

PANORAMA *renovable*

DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES Y EL ALMACENAMIENTO

BALANCE PRIMER TRIMESTRE 2026: **DEL CRECIMIENTO RENOVABLE A LA GESTIÓN DEL SISTEMA**

Chile avanza en renovables y almacenamiento, pero el desafío decisivo está en integrar mejor esa energía, reducir dependencia fósil y convertir su abundancia en seguridad energética, competitividad y desarrollo para el país.



ACERA

[La batería renovable de Chile]

+230 organizaciones

ECOSISTEMA ACERA

Una red que impulsa la transición energética

ACERA articula empresas, instituciones y actores estratégicos vinculados al desarrollo de las energías renovables y el almacenamiento en Chile, conformando un espacio de colaboración orientado a aportar evidencia, experiencia técnica y visión de largo plazo para la evolución del sector energético.

The grid of logos includes the following organizations:

- Top Row:** VOR, Cluster Energía, UNIVERSIDAD SAN SEBASTIAN, UTEM, UNIVERSIDAD TECNOLÓGICA METROPOLITANA, Mujeres en Energía A.G., ENDEIN FORO 2023, Latin America Energy Summit, DIGIXEM 360.
- Second Row:** CDEA, FCH, 35 RENEWABLES, ACU ABOGADOS, Aediles, aes Andes, AGUASOL, AKUO, ALTOYA, AMBEO.
- Third Row:** VORTEX, ENERGÍA PARA TODOS, B-Ambiental, BACS, B&E, BestEnergy, BLEND. ENERGY, BE-WISE, CarbonFree, Carey.
- Fourth Row:** CODEES, AIEP, ACADEMIA DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA, COPEC, VOLTEX, CTC GLOBAL, CUATRECASAS, curie, cve, D'E CAPITAL, DIPREM.
- Fifth Row:** Future Energy Summit, LFI, PONTIFICIA UNIVERSIDAD CATÓLICA DE CHILE, ENTRAGEN, Enlase, elatrans, enlight, Enor Chile, Envision, Eurus Energy.
- Sixth Row:** DobleT, Arancania, DESAFÍO 2030, GEM, GE GRUPO EVANS, grupotec, GUERRERO OLIVOS, HTHIUM, HUAWEI, HyNewGen, icalaf.
- Seventh Row:** REVISTA ENERGÍA, idea-tec, nala renewables, neolectra, NEUZET, NEWENCHE, NORDEX, acciona, NOTUS, ON energy, opdenery.
- Eighth Row:** Ministerio de Energía, UNIVERSIDAD DE CHILE, UNIVERSIDAD MAYOR, REICH-JRI, RENEL.CL, REPSOL, reverygy, rne, rtbenergy, Safira, SEIS.
- Ninth Row:** CNE, DESAFÍO 2040 CHILE SIN BASURA, ECO CINEMA, sonnedix, SPHERA ENERGY, STA grupo saesa, SUNGROW, suntrack services, Sustentable s.a., TECNICA, TESLA.
- Tenth Row:** InvestChile, info-cap, ihs, X-ELI+, YOU.ON, Zelestra, SER CAP, REDEG, and a globe logo.
- Bottom Row:** SEC, TÉCNICOS PARA CHILE, INICIATIVA DE PARIDAD DE GÉNERO CHILE, CCI FRANCO CHILENA, ASER, apemeta.

En una etapa donde integración, flexibilidad y capacidad de implementación adquieren una relevancia creciente, el Ecosistema ACERA continúa fortaleciendo el trabajo conjunto entre industria, sector público y distintos ámbitos del desarrollo energético.

Sé parte del Ecosistema ACERA y contribuye al desarrollo de un sistema energético más moderno, flexible y sostenible para Chile.

Área de Socios

Paula Bustos

Directora de Socios y Relaciones Públicas
p.bustos@acera.cl

Valentina van Yurick

Coordinadora de vinculación con socios
valentina.vanyurick@acera.cl

Alianzas

Anaís Scapini

Coordinadora de Alianzas
anaís.scapini@acera.cl





Índice

Esta edición pone el foco en **el primer trimestre de 2026** y en un desafío central para el sistema eléctrico: **transformar más energía limpia disponible en seguridad energética, competitividad y desarrollo sistémico.**

02

ECOSISTEMA
ACERA

04

ÍNDICE DE
CONTENIDOS

05

MENSAJE
INSTITUCIONAL

08

PROPUESTAS PARA
UNA TRANSICIÓN
ENERGÉTICA

10

VOCES DEL
DOSSIER

12

TRES PERSPECTIVAS
PARA LA EVOLUCIÓN
DEL SECTOR

20

ANÁLISIS
SECTORIAL

23

BALANCE 1T 2026

24

6 CLAVES DEL
PRIMER TRIMESTRE

26

GENERACIÓN DEL
SISTEMA Y POR
ZONA

30

CAPACIDAD E
INVERSIÓN

32

ELECTRIFICACIÓN

34

ALMACENAMIENTO

36

SEGURIDAD
ENERGÉTICA / COSTOS
DE IMPORTACIÓN

38

ESTUDIOS
RELEVANTES

40

ACTIVIDADES
ACERA

Del crecimiento renovable *a la transformación del sistema eléctrico*

Durante el primer trimestre de 2026, la generación renovable alcanzó un 67,4% de participación en la producción eléctrica del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), consolidando una matriz cada vez más limpia y evidenciando que el desafío ya no consiste únicamente en incorporar más energías renovables, sino en construir un sistema eléctrico capaz de operar de manera segura, flexible y eficiente.

Al mismo tiempo, los desafíos asociados a la fortaleza de red y estabilidad del sistema han comenzado a adquirir una relevancia cada vez mayor. La reciente decisión de la Comisión Nacional de Energía de prorrogar el retiro de determinadas centrales térmicas por motivos de seguridad es un reflejo concreto de esta tendencia.

En este contexto, el almacenamiento continúa consolidándose como uno de los pilares estratégicos de la transición energética. Actualmente, Chile cuenta con 1,7 GW de almacenamiento en operación, 1,8 GW en etapa de pruebas y 6,3 GW declarados en construcción. Con ello, se

espera que en el corto plazo estén operando 10 GW de sistemas de almacenamiento, capaces de gestionar una energía equivalente al 20% de la demanda diaria del SEN. Este nivel de avance introduce premura en la resolución de discusiones críticas respecto de la programación y operación de estas instalaciones. Por ello, avanzar oportunamente hacia mecanismos adecuados de valorización del costo de oportunidad, reglas claras de despacho y esquemas operacionales consistentes será fundamental para asegurar un uso eficiente de los recursos y entregar sostenibilidad al importante ciclo de inversiones que actualmente está experimentando el sector.

Durante este primer trimestre también se observaron avances regulatorios y técnicos particularmente relevantes para la integración de estas tecnologías. Entre ellos, destaca la publicación de la modificación de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), que incorpora nuevos requerimientos para instalaciones basadas en convertidores,

“La transición energética ya no consiste solo en descarbonizar la generación eléctrica, sino en **construir un sistema moderno, resiliente y competitivo**, capaz de impulsar la *electrificación del consumo final*, *reducir la dependencia de combustibles fósiles* y transformarse en un motor de desarrollo sostenible para Chile.”

Del crecimiento renovable
a la **transformación del sistema eléctrico**



convertidores, incluyendo exigencias de operación Grid Forming y la creación del estudio de análisis de robustez de red. Se espera que 2026 esté marcado por la implementación progresiva de esta nueva normativa, comenzando a redefinir los estándares técnicos y operacionales bajo los cuales se desarrollarán los proyectos de generación y almacenamiento en Chile.

Asimismo, durante este año continuará una discusión especialmente relevante respecto de la evolución del mercado de Servicios Complementarios (SSCC) y los mecanismos de valorización de atributos sistémicos. Actualmente, a nivel de industria se están analizando las reformas necesarias para desarrollar señales económicas y operacionales acordes a la nueva realidad tecnológica del SEN.

Chile enfrenta hoy una oportunidad histórica para transformar su desarrollo energético y económico a partir de la electrificación profunda basada en energías renovables y almacenamiento. La velocidad con que avanza la incorporación de estas tecnologías demuestra que el país cuenta con las capacidades técnicas, recursos naturales y condiciones de inversión necesarias para consolidarse como líder mundial en transición energética.

En paralelo, los recientes conflictos geopolíticos internacionales y el alza en los precios de combustibles fósiles han vuelto a evidenciar la vulnerabilidad asociada a la dependencia energética externa. En este escenario, el desarrollo de energías renovables, almacenamiento y electrificación no solo representa una oportunidad ambiental y económica, sino también una estrategia de seguridad energética para el país



Sin embargo, aprovechar plenamente esta oportunidad requerirá avanzar en modernización regulatoria, transmisión, flexibilidad y nuevas capacidades de operación y fortaleza de red. La transición energética ya no consiste solo en descarbonizar la generación eléctrica, sino en construir un sistema moderno, resiliente y competitivo, capaz de impulsar la electrificación del consumo final, reducir la dependencia de combustibles fósiles y transformarse en un motor de desarrollo sostenible para Chile.

Felipe Gallardo
Director de Estudios
ACERA A.G.

ACERA PRESENTA 14 PROPUESTAS TÉCNICAS *para acelerar la siguiente etapa del sistema eléctrico*

EL DOSSIER ELABORADO POR ACERA JUNTO A MUJERES SOCIAS, FUE ENTREGADO A LA MINISTRA DE ENERGÍA, XIMENA RINCÓN COMO UN APOORTE TÉCNICO PARA AVANZAR EN INTEGRACIÓN, ELECTRIFICACIÓN, ALMACENAMIENTO Y DESARROLLO ENERGÉTICO EN CHILE.

En marzo de este año, ACERA presentó a la Ministra de Energía, Ximena Rincón, el dossier “14 visiones técnicas de Mujeres ACERA 2026”, documento que reúne propuestas técnicas orientadas a fortalecer el desarrollo del sistema eléctrico chileno en una etapa marcada por mayores exigencias de coordinación, infraestructura, flexibilidad y capacidad de implementación.

La iniciativa fue compartida en un desayuno de trabajo que reunió a las autoras de las distintas miradas técnicas de la industria, lo que permitió abordar, desde la experiencia técnica y profesional, los desafíos operacionales, regulatorios y de desarrollo que enfrenta el sector energético.



VISIONES PUBLICADAS EN EL DOSSIER

- Visión 01** | AES Chile | Paola Hartung
- Visión 02** | Atlas Renewable Energy | Susana Morales
- Visión 03** | Copec Voltex | Javiera Barcia
- Visión 04** | ENERCON Chile | Kimberly Sánchez
- Visión 05** | ENGIE Chile | Diane De Galbert
- Visión 06** | Huawei | Pía Suárez
- Visión 07** | ISA Energía Chile | Carolina Zúñiga
- Visión 08** | Pólux Comunicaciones | Fernanda Varela
- Visión 09** | Prieto | Romina Tobar
- Visión 10** | Saesa Innova | Camila Trujillo
- Visión 11** | Sonnedix | Clémence Picard
- Visión 12** | Vestas | Katja Mathes
- Visión 13** | Wärtsilä | Silvia Zumarraga
- Visión 14** | Zelestra | Alejandra Machuca

Las propuestas abordan temas vinculados a la transmisión, almacenamiento, operación, señales regulatorias, electrificación y condiciones habilitantes para acelerar inversión y reducir restricciones. El documento fue presentado como un insumo técnico para enriquecer la conversación público-privada y aportar nuevas miradas a la evolución del sistema energético chileno.

El contexto refuerza la relevancia de esta conversación. Chile cuenta hoy con una trayectoria sólida en desarrollo renovable, un acelerado despliegue del almacenamiento y una cartera de proyectos que confirma el interés de inversión en el sector. Pero esa fortaleza convive con desafíos de integración, utilización eficiente y uso pleno de la energía disponible.

En ese escenario, ACERA propone una agenda técnica orientada a acompañar la nueva fase de la transición energética, una etapa en que el desafío no es solo crecer, sino construir las condiciones para que ese crecimiento se traduzca en seguridad energética, competitividad y beneficios concretos para el país.



Propuestas técnicas desde la experiencia del sector



Las propuestas impulsadas por ACERA recogen experiencia técnica, conocimiento regulatorio y una mirada de sistema compartida por distintos actores del sector. El avance renovable comienza a trasladar la discusión hacia integración, flexibilidad y mejor aprovechamiento de la energía disponible.

Revisa la publicación escaneando el QR



Robustez de red para una matriz con mayor almacenamiento

El rápido crecimiento de baterías y generación renovable exige avanzar hacia un sistema con mayores capacidades de estabilidad y fortaleza de red. Para ello, propone incorporar mecanismos que reconozcan atributos como inercia, soporte de frecuencia y capacidades Grid Forming para asegurar una operación segura y resiliente.

Paola Hartung
Directora de Asuntos Regulatorios
AES CHILE

visión
01



Flexibilidad para sincronizar generación y consumo

La siguiente etapa del sistema eléctrico requiere desarrollar herramientas que permitan coordinar mejor oferta y demanda. Para ello, el almacenamiento, la gestión de consumo y nuevas cargas eléctricas aparecen como elementos clave para reducir vertimientos y mejorar la eficiencia del sistema.

Susana Morales
Project Acquisition & New Business Manager
ATLAS RENEWABLE ENERGY

visión
02



Interconexión regional para fortalecer resiliencia energética

Avanzar en integración energética regional como herramienta para enfrentar eventos climáticos extremos, mejorar resiliencia y ampliar capacidades de adaptación entre sistemas eléctricos latinoamericanos.

Carolina Zúñiga
Directora de Sostenibilidad
ISA ENERGÍA CHILE

visión
07



La confianza como infraestructura de la transición energética

Fortalecer legitimidad social, transparencia y comunicación estratégica para acompañar el desarrollo energético y construir confianza en una industria cada vez más visible para la ciudadanía.

Fernanda Varela
Directora Ejecutiva

PÓLUX COMUNICACIONES

visión
08



Permisos y coordinación para acelerar proyectos energéticos

Avanzar en modernización de permisos y coordinación institucional es clave para reducir incertidumbre, acelerar infraestructura crítica y acompañar la expansión renovable y del almacenamiento.

Romina Tobar
Directora

PRIETO

visión
09



La transición energética se juega en la operación

Almacenamiento, monitoreo y gestión energética comienzan a transformarse en herramientas operacionales esenciales para industrias que buscan continuidad, eficiencia y autonomía energética.

Camila Trujillo
Gerente de Energía

SAESA INNOVA

visión
10



Regulación como motor de la transición energética

La integración renovable ya no depende solo de nueva capacidad instalada, sino también de reglas capaces de acompañar un sistema más flexible y dinámico. En ese contexto, propone avanzar hacia marcos regulatorios que habiliten inversión y reconozcan adecuadamente nuevas tecnologías y servicios.

Javiera Barcia
Abogada Jefe Gobiernos Corporativos
COPEC VOLTEX

visión
03



La energía eólica como activo estratégico para la flexibilidad

El rol sistémico de la energía eólica y su complementariedad con almacenamiento para aportar estabilidad, diversificación geográfica y mayor resiliencia operativa en una matriz crecientemente solarizada.

Kimberly Sánchez
Country manager
ENERCON CHILE

visión
04



De la expansión renovable a la gestión del sistema

El desafío ya no está únicamente en seguir incorporando renovables, sino en desarrollar transmisión, flexibilidad y señales económicas capaces de sostener una operación eficiente y segura del sistema eléctrico.

Diane De Galbert
Gerenta de Asuntos Corporativos
ENGIE CHILE

visión
05



De la expansión renovable a la gestión del sistema

Acelerar tecnologías como Grid Forming y almacenamiento para fortalecer seguridad operativa, reducir congestiones y gestionar mejor los desequilibrios territoriales del sistema eléctrico.

Pía Suárez
Directora de Asuntos Públicos, Regulación y Marketing
HUAWEI

visión
06



Inteligencia artificial y nueva gestión de activos renovables

Automatización, IA y análisis de datos comienzan a redefinir la operación renovable, permitiendo gestionar sistemas más complejos y mejorar eficiencia operacional.

Clémence Picard
VP E&C Americas & France
SONNEDIX

visión
11



Nuevas herramientas para desarrollo eólico más eficiente

El uso de herramientas avanzadas de simulación y análisis para anticipar riesgos operacionales y optimizar el diseño de nuevos parques eólicos en condiciones geográficas complejas.

Katja Mathes
Siting Solutions Specialist
Latam
VESTAS

visión
12



Descarbonización con seguridad y resiliencia operacional

El desarrollo renovable debe ir acompañado por capacidades firmes y flexibles que permitan fortalecer estabilidad, control de frecuencia y seguridad operacional del sistema.

Silvia Zumárraga
Gerente General Desarrollo de Mercado, Latam
WÄRTSILÄ

visión
13




De la expansión renovable a la gestión del sistema

La experiencia internacional muestra cómo mercados de ofertas y mecanismos de despacho pueden gestionar de mejor forma la variabilidad renovable y la flexibilidad operativa.

Alejandra Machuca
Regulatory Affairs Manager
Latam
ZELESTRA

visión
14

TRES PERSPECTIVAS PARA LA EVOLUCIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO



La evolución del sistema eléctrico chileno exige una conversación cada vez más amplia y especializada. En esta edición, tres integrantes del Consejo de ACERA comparten sus propuestas y reflexiones sobre los desafíos que hoy marcarán el desarrollo energético del país, abordando temas vinculados a regulación, integración renovable, flexibilidad y seguridad energética.

Durante marzo, ACERA realizó su Asamblea de Socios, instancia en la que se renovó parte de la composición del Consejo General del gremio, incorporando nuevas experiencias y trayectorias al trabajo técnico y colaborativo que impulsa la Asociación.

Como resultado de este proceso, se integraron **Matías Cox**, Director de Regulación y Asuntos Institucionales LATAM en **Grenergy**; **Daniela Nogales**, Legal Manager en **Trinergy** y, **Rodrigo Terc**, Sales Director & Country Head de **Vestas**.

A continuación, compartimos tres columnas que abordan algunos de los procesos que hoy están transformando la industria energética, desde el despliegue del almacenamiento y la evolución regulatoria hasta los nuevos ciclos de desarrollo renovable y desafíos asociados a la operación del sistema.



LO QUE LAS BATERÍAS YA NOS ESTÁN ENSEÑANDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

A abril de 2026, según cifras publicadas por ACERA, Chile tiene más de 4 GW de almacenamiento BESS entre operación y pruebas —más de 18 GWh disponibles— y un pipeline que supera los 28 GW entre proyectos aprobados y en calificación ambiental. Esta velocidad de despliegue ha convertido al SEN en un laboratorio donde el regulador, el coordinador y la industria aprenden en tiempo real cómo operar una red donde las renovables con almacenamiento ya son las protagonistas indiscutidas.

Las cifras no son solo un hito estadístico. Las baterías ya no son respaldo, sino que son infraestructura crítica que desplaza energía solar hacia bloques de mayor demanda, reduce vertimientos y entrega servicios complementarios que fortalecen la seguridad del sistema. Que el mercado haya internalizado esto lo confirma un pipeline creciente tanto de nuevos proyectos como hibridación de proyectos en operación: la próxima etapa de la transición no depende solo de más generación renovable, sino de capacidad flexible, gestionable y capaz de dar mayores atributos de seguridad al sistema.



Las rampas solares del amanecer y el atardecer ilustran ese aprendizaje forzoso. La presión operativa aceleró una conversación pendiente sobre servicios complementarios para gestionar rampas y frecuencia, ámbito donde las baterías tienen ventajas estructurales. Que el sistema esté traduciendo necesidades físicas en señales económicas estables es una necesidad y señal necesaria de madurez.

La actualización de la Norma Técnica para instalaciones basadas en convertidores refleja otra dimensión de este aprendizaje. Primero llegaron nuevos estándares más exigentes de robustez y capacidades grid-forming; luego vinieron aclaraciones y ajustes de parámetros y plazos que anclan la ambición a lo tecnológicamente posible. En este contexto, la Guía para la Verificación de IBR GFM del Coordinador será clave para definir métricas concretas que los próximos proyectos necesitan conocer para su puesta en marcha y ser un aporte al sistema.

El desafío que sigue es de diseño de mercado: que las reglas remuneren adecuadamente los atributos que el almacenamiento entrega y que las inversiones tengan sostenibilidad financiera. Si capturamos estas lecciones en normas claras y mercados bien diseñados, las baterías dejarán de ser la excepción compleja para consolidarse como el estándar que la transición energética chilena necesita.

Matías Cox

Consejero ACERA

Director de Regulación y Asuntos

Institucionales Latam

Greenergy



Fotografía: Proyecto Gabriela, desarrollado por **Greenergy**, empresa socia de ACERA.

SER CONSEJERA EN UN GREMIO DIVERSO: ENTRE LA ESCUCHA Y LA SÍNTESIS

Cuando uno asume el rol de consejera en un gremio diverso, lo primero que aprende es que no se trata de representar una sola voz, sino de convivir con muchas. Actores distintos, posturas a veces contrapuestas e intereses legítimos que reflejan la complejidad de un mercado en transformación.

Mi tarea no es imponer una mirada, sino ayudar a que esas diferencias encuentren un cauce. Escuchar con atención, comprender las motivaciones detrás de cada postura y, al mismo tiempo, mantener la mirada hacia el bien común. Porque un gremio no es la suma de voluntades individuales, sino la construcción de un espacio colectivo que necesita credibilidad y cohesión para ser influyente.

La diversidad, lejos de ser un obstáculo, es una fuente de riqueza. Pero requiere mucho trabajo: habilidad para articular consensos, sensibilidad política y visión



estratégica. Ser consejera significa ser puente entre intereses particulares y objetivos compartidos; entre las urgencias del presente y la necesidad de una transición ordenada hacia el futuro.

Hoy el sector energético reúne a cientos de actores entre generación, almacenamiento, transmisión, servicios especializados, tecnología y financiamiento, en un contexto donde más del 60% de la generación eléctrica del país ya proviene de fuentes renovables e hidráulicas. Esa diversidad técnica, empresarial y regulatoria exige espacios gremiales capaces de construir acuerdos y dar señales de estabilidad.

En un mercado marcado con desafíos propios de la transición energética, el gremio necesita consejeros que generen confianza, que traduzcan tensiones en propuestas y que conviertan la pluralidad en fortaleza.

Ese es, en definitiva, mi rol: contribuir a que el gremio sea más que un espacio de representación, que se transforme en un actor relevante en la construcción de un sistema equilibrado, sostenible y confiable. Porque cuando logramos que distintos actores se sientan parte de un mismo proyecto, la diversidad deja de ser ruido y se convierte en la base de nuestra legitimidad.

Daniela Nogales

Consejera ACERA

Gerente Legal

Trinergy



LA TERCERA OLA EÓLICA EN CHILE: HIBRIDACIÓN, TECNOLOGÍA Y APORTE REAL AL SISTEMA

El desarrollo eólico en Chile ha seguido un camino de madurez acelerada. La primera ola validó el recurso y sentó las bases regulatorias. La segunda impulsó una expansión acelerada de capacidad, con foco en competitividad y escala. Hoy, el sector entra en una tercera ola, marcada por una alta penetración renovable, restricciones de transmisión y nuevas exigencias operativas del sistema eléctrico.

En este nuevo escenario, la discusión ya no pasa únicamente por generar más energía renovable, sino por maximizar su valor para el sistema. Y es precisamente ahí donde la hibridación adquiere un rol estratégico.

En 2025, la energía eólica y solar representaron cerca del 35% de la generación eléctrica en Chile. Sin embargo, el sistema enfrenta desafíos evidentes: solo durante el primer semestre se registraron vertimientos cercanos a 2,5 TWh, reflejando la necesidad de avanzar hacia una integración más inteligente, flexible y coordinada de los recursos renovables.



La combinación de generación eólica, solar y sistemas de almacenamiento permite reducir vertimientos, optimizar el uso de infraestructura ya existente y mejorar significativamente la previsibilidad y estabilidad de la entrega de energía. Estudios recientes de IRENA muestran que los sistemas híbridos están emergiendo como una nueva categoría estratégica de activos energéticos, capaces de entregar energía renovable firme y competitiva incluso para consumidores con demandas altamente exigentes, como data centers, manufactura avanzada y minería.

Este avance ha sido posible gracias a la evolución tecnológica del sector. Soluciones como los Power Plant Controllers permiten coordinar múltiples fuentes de generación y almacenamiento, gestionando rampas, tensión y frecuencia de forma integrada y aportando mayor flexibilidad operativa al sistema eléctrico.

Desde la experiencia de Vestas —con más de 201 GW instalados globalmente— esta tercera ola implica diseñar proyectos preparados desde su origen para esquemas híbridos, optimizando infraestructura, reduciendo costos incrementales de transmisión y acelerando la capacidad de respuesta frente al crecimiento de la demanda eléctrica.

Chile tiene las capacidades técnicas, regulatorias y humanas para liderar esta nueva etapa. El desafío ahora es avanzar hacia un modelo donde la eólica no solo aporte capacidad instalada, sino también flexibilidad, resiliencia y confiabilidad, consolidando una transición energética cada vez más robusta y competitiva.



Rodrigo Terc
Consejero de ACERA
Country Manager
Vestas Chile

VEHÍCULOS ELÉCTRICOS Y TARIFAS HORARIAS: MENORES COSTOS PARA EL USUARIO Y MÁS EFICIENCIA PARA EL SISTEMA ELÉCTRICO

La electromovilidad permite reducir las emisiones globales y locales. Pero también está cambiando la relación entre los usuarios y el sistema eléctrico. Un vehículo eléctrico es más que un medio de transporte. Es un recurso energético distribuido capaz de inyectar, almacenar y gestionar energía allí donde se consume. En otras palabras, cada vehículo conectado puede transformarse en una herramienta para aportar flexibilidad y eficiencia al sistema eléctrico.

Esa flexibilidad es clave para aprovechar mejor la infraestructura existente y gestionar de manera más eficiente la

demanda eléctrica. Los vehículos eléctricos pueden cargar en distintos momentos del día, responder a señales de precio y desplazar su consumo hacia horarios donde la energía es más abundante y barata. Sin embargo, en Chile seguimos operando con estructuras tarifarias residenciales que no entregan incentivos para que esto ocurra.

En la práctica, se observa que sin señales los usuarios concentran su carga en el peor horario para el sistema. Según datos de pilotos en Chile, gran parte de las cargas residenciales se concentran entre las 20:00 y las 00:00 horas,

coincidiendo con el peak de demanda y mayores costos del sistema eléctrico. Es decir, al no entregar señales de precio estamos desaprovechando la flexibilidad que los vehículos eléctricos podrían aportar a la red.

Afortunadamente, podemos mitigar este problema en el corto plazo. El estudio “Recomendaciones en la Implementación de Tarifas Reguladas para Incentivar la Flexibilidad de Vehículos Eléctricos en Chile”, elaborado por el ISCI y encargado por el Centro de Movilidad Sostenible (CMS), muestra que es posible implementar tarifas reguladas con bloques horarios sin necesidad de modificaciones legales.

El mismo estudio estima que un usuario que concentre la carga de su vehículo en horarios diurnos —cuando existe una alta disponibilidad de generación solar— podría reducir en un 41% el costo asociado a la carga. Esto no solo sería un ahorro para los usuarios, sino también una oportunidad para optimizar el uso de la energía solar que hoy, en ciertos momentos del día, se pierde.

La reforma a la distribución eléctrica es la solución de largo plazo, pero, mientras se discute, podemos avanzar implementando tarifas horarias desde ya. Esta es una medida win-win que beneficia tanto al usuario como a la red en su conjunto. Solo resta avanzar.

Sebastián Galarza

Director Ejecutivo

Centro de Movilidad Sostenible (CMS)





LA
BATERÍA
RENOVABLE
DE
CHILE

Encuentro de las Energías Renovables y el Almacenamiento ACERA 2026

ACERA invita a toda la comunidad de la industria de las energías renovables y el almacenamiento a participar en el encuentro más importante del sector energético: un espacio de diálogo entre autoridades, el mundo académico, la sociedad civil y nuestras empresas socias, comprometidas con la transformación de la industria energética.

Una instancia clave de vinculación para seguir construyendo juntos un futuro 100% renovable.

02.12.26
Metropolitan Santiago
19:00 hrs.



Asegura tu entrada
escaneando aquí

www.acera.cl

AUSPICIAN

Platinum

GREENERGY

Gold



.... Zelestra

Silver



SESNICH

/Carey



Support Sponsor



PRIMER TRIMESTRE 2026:

más **energía limpia** y **oportunidades** para su aprovechamiento

EL PERIODO CONSOLIDÓ EL AVANCE RENOVABLE Y EVIDENCIÓ LA NECESIDAD DE FORTALECER INTEGRACIÓN, TRANSMISIÓN, FLEXIBILIDAD Y CRECIMIENTO DE LA DEMANDA ELÉCTRICA.



El primer trimestre de 2026 confirmó una tendencia ya visible en el sistema eléctrico chileno. La transición energética continúa avanzando con mayor capacidad renovable, expansión del almacenamiento y una matriz cada vez más limpia y diversificada. Al mismo tiempo, el sistema enfrenta el desafío de convertir ese crecimiento en una integración más eficiente y en un mejor uso de la energía disponible.

Durante el período, la generación del Sistema Eléctrico Nacional alcanzó una participación de 67,4% renovable + almacenamiento, compuesta por 46,3% de ERNC, 17,6% de hidráulica convencional y 3,5% de sistemas de almacenamiento.

La cifra refleja una matriz más diversificada y madura, pero también deja en evidencia que el desafío ya no está solo en seguir incorporando capacidad renovable, sino en acelerar condiciones habilitantes que permitan desplazar de manera más estructural la generación fósil. En este escenario, la participación térmica implícita se mantuvo en torno a 32,6%.

El período también mostró que la creciente disponibilidad de energía limpia requiere mayores capacidades de integración, transmisión y flexibilidad para aprovecharse de manera más eficiente. Los recortes ERNC acumulados a marzo de 2026 alcanzaron 1.876,6 GWh, superando los 1.589,9 GWh registrados a igual fecha de 2025.

1

La generación renovable alcanzó un nuevo nivel de participación en el sistema

Durante el primer trimestre de 2026, la generación renovable + almacenamiento representó **67,4% de la producción eléctrica** del Sistema Eléctrico Nacional, consolidando una matriz cada vez más limpia y diversa.

- **46,3% ERNC**
- **17,6% hidráulica convencional**
- **3,5% almacenamiento**

El avance confirma que el sistema eléctrico chileno continúa profundizando su transformación tecnológica y operacional.

2

La operación del sistema comenzó a exigir nuevas capacidades de flexibilidad y coordinación

El crecimiento renovable y la mayor presencia de tecnologías basadas en convertidores comenzaron a trasladar el foco de la conversación sectorial hacia la operación, estabilidad y fortaleza de red.

Claves del primer trimestre 2026

Un sistema más renovable, con restricciones y mayores exigencias en flexibilidad

3

El almacenamiento dejó de ser complementario y comenzó a adquirir un rol estructural

Chile cuenta actualmente con:

- **1,7 GW de almacenamiento en operación**
- **1,8 GW en pruebas**
- **6,3 GW en construcción**

Las proyecciones muestran que, en el corto plazo, el país podría alcanzar cerca de 10 GW operativos, capaces de gestionar energía equivalente a 20% de la demanda diaria del SEN.

4

La integración eficiente de energías renovables se consolidó como uno de los principales desafíos del sistema

El aumento de generación renovable continuó presionando la infraestructura, operación y capacidad de absorción de energía en determinadas zonas y horarios del sistema.

A marzo de 2026, los recortes alcanzaron 1.876,6 GWh, superando los 1.589,9 GWh observados en igual período de 2025, reforzando la necesidad de acelerar transmisión, flexibilidad y nuevos consumos eléctricos.

5

2026 comenzó a redefinir los estándares técnicos de desarrollo del sistema eléctrico

Durante el período avanzaron modificaciones relevantes a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), incorporando nuevos requerimientos para instalaciones basadas en convertidores, incluyendo criterios asociados a operación Grid Forming y robustez de red.

6

La electrificación comenzó a consolidarse como una estrategia de seguridad energética para el país

El escenario internacional y la persistente dependencia de combustibles fósiles reforzaron la importancia de acelerar la electrificación, renovables y almacenamiento como herramientas de desarrollo y autonomía energética.

Según el Balance Nacional de Energía 2024:

- **65,4% del consumo energético del país aún proviene de combustibles fósiles**
- **22,2% corresponde a electricidad**

En este contexto, ampliar el uso de electricidad en transporte y minería aparece como eje relevante.

Más renovables, UNA MATRIZ QUE AVANZA EN MADUREZ

LA GENERACIÓN ELÉCTRICA CONTINÚA CONSOLIDANDO UNA MATRIZ MÁS LIMPIA, FLEXIBLE Y PREPARADA PARA UNA OPERACIÓN CADA VEZ MÁS FLEXIBLE Y COORDINADA.

La matriz eléctrica chilena continúa profundizando su transformación hacia una mayor participación renovable y una creciente incorporación de almacenamiento dentro de la operación del sistema. La generación renovable + almacenamiento alcanzó 67,4% de la producción eléctrica nacional, compuesta por 46,3% de ERNC, 17,6% de generación hidráulica convencional y 3,5% proveniente de sistemas de almacenamiento.

Su composición muestra una transformación estructural cada vez más profunda. Las energías renovables no convencionales continúan liderando la expansión de la generación, mientras el almacenamiento comienza a consolidar un rol operativo cada vez más relevante dentro del sistema, aportando flexibilidad y capacidad de gestión en una matriz con alta penetración solar y eólica.





Las cifras también reflejan una matriz más diversa y tecnológicamente madura, donde distintas fuentes comienzan a complementarse con mayor intensidad. Sin embargo, este avance también implica nuevas exigencias para la operación del sistema. La participación térmica implícita se mantuvo en torno a 32,6%, reflejando que el desafío ya no está únicamente en seguir incorporando capacidad renovable, sino en generar las condiciones necesarias para desplazar de manera más sostenida la generación fósil en aquellos segmentos donde persisten restricciones operacionales, estrechez de transmisión o insuficiente flexibilidad.

Más que un cambio cuantitativo, el período evidencia una evolución en la forma en que opera el sistema eléctrico chileno. La discusión sectorial comienza a desplazarse desde cuánto crece la oferta renovable hacia cómo esa energía logra integrarse, transportarse y utilizarse de manera más eficiente a nivel sistémico.

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2026 Q1

67,4%
Generación Renovable
+ Almacenamiento



46,3%
Generación ERNC

17,6%
Generación Hidráulica Convencional

3,5%
Sistemas de Almacenamiento

GENERACIÓN POR ZONA: UNA TRANSICIÓN QUE AVANZA A DISTINTAS VELOCIDADES

LAS DIFERENCIAS TERRITORIALES EN GENERACIÓN RENOVABLE COMIENZAN A REDEFINIR LAS NECESIDAD DE TRANSMISIÓN, FLEXIBILIDAD Y OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO.

La descarbonización de la matriz eléctrica no ha evolucionado de manera homogénea entre macrozonas. Durante el primer trimestre de 2026, el SEN Norte concentró 47% de la generación nacional, impulsado principalmente por una alta participación solar y una creciente presencia de almacenamiento. En paralelo, el SEN Centro representó un 27% y el SEN Sur 26%, configurando perfiles tecnológicos y operacionales cada vez más diferenciados.

Las curvas horarias muestran cómo la transición energética avanza a distintas velocidades según las características de cada zona. En el norte, la elevada participación solar reduce

significativamente la generación térmica durante buena parte del día, mientras el almacenamiento comienza a adquirir un rol cada vez más visible para gestionar excedentes y responder a esas variaciones.

En el SEN Centro, la combinación entre generación solar, hidráulica, eólica y térmica refleja una operación más equilibrada y con mayor complementariedad tecnológica. El SEN Sur, en tanto, mantiene una participación más relevante de generación hidráulica y una menor presencia relativa de energía solar, configurando dinámicas distintas a las observadas en las zonas norte y centro.

Al mismo tiempo, la generación térmica continúa cumpliendo un rol relevante en bloques sin radiación solar, en las rampas de entrada y salida de la generación fotovoltaica y en zonas donde la flexibilidad renovable disponible sigue siendo más limitada.

En este escenario, la descarbonización futura no dependerá únicamente de seguir expandiendo capacidad renovable, sino también de fortalecer almacenamiento, transmisión y

flexibilidad operativa para gestionar de mejor manera los excedentes solares y responder a las distintas necesidades territoriales del sistema.

Más que reemplazar generación fósil por renovable de manera lineal, el desafío estratégico pasa por asegurar que cada macrozona del SEN cuente con condiciones suficientes de seguridad, flexibilidad y capacidad de respuesta para operar de manera eficiente y resiliente.

GENERACIÓN POR ZONA

2026 Q1



47%
SEN
Norte

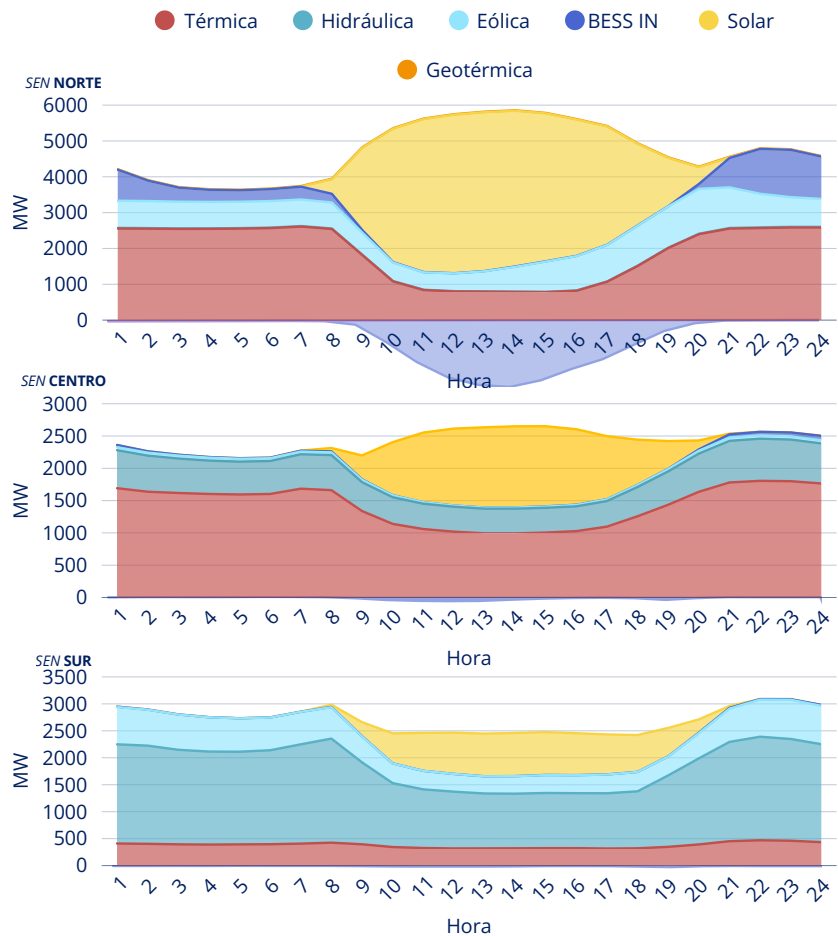
27%
SEN
Centro

26%
SEN
Sur

SEN Norte: Desde región de Arica y Parinacota a región de Coquimbo.

SEN Centro: Desde región de Valparaíso a región de O'Higgins.

SEN Sur: Desde región del Maule a región de los Lagos.



Fuente: Elaborado por ACERA a partir de datos del Coordinador Eléctrico Nacional.

CAPACIDAD E INVERSIÓN: EXPANSIÓN QUE SIGUE IMPULSANDO LA TRANSFORMACIÓN DEL SISTEMA

LA EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA Y EL INGRESO DE NUEVOS PROYECTOS CONFIRMAN QUE EL SECTOR MANTIENE DINAMISMO Y CONTINUIDAD EN SU TRAYECTORIA DE CRECIMIENTO.

El desarrollo de proyectos renovables y de almacenamiento continúa mostrando un importante dinamismo, consolidando una base instalada cada vez más robusta y tecnológicamente moderna.

Las ERNC alcanzaron 19,4 GW de capacidad instalada, equivalentes a 51% de la capacidad total del Sistema Eléctrico Nacional, confirmando la profundidad que ha adquirido la transformación de la matriz eléctrica chilena durante los últimos años.

La composición del parque también refleja una infraestructura relativamente reciente. La antigüedad promedio alcanza 4 años en solar fotovoltaica y 5 años en generación eólica, evidenciando un sistema renovable que continúa expandiéndose con tecnologías modernas y de alta eficiencia.



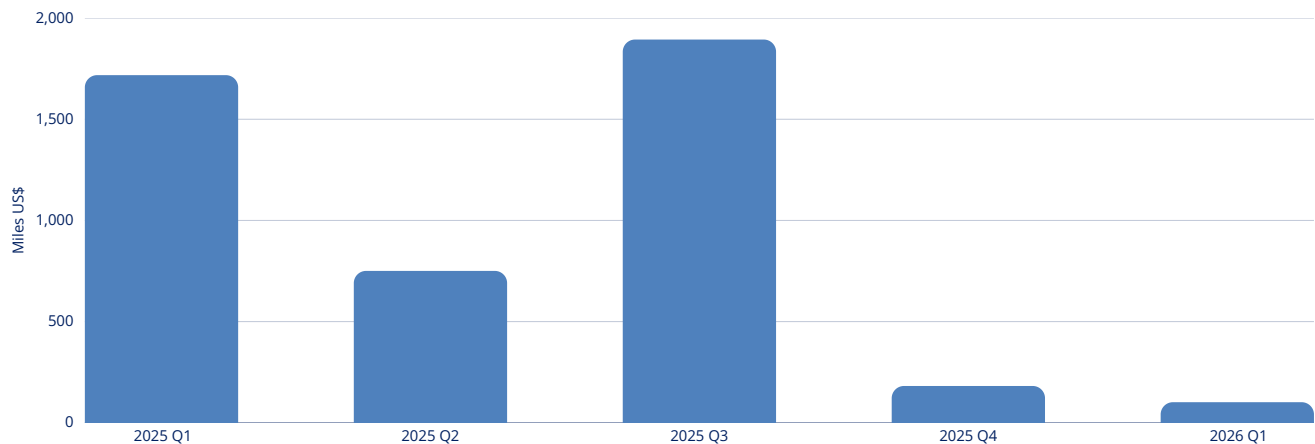
En materia de inversión, durante el período ingresaron en operación proyectos de generación por una inversión estimada de USD 102 millones, correspondientes en su totalidad a iniciativas ERNC y/o almacenamiento. A ello se suman proyectos en etapa de pruebas por USD 1.160 millones, donde 99% de la inversión también está asociada a energías renovables y sistemas de almacenamiento.

Las cifras reflejan una señal consistente respecto de hacia dónde se dirige el desarrollo del sector. La inversión continúa concentrándose en tecnologías renovables, almacenamiento y

soluciones asociadas a flexibilidad, confirmando que la evolución del sistema eléctrico chileno sigue avanzando hacia una matriz más limpia, moderna y adaptable a nuevas exigencias operacionales.

Al mismo tiempo, el crecimiento de capacidad instalada comienza a ir acompañado por nuevos desafíos de integración, transmisión y coordinación operativa. En esta nueva etapa, el foco ya no está únicamente en cuánto ingresa al sistema, sino también en la capacidad de utilizar esa energía de manera eficiente y sostenible dentro de una operación cada vez más compleja y dinámica.

INVERSIÓN NUEVA CAPACIDAD INSTALADA



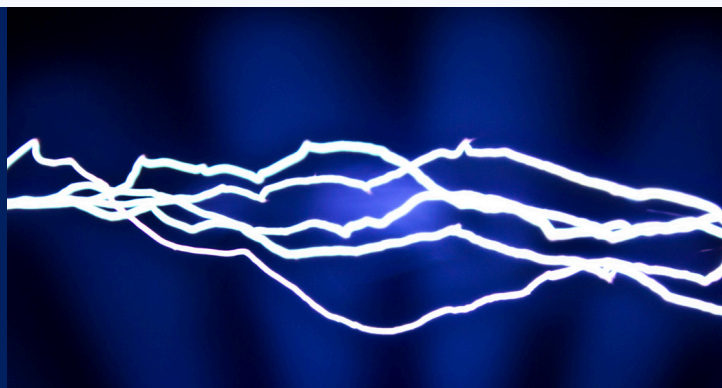
- Durante el primer trimestre del 2026 entraron en operación proyectos de generación por una inversión total estimada de 102 millones de USD. Todos los proyectos corresponden a proyectos ERNC y/o Almacenamiento.

En etapa de pruebas, se encuentran proyectos de generación por un total de 1.160 millones de USD. El 99% de los proyectos corresponden a ERNC y/o Almacenamiento.

ELECTRIFICACIÓN:

AMPLIAR EL USO DE ENERGÍA LIMPIA EN LA ECONOMÍA

EL FOCO YA NO ESTÁ SOLO EN GENERAR ELECTRICIDAD RENOVABLE, SINO TAMBIÉN EN EXPANDIR SU UTILIZACIÓN EN LOS DISTINTOS SECTORES DEL CONSUMO ENERGÉTICO DEL PAÍS.



El avance de la transición energética en Chile comienza a trasladar la conversación hacia un objetivo cada vez más estratégico, acelerar la electrificación de los consumos para aprovechar de mejor manera la creciente disponibilidad de energía renovable en el sistema.

Aunque el sistema eléctrico chileno cuenta hoy con una matriz progresivamente más limpia y una expansión sostenida de las ERNC, el consumo energético total del país continúa dependiendo mayoritariamente de combustibles fósiles. Según el Balance Nacional de Energía 2024, la matriz energética nacional está compuesta por 65,4% de combustibles fósiles, 22,2% de electricidad y 12,4% de biomasa.

Balance Nacional de Energía 2025

65,4%

de combustibles fósiles

22,2%

de electricidad

12,4%

de biomasa

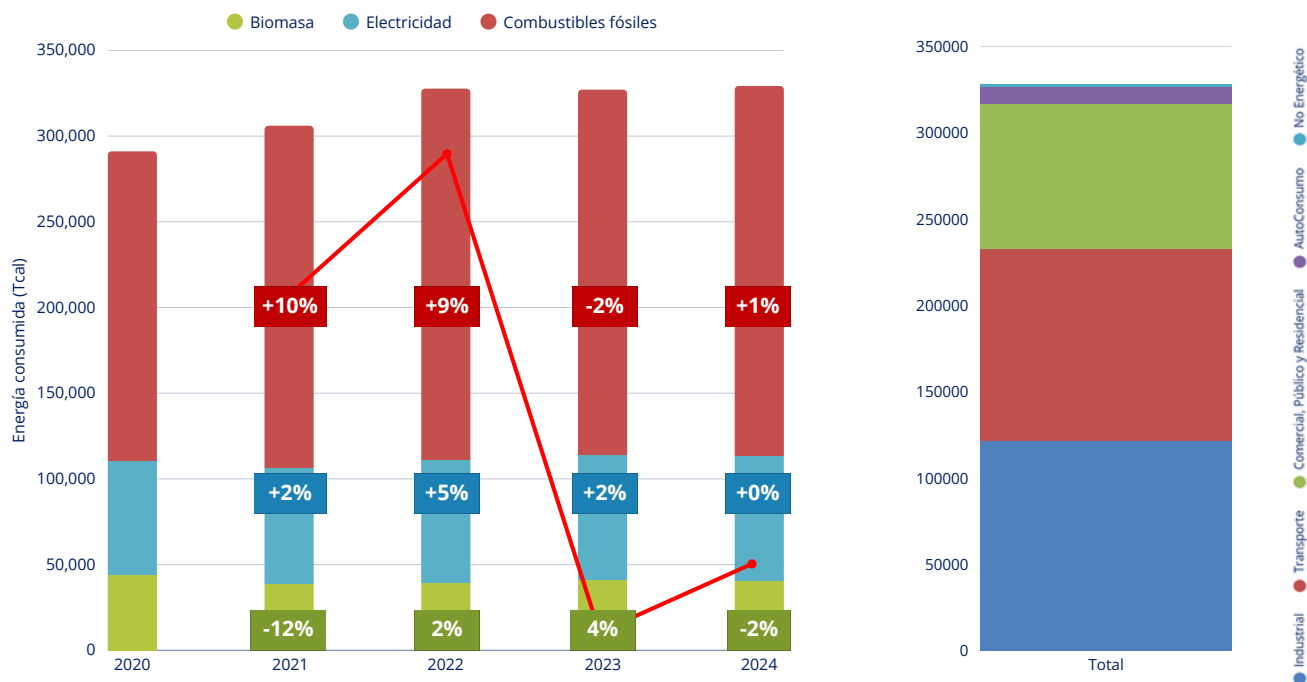
Las cifras muestran que el principal espacio de desarrollo ya no está únicamente en la generación eléctrica, sino en la velocidad con que sectores como el transporte, industria, minería y edificación incorporan nuevos usos eléctricos dentro de sus procesos y consumos.

El Balance Nacional de Energía también evidencia que los mayores consumos energéticos del país continúan concentrándose en sectores intensivos en combustibles fósiles, particularmente

transporte e industria. En este contexto, avanzar en electrificación permite abordar simultáneamente distintos objetivos como reducir la dependencia externa, aprovechar mejor la energía renovable disponible y disminuir emisiones asociadas al consumo final.

Más que una meta exclusivamente energética, la electrificación comienza a consolidarse como una estrategia transversal de competitividad, seguridad energética y desarrollo productivo para el país.

Balance Nacional de Energía – Comisión Nacional de Energía



* Los porcentajes indicados en los recuadros sobre las barras corresponden a la variación de cada fuente energética respecto del año anterior.

- Durante el mes de febrero se publicó el Balance Nacional de Energía 2024. ([Balance nacional de energía – Energía Abierta | Comisión Nacional de Energía](#))
- Este es uno de los principales insumos para el monitoreo de cambios estructurales en la matriz energética.

ALMACENAMIENTO: DE CAPACIDAD ADICIONAL A UN HABILITADOR DEL SISTEMA ELÉCTRICO

CON UNA PARTICIPACIÓN EQUIVALENTE A 3,5% DE LA GENERACIÓN ELÉCTRICA, ESTAS TECNOLOGÍAS COMIENZAN A ADQUIRIR UN ROL CADA VEZ MÁS RELEVANTE EN LA GESTIÓN DE UNA MATRIZ CON ALTA PENETRACIÓN RENOVABLE.

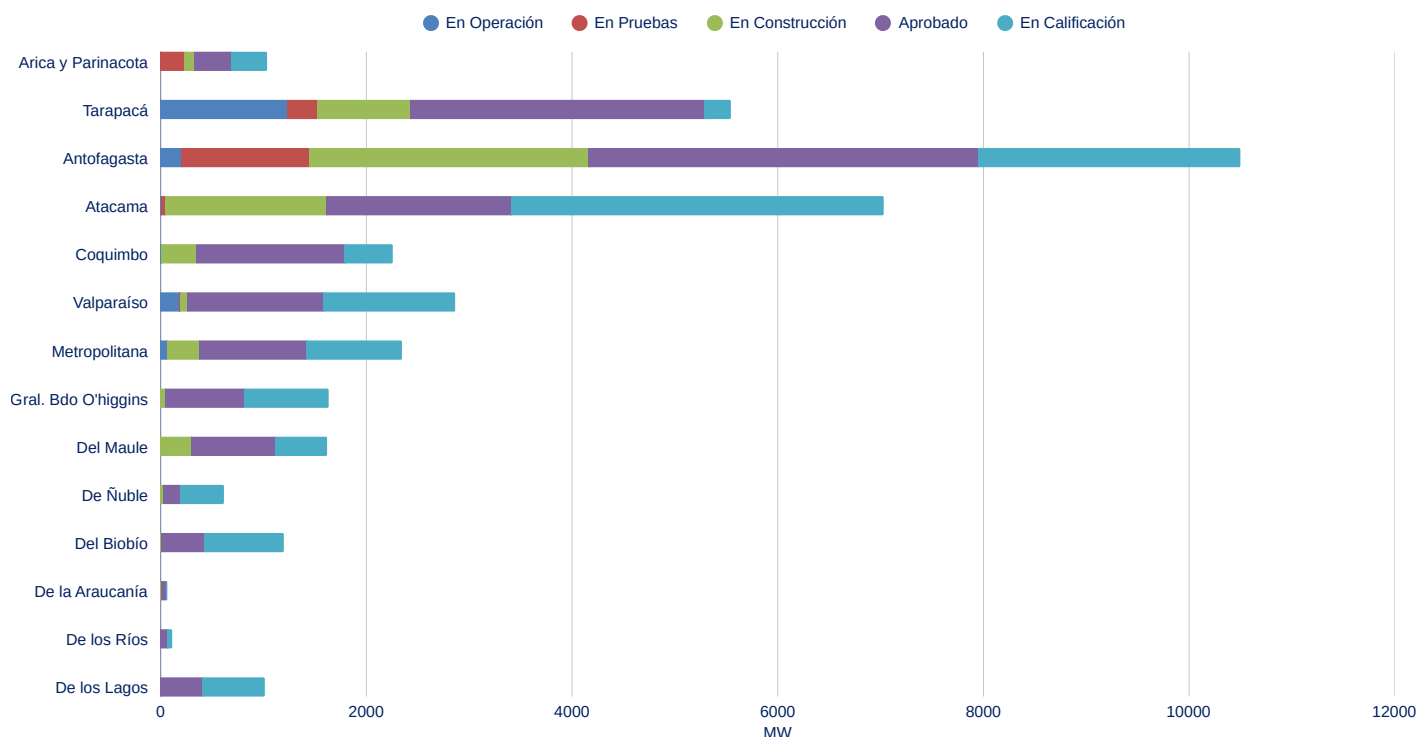
Actualmente, Chile cuenta con cerca de 1,7 GW de almacenamiento en operación y 1,8 GW en etapa de pruebas, entre proyectos híbridos y stand-alone, con una autonomía promedio de 4,5 horas. A ello se suma una cartera de desarrollo particularmente robusta, compuesta por 6,4 GW en construcción, 16,1 GW aprobados y 12,6 GW en calificación ambiental.

La distribución territorial de estos proyectos muestra una fuerte concentración en regiones con alta

penetración renovable, especialmente en el norte del país, donde almacenamiento y generación solar comienzan a complementarse para gestionar excedentes y responder a variaciones horarias de generación.

Más allá del crecimiento en capacidad instalada, el almacenamiento comienza a consolidarse como una infraestructura clave para acompañar una operación más flexible, eficiente y preparada para las nuevas dinámicas del sistema eléctrico chileno.

MAPA EMPLAZAMIENTO SAE



Tecnología	En Operación [MW - MWh]	En Pruebas [MW - MWh]	En Construcción [MW - MWh]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
BESS	1.691 – 6.964	1.832 – 7.102	6.385 – 29.018	15.460	12.624
Stand-alone	369 – 1.396	748 – 2.912	698 – 3.325	6.237	4.625
Híbrido Biogás	-	-	10 – 50	-	-
Híbrido Hidroeléctrico	60 – 249	-	60 – 250	-	-
Híbrido Eólico	73 – 145	-	93 – 429	324	1.325
Híbrido Solar Fotovoltaico	1.190 – 5.173	1.084 – 4.190	5.185 – 23.604	8.342	5.548
Híbrido Solar Fotovoltaico + Eólica	-	-	340 – 1.360	557	1.126
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
LAES	-	-	-	50	-
LAES	-	-	-	50	-
Total General	1.691 – 6.964	1.832 – 7.102	6.385 – 29.018	16.070	12.624

- 1,7 GW de SAE se encuentran actualmente en operación y 1,8 GW se encuentran en etapa de pruebas entre proyectos híbridos y stand-alone.
- La autonomía promedio de los SAE en operación es de 4,5 horas.

SAE en desarrollo:

- En Construcción: 6,4 GW.
- Aprobado: 16,1 GW.
- En Calificación: 12,6 GW.

SEGURIDAD ENERGÉTICA: FORTALECER EL USO DE ENERGÍA LOCAL PARA REDUCIR LA DEPENDENCIA EXTERNA

LA EXPANSIÓN RENOVABLE Y LA ELECTRIFICACIÓN APARECEN COMO HERRAMIENTAS CLAVE PARA DISMINUIR LA EXPOSICIÓN INTERNACIONAL Y FORTALECER LA COMPETITIVIDAD ENERGÉTICA DEL PAÍS.

La evolución del sistema eléctrico chileno durante los últimos años ha permitido avanzar de manera significativa en generación renovable y almacenamiento. Sin embargo, las cifras asociadas al consumo energético total del país muestran que la dependencia de combustibles importados continúa siendo un factor estructural para la economía chilena.



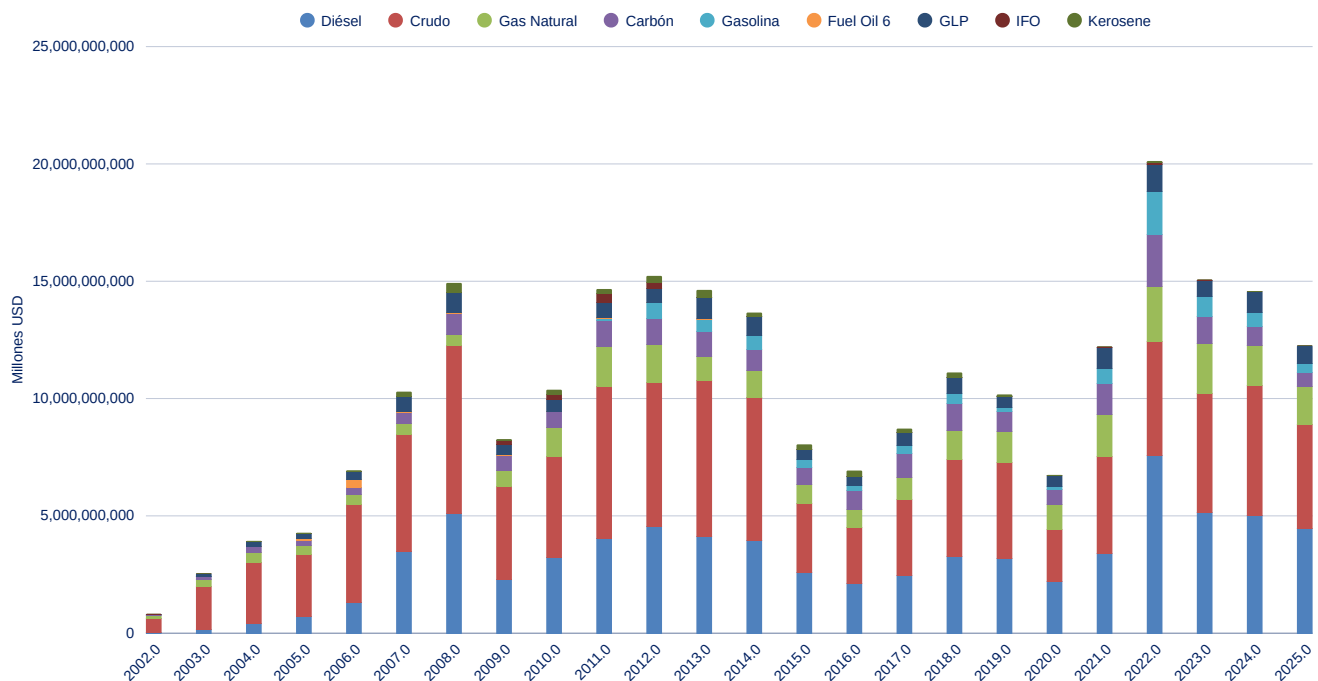
Durante 2025, los costos de importación de combustibles alcanzaron 12.000 millones de dólares, concentrándose principalmente en diésel y petróleo crudo, que representan 72% del total importado. La magnitud de estas cifras refleja el peso que aún tienen los combustibles fósiles dentro de la matriz energética nacional y la exposición que esto genera frente a escenarios internacionales de volatilidad de precios y suministro.

Esta realidad convive con una transformación relevante en el sistema eléctrico. Mientras la generación renovable continúa expandiéndose y el almacenamiento adquiere un rol cada

vez más relevante, el Balance Nacional de Energía 2024 muestra que el consumo energético total del país todavía se compone de 65,4% de combustibles fósiles, 22,2% de electricidad y 12,4% de biomasa.

Por eso, mejorar transmisión, acelerar electrificación, desplegar almacenamiento y fortalecer flexibilidad no solo favorece la integración de energías limpias. También contribuye a reducir la dependencia de combustibles importados, disminuir la exposición frente a escenarios internacionales de volatilidad y construir una seguridad energética más robusta para el país.

COSTOS DE IMPORTACIÓN DE COMBUSTIBLES



- Costos de importación de combustibles del año 2025 alcanza los 12.000 millones de USD.
- El 72% de los costos se concentran en importaciones de diésel y petróleo crudo.

LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA CHILENA VISTA DESDE LA EVIDENCIA GLOBAL

LOS PRINCIPALES ESTUDIOS PUBLICADOS DURANTE EL PERÍODO POSICIONAN A CHILE ENTRE LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS MÁS AVANZADOS EN INTEGRACIÓN RENOVABLE Y ALMACENAMIENTO A NIVEL MUNDIAL.

Distintos reportes y análisis publicados en los últimos meses comenzaron a reforzar una lectura cada vez más clara sobre la evolución del sistema energético chileno y los desafíos que marcarán la siguiente etapa de la transición energética.



Chile 2050 Energy Transition Roadmap

International
Energy Agency



Revisa el estudio escaneando el QR

iea

World Energy Outlook Special Report

Entre ellos, el informe Chile 2050 Energy Transition Roadmap de la Agencia Internacional de Energía (IEA), elaborado a solicitud del Gobierno de Chile, destacó que la participación de energías de bajas emisiones aumentó desde 24% en 2010 hasta 38% en 2024. Sin embargo, el estudio también advierte que el país aún mantiene una alta dependencia de combustibles fósiles, con importaciones cercanas a USD 14 mil millones anuales.

El documento plantea que la siguiente etapa de evolución energética no dependerá únicamente de expandir generación renovable, sino principalmente de acelerar la electrificación de la demanda, fortalecer infraestructura eléctrica y mejorar la eficiencia energética en sectores como minería, transporte, industria y edificios.

En paralelo, el reporte Global Electricity Review 2026 de Ember identificó a Chile como uno de los países líderes en integración de almacenamiento a gran escala, destacando que, junto con Australia, instaló suficiente capacidad de baterías para desplazar más de 50% de la nueva generación solar hacia otros horarios del día.

La relevancia de estos estudios no radica únicamente en sus cifras, sino también en cómo comienzan a posicionar internacionalmente a Chile como uno de los "front runners" de la transición energética, particularmente en la integración de almacenamiento y la gestión de alta penetración solar.

EMBER

Global Electricity Review 2026

Solar surge halts fossil generation rise as clean power meets all demand growth and renewables overtake coal

21 April 2026

Nicolas Fulghum
Wilmar Suarez
Katy Altieri
Kostantsa Rangelova



Revisa el estudio escaneando el QR



ACERA EN ACCIÓN:

incidencia técnica en la *agenda energética del país*

Participación técnica y regulatoria



El gremio participó en 17 instancias técnicas, regulatorias e institucionales vinculadas a planificación energética, almacenamiento, electrificación y operación del sistema.

La agenda del período incluyó espacios asociados al proceso de Planificación Energética de Largo Plazo (PELP 2028-2032), reuniones técnicas con el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) y sesiones COSOC de distintas instituciones del sector energético.

Entre estas instancias destacó la reunión sostenida con la Ministra de Energía, Ximena Rincón, donde ACERA presentó propuestas orientadas a fortalecer integración renovable, almacenamiento y desarrollo energético.

17 participaciones técnicas y regulatorias

Durante el primer trimestre, ACERA continuó desplegando una agenda activa de relacionamiento institucional, participación técnica y seguimiento regulatorio para aportar propuestas y evidencia en los principales debates del sector energético. Esta labor refleja un rol gremial que combina articulación, incidencia y vocería técnica en una etapa muy dinámica para el sistema eléctrico.

Seguimiento sectorial



A través de sus equipos técnicos y mesas de trabajo, ACERA continuó realizando seguimiento a iniciativas regulatorias y temas vinculados a transmisión, almacenamiento, electrificación y flexibilidad operativa.

Nuestros Comités técnicos abordan las siguientes temáticas:

- Construcción, Operación y Mantenimiento
- Expansión del Sistema de Transmisión
- Innovación y Nuevas Tecnologías
- Gestión Territorial y Tramitación de Proyectos
- Regulación y Mercado
- Sustentabilidad y Cambio Climático

6 Comités técnicos
ACERA

Voz gremial en la conversación pública



La agenda desarrollada durante el período reafirma el rol de ACERA como actor articulador y voz técnica del ecosistema renovable y de almacenamiento en Chile.

7 Sesiones
COSOC

PANORAMA

renovable



FORTALECER EL SISTEMA PARA APROVECHAR EL POTENCIAL DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

El primer trimestre de 2026 confirma que Chile dispone de una base renovable cada vez más robusta y de un sistema eléctrico que continúa avanzando en modernización, almacenamiento y capacidad renovable. El desafío compartido ahora es transformar esa fortaleza en mayor seguridad energética, mejor integración de la energía disponible y beneficios concretos para el país.

Desde ACERA seguiremos impulsando propuestas, evidencia técnica y articulación sectorial para contribuir al desarrollo de un sistema más flexible, eficiente y preparado para acompañar la siguiente etapa de evolución energética de Chile.