrando cómo la instrumentación y medición optimizan procesos.

En el **Bloque 4**, "Desarrollo del talento cuyano y formación profesional en ingeniería", la academia dijo presente en el Foro. Autoridades de las principales universidades de la provincia y la región debatieron sobre la formación de perfiles técnicos clave para la transición energética y la minería sustentable. Coincidieron en afianzar la complementariedad entre academia e industria para retener el talento y dar respuesta a las demandas productivas de Cuyo. Asimismo, sellaron un compromiso estratégico: conformar una Mesa de Articulación universidad-empresa 2030, consolidando un proyecto conjunto de cara al futuro.

En el **Bloque 5**, "Infraestructura de transporte y potencia firme para la minería del cobre, Vaca Muerta mendocina, refinación y grandes demandas", se identificó que la clave del desarrollo radica en la sinergia y el respeto de incumbencias entre quienes detectan necesidades, formulan proyectos y elaboran pliegos licitatorios competitivos. Esta planificación

coordinada constituye un camino virtuoso que garantiza obras eléctricas de calidad a costos razonables, optimizando presupuestos —con ahorros de hasta un 30%— para reinvertir en el sistema. Además, impulsa innovaciones estratégicas como la tecnología GIS de 220 kV en Valle de Uco, pionera en el país, que reduce costos y plazos de ejecución. El desafío de armonizar demandas tan disímiles como la minería del cobre, Vaca Muerta, las energías renovables y la distribución convencional permite alcanzar soluciones eficientes e integrales para todos.

En el **Bloque 6**, “Seguridad eléctrica, reglamentos AEA y áreas críticas en minería y petróleo”, quedó de manifiesto que la seguridad eléctrica, cualquiera sea su ámbito, exige el cumplimiento efectivo de la normativa y la consideración de los reglamentos AEA. Si bien la Ley 19.587 adopta las reglamentaciones de la Asociación Electrotécnica, persiste un déficit crítico: la falta de una autoridad de aplicación que ejerza el debido poder de policía sobre las instalaciones. El desafío atañe especialmente a la baja tensión y minería de la provincia. Ante un panorama en donde las fallas eléctricas lideran las causas de incendios en el país, es menester jerarquizar la profesión, actualizar contenidos universitarios e impulsar el tratamiento del proyecto de Ley de Seguridad Eléctrica, actualmente en estado parlamentario. Garantizar instalaciones seguras requiere adhesión federal, control sistemático y usuarios conscientes que contraten únicamente a profesionales idóneos para operar en áreas críticas.

En el **Bloque 7**, “Instrumentos de gestión provincial”, FOPIATZAD tuvo la oportunidad de enfatizar su interés en que los proyectos de la transformación energética que Mendoza atraviesa sean una realidad en el campo y no queden para siempre varados en anuncios o documentos formales. La ocasión fue propicia para entender la metodología del Fondo, cuyo éxito se prueba en la cantidad de obras ya realizadas.

Palabras finales

El Foro de Ingeniería Eléctrica - Mendoza 2026 consolidó un espacio de articulación entre el sector público, la industria, las distribuidoras y el ámbito académico. A lo largo de dos jornadas en la Nave Cultural, quedó demostrado que los desafíos energéticos que demandan el crecimiento productivo, la minería sustentable y los proyectos hidrocarburíferos requieren necesariamente de consensos técnicos, previsibilidad regulatoria y una estricta planificación estratégica. La complementariedad tecnológica, la modernización hacia redes inteligentes y la necesidad de jerarquizar la seguridad eléctrica en áreas críticas formaron parte de la agenda de discusión.

Mendoza reafirmó su rol pionero al transformar debates de vanguardia en compromisos concretos. Este Foro colaboró en sentar las bases técnicas y humanas para seguir diseñando, de manera colaborativa, el futuro energético y productivo de la región y el país.