

REPORTE MENSUAL

ERNC

Enero 2026 • Vol. N°113



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Enero, el sector energético estuvo marcado por una serie de hitos que materializaron el trabajo realizado desde la Comisión Nacional de Energía y del Ministerio de Energía. Entre las distintas instancias a destacar se encuentran:

Comité Estratégico de Hidrógeno Verde revisa actualización de la Estrategia Nacional para avanzar en el desarrollo de esta industria

El miércoles 21 de enero 2026, se realizó una nueva sesión del Comité Estratégico de Hidrógeno Verde, instancia en la que se presentó la actualización de la Estrategia Nacional de Hidrógeno Verde y Derivados. Este documento aborda el estado actual de la industria en Chile y a nivel global, y entrega lineamientos para su despliegue y consolidación en los próximos años.

La sesión fue liderada por el biministro de Energía y de Economía, Fomento y Turismo, Álvaro García, quien destacó el rol de la Estrategia como una política de Estado orientada a transformar el hidrógeno verde en un motor de desarrollo productivo sostenible y una herramienta clave para el cumplimiento de las metas climáticas del país. Subrayó además que la actualización busca otorgar continuidad, estabilidad política y económica, respaldada por un amplio consenso político y social, promoviendo una implementación ambiciosa, pragmática y realista.

El encuentro se desarrolló en dependencias de CORFO y contó con la participación de destacadas autoridades y representantes del mundo público, académico y privado, entre ellos la ex-presidenta Michelle Bachelet; las ministras y ministros Maisa Rojas y Alberto Van Klaveren; el vicepresidente ejecutivo de Corfo, José Miguel Benavente; la rectora de la Universidad de Chile, Rosa Devés; junto a especialistas y representantes de centros de pensamiento. También participaron de manera remota el exministro de Energía Juan Carlos Jobet y Marcela Angulo, además del economista Tomás Bunster en representación de la Oficina del Presidente Electo.

La actualización de la Estrategia, iniciada originalmente en 2020, se construyó a partir de los aportes recogidos en sesiones previas del Comité. Las observaciones realizadas por sus integrantes serán incorporadas al documento que se someterá a consulta pública durante febrero, para luego ser entregado a las nuevas autoridades que asumirán en marzo.

La participación de representantes del equipo económico del presidente electo se enmarca en una señal de continuidad institucional, reforzada también en otras instancias del sector energético, como el Comité de Expertos para la revisión del sistema regulatorio eléctrico.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Eficiencia Energética: Vecinos y vecinas de El Médano reciben charla informativa a través de la Seremi de Energía

Más de veinte vecinos y vecinas del sector El Médano, en la comuna de San Clemente, participaron en una charla sobre eficiencia energética impartida por profesionales de la Secretaría Regional Ministerial de Energía, con el propósito de ampliar sus conocimientos sobre energías renovables, cambio climático y recomendaciones prácticas para el hogar. La jornada también consideró contenidos sobre la matriz energética de Chile y el contexto mundial del uso de la energía, reforzando la importancia de adoptar hábitos responsables y sostenibles.

“Hemos estado desplegados en el territorio, específicamente en el sector de El Médano, junto a la cooperativa eléctrica Ruta Pehuenche, quienes a través del trabajo que hacen en la comunidad nos solicitaron poder apoyarlos con charlas de eficiencia energética. Estas charlas tienen por objetivo entregar tips a las familias del sector en el uso eficiente de la energía y cómo actuar frente a una emergencia, de manera de dejar instalados no sólo conocimientos, sino también herramientas”, expresó la seremi de Energía del Maule, Erika Ubilla.

Entre los principales consejos para las viviendas se mencionaron medidas de aislación en techos y muros, el uso de cortinas adecuadas y la mejora de ventanas, además de una correcta climatización de los ambientes. Asimismo, se destacó que sellar puertas y ventanas puede generar hasta un 20% de ahorro en el gasto de calefacción. En esa misma línea, se recomendó preferir artefactos según los sellos de eficiencia energética, aprovechar la luz natural y apagar equipos que no estén en uso.

Andrés Urrea, encargado de la Cooperativa Eléctrica Ruta Pehuenche, valoró la instancia, señalando que la charla permite tomar conciencia de que la energía no es ilimitada y que su buen uso se traduce en ahorro y seguridad. Además, relevó el impacto que ha tenido la llegada de la electricidad al sector, mejorando la calidad de vida de las familias al permitir el uso de hervidores eléctricos, refrigeradores y otros equipos esenciales para el día a día.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El mes de diciembre de 2025 finalizó con 196 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 826/2025, de 30 de diciembre de la Comisión Nacional de Energía (CNE). En ella se señala que la fecha límite para la entrada en operación de los proyectos sería junio de 2027.

La capacidad instalada neta ERNC asciende a 51% (18.996 MW) respecto a la capacidad total instalada, con casi un 99,8% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC del SEN a la matriz durante el mes de diciembre de 2025 fue de 3.826GWh, lo cual corresponde a un 51% de la generación total.

En lo que respecta al cumplimiento de ley ERNC, en el mes de noviembre de 2025, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 1.190 GWh y la energía reconocida fue de 3.496 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 2.119 GWh a partir de parques solares, 1.051 GWh con energía eólica, 202 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 120 GWh a partir de biomasa y 4 GWh con energía geotérmica.

Finalmente, durante el mes de diciembre, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 8 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 1.203 MW que equivalen a 1.722 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 8 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a 1.658 MW, que equivalen a 3.654 MMUSD de inversión.

Cuadro Resumen—Estado de Proyectos ERNC

Tecnología	Operación (1) [MW]	En Pruebas [MW]	Construcción [MW]	RCA Aprobada (2) [MW]	En Calificación (3) [MW]
Biomasa (4)	666	0	3	0	0
Eólica	5.862	0	841	18.308	5.779
Geotermia	84	0	0	155	0
Mini Hidro (5)	643	0	36	715	3
Solar - PV	11.634	9	4.153	48.492	4.729
Solar - CSP	108	0	0	2.622	0
Total	18.996	9	5.033	70.293	10.511

Fuente: CNE, Ministerio de Energía, Coordinador Eléctrico Nacional.

(1) Considera sólo proyectos entregados a explotación comercial.

(2) Considera el registro histórico de todos los proyectos ERNC aprobados hasta el mes de diciembre de 2025.






(3) Considera los proyectos que actualmente se encuentran en etapa de calificación, independiente de su fecha de ingreso a evaluación.

(4) Considera los proyectos de biogás.

(5) Representa las centrales hidroeléctricas de pasada con capacidad instalada inferior a 20 MW.



TABLA DE CONTENIDOS

	Estado de Proyectos	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción	5
	2. Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica	5
	3. Generación Eléctrica SEN	6
	4. Cumplimiento de Leyes 20.257 y 20.698	6
	Proyectos en Evaluación Ambiental	7
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	7
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	7
	3. Proyectos con RCA Aprobada	8
	Concesiones de Energía Geotérmica	9
	1. Concesiones de Exploración Vigentes	9
	2. Concesiones de Explotación Vigentes	9
	Ley de Generación Distribuida	10
	1. Instalaciones Declaradas ante la SEC	10
	Electromovilidad	11
	1. Cargadores Públicos Instalados	11
	2. Electroterminales Operativos Transporte Público	12

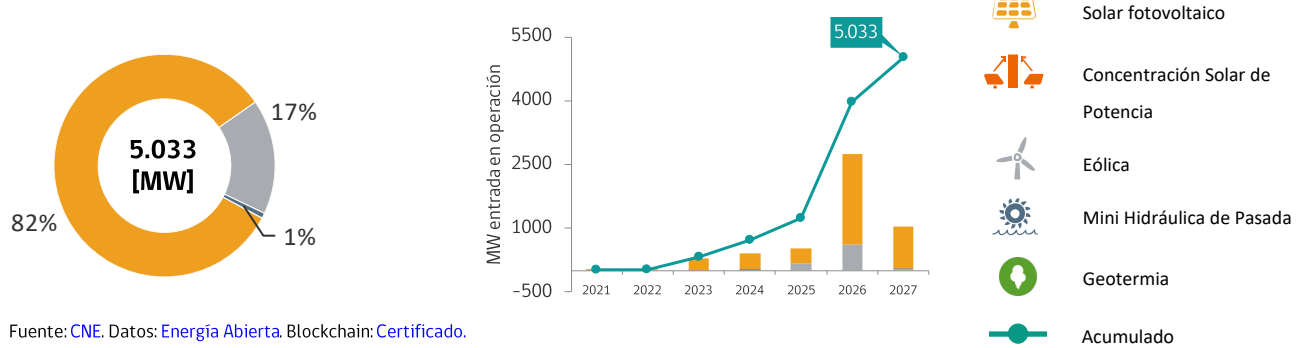


ESTADO DE PROYECTOS

1 Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción SEN

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 826/2025, de 30 de diciembre, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que “Declara y actualiza instalaciones de generación y proyectos en construcción”, se tiene que a diciembre de 2025 hay un total de 196 proyectos ERNC* en etapa de construcción, sumando un total de 5.033 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre junio 2021 y diciembre 2027.

Proyectos ERNC declarados en construcción Proyección según fecha estimada interconexión

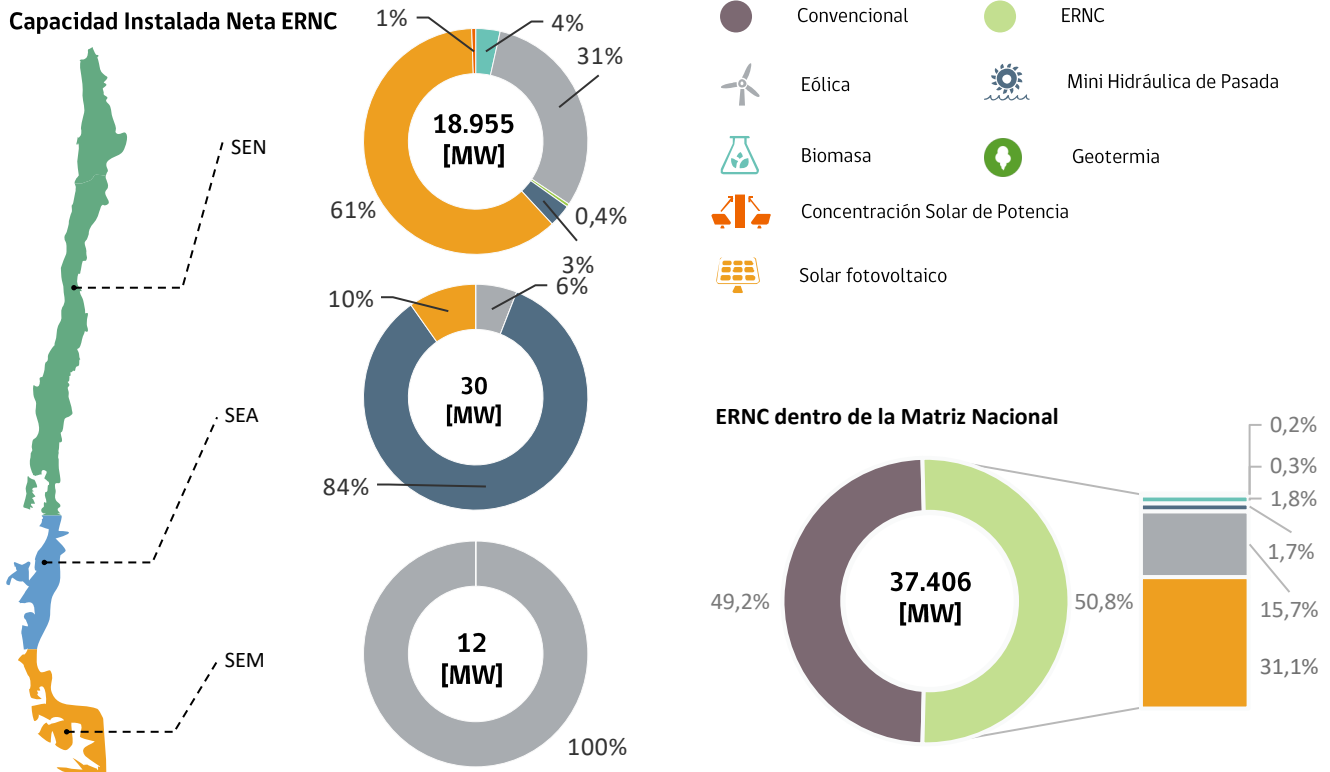


Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

(*) No incluye proyectos exclusivo de sistemas de almacenamiento

2 Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica

La potencia instalada neta con base a tecnologías ERNC, a diciembre de 2025, asciende a un total de 18.996 MW (1). De dicho valor 18.955 MW se ubican en el SEN. El restante 0,2% (30 MW) se encuentra en el Sistema Eléctrico de Aysén y el 0,06% (12 MW) en Magallanes. La capacidad ERNC instalada corresponde a un 51% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.



Fuente: [Infotécnica-CEN](#). Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#). Fecha último dato: 29/01/2026

(1) El total de capacidad instalada neta ERNC no considera el sistema de “Los Lagos” (2,3 MW).

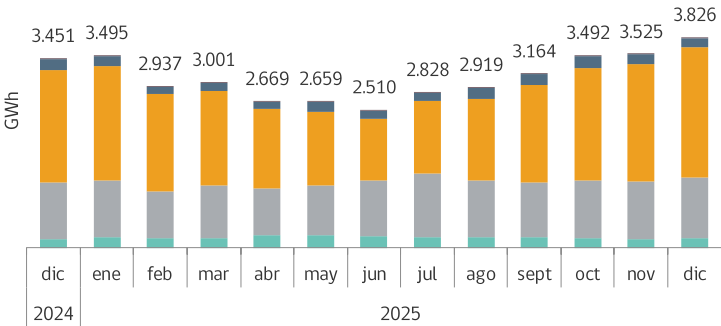


3 Generación Eléctrica SEN

La generación fue de 7.515 GWh durante el mes de diciembre de 2025. De este valor, 3.826 GWh son atribuibles a la producción de las centrales ERNC. Cabe destacar que se contemplan todas las centrales que son clasificadas como ERNC según la ley 20.257.

Al analizar por tecnología, se observa que un 61,7% (2.360 GWh) fue solar fotovoltaica, 29,0% (1.111 GWh) de generación eólica, 4,6% (174 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 4,6% (175 GWh) de inyección en base a centrales biomasa y 0,1% (6 GWh) de generación geotérmica.

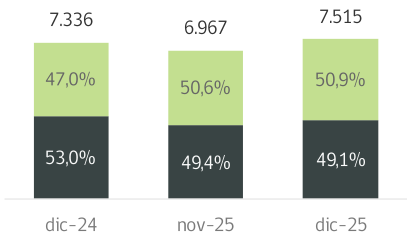
Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC



Variación Generación ERNC por Tecnología

Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual	
Biomasa	175	▲	9,0%	▲	10,5%
Eólica	1.111	▲	6,9%	▲	8,3%
Solar - PV	2.360	▲	9,8%	▲	15,0%
Solar - CSP	0	■	0%	■	0%
Mini Hidráulica de Pasada	174	▲	1,6%	▼	-13,4%
Geotermica	6	▲	22,4%	▼	-56,2%

Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta [GWh]



Variación Generación por Fuente de Energía

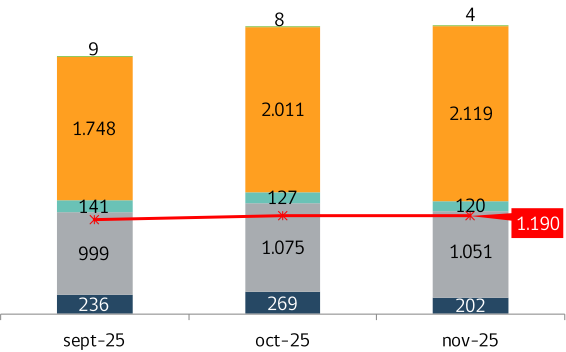
Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual	
Convencional	3.689	▲	7,2%	▼	-5,0%
ERNC	3.826	▲	8,5%	▲	10,9%
Total general	7.515	▲	7,9%	▲	2,5%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

4 Cumplimiento de Leyes 20.257 y 20.698

Según el balance ERNC emitido por el Coordinador Eléctrico Nacional, correspondiente al mes de noviembre de 2025, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 1.190 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 3.496 GWh, lo que representa un 293,9% de cumplimiento. Lo cual se divide en 2.119 GWh solares, 1.051 GWh a partir de energía eólica, 202 GWh de centrales mini hidro, 120 GWh de inyección de biomasa y 4 GWh geotérmica.

Cumplimiento de Leyes ERNC por Tecnología [GWh]



- Concentración Solar de Potencia
- Eólica
- Biomasa
- Solar fotovoltaico
- Mini Hidráulica de Pasada
- Geotermia
- Obligación Ley

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).



PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de diciembre, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 8 nuevos proyectos ERNC a calificación. De los cuales, 5 proyectos son solares fotovoltaicos y 3 proyectos son eólicos; que en su conjunto suman 1.203 MW, y que equivalen a una inversión de 1.722 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Eólica	VII	Coyanco SpA	Parque eólico Coyanco	10/12/2025	248	370	Ver	Si
Eólica	X	Mirador del Sur SPA	Parque Eólico Mirador del Sur	30/12/2025	320	111	Ver	Si
Eólica	X	wpd Trumao SpA	Parque Eólico Trumao	31/12/2025	320	100	Ver	Si
Solar - PV	V	CLD GENERACION 8 SPA	Planta Fotovoltaica Longotoma	17/12/2025	6	13	Ver	Si
Solar - PV	II	SQM S.A.	Parque Fotovoltaico y Línea de Transmisión para el Abastecimiento de Instalaciones SQM	30/12/2025	-	500	Ver	Si
Solar - PV	I	SQM S.A.	Parque Fotovoltaico y Línea de Transmisión para el abastecimiento de instalaciones SQM en la Región de Tarapacá	02/12/2025	-	111	Ver	Si
Solar - PV	I	EUCLIDES SPA	Parque Fotovoltaico con Capacidad de Almacenamiento Euclides	02/12/2025	9	17	Ver	Si
Solar - PV	II	CI GMF II La Negra ProjectCo SpA	Parque Fotovoltaico Kcoirama Solar	24/12/2025	300	500	Ver	Si

Notas:

1) Los valores de MW e inversión podrían modificarse, de acuerdo a la evaluación ambiental de los proyectos.

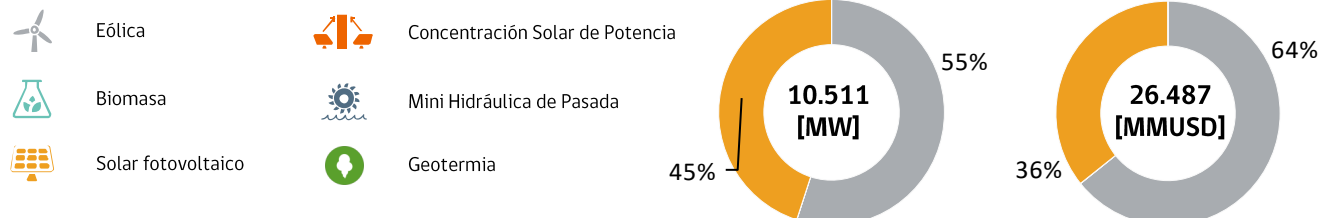
2) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

2. Proyectos en Evaluación Ambiental

A diciembre de 2025, se registran 89 proyectos ERNC en etapa de calificación dentro del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA). De estos, hay 20 parques eólicos, 67 solares fotovoltaicos y 2 mini-hidro. En su conjunto, suman 10.511 MW y corresponden a 26.487 MMUSD de inversión.

Distribución de Proyectos ERNC según Potencia e Inversión



Nota:

1) Los valores de MW e inversión podrían modificarse, de acuerdo a la evaluación ambiental de los proyectos ERNC.

2) Los valores de MW e inversión incluyen los proyectos ERNC destinados a producir hidrógeno y/o amoníaco verde.

Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).



3. Proyectos con RCA Aprobada

Durante el mes de diciembre, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 8 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorables en proyectos ERNC. Todos correspondientes a proyectos solares fotovoltaicos; que en su conjunto suman 1.658 MW, y que equivale a una inversión de 3.654 MMUSD.

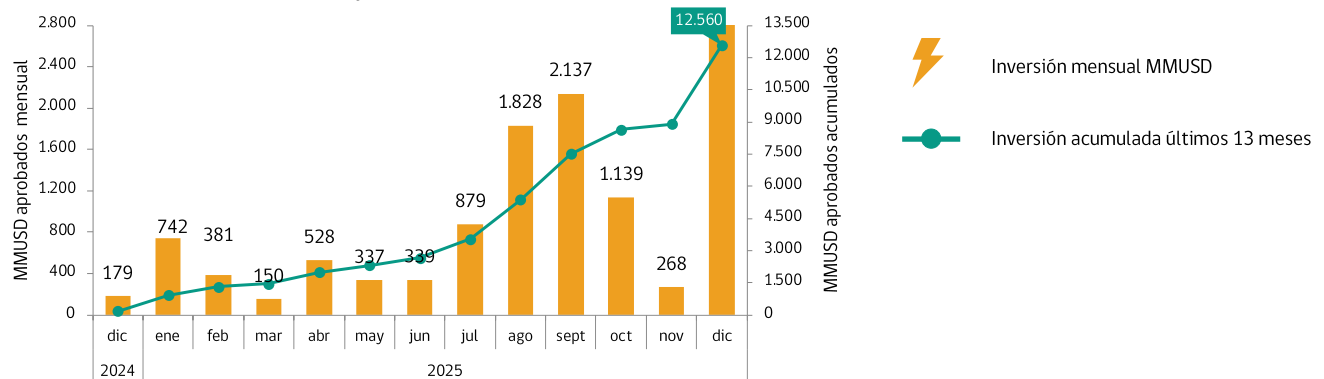
Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Solar – PV	RM	Platero Spa	Parque Solar Platero	30/12/2025	16	15	Ver	Si
Solar – PV	VI	PER LICANCABUR SPA	Parque Solar Fotovoltaico Agnis	30/12/2025	12	18	Ver	Si
Solar – PV	I	RAMADITAS SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Ramaditas	26/12/2025	420	550	Ver	Si
Solar – PV	II	Gaviota Solar SpA	Parque fotovoltaico con capacidad de almacenamiento Gaviota Solar	24/12/2025	18	28	Ver	Si
Solar – PV	VII	Fotovoltaica Galleguillos SpA	Parque Fotovoltaico El Prado	24/12/2025	11	11	Ver	Si
Solar – PV	III	Parque Solar Llanos de Maraón SpA	Parque Fotovoltaico Llanos de Maraón	19/12/2025	458	372	Ver	Si
Solar – PV	II	Volta Hidrógeno SpA	Proyecto Volta – Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde	17/12/2025	600	2.500	Ver	Si
Solar – PV	V	PSF Guanay SpA	Proyecto Solar Fotovoltaico Guanay	17/12/2025	123	160	Ver	Si

Nota: la columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

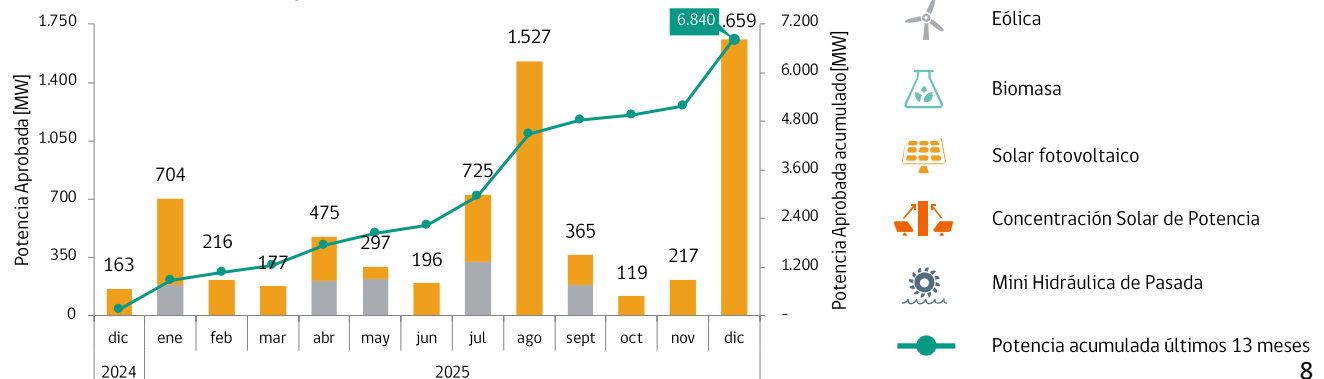
Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

La gráfica a continuación presenta la evolución de los proyectos aprobados por el SEA durante los últimos 13 meses. En el primer gráfico se advierte que la inversión total acumulada de todos los proyectos aprobados durante este período equivale a 12.560 MMUSD en el segundo, que la potencia ERNC aprobada fue de 6.840 MW, lo que equivale a un 95,7% del total de la potencia aprobada. Estos gráficos no incluyen proyectos de tecnología mixta como es el caso de los parques eólicos – solares .

Evolución de inversión ERNC– Proyectos con RCA aprobada en los últimos 13 meses



Evolución de Potencia – Proyectos ERNC con RCA aprobada en los últimos 13 meses



Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain:



CONCESIONES DE ENERGÍA GEOTÉRMICA

Al Ministerio de Energía le corresponde la administración de la Ley N° 19.657, sobre Concesiones de Energía Geotérmica, dentro de lo cual debe tramitar y evaluar solicitudes de concesiones de energía geotérmica, solicitudes de prórroga de concesiones de exploración y vigilancia del cumplimiento de la ley y su normativa.

Una concesión geotérmica es aquel acto administrativo otorgado por el Estado, en donde se le autoriza a una persona natural o jurídica a realizar actividades de exploración o explotación de energía geotérmica, en un área determinada.

Una concesión geotérmica de exploración es aquella que confiere el derecho a realizar los estudios, mediciones y demás investigaciones tendientes a determinar la existencia de fuentes de recursos geotérmicos, sus características físicas y químicas, su extensión geográfica y sus aptitudes y condiciones para su aprovechamiento, con una vigencia de dos años, prorrogable por dos años adicionales.

Una concesión geotérmica de explotación es aquella que confiere el derecho a utilizar y aprovechar la energía geotérmica que exista dentro de sus límites, incluyendo la realización de actividades de perforación, construcción, puesta en marcha y operación de un sistema de aprovechamiento de energía geotérmica para usos directos o de generación de electricidad. En consecuencia, la concesión de explotación confiere el derecho a utilizar y aprovechar la energía geotérmica que exista dentro de sus límites y esta amparada mediante el cumplimiento de las obligaciones establecidas para el concesionario en el decreto que la constituya.

A continuación se presentan las Concesiones de Exploración y Explotación de Energía Geotérmicas Vigentes al 07 de enero de 2026:

1. Concesiones de Exploración Vigentes

Concesión	Titular	Región(es)	Provincia(s)	Comuna(s)	Superficie
AZUFRES	TRANSMARK CHILE SPA	DEL LIBERTADOR GENERAL BERNARDO O'HIGGINS	COLCHAGUA	SAN FERNANDO	13.000
CACHAPOAL	TRANSMARK CHILE SPA	DEL LIBERTADOR GENERAL BERNARDO O'HIGGINS	CACHAPOAL	MACHALÍ	22.100
CORDILLERA	TRANSMARK CHILE SPA	DEL LIBERTADOR GENERAL BERNARDO O'HIGGINS	COLCHAGUA	SAN FERNANDO	6.000

2. Concesiones de Explotación Vigentes

Concesión	Titular	Región(es)	Provincia(s)	Comuna(s)	Superficie [ha]
APACHETA	GEOTERMICA DEL NORTE S.A	ANTOFAGASTA	EL LOA	OLLAGÜE	8.100
EL TATIO	GEOTERMICA DEL NORTE S.A	ANTOFAGASTA	EL LOA	CALAMA	1.280
LA TORTA	GEOTERMICA DEL NORTE S.A	ANTOFAGASTA	EL LOA	CALAMA-SAN PEDRO DE ATACAMA	3.000
LAGUNA DEL MAULE	COMPAÑÍA DE ENERGÍA LIMITADA ENERCO	DEL MAULE	TALCA-LINARES	SAN CLEMENTE-COLBÚN	4.000
OLCA	COMPAÑÍA MINERADORA INES DE CO-LLAHUASI SCM	TARAPACÁ-ANTOFAGASTA	DEL TAMARUGAL-EL LOA	PICA-OLLAGÜE	2.500
PELLADO	COMPAÑÍA DE ENERGÍA SPA	DEL MAULE	TALCA-LINARES	SAN CLEMENTE-COLBÚN	16.000
TINGUIRIRICA	ENERGÍA ANDINA S.A	DEL LIBERTADOR GENERAL BERNARDO O'HIGGINS	COLCHAGUA	SAN FERNANDO	6.175

Fuente: [Ministerio de Energía](#). Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).



LEY DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA

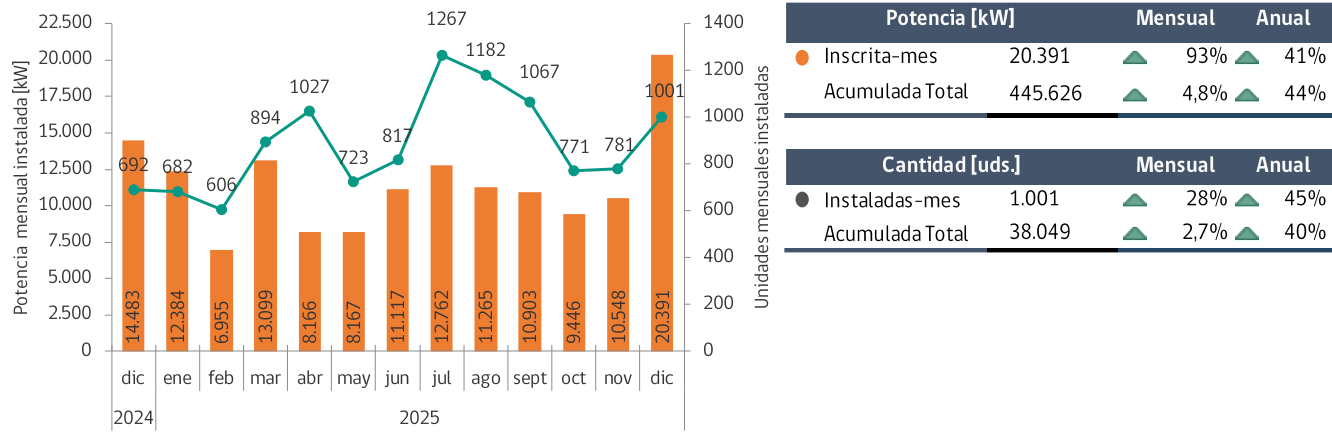
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling, entrega el derecho a los usuarios a vender sus excedentes directamente a la distribuidora eléctrica a un precio regulado, el cual está publicado en el sitio web de cada empresa distribuidora.

Todo sistema de generación eléctrica que busque acogerse a esta ley, debe ser declarado ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, SEC. Esta declaración eléctrica debe ser realizada por un Instalador Autorizado, y debe contener además los detalles técnicos de la instalación, así como de los productos a utilizar. Posteriormente, la SEC fiscaliza la Instalación y si ésta cumple con los requerimientos técnicos, autoriza su funcionamiento, tras lo cual, el propietario deberá notificar su conexión a la red de la Empresa de distribución eléctrica.

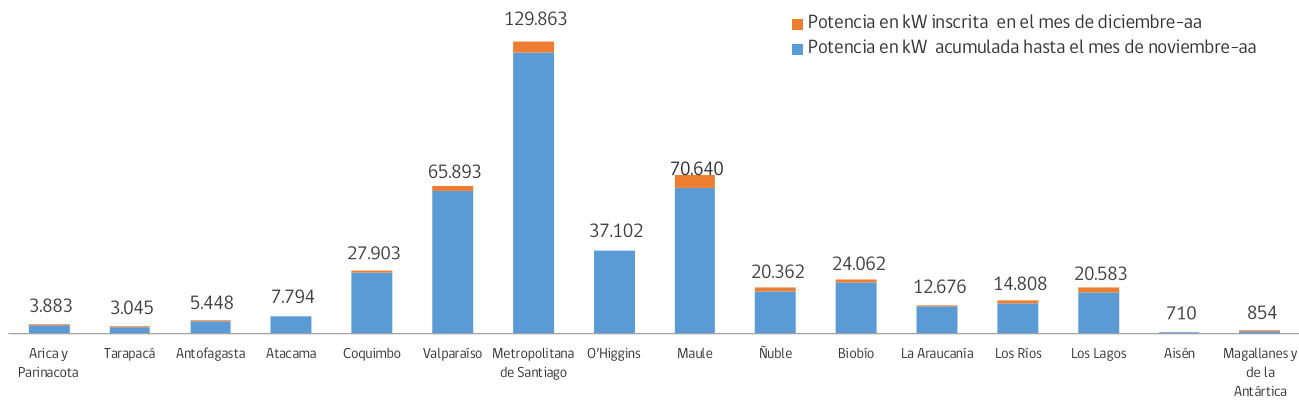
A continuación se presenta el listado de las instalaciones residenciales inscritas ante la SEC mediante el Trámite eléctrico TE4 desde diciembre de 2024 hasta diciembre de 2025.

1. Instalaciones Residenciales Inscritas ante la SEC

Evolución Potencia e Instalaciones Inscritas



Potencia Total Inscrita por Región [kW]



Fuente: SEC Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).



ELECTROMOVILIDAD

La Electromovilidad se refiere al uso de sistemas de impulso o tracción que utilizan energía eléctrica aplicados a distintos medios de transportes, en especial el vehicular, que puede ser clasificado en las siguientes categorías: transporte de pasajeros, transporte de carga y vehículos de particulares.

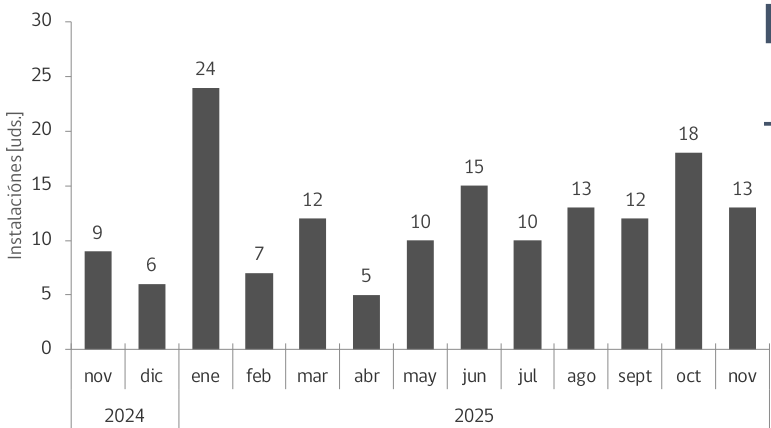
En ese contexto, un elemento fundamental para potenciar el desarrollo de la Electromovilidad es la instalación de cargadores eléctricos que permitan generar una red robusta de cargadores a lo largo del país, haciendo viable el uso masivo de autos eléctricos, para recorrer grandes distancias.

1. Instalaciones Públicas Instaladas

Actualmente, todo cargador eléctrico debe cumplir con la normativa eléctrica vigente sobre instalaciones de consumo en Baja Tensión (DS 8/2019*), y debe ser declarado ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, SEC. Esta declaración eléctrica debe ser realizada por un Instalador Autorizado, y debe contener además los detalles técnicos de la instalación. Posteriormente, la SEC fiscaliza la instalación y si ésta cumple con los requerimientos técnicos, autoriza su funcionamiento.

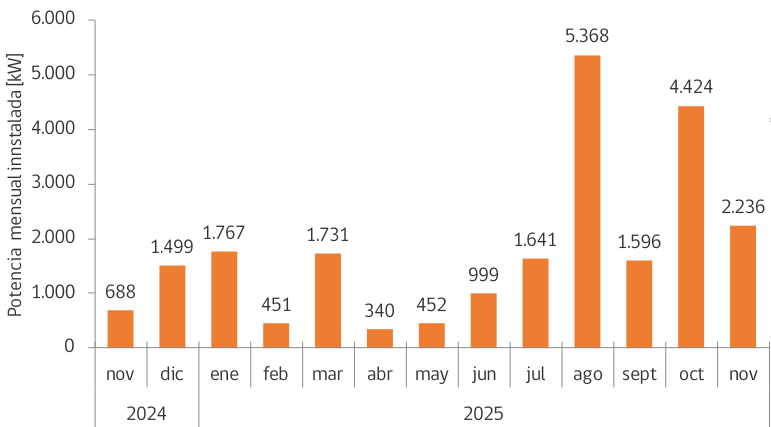
A continuación, se presenta el listado de las instalaciones de consumo de energía eléctrica destinadas a la recarga de vehículos eléctricos ubicadas en lugares públicos inscritas ante la SEC, mediante el trámite eléctrico TE6 desde noviembre 2024 hasta noviembre 2025 (**).

Evolución Cantidad de Instalaciones Públicas Instalados



Cantidad [uds.]		Mensual	Anual
● Instalaciones-mes	13	▼ -28%	▲ 44%
Acumulada Total	572	▲ 2,3%	▲ 34%

Evolución Potencia Instalada



Potencia [kW]		Mensual	Anual
● Inscrita-mes	2.236	▼ -49%	▲ >100%
Acumulada Total	47.814	▲ 4,9%	▲ 89%

Fuente: SEC Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

(*) Que reemplaza la Norma Eléctrica NCh4/2003 y actualiza los Pliegos Técnicos asociados a las instalaciones eléctricas, dentro de los cuales se incluye el RIC15 vinculado a Infraestructura de carga de vehículos eléctricos y la Resolución Exenta N° 26.804 de la SEC, con fecha de 25 de Julio de 2024, que "Establece procedimiento electrónico de emisión y registro de certificados de productos de combustibles, que se indican". [Ver](#)

(**) Es decir, no considera centros de carga de transporte público, electroterminales ni instalaciones privadas



2. Electroterminales Operativos Transporte Público

Registro Electroterminales Operativos RED Movilidad en Región Metropolitana

El Directorio de Transporte Público Metropolitano (DTPM) es el organismo encargado de articular, coordinar y supervisar las acciones, programas y medidas tendientes a gestionar el transporte público mayor de la ciudad de Santiago, derivadas de las acciones propias, así como de diversos sectores y entes públicos y privados.

A continuación, se muestran datos entregados por DTPM respecto a Electroterminales Operativos RED Movilidad de la Región Metropolitana. Estos datos fueron actualizados a Diciembre de 2025.

Información georreferenciada de los Electroterminales puede ser visualizada en el siguiente [enlace](#).

Comuna	# Electroterminales	Cargadores actuales	Potencia kW	Flota eléctrica actual
Cerrillos	1	9	1.154	32
Cerro Navia	2	57	2.596	167
Estación Central	1	12	1.539	83
Huechuraba	5	52	8.742	321
La Florida	2	25	4.725	125
La Pintana	3	57	8.134	186
Las Condes	1	17	1.360	51
Lo Prado	1	6	960	32
Maipú	6	217	27.713	694
Peñalolén	4	127	15.597	420
Pudahuel	4	102	10.253	366
Puente Alto	7	126	20.999	600
Quilicura	3	58	7.427	353
Renca	1	17	2.765	80
San Bernardo	4	79	10.877	339
Total	45	961	124.841	3.849

Fuente: DTPM. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

Registro Electroterminales Operativos Regiones

La División de Transporte Público Regional (DTPR) tiene la misión de garantizar el desarrollo de sistemas de transporte accesibles, eficientes, seguros y sustentables, para contribuir la integración territorial del país. A Diciembre de 2025, en regiones, se registran los siguientes Centros de Cargas:

Comuna	# Electroterminales	Cargadores actuales	Potencia kW	Flota eléctrica actual
Antofagasta	1	10	1.760	40
Copiapó	1	23	3.500	121
Coquimbo	1	11	1.650	42
Valparaíso	1	3	1.080	44
Total	4	47	7.990	247

Fuente: DTPR. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

Asimismo, en “Renueva tu Micro”, se registran en operación los siguientes proyectos:

Comuna	# Electroterminales	Cargadores actuales	Potencia kW	Flota eléctrica actual
Arica	1	3	480	12
Iquique	1	5	800	24
Antofagasta	1	2	300	16
Rancagua	1	3	500	10
Concepción	1	2	600	16
Temuco	1	2	300	8
Puerto Montt	1	2	250	8
Total	7	19	3.230	94

S/I: Sin información.

Fuente: DTPR. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).



AVENIDA LIBERTADOR BERNARDO O'HIGGINS 1449,
EDIFICIO SANTIAGO DOWNTOWN, TORRE 4, PISO 13,
SANTIAGO CENTRO.
CÓDIGO POSTAL: 8340518
TELÉFONO: +56 22 797 2600

