

REPORTE MENSUAL | ERNC

Abril • 2022 • Vol. N°68

NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes, 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:

Chile y la Unión Europea profundizan su cooperación para el desarrollo del Hidrógeno Verde

En este marco de cooperación y a través de un encuentro de alto nivel, la UE en conjunto con el Gobierno de Chile presentaron el Plan de Acción País Chile - EUROCLIMA+, y la Iniciativa Team Europe sobre Hidrógeno Verde en Chile: acelerando hacia la carbono-neutralidad. Ambas iniciativas están enfocadas en impulsar la transformación sostenible en el país a través del involucramiento territorial, el fomento del financiamiento climático y el desarrollo del hidrógeno verde; tecnología clave para la descarbonización de la matriz energética nacional y global.

El evento tuvo lugar en la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL) y contó con la participación del Alto Representante de Unión Europea para Asuntos Exteriores y Política de Seguridad, Josep Borrell, la primera visita oficial de una alta autoridad desde la toma de posesión del nuevo Gobierno en Chile. Esta tiene por objetivo relevar la amplia agenda de prioridades comunes entre la Unión Europea y Chile, y el compromiso de fortalecer la relación y cooperación bilateral, incluido el desarrollo del hidrógeno verde.

Borrell inició las intervenciones señalando que: "Crear las condiciones favorables para el desarrollo del hidrógeno verde, junto con la oferta tecnológica europea, presenta una oportunidad única para una cooperación fructífera con Chile. La UE está en un momento de aceleración de ahorro energético, diversificación de suministros y transición hacia renovables para fortalecer nuestra autonomía estratégica, tal y como hemos establecido en nuestro plan de acción europea por una energía más accesible, segura y sostenible. Por esto estamos impulsando la Iniciativa Team Europe para el desarrollo del Hidrógeno Verde en Chile y también con nuestro programa EUROCLIMA+ con el fin de promover este tema dentro de los Planes de Acción Regionales de Cambio Climático para Antofagasta y Magallanes" detalló.

La actividad continuó con la intervención del ministro de Energía de Chile, Claudio Huepe, quien destacó la relevancia del fomento del hidrógeno verde en el país, pues: "lo vamos a seguir potenciando, pero integrándolo en una política industrial. Queremos que esta industria se despliegue propiciando el desarrollo local, con un acento más social e inclusivo, con una mirada sistémica, que considere los impactos que tendrá no sólo en términos económicos, sino que sociales, culturales y medioambientales" dijo la autoridad.

Fuente: [Revista Electricidad](#)

Secretario Ejecutivo (S) CNE inauguró charla "Women in Energy, 4ta generación"

El Secretario Ejecutivo (S) de la Comisión Nacional de Energía, Marco Mancilla, inauguró el 8 de abril la charla interna sobre el "Women in Energy, 4ta. generación", programa del World Energy Council Chile de formación, capacitación y acompañamiento para futuras líderes en la industria energética y que hasta el 21 de abril recibirá las postulaciones de las mujeres profesionales del sector energía.

"Como Comisión Nacional de Energía estamos comprometidos con la creciente inserción de las mujeres profesionales en este sector. Ejemplo de ello, ha sido nuestra participación en la Mesa Energía Más Mujer, liderada por el Ministerio de Energía y las acciones que hemos desarrollado en esta materia en estos años, como la conformación del Comité de Género CNE, el Consejo de la Sociedad Civil Paritario, el PMG de Género, y el Manual de Selección y Reclutamiento y nuestra Política de Comunicaciones con enfoque de género", destacó la autoridad.

La jefa de Proyectos de WEC Chile, Soledad Herrero, expuso en la actividad detalles del programa y aclaró consultas de las funcionarias de la CNE. Posteriormente, presentó su experiencia, la ingeniera del Departamento de Hidrocarburos de CNE y Women in Energy, tercera generación, Johanna Jiménez.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Éstas son las 40 plantas solares más potentes instaladas en el país

Según el último reporte en la materia de la Comisión Nacional de Energía (CNE), en febrero la inyección de este tipo de fuentes, que incluyen la energía solar, la eólica, la biomasa, las mini hidroeléctricas de pasada (de menos de 20MW) y la geotérmica, generaron el 34,6 % de la energía del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

El peak se compuso de un 67% de energía solar y un 28% de energía eólica, más otras fuentes. "Nuestra proyección es que a diciembre del 2022 la capacidad instalada de ERNC ascenderá a más de un 40% (14.000 MW), lo que va en línea con nuestras metas de mediano plazo de lograr que más del 70% de la capacidad instalada sea ERNC al 2030, y un sistema plenamente renovable al 2050, siendo muy necesarias la construcción de líneas de transmisión que lleven la energía limpia desde el norte al centro del país", explica el subsecretario de Energía, Julio Maturana.

Fuente: [Las Últimas Noticias](#)

RESUMEN

El mes de marzo de 2022 finalizó con 210 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 227/2022 de la Comisión Nacional de Energía (CNE). En ella se especifica que la entrada a operación de los proyectos se prevé entre diciembre 2020 y mayo 2025.

La capacidad instalada neta ERNC asciende a 33,8% (9.937 MW), con casi un 99,7% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC a la matriz durante el mes de marzo de 2022 fue de 2.330 GWh, lo cual corresponde a un 32,7% de la generación total. En lo que respecta al cumplimiento de ley, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 733 GWh y la energía reconocida fue de 2.213 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 1.223 GWh a partir de parques solares, 678 GWh con energía eólica, 130 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 122 GWh a partir de biomasa, 32 GWh con energía geotérmica y 27 GWh de concentración solar de potencia.

Finalmente, durante el mes de marzo, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 8 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 1.431 MW que equivalen a 1.267,5 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 28 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a un total de 1.160 MW, que equivalen a 1.178,3 MMUSD de inversión.

Cuadro Resumen—Estado de Proyectos ERNC

Tecnología	Operación (1) [MW]	En Pruebas [MW]	Construcción [MW]	RCA Aprobada (2) [MW]	En Calificación [MW]
Biomasa(3)	439	19	0	0	0
Eólica	3.720	0	652	13.789	3.084
Geotermia	40	0	0	155	0
Mini Hidro (4)	614	0	42	755	7
Solar - PV	5.017	5	3.678	31.304	5.506
Solar - CSP	108	0	0	2.722	0
Total	9.937	24	4.372	48.725	8.596

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

(1) Considera sólo proyectos entregados a explotación comercial.

(2) Considera todos los proyectos aprobados a la fecha.

(3) Considera los proyectos de biogás.

(4) 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	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

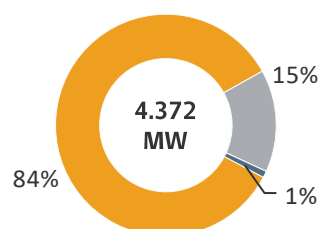


ESTADO DE PROYECTOS

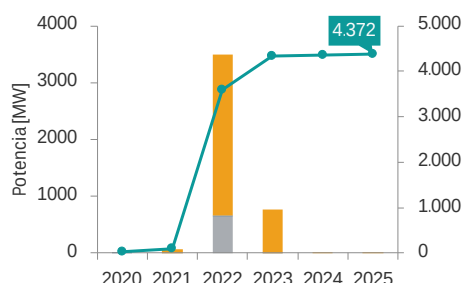
1 Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción SEN

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 227/2022, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que "Actualiza y Comunica Obras de Construcción", se tiene que a marzo de 2022 hay un total de 210 proyectos ERNC en etapa de construcción, sumando un total de 4.372 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre diciembre 2020 y mayo 2025.

Proyectos ERNC declarados en construcción



Ingreso a Operación Estimada

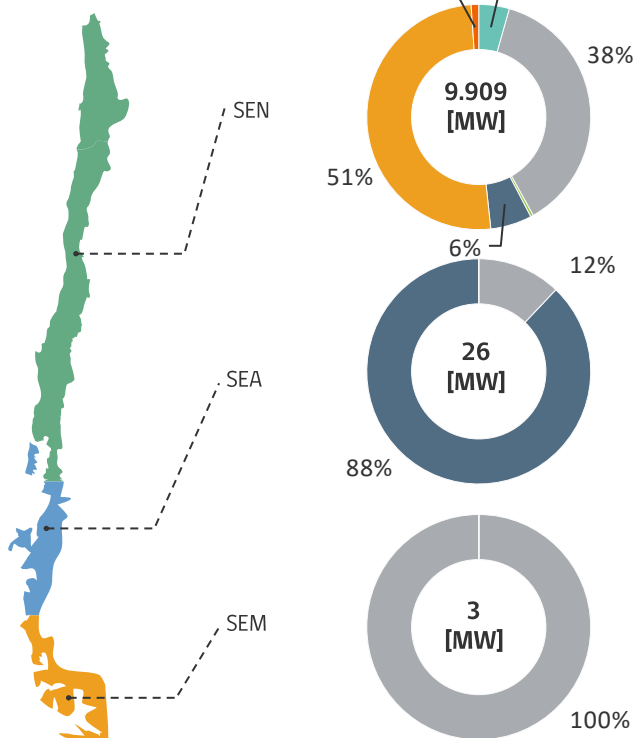


Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

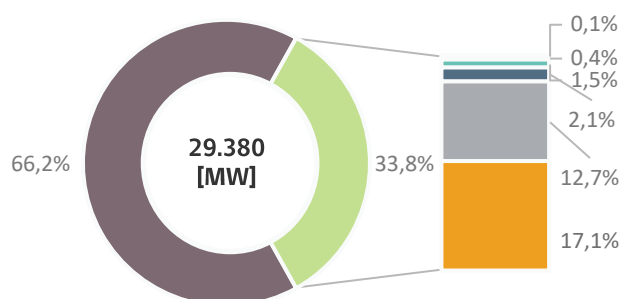
2 Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica

La potencia instalada neta con base a tecnologías ERNC, a marzo de 2022, asciende a un total de 9.937 MW (1). De dicho valor, 9.909 MW se ubican en el SEN. El restante 0,3% (26 MW) se encuentra en el Sistema Eléctrico de Aysén y el 0,03% (3 MW) en Magallanes. La capacidad ERNC instalada corresponde a un 33,8% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.

Capacidad Instalada Neta ERNC



ERNC y Fuentes Convencionales en la Matriz Nacional



* Además, existen 2 centrales ERNC en pruebas, sincronizadas con sus respectivos sistemas eléctricos, que equivalen a una capacidad total de 24 MW.

Fuente: Infotécnica- CEN. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

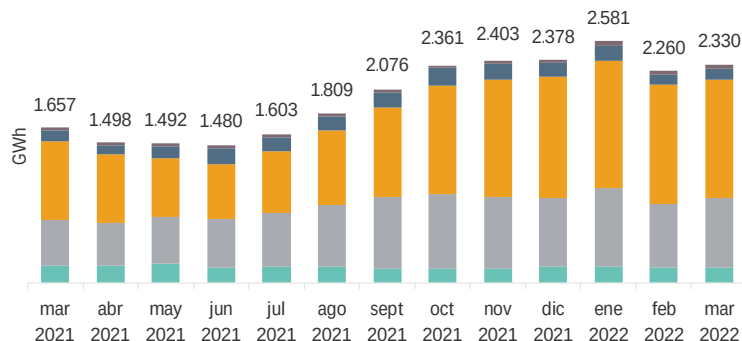
(1) EL total de capacidad instalada neta ERNC no considera el sistema de "Los Lagos" (1 MW).

3 Generación Eléctrica

La generación de los sistemas eléctricos mayores fue de 7.136 GWh durante el mes de marzo de 2022. De este valor, 2.330 GWh son atribuibles a la producción de las centrales ERNC.

Al analizar por tecnología, se observa que un 54,2% (1.262 GWh) de la energía sustentable fue solar fotovoltaica, 31,6% (737 GWh) de generación eólica, 5,1% (119 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 7,1% (166 GWh) de inyección en base a centrales biomasa, 1,7% (40 GWh) de generación geotérmica y de 0,2% (5 GWh) concentración solar de potencia.

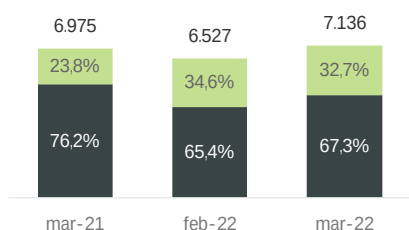
Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC



Variación Generación ERNC por Tecnología

	Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual
● Biomasa	166	▼	-0,9%	▼	-11,7%
● Eólica	737	▲	8,7%	▲	53,0%
● Solar - PV	1.262	▼	-0,5%	▲	50,9%
● Solar - CSP	5	(*)	(*)	(*)	
● Mini Hidráulica de Pasada	119	▲	11,5%	▼	-1,4%
● Geotermica	40	▲	5,5%	▲	39,7%

Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta



Variación Generación por Fuente de Energía

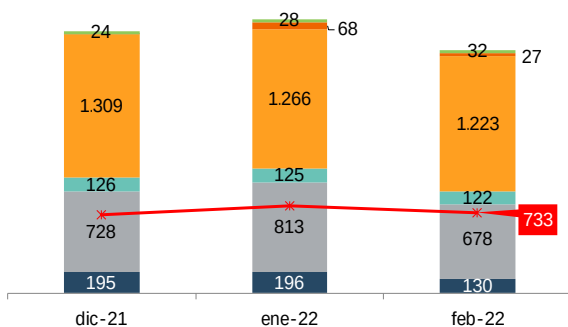
	Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual
● Convencional	4.806	▲	12,6%	▼	-9,6%
● ERNC	2.330	▲	3,1%	▲	40,6%
Total general	7.136	▲	9,3%	▲	2,3%

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 febrero de 2022, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 733 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 2.213 GWh, lo que representa un 301,9% de cumplimiento. Lo cual se divide en 1.223 GWh solares, 678 GWh a partir de energía eólica, 130 GWh de centrales mini hidro, 122 GWh de inyección de biomasa, 32 GWh geotérmica y 27 GWh concentración solar de potencia.

Cumplimiento de Leyes ERNC por Tecnología



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

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

(*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado.

(**) La generación eléctrica contempla todas las centrales que son clasificadas como ERNC según la ley 20.257.



PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de marzo, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 8 nuevos proyectos ERNC a calificación, de los cuales, 6 proyectos solares, 1 proyecto eólicos, y 1 proyecto mixto eólico- solar, que en su conjunto suman 1.431 MW y que equivalen a una inversión de 1.267,5 MMUSD.

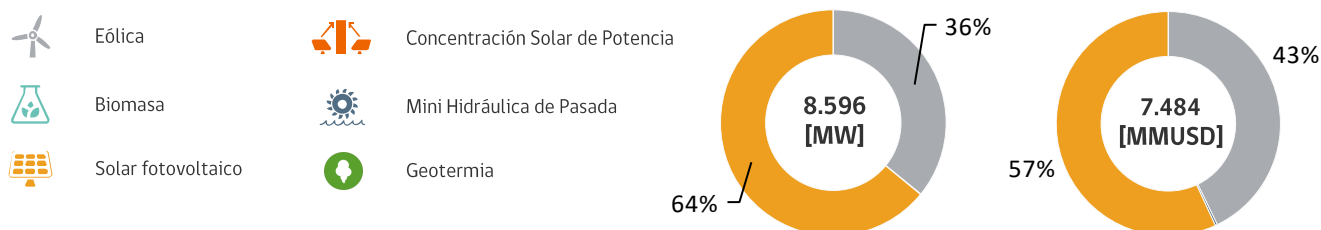
Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Eólica	X	Windkraft Purranque 2 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Purranque 2	18/03/2022	20,40	17,00	Ver
Solar - PV	V	Rivazzurra Solar SpA	Planta Fotovoltaica Rivazzurra Solar	23/03/2022	14,45	25,00	Ver
Solar - PV	V	PFV LEYDA SPA	Planta Fotovoltaica La Marquesa	24/03/2022	10,88	10,00	Ver
Solar - PV	I	GENERADORA Y DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA OXUM SPA	Parque Fotovoltaico Oxum del Tamarugal	23/03/2022	362,76	326,50	Ver
Solar - PV	XV	Solarpack Chile Limitada	Ampliación Parque Fotovoltaico San Marcos	23/03/2022	9,64	10,00	Ver
Solar - PV	III	FRV Services Chile SpA	Parque Fotovoltaico Llanos de Maraón	25/03/2022	458,00	372,00	Ver
Solar - PV	IX	Solar Victoria Spa	Parque Solar Victoria	22/03/2022	11,07	12,00	Ver
Eólico Solar - PV	Interregional	ERNC LOA Spa	ERNC Loa	09/03/2022	544,11	495,00	Ver

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

2. Proyectos en Evaluación Ambiental

A marzo de 2022, se registran 87 proyectos ERNC en etapa de calificación dentro del Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). De estos, hay 0 proyecto de biomasa, 19 parques eólicos, 1 centrales mini hidráulica de pasada y 67 solares fotovoltaicas. En su conjunto, suman 8.596 MW y corresponden a 7.484 MMUSD de inversión.

Distribución de Proyectos ERNC según Potencia e Inversión



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

3. Proyectos con RCA Aprobada

Durante el mes de marzo, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 28 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorable a proyectos ERNC, de los cuales, 26 proyectos solares y 2 proyectos eólicos, que en su totalidad equivalen a 1.160 MW, lo que corresponde a una inversión de 1.178,3 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Eólica	VII	Arauco Bioenergía S.A	PARQUE EOLICO VIENTO SUR	10/03/2022	215,00	250,00	Ver
Eólica	IX	Parque Eólico San Andrés SpA.	Parque Eólico San Andrés	08/03/2022	130,20	135,00	Ver
Solar - PV	II	GR Pan de Azúcar SpA	Planta Fotovoltaica Chungungo	31/03/2022	10,83	9,90	Ver
Solar - PV	VI	GR Archipiélago Juan Fernández SpA	Planta Fotovoltaica Rengo 7MW	29/03/2022	8,44	7,70	Ver
Solar - PV	II	Abra Solar SpA	Parque Fotovoltaico Andahue	22/03/2022	12,00	10,00	Ver
Solar - PV	IX	Chilco Solar SpA	Parque Fotovoltaico Chilco Solar	22/03/2022	10,33	10,00	Ver

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



PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3. Proyectos con RCA Aprobada

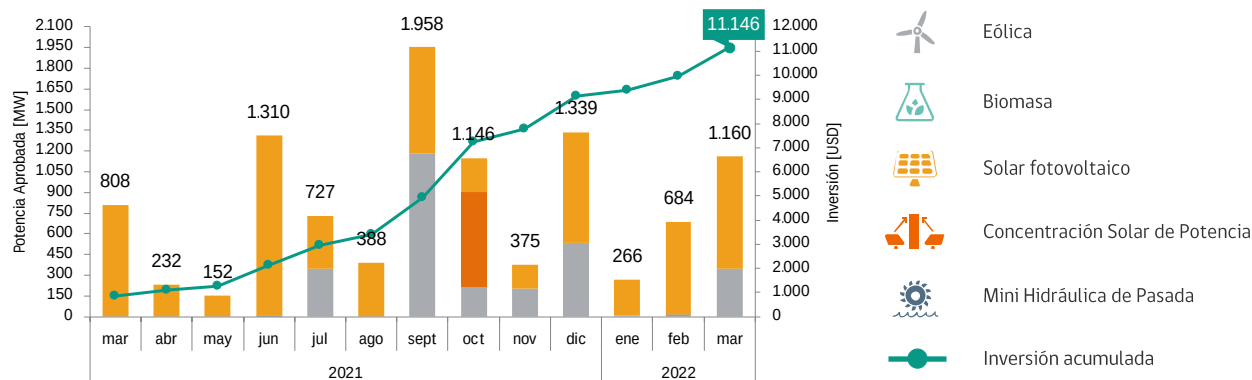
Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Solar - PV	I	GR Chañar SpA	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	16/03/2022	216,71	225,00	Ver
Solar - PV	II	DPP HOLDING CHILE SPA	Parque Fotovoltaico Lince Solar	10/03/2022	12,50	12,00	Ver
Solar - PV	V	PARQUE FOTOVOLTAICO LA LIGUA SPA	PMGD Cóndor La Ligua II	10/03/2022	7,51	6,00	Ver
Solar - PV	VII	Lobo Solar SpA	Parque Solar Vichuquén Santa Elena	10/03/2022	11,82	12,00	Ver
Solar - PV	II	Latorre Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Latorre Sunlight	10/03/2022	15,25	10,00	Ver
Solar - PV	VII	GR Liun SpA	Planta Fotovoltaica Tamango 40 MW	10/03/2022	48,20	33,00	Ver
Solar - PV	VI	Santa Ines SpA	Parque Fotovoltaico Santa Ines	10/03/2022	9,56	10,00	Ver
Solar - PV	RM	San Antonio SpA	Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight	09/03/2022	10,41	10,00	Ver
Solar - PV	RM	Parque Fotovoltaico Doña Petronia SpA	Parque Fotovoltaico Doña Petronia	09/03/2022	11,00	11,00	Ver
Solar - PV	VII	COX RIO MAULE SPA	Parque Solar Fotovoltaico PMGD CE Rio Maule	09/03/2022	10,80	10,00	Ver
Solar - PV	XVI	Parque Solar Pequén SpA	Parque Solar Pequén	09/03/2022	11,76	10,60	Ver
Solar - PV	RM	CVE Proyecto Doce SpA	Parque Fotovoltaico Margarita Solar	09/03/2022	15,80	12,00	Ver
Solar - PV	RM	Parsosy Belenos SpA	Proyecto Solar Til Til 2	09/03/2022	12,15	12,00	Ver
Solar - PV	III	Estancia Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Estancia Sunlight	08/03/2022	13,44	10,00	Ver
Solar - PV	III	Inmobiliaria e Inversiones Los Coihues S.A.	Modificación Parque Fotovoltaico Sierra Soleada	08/03/2022	11,00	9,50	Ver
Solar - PV	XVI	Parque Solar Lucero SpA	Parque Solar Lucero	08/03/2022	10,03	9,00	Ver
Solar - PV	XVI	MVC SOLAR 60 SpA	Parque Fotovoltaico Campanario	07/03/2022	9,47	11,00	Ver
Solar - PV	III	Copiapó Solar SpA	Ampliación Central Desierto de Atacama	03/03/2022	293,18	300,00	Ver
Solar - PV	III	CMS SPVIII SpA	Parque Fotovoltaico Los Llanos	03/03/2022	12,60	12,60	Ver
Solar - PV	VI	Malloa Solar SpA	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	03/03/2022	10,03	10,00	Ver
Solar - PV	V	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico San Isidro	01/03/2022	10,61	10,00	Ver
Solar - PV	V	ENAMI SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Enami Solar	01/03/2022	8,99	10,00	Ver

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

3. Proyectos con RCA Aprobada

Adicionalmente, la gráfica a continuación presenta la evolución de los proyectos aprobados por el SEIA durante los últimos 13 meses. Aquí se advierte que el valor total de la inversión acumulada durante este período equivale a 11.146 MMUSD, en tanto que la potencia ERNC aprobada fue de 10.545 MW, lo que equivale a un 99,3% del total de la potencia aprobada.

Evolución de los Proyectos ERNC con RCA Aprobada



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



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 24 de abril de 2022:

1. Concesiones de Exploración Vigentes

No se registran concesiones de exploración vigentes.

2. Concesiones de Explotación Vigentes

Concesión	Titular	Región(es)	Provincia(s)	Comuna(s)	Superficie
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	3.000
LAGUNA DEL MAULE	COMPAÑÍA DE ENERGÍA LIMITADA ENERCO	DEL MAULE	TALCA-LINARES	SAN CLEMENTE-COLBÚN	4.000
LICANCURA 3	TRANSMARK CHILE SPA	ARICA Y PARINACOTA-TARAPACÁ	ARICA-DEL TAMARUGAL	CAMARONES-COLCHANE	2.160
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-	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

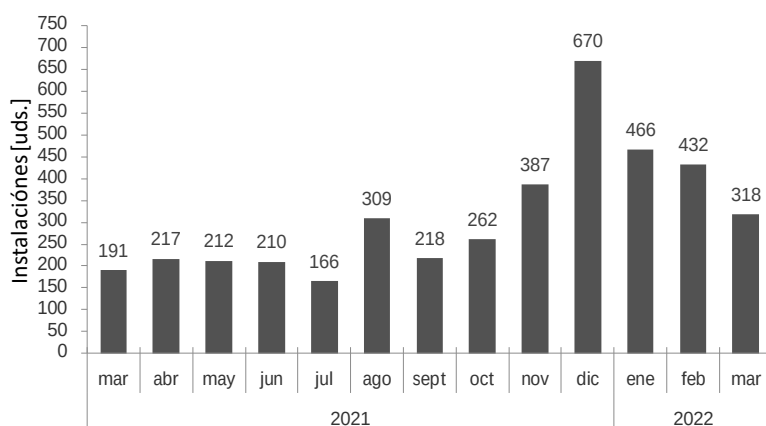
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling o Netmetering, entrega el derecho a los usuarios a vender sus 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 marzo de 2021 hasta marzo de 2022.

1. Instalaciones Residenciales Inscritas ante la SEC

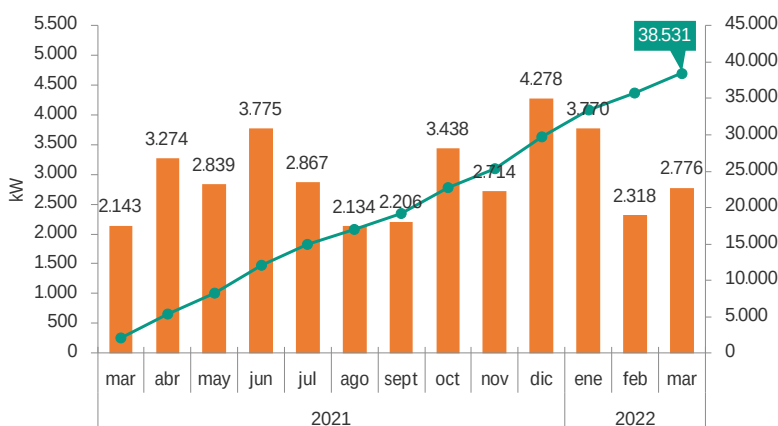
Evolución Cantidad de Instalaciones Inscritas



Variación Instalación

	Cantidad [uds.]	Mensual	Anual
● Instalación	318	▼ -26,4%	▲ 66,5%

Evolución Potencia Inscrita



	Potencia [kW]	Mensual	Anual
● Inscrita	2.776	▲ 19,8%	▲ 29,5%
● Acumulada	38.531	▲ 7,8%	▲ >100%
13 Meses			

IMPORTANTE : Los datos de Generación Distribuida, registrados en el actual Informe SEC, y que son replicados en la web Energía Abierta de la CNE, corresponden a la totalidad de las Declaraciones TE-4, inscritas durante cada mes. Los datos informados en los reportes anteriores, durante el año 2019, ya no se encuentran disponibles, pues fueron reemplazados por la información actualizada. Esta modificación se realizó luego de comprobar que las anteriores cifras correspondían a las Declaraciones realizadas e inscritas durante el mismo mes de presentación, números que tras los cambios normativos sufridos por la Ley, no representaban la evolución mensual de Generación Distribuida.

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.

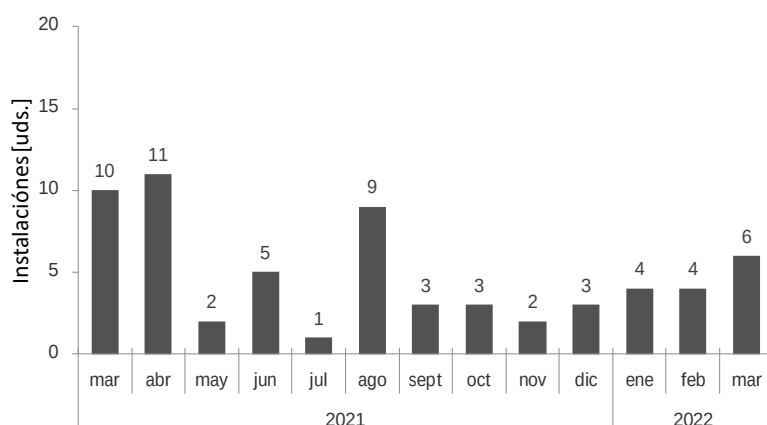
En ese contexto, un elemento fundamental para potenciar el desarrollo de la Electromovilidad es la instalación de cargadores eléctricos que permitan generar una red robusta de cargadores a lo largo del país, haciendo viable el uso masivo de autos eléctricos, para recorrer grandes distancias.

Actualmente, todo cargador eléctrico debe cumplir con la normativa eléctrica vigente sobre instalaciones de consumo en Baja Tensión (NCH Elec. 4/2003), 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 los cargadores eléctricos vehiculares públicos inscritos ante la SEC, mediante el trámite eléctrico TE6 desde marzo de 2021 hasta marzo de 2022.

1. Cargadores Públicos Instalados

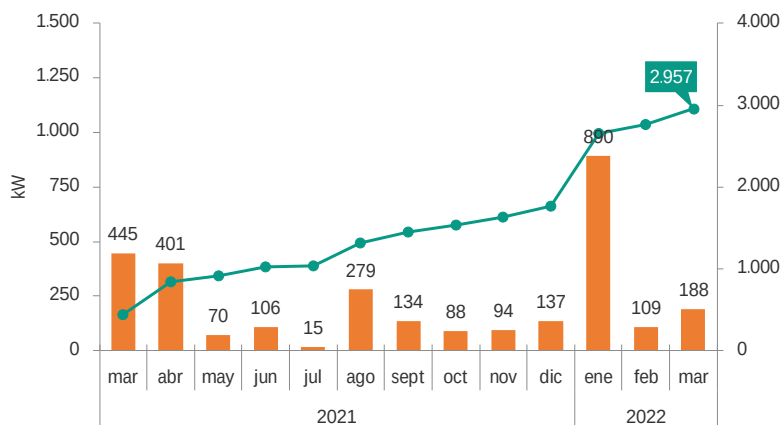
Evolución Cantidad de Cargadores Públicos Instalados



Variación Instalación

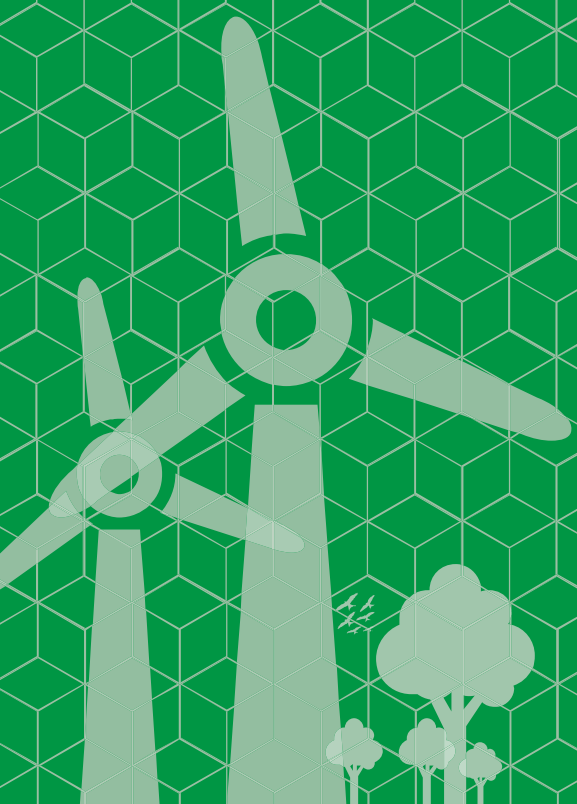
	Cantidad [uds.]	Mensual	Anual
● Instalación	6	▲ 50,0%	▼ -40,0%

Evolución Potencia Instalada



	Potencia [kW]	Mensual	Anual
● Inscrita	188	▲ 73,0%	▼ -57,7%
● Acumulada 13 Meses	2.957	▲ 6,8%	▲ >100%

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



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

