

Resultados de la
X Semana de la Energía

Santiago de Chile
30 Sept - 3 Oct 2025

Con rumbo firme hacia la transformación energética



Co-organizadores



Índice

Introducción	/ Pág 03 /
Impacto de la X edición	/ Pág 04 /
Tendencias del debate energético	/ Pág 07 /
1. Integración energética regional	/ Pág 09 /
Alianza UE–ALC: hacia un mercado energético limpio e integrado	/ Pág 11 /
2. Planificación basada en datos y regulación flexible	/ Pág 13 /
De los datos al territorio: planificación para un desarrollo energético inclusivo	/ Pág 15 /
3. Combustibles bajos en carbono	/ Pág 17 /
Metano: factor decisivo en el papel del gas en la transición	/ Pág 19 /
4. Innovación para la descarbonización	/ Pág 21 /
Almacenamiento: la nueva frontera de la flexibilidad eléctrica	/ Pág 23 /
Revive el evento	/ Pág 25 /
Referentes que inspiran la transformación	/ Pág 28 /
Gobernanza para el desarrollo regional	/ Pág 29 /
La Semana de la Energía en la agenda pública	/ Pág 32 /
Agradecimientos	/ Pág 33 /
XI Semana de la Energía	/ Pág 35 /

Semana de la Energía: 10 años impulsando la cooperación energética regional



**Andrés Rebolledo
Smitmans**
Secretario Ejecutivo
de Olacde

INTRODUCCIÓN

En apenas diez años, nuestra región ha logrado avances sin precedentes en materia de renovabilidad y acceso, mostrándole al mundo que cuenta no sólo con los recursos naturales necesarios, sino con la capacidad y la voluntad política para liderar transformaciones profundas.

En este tiempo, la vocación de solución de nuestro sector energético frente a los desafíos globales, impulsó a la Semana de la Energía a evolucionar de un encuentro ministerial a un verdadero laboratorio de ideas, una plataforma de cooperación donde todos los actores del ecosistema energético analizan, deliberan y, sobre todo, construyen consensos.

Aquí convergen gobiernos, empresas, instituciones financieras, organismos multilaterales, agencias internacionales, la academia, la sociedad civil y —con entusiasmo creciente— las y los jóvenes para compartir experiencias, forjar alianzas y diseñar estrategias para un futuro energético más justo, inclusivo, y sostenible.

La transición que buscamos va más allá de la sustitución de fuentes energéticas, se trata de crear un modelo que acelere la descarbonización, garantice la seguridad, impulse la innovación y fortalezca la competitividad de nuestra región.

Somos conscientes que todavía persisten brechas profundas en materia de acceso. Millones de latinoamericanos y caribeños aún carecen de suministro confiable, mientras la volatilidad de precios internacionales golpea con fuerza a los más vulnerables. Mientras tanto, la creciente exposición a fenómenos climáticos extremos nos recuerda que la resiliencia de nuestros sistemas debe ser una prioridad impostergable.

Superar estos retos exige inversiones sin precedentes, estabilidad regulatoria y decisiones políticas valientes, pero sobre todo, una visión compartida. La Semana de la energía es el espacio para avanzar juntos en esta dirección.

América Latina y el Caribe deben encontrar en la integración energética, la cooperación y el trabajo colaborativo, los instrumentos necesarios para transformar los desafíos en oportunidades de desarrollo.

Diez años después la pregunta sigue vigente,
¿estamos actuando con la urgencia necesaria?



Impacto de la X edición

Durante cuatro días, la X Semana de la Energía articuló sesiones magistrales, paneles temáticos, talleres técnicos, diálogos sectoriales e intersectoriales y reuniones ministeriales, creando un entorno para que las ideas se traduzcan en decisiones y alianzas concretas. La amplia participación de tomadores de decisión de distintos sectores, junto con la relevancia de los temas discutidos, consolida a este espacio como una plataforma clave para coordinar acciones y avanzar en el desarrollo energético sostenible de América Latina y el Caribe.

EL EVENTO EN NÚMEROS

2500

Participantes
de 49 Países

27

Organismos
públicos

12

Organismos
multilaterales

75

Empresas
(Públicas y privadas)

17

Organizaciones
no-gubernamentales

23

Instituciones
académicas

+60

Sesiones

220

Panelistas

+120

Reuniones
bilaterales

20

Proyectos
galardonados

Destacados



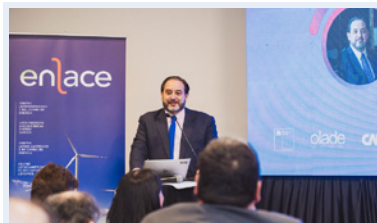
- 01** Se lanzó RedLACME, una alianza que impulsa la participación y el liderazgo femenino en el sector energético de América Latina y el Caribe.



- 02** El Ministerio de Energía de Chile presentó el nuevo plan de descarbonización para el "Segundo tiempo de la transición energética", que traza una hoja de ruta para avanzar hacia un sistema eléctrico descarbonizado de manera eficiente, segura y resiliente.



- 03** Se presentaron dos Libros Blancos para la transición energética. El Libro Blanco de Movilidad Sostenible reúne datos, experiencias y propuestas para impulsar un transporte más limpio, eficiente e inclusivo. Por su parte, el Libro Blanco de Almacenamiento destaca el rol estratégico del almacenamiento de energía como pilar de la transición, abordando los avances tecnológicos y regulatorios alcanzados, así como los desafíos aún pendientes.



- 04** Se creó el Centro Latinoamericano y del Caribe de Energía (ENLACE), con el objetivo de fortalecer la integración energética regional y promover soluciones sostenibles, resilientes y costo-eficientes frente a los desafíos de la transición energética.



- 05** Se realizó el Primer Encuentro Regional de Juventudes en Energía de ALC, que reunió a jóvenes de distintos países para debatir temas clave como innovación energética, políticas públicas y cooperación internacional. Esta instancia consolida a la juventud como un actor central en la construcción de un futuro energético sostenible e inclusivo.



- 06** Se firmó un Memorando de Entendimiento (MoU) entre OLACDE y CAF, orientado a fortalecer la cooperación regional en materia de integración energética, planificación estratégica y acción climática, permitiendo movilizar recursos técnicos y financieros para apoyar a los países miembros.



- 07** OLACDE formalizó un acuerdo de cooperación interinstitucional con la Universidad Federal de Paraíba (UFPB), Brasil. El objetivo es fortalecer la práctica diplomática y el diálogo energético regional mediante la integración de herramientas digitales como la inteligencia artificial.

“Nuestra región tiene una gran diversidad geográfica, cultural y social, con enormes potencialidades para el desarrollo, que durante demasiado tiempo no hemos sabido aprovechar al 100%. Si trabajáramos unidos, no me cabe ninguna duda que podríamos asegurar un mejor futuro y un mejor presente”.

Gabriel Boric
Presidente de Chile



A lo largo de más de 60 sesiones públicas y privadas, la Semana de la Energía abordó un espectro amplio de temas, visiones y experiencias que permitieron reconocer patrones recurrentes: cuáles son las amenazas que más preocupan a los actores del sector y qué factores emergen como claves para acelerar el desarrollo energético sostenible en la región.

Tendencias del debate energético

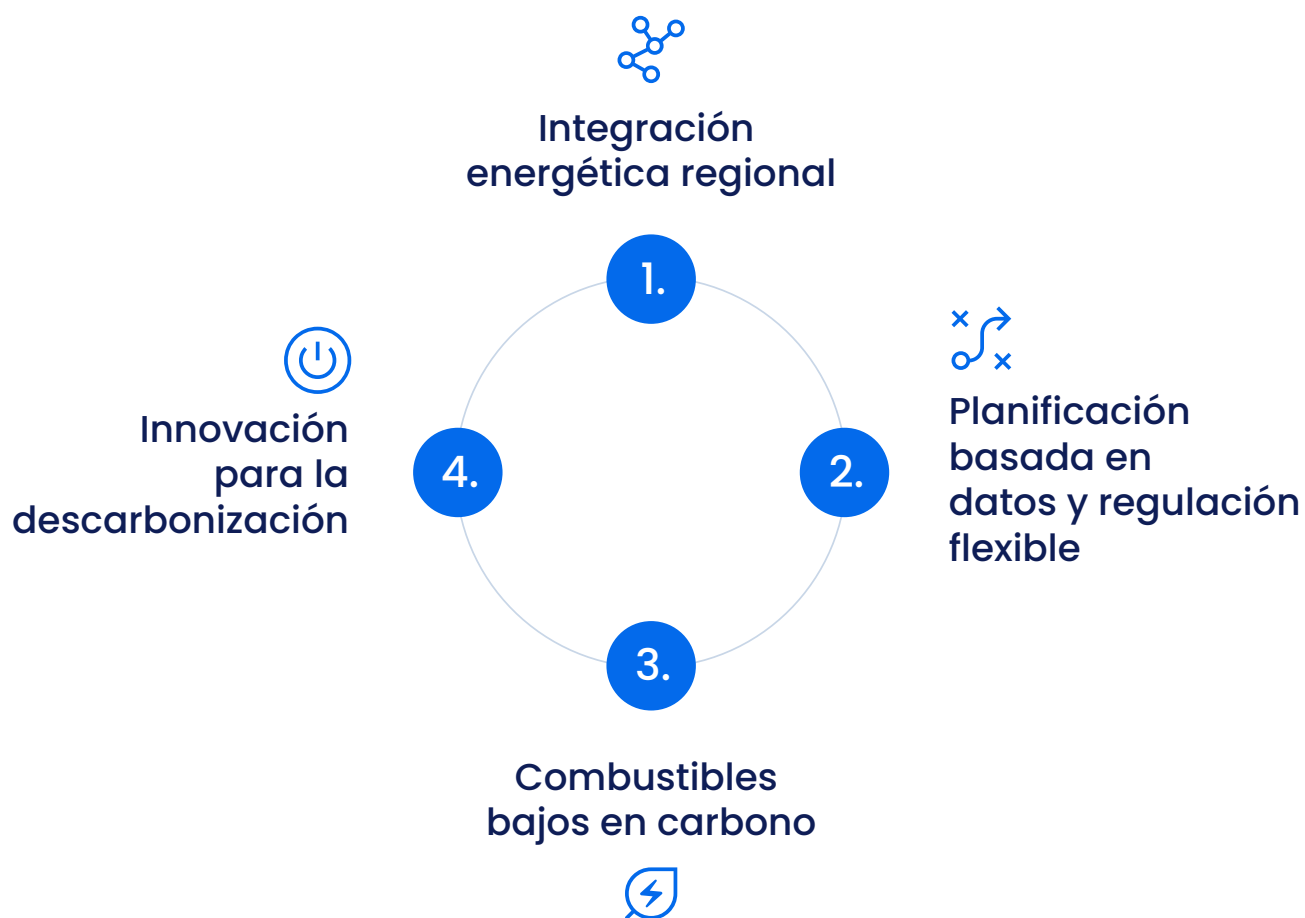
En el intercambio quedaron en evidencia desafíos estructurales que combinan dimensiones técnicas, institucionales, financieras y sociales, elevando la incertidumbre y demorando la toma de decisiones.



Frente a estas amenazas, se identificaron vectores con el potencial para destrabar inversiones, acelerar la descarbonización y fortalecer la resiliencia del sistema.

Tendencias del debate energético

Habilitantes prioritarios



1.

Integración energética regional

En un escenario de demanda en alza, tensiones geopolíticas y precios volátiles, la integración regional se posiciona como una solución integral para la estabilidad de los sistemas, habilitar más renovables, atraer inversiones y elevar la competitividad, con la región proyectándose como líder global en exportación de energía limpia.



Alberto Van Klaveren
Canciller de Chile

“La energía está en el centro de las relaciones internacionales y de la política exterior de prácticamente todos los países. Temas como el precio del petróleo, el abastecimiento de gas o la disponibilidad de minerales estratégicos definen alianzas, generan tensiones y marcan la agenda de las principales potencias”.

La energía gana peso en las agendas diplomáticas y los debates se desarrollan donde también se negocian acuerdos comerciales, normas de sostenibilidad y seguridad. Garantizar la calidad y el acceso asequible al suministro se convierte en la prioridad de los países. En ese marco, la interconexión eléctrica, los corredores energéticos y la flexibilidad que aportan el almacenamiento, la digitalización y la ciberseguridad operan como políticas de resiliencia: optimizan recursos, reducen costos y amortiguan disrupciones. En una región de transiciones múltiples, la coordinación regional y un Estado de derecho sólido permiten transformar dotaciones dispares en seguridad compartida y previsibilidad para la inversión.



Guangzhe Chen
Vicepresidente de
Infraestructura,
Banco Mundial

“Ningún país puede enfrentar por sí solo los desafíos de una demanda energética en ascenso vertiginoso y la volatilidad de precios”.

La integración permite diversificar fuentes y rutas, aprovechar excedentes entre países y reducir costos por escala. En ALC, la dotación energética es diversa pero desigual; las brechas de infraestructura y barreras comerciales han limitado el crecimiento. Los casos existentes, como el SIEPAC, muestran resultados en confiabilidad y precios. La evidencia lo respalda: un estudio del Banco Mundial estima que una integración eléctrica plena podría generar ahorros superiores a US\$2.000 millones anuales para la región.



Marcelino Madrigal
Jefe de la División
de Energía, BID

“El reto principal es lograr que los beneficios de esa integración se distribuyan lo más uniformemente posible para que haya consenso en los arreglos institucionales”.

La integración aumenta la resiliencia frente a sequías, picos de demanda e intermitencia eólica-solar, pero su viabilidad depende de mecanismos de reparto de beneficios que construyan consenso. La región ya aporta evidencias: SIEPAC maduró institucionalmente y ha estabilizado precios y minimizado cortes; en la zona andina, SINEA avanza con reglas de mercado adoptadas por la CAN; y el Cono Sur tiene espacio para elevar intercambios con infraestructura existente, lo que refuerza la necesidad de plataformas permanentes en lugar de intercambios ad-hoc. La clave es pasar de la convicción técnica a la legitimidad política: reglas claras, contratos transfronterizos y una institucionalidad que asigne beneficios y responsabilidades de forma previsible.



Andrés Villegas Ramelli
Director de Planeación
y Evaluación de Transporte
de Energía, ISA

“Tenemos infraestructura que no está siendo utilizada y muchos proyectos en carpeta que todavía no se pueden viabilizar. Vemos que persiste, por un lado, el temor a la dependencia y, por otro, el sentimiento de sacrificar soberanía”.

El cuello de botella ya no es sólo técnico: es político-cultural. Aunque existen iniciativas y marcos jurídicos, la integración tropieza cuando prima lo nacional sobre lo regional y cuando la interconexión se concibe como “buena solo si vendo”. Para avanzar hacen falta compromisos vinculantes y mecanismos que den salida política a los inevitables conflictos. La incorporación temprana de todas las instituciones y actores clave en el ciclo del proyecto reduce fricciones y acelera acuerdos. Se necesitan señales concretas: contratos firmes y simétricos, reglas de asignación de capacidad y congestiones, calendarios coordinados de obras y esquemas de compensación que expliciten quién gana qué y cuándo.



Sergio Martínez
Senior Investment
Officer, Banco Europeo
de Inversiones (BEI)

“Hay apetito por parte de los bancos de desarrollo, por parte de banca comercial, de inversores institucionales, de capital riesgo, de private equity. Lo que sentimos es que lo que falta son proyectos bien desarrollados”.

Para habilitar inversiones que impulsen la integración no falta capital, sino bancabilidad de la cartera. Para destrabarla se requieren proyectos bien estructurados: asignación equilibrada de riesgos, gestión ambiental y social efectiva, y licitaciones con competencia real que presionen precios y aseguren transparencia. La propuesta europea es integral: apoyar a los países para habilitar esa competencia y aportar una gama completa de instrumentos (financiamiento soberano, subsoberano, privado y financiación de proyectos), apalancados por la capacidad del BEI, uno de los mayores bancos multilaterales del mundo por volumen de préstamos.

Alianza UE–ALC: hacia un mercado energético limpio e integrado



“En lo que refiere a la transición energética, la Unión Europea no puede hacerlo sola. Necesitamos trabajar región con región para afrontar estos desafíos”.

Cristina Lobillo

Directora de Seguridad Energética y Relaciones Internacionales,
Dirección General de Energía, Comisión Europea



En 2025, la Unión Europea se incorporó como observador permanente de Olacde y participó por primera vez en ese rol en la Semana de la Energía, abriendo una etapa de cooperación estratégica entre ambas regiones.

Con la experiencia de un mercado eléctrico interconectado de ~400 millones de consumidores, la UE tiene el potencial para aportar importantes lecciones regulatorias, capacidades tecnológicas y movilizar financiamiento para descarbonizar los sistemas regionales y abrir oportunidades de exportación hacia Europa.

Tres ejes de cooperación

1. Político-regulatorio

La Comisión Europea propone la adopción de reglas comunes y contratos transfronterizos firmes para dar previsibilidad a la inversión. En ese marco, el Reglamento de Metano de la UE avanza por etapas en la fijación de estándares para la creación de un mercado de gas de bajas emisiones de metano.

2. Técnico

Mediante GET.transform, la UE impulsa mejoras en la gobernanza del sector, planificación integral e integración regional con enfoque práctico. El programa co-diseña con el sector público herramientas ajustadas al territorio, creando marcos predecibles que habilitan inversiones de gran escala en energía limpia.

3. Financiero

Global Gateway y el BEI movilizan instrumentos soberanos y privados para transformar prioridades en carteras bancables, con el foco en la integración regional. La UE anunció una iniciativa de gran escala para Centroamérica en transmisión y subraya que la principal barrera no es la capacidad de financiamiento, sino la madurez de los proyectos.

2. Planificación basada en datos y regulación flexible

La irrupción de nuevos consumos intensivos reconfigura las cadenas de suministro y presiona a los sistemas energéticos de la región. En este contexto, planificar con datos y contar con regulaciones flexibles permite articular las prioridades nacionales con las oportunidades regionales. La cuestión es cómo diseñar marcos que orienten a largo plazo y, al mismo tiempo, no queden desfasados frente a cambios tecnológicos y geopolíticos cada vez más acelerados.



Rodrigo Moreno
Director Enlace,
Universidad de Chile

“Queremos asegurar un suministro energético que es creciente en nuestra región, de forma confiable, por supuesto, pero también queremos hacerlo a precios accesibles”.

La transición energética justa es un problema profundamente complejo, con objetivos que pueden entrar en conflicto: descarbonizar, garantizar calidad de suministro, resiliencia y seguridad, y al mismo tiempo mantener tarifas asequibles para hogares y sectores productivos. En este espacio de disputa, planificar implica asumir la energía como variable estructurante del desarrollo y del sistema internacional: decidir cómo combinar el rol aún relevante de los combustibles fósiles con el despliegue de fuentes emergentes, en qué secuencia y a qué ritmo. En ese contexto, existe un consenso técnico claro: sin redes eléctricas robustas y bien planificadas —incluidas las interconexiones— no es posible equilibrar estas metas ni aprovechar plenamente la complementariedad de recursos. La planificación deja de ser un ejercicio puramente técnico para convertirse en un trabajo de coherencia entre políticas industrial, fiscal, ambiental y social.



Ramón Méndez
Director Ejecutivo,
REN21

“No se trata simplemente de esperar una transición de un combustible a otro. La transición energética exige el rediseño de los sistemas energéticos, que es una cosa completamente diferente”.

Planificar es central para transformar: en un contexto de reimpulso fósil, la transición exige políticas de Estado y marcos regulatorios estables. Así, se vuelve un negocio seguro para invertir y un sistema más barato y predecible para operar. El camino no es apilar renovables sobre un diseño fósil, sino reconfigurar la base del sistema. La evidencia muestra que integrar tecnologías complementarias y dimensionar infraestructura y operación para la variabilidad, reduce vertimientos (curtailment) y mejora la confiabilidad. El proceso se acelera con gestión temprana de las partes interesadas y acuerdos transversales.



Gastón Lestard
Director, GME

“Vemos que el autoabastecimiento sigue siendo la prioridad entre los distintos países, lo vemos cuando cada uno de los países planifica por separado, es como que el resto del mercado no está”.

La integración avanza en la región, pero los beneficios de un mercado regional se desaprovechan si no se planifica con una visión integral de los desafíos. Para pasar de la voluntad a los resultados hacen falta reglas y rumbo compartido: objetivos claros y medibles por país, políticas coordinadas de seguridad de suministro y metas climáticas, y una estructura supranacional que armonice regulaciones. Para generar la confianza necesaria entre países, las normas deben ser estables y vinculantes, pero también flexibles para absorber cambios rápidos en oferta y demanda.




Heloisa Borges
Directora, EPE Brasil

“Lo que queremos acertar no son los números, es la tendencia. La comprensión de qué necesita ser hecho, qué cosas necesitamos pensar y qué necesitamos empezar para tener resultados en 5, 10, 15 o 20 años”.

La planificación sirve para dar claridad y reducir riesgo: al sector privado no le hace falta saber cuánta capacidad instalada (MW) habrá en 2050, sino hacia dónde va la matriz y qué habilitadores se priorizan. Las cifras se ajustan en el camino; las tendencias y oportunidades ya están delineadas. Para capturarlas a escala regional, hace falta alinear rumbos entre países: si cada uno toma un sendero distinto, se pierden sinergias de mercado, infraestructura y financiamiento. Una planificación con dirección compartida y revisiones periódicas permite invertir hoy con mayor certidumbre y cosechar resultados en los próximos 5–20 años.

De los datos al territorio: planificación para un desarrollo energético inclusivo

A woman with dark hair and glasses, wearing a patterned blue and white blouse, is speaking into a microphone. She is gesturing with her right hand. The background is a large screen displaying a circular image of a person's face.

“Hay un momento crítico en la región en el que debemos definir cómo hacer para que la transición energética sea justa, no solamente en el sentido de que no deje personas detrás, sino en cómo ayudamos a los países que necesitan más ayuda”.

Isabel Beltrán
Vicepresidenta, Global Energy Alliance for People and Planet



Hablar de acceso y equidad en la transición energética es, en esencia, decidir qué modelo de desarrollo queremos construir.

Nuestra región aún tiene más de 17 millones de personas sin acceso a la electricidad y más de 60 millones con un servicio intermitente o precario. Ese último tramo de la universalización es el más desafiante: el más caro y el más complejo en términos logísticos, técnicos y financieros.

Que la transición sea una oportunidad y no una nueva fuente de exclusión depende de cómo se planifique y de quién se sienta a la mesa. El acceso universal exige articular lo

energético con lo social, lo ambiental, lo productivo y lo territorial.

Se requieren estrategias integrales que combinen soluciones de red con tarifas justas, financiamiento concesional, capital filantrópico y programas sostenidos de formación técnica.

El futuro energético de América Latina y el Caribe dependerá de la calidad de esas políticas públicas y de la confianza que seamos capaces de construir: una transición inclusiva será también una transición sostenible.

3.

Combustibles bajos en carbono

Las proyecciones muestran que, durante las próximas décadas, en América Latina y el Caribe convivirán electrones con moléculas. En ese espacio intermedio se definen decisiones clave sobre gas, biocombustibles, combustibles sostenibles para el transporte e hidrógeno. La pregunta es bajo qué criterios ambientales, económicos y de seguridad energética estos vectores pueden acelerar la descarbonización sin retrasar la electrificación ni crear nuevas dependencias.



Carlos Garibaldi
Secretario Ejecutivo, ARPEL

“Los combustibles fósiles y las energías renovables tienen que convivir. ¿Y por qué? Porque atienden distintas necesidades, tienen distintos pesos específicos en distintos países y distintas cadenas de valor, estabilidad de suministro y desafíos económicos y socioambientales”.

A solo 25 años de 2050, varios países mantienen a los hidrocarburos en sus planes como base de seguridad mientras maduran las condiciones para electrificar a gran escala. Tomar el business as usual como guía de inversión dejó de ser prudente: la irrupción de IA y data centers reconfigura perfiles de consumo y obliga a portafolios más flexibles por país y subregión. La respuesta es combinatoria y colaborativa: integrar sistemas y aprovechar complementariedades (hidrógeno donde sea más competitivo, biometano donde exista potencial, gas donde cierre mejor), alineando inversiones con recursos y realidades locales.



Carlos Cortés Simón
Presidente Ejecutivo, AGN

“El gas es el habilitante de las renovables variables. Ni siquiera el complemento: es el habilitante, es el que permite una mayor y mejor inserción de renovables en nuestros sistemas eléctricos”.

Mientras el almacenamiento no alcance paridad costo-efectiva, el gas sostiene una matriz más segura y justa; en parte por eso hoy aporta cerca de un cuarto de la energía mundial.

Sin embargo, su función ya no es de base: debe operar en modo flexible —entrar y salir, ciclar con rapidez—, lo que exige que la infraestructura no solo exista, sino que esté operativa y, cuando haga falta, reacondicionada para ese nuevo perfil. Compite (y coevoluciona) con baterías y otras formas de flexibilidad; a medida que estas ganen terreno, el gas tenderá a replegarse a un espacio más acotado, aunque seguirá siendo estratégico para que la transición sea sostenible y competitiva.



Konstantin Schroeter
Senior Policy Advisor,
BMZ

“Hoy, si vemos los proyectos de hidrógeno, no faltan proyectos de desarrollo: lo que falta es la demanda. Para la mayoría de los proyectos de hidrógeno, hoy no hay demanda”.

La electrificación es la vía más eficaz para reducir emisiones. Sin embargo, no todo puede electrificarse. Existen sectores difíciles de abatir donde el hidrógeno puede ser una solución, aunque debe contemplarse que su cadena de valor conlleva pérdidas energéticas relevantes. Tras el auge inicial, la verdadera barrera para su adopción hoy es la falta de demanda: sin contratos de largo plazo que ofrezcan décadas de previsibilidad, muchos proyectos no avanzan. La descarbonización requiere estrategias combinadas: acelerar la electrificación, usar H₂ de forma selectiva en procesos que lo requieran y complementar con otras tecnologías que, en conjunto, permitan abatir emisiones con eficiencia.



Angelo Gurgel
Investigador Principal, MIT

“El desafío del SAF no es tecnológico, es económico. Incluso con avances, su costo seguirá siendo al menos el doble que el del jet fuel convencional. Eso no significa que no debamos producirlo, sino que necesitamos precios correctos para los combustibles fósiles y políticas que hagan viable su adopción”.

El transporte concentra una porción sustancial de las emisiones y muchas aplicaciones son difíciles de electrificar en el corto plazo. Aquí, los biocombustibles permiten reducir emisiones usando infraestructura existente, con adopción ya extendida (mezclas de etanol en ~60 países y de biodiésel en ~50). Para alinear el sector con metas net-zero, la producción mundial de biocombustibles debería multiplicarse entre 3 y 6 veces para 2050. En aviación, el SAF asoma como la vía más viable para descarbonizar un sector sin reemplazo tecnológico cercano. El desafío es económico y de demanda: existen 11 rutas tecnológicas ligadas a materias primas distintas y, aun en escenarios óptimos para la región, el costo estimado del SAF sigue por encima del jet fuel convencional. Cerrar esa brecha exige señales de precio al carbono y apoyos fiscales mientras la industria recorre su curva de aprendizaje.



Fernando Monteverde
VP Sudamérica,
Siemens Energy

“Estimamos que la transición energética iba a ser más rápida. Sin embargo, hoy el mundo está demandando tecnología para producir energía eléctrica en base a hidrocarburos como no se había imaginado”.

El ciclo de oferta tecnológica se tensionó: fábricas sobrevendidas por cuatro años, con plazos de entrega de 3–4 años para turbinas a gas y restricciones de capacidad similares en transformadores, subestaciones y alta tensión. La irrupción de data centers acelera la demanda y obliga a comprar lo disponible, incluso rehabilitar tecnologías. El corolario operativo: mientras escalan las renovables, los sistemas necesitan potencia rotante para inercia, seguridad y flexibilidad; el gas vuelve a perfilarse como puente para sostener la confiabilidad en la expansión.

Metano: factor decisivo en el papel del gas en la transición



“Hay personas liderando la transición que han empezado a reconocer que, si no encontramos las fugas de metano como la forma de propiciar la mitigación, no vamos a poder decir con claridad que el gas es un combustible de transición”.

Marcelo Mena
Director, Global Methane Hub



IZQ a DER / **Gastón Siroit** Director del OEMLAC / **Cristina Lobillo** Directora de Seguridad Energética y Relaciones Internacionales, UE / **Henrique Bezerra** Líder Regional para América Latina, GMH



Riley Duren
CEO y Fundador, Carbon Mapper

El Compromiso Global de Metano estima que una reducción acelerada del metano podría bajar la temperatura $\sim 0,3^{\circ}\text{C}$ hacia 2050 —más del doble de lo que lograría, por sí sola, la descarbonización al mismo horizonte—. En ALC, el auge del gas promete más producción y menores costos que facilitan el despliegue de renovables; pero si no se controlan las fugas, el gas deja de ser puente y se convierte en freno a los objetivos climáticos.

La Unión Europea —con $\sim 1/5$ de sus emisiones “importadas”— ya impulsa estándares con alcance extraterritorial: su Reglamento de Metano es, actualmente, una de las políticas más relevantes para enfriar el planeta en el corto plazo. Replicar un estándar regional en ALC, alineado con la UE, podría aportar hasta $\sim 0,1^{\circ}\text{C}$ adicionales de mitigación y, según estimaciones presentadas en el panel, ayudar a evitar costos crecientes por daños climáticos.

“No es necesario que cada país productor en América Latina genere su propio sistema de observación basado en satélites. Esos datos están disponibles. Se están volviendo cada vez más accesibles, transparentes y oportunos, y esos son elementos clave para MRV.

Por lo tanto, no es necesario ni importante que las limitaciones de recursos regionales o locales se usen como excusa para no reportar”.

Riley Duren
CEO y Fundador, Carbon Mapper

“Los datos nos dicen que el 80% de las iniciativas que se pueden implementar para reducir el metano son económicamente efectivas. Eso quiere decir que el sector está más que listo para implementarlas, porque ve ahí un beneficio ambiental, técnico y económico.

Por lo tanto, las regulaciones no deben tener un espíritu punitivo, sino organizativo”.

Gastón Siroit
Director del Observatorio de Emisiones de Metano de Latinoamérica y el Caribe (OEMLAC)

4.

Innovación para la descarbonización

El diseño de un futuro energético sostenible para la región exige electrificar consumos, modernizar redes y gestionar de forma estratégica los minerales críticos, al tiempo que se fortalecen las cadenas de valor. A los desafíos técnicos se suma la necesidad de innovar en modelos de negocio, esquemas de remuneración e instrumentos de financiamiento que hagan viables nuevas soluciones. La pregunta es cómo orientar esa innovación para que, además de reducir emisiones, amplíe capacidades productivas y oportunidades de desarrollo.



Espen Mehlum
Head, Energy,
World Economic Forum

“La innovación surge de distintas tecnologías funcionando juntas. El ejemplo de los buses en Chile lo demuestra: no habría sido posible sin almacenamiento en baterías, sin políticas públicas, sin redes eléctricas preparadas y sin empresas dispuestas a invertir”.

La innovación energética no es un dispositivo aislado sino una arquitectura coordinada: tecnología (baterías, carga, software), marcos de política y regulación que habiliten modelos de negocio, redes capaces de integrar nuevas cargas y capital con apetito de riesgo. Cuando estos cuatro vectores se alinean, aparecen soluciones escalables (e-buses, microrredes, gestión de demanda, calor industrial eléctrico) que bajan costos totales, mejoran el servicio y reducen emisiones.



Ana Lía Rojas
Directora Ejecutiva,
ACERA

“Existen dos carreras en la transición energética. La primera se trata de aumentar la participación de energía renovable en el mercado eléctrico. La otra es la electrificación”.

América Latina avanza en la “renovabilización” de su matriz eléctrica (~22%–95% según país), pero la electricidad aún pesa poco en la matriz energética total (~14%–26%). Electrificar consumos podría desplazar cerca del 60% de los combustibles fósiles y sustituir alrededor del 75% de las importaciones en países importadores. La electrificación, además, reconfigura liderazgos geopolíticos: quien eleva la cuota de electricidad en su consumo final de energía gana competitividad y resiliencia (China aumenta esa cuota en ~10 puntos porcentuales por década).



Claudio Seebach
Chair para América
Latina y el Caribe,
World Energy Council

“Nos falta digitalizar la red para poder usarla mejor. Hoy en día las redes de los consumidores finales son tontas. Nadie sabe si se corta la luz. Y la gente va a preferir la parafina o la leña, si no hay una gestión eficiente de la red”.

La infraestructura es un factor crítico para integrar y desplegar más renovables. La nueva operación del sistema exige disponibilidad y capacidad de compensar la variabilidad: hacen falta equipos de estabilización (condensadores sincrónicos y compensación reactiva), más líneas de transmisión que conecten polos eólico-solares con los centros de consumo, almacenamiento a gran escala y redes bidireccionales que lleven y traigan energía. Todo esto requiere, además, digitalización para operar un sistema más complejo. En ALC, las redes son un punto débil: hoy se desperdician unos US\$7.000 millones anuales en energía por ineficiencias.




Mary Warlick
Directora Ejecutiva
Adjunta, AIE

“Si no aumenta la minería, la inversión y la actividad, podríamos enfrentar una situación en la que la demanda de minerales supere a la oferta, con enormes implicancias para el mercado y para la transición energética”.

América Latina es decisiva para la transición: concentra ~60% del litio y más del 45% del cobre y la plata, además de níquel, molibdeno y tierras raras. A la vez, hacia 2050 se demandará ~70% más cobre, con leyes a la baja, mayor capex, menos hallazgos y largos plazos de maduración; si la oferta no acompaña, la transición enfrentará presiones de tiempo y costo. Ante este panorama, la minería responsable se afirma como herramienta de soberanía energética. El desafío es enlazar extracción con valor agregado y desarrollo territorial mediante gobernanza y estándares socioambientales robustos, procesamiento local e integración productiva, energía limpia y logística, para transformar la ventaja mineral en industria y desarrollo inclusivo.

Almacenamiento: la nueva frontera de la flexibilidad eléctrica

A man with dark hair, wearing a dark suit jacket over a light-colored shirt, is seated and speaking into a microphone. He is wearing a blue lanyard with a badge around his neck. The background is a blue, textured wall.

“El almacenamiento es un elemento clave para la transición energética. Y si bien la región tiene las bases para operarlo, todavía falta mucho por hacer. Necesitamos construir una visión de largo plazo y un marco regulatorio robusto que genere los incentivos necesarios para un crecimiento sostenido del almacenamiento en toda la región”.

Felipe Riveros
Ingeniero Especialista en Código de Red, Huawei



A medida que crece la participación solar y eólica y se retiran centrales térmicas, el almacenamiento pasa a cumplir una doble función: habilita la integración de más renovables y reemplaza parte de los servicios que antes proveían las máquinas sincrónicas. No se trata solo de una nueva tecnología, sino de un cambio en la forma de operar los sistemas y capturar productividad para la economía.

En ALC, la capacidad instalada de almacenamiento ronda hoy los 1,7 GW, pero se estima que podría superar los 23 GW hacia 2030. Al mismo tiempo, la realidad de la región difiere del promedio global: matrices eléctricas ya altamente renovables y un peso significativo de la hidroelectricidad. Eso obliga a pensar el almacenamiento como parte de una "canasta de flexibilidad" adaptada a cada contexto: sistemas de baterías (BESS), almacenamiento hidroeléctrico por bombeo, soluciones de larga duración y electrónica de potencia avanzada.

El principal cuello de botella ya no es tecnológico, sino regulatorio e institucional. Se necesitan reglas para su participación en el mercado y esquemas de remuneración que reconozcan sus distintos servicios: arbitraje de energía, capacidad firme y servicios complementarios.

IZQ a DER / **Ludmilla De Oliveira Diniz**, Jefa división ALC, UNIDO / **Ezequiel Tavernelli**, Director Ejecutivo, ALACERO / **Guillermo Areas**, Responsable de relaciones gubernamentales y asuntos externos, BMW Group

Revive el evento

En el marco de la X Semana de la Energía se llevaron a cabo 31 sesiones con la participación de expertos y referentes del ecosistema energético, que presentaron evidencia y analizaron oportunidades, tendencias y efectos del contexto internacional sobre la agenda energética de América Latina y el Caribe.

En esta sección se presenta una lista de reproducción organizada por ejes temáticos, con enlaces directos a cada sesión.

Descarbonización

- ▶ 1 Nuevas fronteras energéticas: Combustibles del futuro
- ▶ 2 Construyendo un marco común para las emisiones de metano en ALC
- ▶ 3 Sesión Magistral: Transformando el consumo: Estrategias para la descarbonización de la demanda
- ▶ 4 Transporte marítimo y comercio internacional: el desafío de la descarbonización en un mundo arancelario
- ▶ 5 Descarbonizar sobre ruedas: alternativas para el desarrollo regional
- ▶ 6 ¿Cómo podrá el hidrógeno consolidarse como la energía limpia de la próxima década?
- ▶ 7 Camino del hidrógeno hacia el 2035
- ▶ 8 Datos & Modelación 2035
- ▶ 9 Explorando oportunidades para la convergencia en la reducción de metano entre la Unión Europea y ALC

Recursos naturales no renovables

-  1 Sesión Magistral: Conectando América Latina y el Caribe: ¿Cómo lograr un mercado energético regional?
-  2 Futuro de los hidrocarburos
-  3 Transición energética y gobernanza de recursos: una agenda minera para América Latina y el Caribe
-  4 Integración gasífera y competitividad regional
-  5 Integración gasífera: países Mercosur y Chile

Sector eléctrico

-  1 Construyendo un sistema eléctrico resiliente y seguro: Un marco regulatorio a medida
-  2 El renacer de la energía nuclear en la región y su rol en la carrera al NetZero
-  3 Hidroenergía en evolución: Retos y oportunidades en el siglo XXI
-  4 Explorando el potencial geotérmico de la región
-  5 La revolución del almacenamiento
-  6 Conectando el futuro: nuevos retos para la transmisión eléctrica en América Latina y el Caribe
-  7 Consumo inteligente: el futuro de la demanda eléctrica en América Latina y el Caribe
-  8 III Foro de Reguladores
-  9 Integración eléctrica regional: Proyectos y mecanismos de financiamiento
-  10 Integración eléctrica regional: Desafíos en la planificación y operación
-  11 Energía bajo control: soluciones de almacenamiento para la flexibilidad del sistema
-  12 Energía renovable y almacenamiento en el Caribe

Transiciones energéticas justas

- ▶ 1 Los desafíos socioterritoriales de la transición en América Latina y el Caribe
- ▶ 2 Inversión & Financiamiento: El sector privado como protagonista
- ▶ 3 Una década de transición:
Balance del impacto del Acuerdo de París en el sector y proyecciones de su evolución
- ▶ 4 Claves geopolíticas de la transición global
- ▶ 5 Evaluación del progreso y el potencial de la transición energética en América Latina y el Caribe
- ▶ 6 Sesión Magistral: Impulsando el acceso de mujeres a STEM en energía en ALC
- ▶ 7 Perspectiva energética regional
- ▶ 8 ¿Qué incentiva al sector privado a invertir en eficiencia energética en América Latina y el Caribe?
- ▶ 9 Construyendo resiliencia energética en ALC
- ▶ 10 Energía moderna para todos ¿Qué nos hace falta en la región para garantizar el acceso universal?
- ▶ 11 Sesión Magistral: El tablero energético regional: Claves para planificar sistemas resistentes y conectados
- ▶ 12 El recurso humano como catalizador del recurso energético
- ▶ 13 Cadenas de valor estratégicas para la transición en LAC



IZQ a DER / **Christian Asinelli** Vicepresidente Corporativo de Programación Estratégica, CAF / **Heloisa Borges** Directora, EPE Brasil / **Guido Maiulini** Jefe de Asesoría Estratégica, OLACDE / **Carlos Cortés Simon** Presidente Ejecutivo, AGN

Referentes que inspiran la transformación



Gabriel Boric
Presidente
de Chile



Andrés Rebolledo Smitmans
Secretario Ejecutivo
de Olacde



Guangzhe Chen
Vicepresidente
de Infraestructura,
Banco Mundial



Sergio Diaz Granados
Presidente
Ejecutivo, CAF



Marcelino Madrigal
Jefe de la División
de Energía, BID



Daniel Werner
Director, GET.PRO,
GIZ



Mary Warlick
Directora Ejecutiva
Adjunta, IEA



Cristina Lobillo
Directora de
Seguridad Energética
y Relaciones
Internacionales,
Comisión Europea



Marcelo Mena
Director, Global
Methane Hub



Espen Mehlum
Head, Energy, World
Economic Forum



Riley Duren
CEO, Carbon
Mapper



Isabel Beltrán
Vicepresidenta,
Global Energy
Alliance for People
and Planet



Jan Schoene
Energy market
specialist, Huawei



Carlos Cortés Simón
Presidente
Ejecutivo, AGN



Ramón Méndez
Director Ejecutivo,
REN21

Gobernanza para el desarrollo regional

La Reunión de Ministros y Ministras de Energía de Olacde es la plataforma donde se definen la política institucional, los planes de trabajo y los marcos que orientan la cooperación regional.

En su LV edición, este espacio se apoyó en la LXIV Junta de Expertos y el III Diálogo Público-Privado, que aportaron insumos técnicos y visiones sobre el sector para nutrir el debate.



Participantes de la LV Reunión de Ministros

22

Delegaciones nacionales



2

Observadores permanentes



4

Decisiones
Ministeriales

1

Energía y Trabajo

Decisión Ministerial LV/D/579

Ver más

Impulsa acciones para una transición energética justa e inclusiva para la fuerza laboral. Instruye la realización de un diagnóstico regional de necesidades de formación y reconversión, y promueve programas de capacitación, transferencia tecnológica y marcos laborales con perspectiva de género.

2

Diálogo para la Convergencia Regulatoria Regional

Decisión Ministerial LV/D/580

Ver más

Instruye avanzar hacia mayor integración energética mediante una conferencia diplomática para evaluar un instrumento jurídico común que armonice regulaciones y facilite interoperabilidad entre países.

3

Transición Energética Justa con las Comunidades

Decisión Ministerial LV/D/581

Ver más

Establece la creación de una comisión regional y una plataforma de intercambio para fortalecer participación ciudadana, inserción territorial y distribución equitativa de beneficios. Incluye un protocolo regional de participación y un plan de formación para gobiernos, empresas y comunidades.

4

Almacenamiento de Energía Eléctrica

Decisión Ministerial LV/D/582

Ver más

Declara al almacenamiento eléctrico como clave para la transición energética. En línea con el Convenio de Lima y el Plan Trienal, instruye apoyar a los países en políticas, regulación y tecnologías que impulsen Sistemas de Almacenamiento de Energía.

1

Declaración
Conjunta

1

LV Declaración Conjunta de Cocción Limpia en LAC

Ver más

Aborda la crisis de acceso a cocción limpia que afecta a 78 millones de personas. Señala los impactos en salud —especialmente en mujeres y niños— y los daños ambientales, e impulsa acciones regionales para ampliar soluciones limpias.



En el marco de esta reunión los países miembros de Olacde reeligieron para el período 2026-2029, al actual Secretario Ejecutivo de la Organización, Andrés Rebolledo Smitmans.



Se oficializó el traspaso de la Presidencia de Olacde a Belice, fortaleciendo la representación del Caribe en la gobernanza energética regional.



Por primera vez se realizaron los Diálogos cerrados del sector privado, organizados en cuatro grupos temáticos. Estos espacios permitieron sintetizar los principales mensajes de los referentes del sector para los ministros, en el marco del III Diálogo Público-Privado del Consejo Empresarial.

La Semana de la Energía en la agenda pública



+90

Medios especializados de 32 países

355

Notas de prensa

+13200

Reproducciones en YouTube

+15M

de impresiones combinadas

10 Media Partners

Agradecimientos

Organizar la Semana de la Energía exige la articulación de múltiples actores, agendas y capacidades para ofrecer un espacio de diálogo que contribuya de manera concreta a la coordinación multisectorial y al desarrollo energético sostenible de la región. Olacde expresa su agradecimiento al país anfitrión, Chile, a los países miembros, a las delegaciones participantes, a los patrocinadores, aliados regionales y apoyos institucionales que hicieron posible esta edición histórica. Su compromiso y colaboración fueron indispensables para llevar adelante este encuentro y proyectar juntos una agenda energética más integrada, resiliente e inclusiva.

23 Patrocinadores

Patrocinadores Platino



Patrocinador Oro



Patrocinadores Plata

ISA	Engie	ECONOLER
Kaizen Energy	Avla	LATAM
Pampa Energía	Inchcape	ACERA
Wärtsilä	BMW	EDF
Siemens Energy	ACI	Enel
ANCAP	TGN	
UTE	SERTECPET	

10 Aliados estratégicos

AFD	IKI
Centro de Movilidad	IRENA
Sostenible	ONU (Programa para el
FONPLATA	Medio Ambiente)
GIZ	SELA
Global Gateway	Word Economic Forum

27 Apoyos institucionales

ABRATE	CIDERE	Ingeniosas
ADELAT	CIER	MUJERES EN ENERGIA AG
AgenciaSE	CLGCHILE	Mujeres en energia Renovable RD
AICE	CODELCO	Observatorio Latinoamericano de Geopolítica Energética
ALINNEA	COMOVES	Polen
AMES ARGENTINA	Despacio	Universidad de Chile
ANESCO Chile	FICEM	Universidad Santo Tomás
AUME MUJERES EN ENERGIA	Gobierno Regional Region De Coquimbo	UNO.CINCO
CEUS CHILE	ICCT	YOUTH 4 ENERGY

PRÓXIMA EDICIÓN

XI Semana de la Energía

5 AL 9 DE OCT, 2026
REPÚBLICA DOMINICANA

¿Cuáles son los objetivos de la Semana de la Energía?

Analizar el panorama energético mundial y comprender cómo los actores regionales y nacionales proyectan el desarrollo del sector a corto, mediano y largo plazo.

Facilitar espacios de intercambio y diálogo entre múltiples actores del sector energético.

Generar un entorno propicio para la creación de alianzas, acuerdos y oportunidades de negocios.

Impulsar la participación activa de los sectores público y privado en la discusión sobre los desafíos y avances del desarrollo energético en América Latina y el Caribe.



Únete al boletín de novedades
de OLACDE para conocer más



semanadelaenergia.olacde.org



Co-organizadores

