

REPORTE MENSUAL

ERNC

Mayo 2025 • Vol. N°105



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Mayo, 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:

Nuevo estudio analiza el potencial del hidrógeno verde en el transporte pesado

El documento entrega antecedentes técnicos, económicos, sociales y normativos para apoyar la toma de decisiones públicas y privadas en torno a la incorporación de esta tecnología en flotas de alto tonelaje, donde el impacto en reducción de emisiones puede ser significativo.

Entre sus principales hallazgos, el estudio señala que la viabilidad del hidrógeno verde en este segmento se proyecta como alcanzable en escenarios de mediano plazo, particularmente en corredores logísticos con alta demanda energética y condiciones que permitan la integración de producción y consumo en un mismo territorio.

Asimismo, se abordan las principales barreras que enfrenta esta alternativa energética, junto con propuestas de políticas habilitantes que podrían acelerar su despliegue en el país, tales como incentivos, mejoras regulatorias y planificación multisectorial.

Descarga el estudio completo haciendo [clic aquí](#).

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Sello de Excelencia Energética 2024-2026

Se realizó una nueva entrega del Sello de Excelencia Energética, esta vez la versión correspondiente al periodo de vigencia 2024-2026, y en esta ocasión fueron 51 instalaciones de 22 empresas, universidades e instituciones las que fueron reconocidas con 9 galardones en la categoría Oro, 4 en la categoría Plata y 38 en la categoría Bronce. Asimismo, se entregaron cinco premios especiales para las organizaciones que presentaron las medidas energéticas más destacadas en cada categoría, iniciativas en el ámbito del transporte y la electromovilidad y el tradicional premio a la trayectoria en excelencia energética.

Este reconocimiento del Ministerio de Energía, administrado por la Agencia de Sostenibilidad Energética (AgenciaSE) - antes conocido como Sello de Eficiencia Energética- desde 2013 destaca principalmente la implementación de iniciativas energéticas que aumentan la competitividad y productividad organizacional al reducir significativamente los costos opera-

cionales, mitigar riesgos de volatilidad de los precios de los energéticos y disminuir emisiones de gases efecto invernadero.

“Hoy premiamos a 22 empresas en distintas categorías. Esto nos pone tremendamente contentos, porque quiere decir que cada vez más empresas, instituciones y organizaciones se comprometen con generar sistemas de gestión de la energía, lo que no solo nos permite avanzar hacia una transición energética y en las metas de carbono neutralidad, sino que también mejora la calidad de vida de los trabajadores y de sus familias”, destacó el Subsecretario de Energía, Luis Felipe Ramos.

La autoridad del Ministerio de Energía destacó además la importancia que tiene esta iniciativa que se enmarca en uno de los pilares de la política pública en pos de lograr las metas de descarbonización y transición energética del país; la eficiencia energética. En este sentido, destacó que, desde la implementación de medidas de Sostenibilidad Energética, Chile ha logrado ahorrar el 10% de su energía, evitando así la emisión de 8,6 millones de toneladas de CO₂, el equivalente a 4,8 millones de autos menos en circulación, e indicó además que solo en 2022, nuestro país logró un ahorro de energía equivalente al 50% de la electricidad generada ese año.

Como ha sido tradicional en la entrega de estos reconocimientos, tras la evaluación de un jurado especializado - compuesto por representantes de la academia, del Ministerio de Medio Ambiente, del Ministerio de Energía y de la AgenciaSE- se otorgaron cinco premios especiales en las categorías: tres para las Medidas Energéticas Destacadas en las categorías Consumidores con Capacidad de Gestión de la Energía (CCGE), Mediana y Gran Empresa (MGE) e Instituciones de Educación Superior (IES), y los premios para medidas en Transporte y Electromovilidad, además del Premio a la Trayectoria en Gestión de la Energía. Los ganadores en Medida Energética Destacada en las categorías CCGE, MGE e IES fueron las empresas Camanchaca S.A., EcoinTEGRITY S.A. y la Universidad Andrés Bello, respectivamente. En la categoría de Transporte y Electromovilidad la iniciativa ganadora correspondió a Codelco, mientras que el premio a la Trayectoria en Gestión de la Energía fue para Puerto Ventanas S.A.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El mes de abril de 2025 finalizó con 226 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 220/2025, de 30 de abril 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 48,4% (17.278 MW) respecto a la capacidad total instalada a nivel nacional, con casi un 99,8% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC del SEN a la matriz durante el mes de abril de 2025 fue de 2.669GWh, lo cual corresponde a un 39,5% de la generación total.

En lo que respecta al cumplimiento de ley ERNC, en el mes de marzo de 2025, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 1.252 GWh y la energía reconocida fue de 3.104 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 1.866 GWh a partir de parques solares, 936 GWh con energía eólica, 161 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 133 GWh a partir de biomasa y 8 GWh con energía geotérmica.

Finalmente, durante el mes de abril, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 7 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 772 MW que equivalen a 1.131 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 7 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a 1.253 MW, que equivalen a 1.918 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)	521	0	0	0	0
Eólica	5.049	0	816	17.102	6.393
Geotermia	84	0	0	155	0
Mini Hidro (5)	643	0	49	715	1
Solar - PV	10.873	3	3.469	44.690	8.642
Solar - CSP	108	0	0	2.622	0
Total	17.278	3	4.334	65.285	15.036

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 abril 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

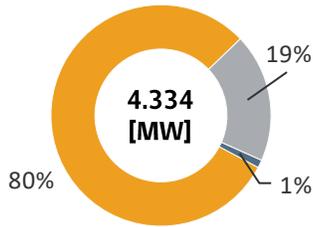


ESTADO DE PROYECTOS

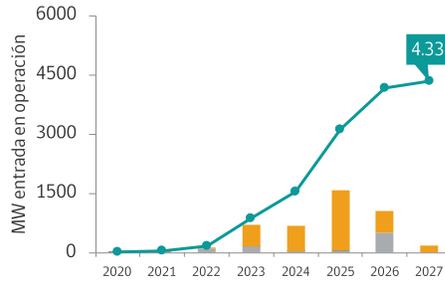
1 Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción SEN

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 220/2025, de 30 de abril, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que "Actualiza y Comunica Obras de Construcción", se tiene que a abril de 2025 hay un total de 226 proyectos ERNC* en etapa de construcción, sumando un total de 4.334 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre diciembre 2020 y junio 2027.

Proyectos ERNC declarados en construcción



Proyección según fecha estimada interconexión



- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Eólica
- Mini Hidráulica de Pasada
- Geotermia
- Acumulado

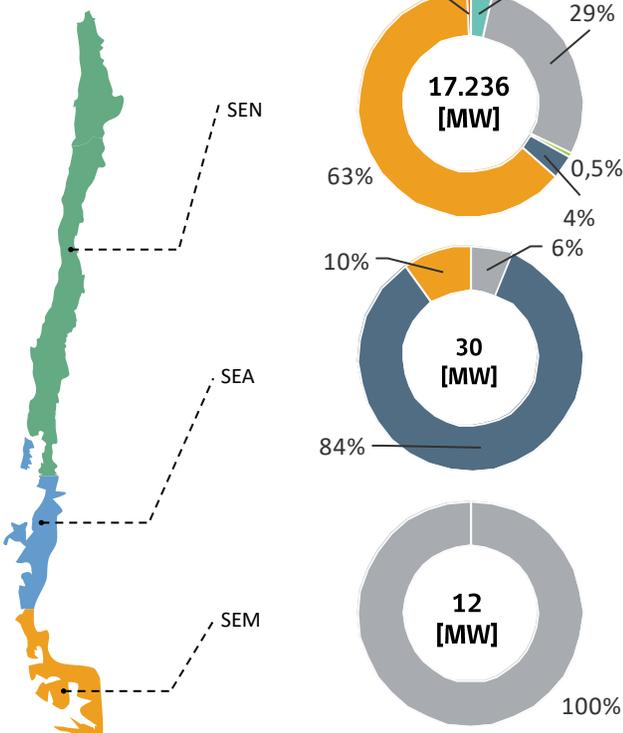
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

(* No incluye proyectos exclusivo de sistemas de almacenamiento)

2 Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica

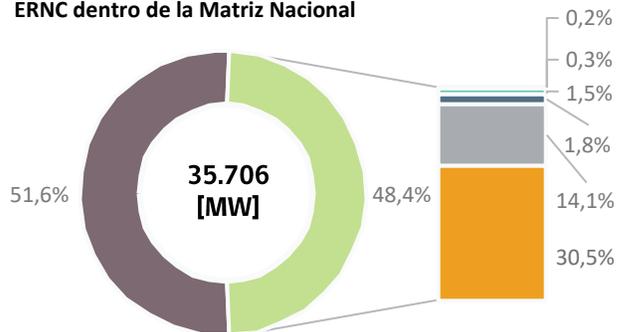
La potencia instalada neta con base a tecnologías ERNC, a abril de 2025, asciende a un total de 17.278 MW (1). De dicho valor 17.236 MW se ubican en el SEN. El restante 0,2% (30 MW) se encuentra en el Sistema Eléctrico de Aysén y el 0,07% (12 MW) en Magallanes. La capacidad ERNC instalada corresponde a un 48,4% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.

Capacidad Instalada Neta ERNC



- Convencional
- ERNC
- Eólica
- Mini Hidráulica de Pasada
- Biomasa
- Geotermia
- Concentración Solar de Potencia
- Solar fotovoltaico

ERNC dentro de la Matriz Nacional



Fuente: [Infotécnica - CEN](#). Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#). Fecha último dato: 08/05/2025

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

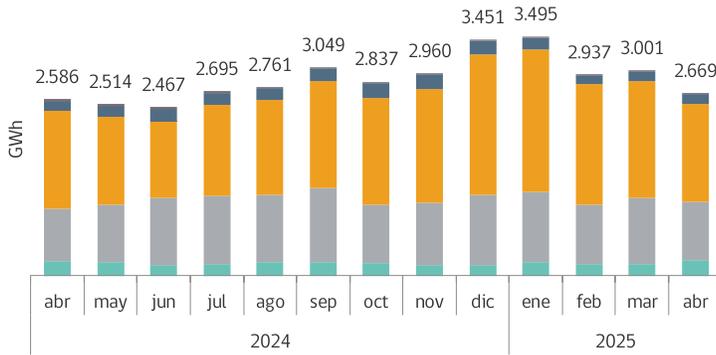


3 Generación Eléctrica SEN

La generación fue de 6.766 GWh durante el mes de abril de 2025. De este valor, 2.669 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 53,9% (1.438 GWh) fue solar fotovoltaica, 32,2% (859 GWh) de generación eólica, 5,2% (139 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 8,4% (223 GWh) de inyección en base a centrales biomasa y 0,3% (10 GWh) de generación geotérmica.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC



Variación Generación ERNC por Tecnología

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Biomasa	223 ▲ 27,8%	▲ 7,2%
Eólica	859 ▼ -10,3%	▲ 11,8%
Solar - PV	1.438 ▼ -16,0%	▲ 0,6%
Solar - CSP	0	0%
Mini Hidráulica de Pasada	139 ▼ -5,2%	▼ -6,0%
Geotermica	10 ▼ -4,8%	▼ -68,5%

Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta [GWh]



Variación Generación por Fuente de Energía

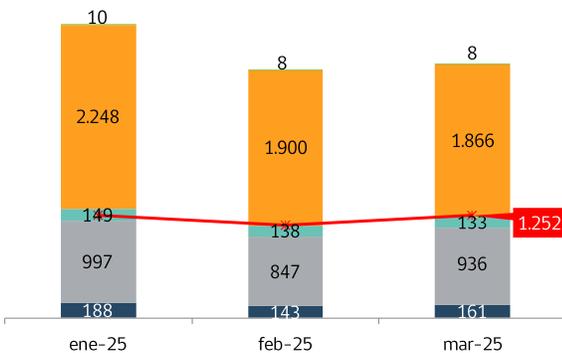
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Convencional	4.096 ▼ -2,9%	▼ -2,6%
ERNC	2.669 ▼ -12,2%	▲ 3,2%
Total general	6.766 ▼ -6,8%	▼ -0,4%

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 marzo de 2025, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 1.252 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 3.104 GWh, lo que representa un 247,8% de cumplimiento. Lo cual se divide en 1.866 GWh solares, 936 GWh a partir de energía eólica, 161 GWh de centrales mini hidro, 133 GWh de inyección de biomasa y 8 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 abril, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 7 nuevos proyectos ERNC a calificación. De los cuales, 5 proyectos son solares y 2 proyectos eólicos ; que en su conjunto suman 772 MW , y que equivalen a una inversión de 1.131 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Eólica	Interregional	Parque Eólico Las Fresias SpA	Parque Eólico Las Fresias	17/04/2025	310	500	Ver	Si
Eólica	Interregional	Inversiones Bosquemar SpA	Parque Eólico El Sauzal	07/04/2025	360	500	Ver	Si
Solar - PV	IV	The Association of Universities for Research in Astronomy Inc.	Parque Fotovoltaico y sistema de almacenamiento de energía para el suministro eléctrico a los telescopios SOAR, Gemini Sur, Rubin y sus Instalaciones de Soporte en Cerro Pachón	03/04/2025	5	10	Ver	Si
Solar - PV	I	PAMPA PERDIZ SPA	Parque Fotovoltaico con Capacidad de Almacenamiento Pampa Perdiz	03/04/2025	9	20	Ver	Si
Solar - PV	XVI	Parque Solar Aura SpA	Parque Fotovoltaico Aura, Bulnes	30/04/2025	9	11	Ver	Si
Solar - PV	RM	CVE Proyecto Sesenta y Dos Spa	Parque Fotovoltaico Catalina Solar	11/04/2025	9	13	Ver	Si
Solar - PV	VI	CLD GENERACION 1 SpA	Planta Fotovoltaica Lolol	03/04/2025	70	77	Ver	Si

Notas:

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

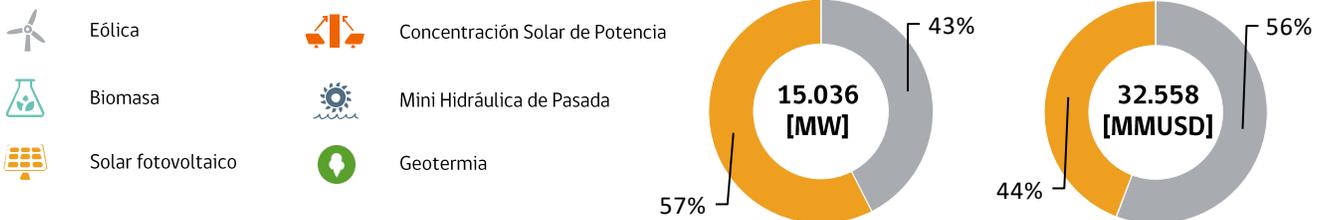
2) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

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 abril de 2025, se registran 112 proyectos ERNC en etapa de calificación dentro del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA). De estos, hay 24 parques eólicos, 86 solares fotovoltaicas y 2 mini-hidro. En su conjunto, suman 15.036 MW y corresponden a 32.558 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 abril, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 7 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorables en proyectos ERNC. De los cuales, 5 proyectos son solares y 2 proyectos eólicos; que en su conjunto suman 1.253 MW, y que equivale a una inversión de 1.918 MMUSD.

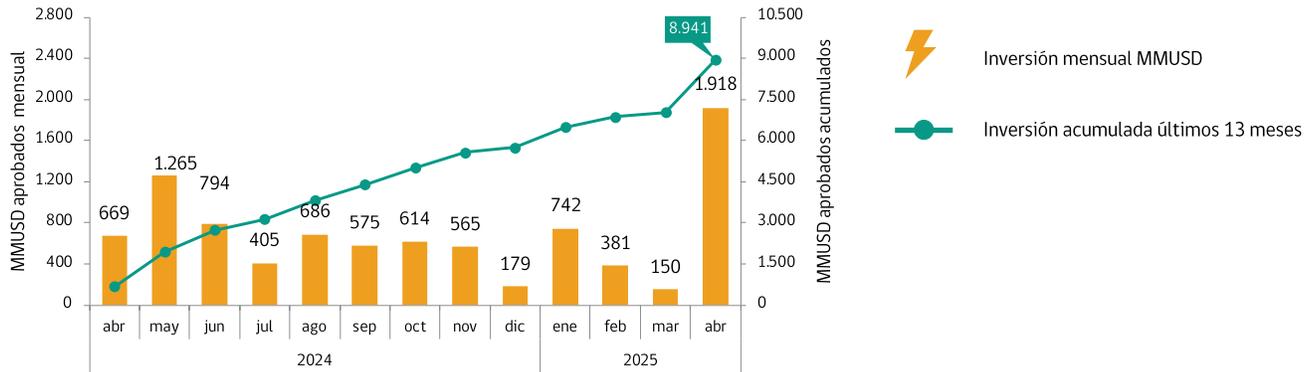
Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Eólica	XVI	Wind 5 SpA	Parque Eólico San Carlos	14/04/2025	188	241	Ver	Si
Eólica	X	Dalca SpA	PMGD Dalca	01/04/2025	22	16	Ver	Si
Solar - PV	V	Leones Solar SpA	Parque Fotovoltaico Leones Solar	30/04/2025	114	142	Ver	Si
Solar - PV	VII	FELIPE SOLAR SpA	FV Conde	23/04/2025	11	13	Ver	Si
Solar - PV	XIV	ENERGIA RENOVABLE RUBI SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO LOS TAMBORES	22/04/2025	13	15	Ver	Si
Solar - PV	II	San Carlos SpA	Parque Fotovoltaico Altos del Sol	17/04/2025	764	1.375	Ver	Si
Solar - PV	V	LUZ DE SOL 5 SPA	Casas Viejas Solar	07/04/2025	141	116	Ver	Si

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

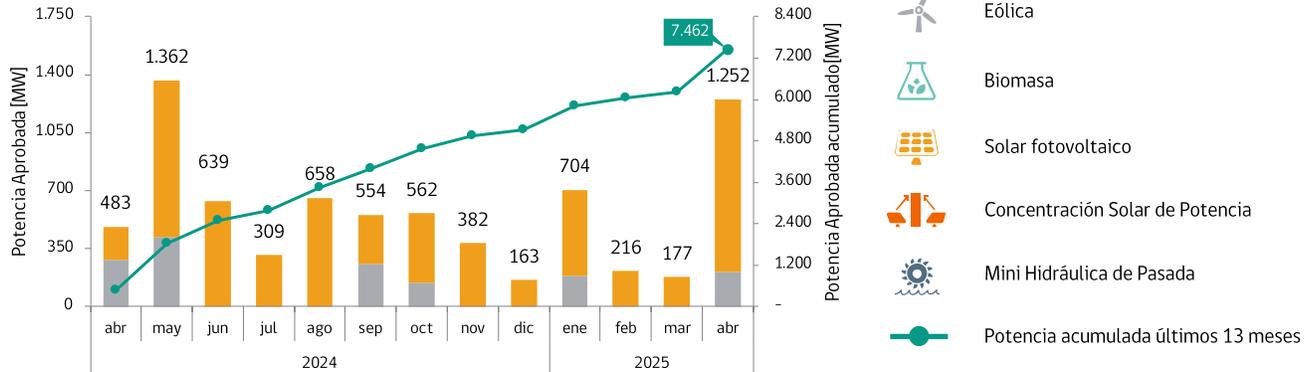
Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

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 8.941 MMUSD en el segundo, que la potencia ERNC aprobada fue de 7.462 MW, lo que equivale a un 94,6% 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 una central geotérmica, con una vigencia indefinida y está amparada mediante el cumplimiento de las obligaciones establecidas para el concesionario en el decreto de concesión y el pago de una patente anual.

A continuación se presentan las Concesiones de Exploración y Explotación de Energía Geotérmicas Vigentes al 16 de mayo de 2025:

1. Concesiones de Exploración Vigentes

Concesión	Titular	Región(es)	Provincia(s)	Comuna(s)	Superficie [HA]
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 MINERADOÑA INES DE COLLAHUASI 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
PEUMAYÉN	TRANSMARK CHILE SPA	BIOBIO-ARAUCANIA	BIOBIO-MALLECO	QUILACO-CURACAUTÍN	2.250
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

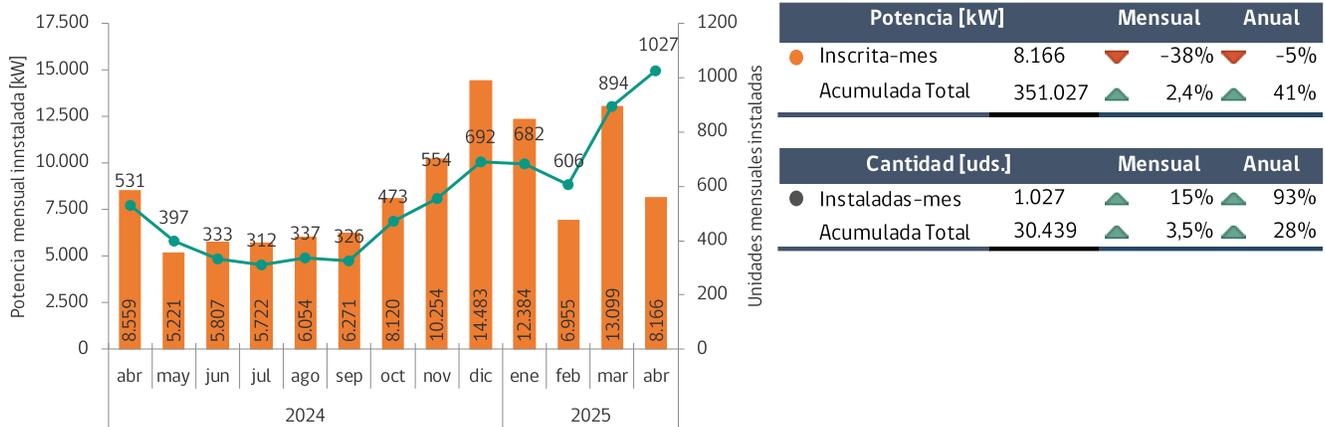
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling, entrega el derecho a los usuarios a vender sus excedentes 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.

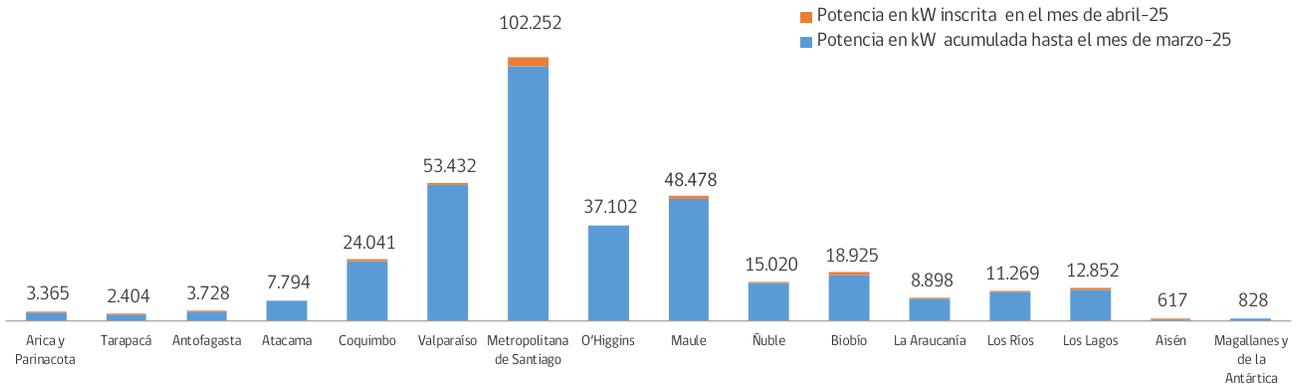
A continuación se presenta el listado de las instalaciones residenciales inscritas ante la SEC mediante el Trámite eléctrico TE4 desde abril de 2024 hasta abril de 2025.

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.

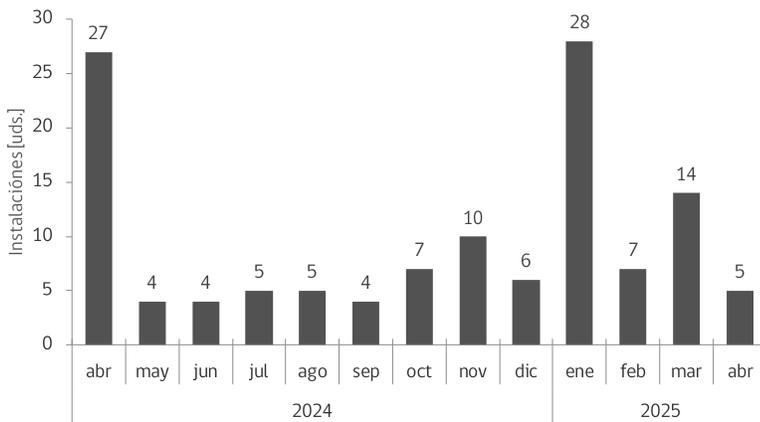
En ese contexto, un elemento fundamental para potenciar el desarrollo de la Electromovilidad es la instalación de cargadores eléctricos que permitan generar una red robusta de cargadores a lo largo del país, haciendo viable el uso masivo de autos eléctricos, para recorrer grandes distancias.

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.

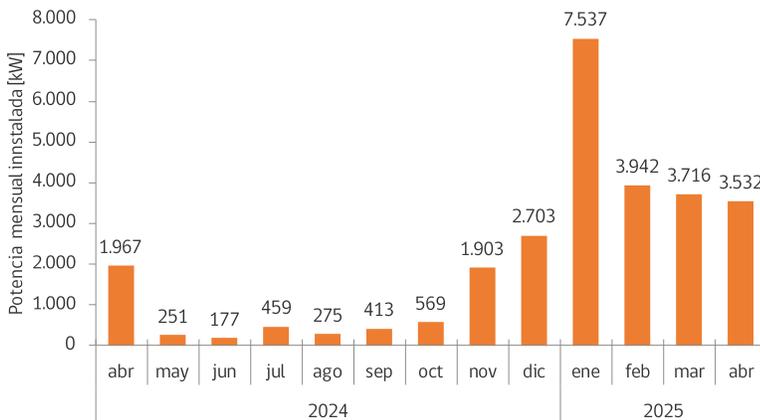
A continuación, se presenta el listado de las instalaciones de consumo de energía eléctrica destinadas a la recarga de vehículos eléctricos ubicadas en lugares públicos** inscritas ante la SEC, mediante el trámite eléctrico TE6 desde abril 2024 hasta abril 2025.

Evolución Cantidad de Instalaciones Públicas Instalados



	Cantidad [uds.]	Mensual	Anual
● Instalaciones-mes 5		▼ -64%	▼ -81%
Acumulada Total	538	▲ 0,9%	▲ 23%

Evolución Potencia Instalada



	Potencia [kW]	Mensual	Anual
● Inscrita-mes	3.532	▼ -5%	▲ 80%
Acumulada Total	52.727	▲ 7,2%	▲ 93%

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 Mayo de 2025.

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

Comuna	# Electroterminales	Cargadores actuales	Potencia kW	Flota eléctrica actual
Cerro Navia	1	45	700	87
Huechuraba	4	48	8.229	239
La Pintana	1	18	3.100	66
Las Condes	1	17	1.360	51
Lo Prado	1	6	960	22
Maipú	5	199	24.993	621
Peñalolén	3	124	15.123	397
Pudahuel	2	75	6.000	187
Puente Alto	5	84	15.613	381
Quilicura	3	58	7.427	202
Renca	1	17	2.765	88
San Bernardo	2	60	8.440	214
Total	29	751	94.710	2.555

Fuente: DTPM, Ministerio de Energía 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 Mayo de 2025, en regiones, se registra 2 Centros de Cargas. El detalle a continuación.

Comuna	# Electroterminales	Cargadores actuales	Potencia kW	Flota eléctrica actual
Antofagasta	1	10	1.760	40
Coquimbo	1	11	1650	42
Valparaíso	1	3	1.080	44
Total	3	24	4.490	126

Fuente: DTPR, Ministerio de Energía 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
Rancagua	1	3	500	10
Puerto Montt	1	2	250	8
Total	2	5	750	18

Fuente: DTPR, Ministerio de Energía 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

