

REPORTE MENSUAL | ERNC

Febrero • 2021 • Vol. N°54



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:

Presidente Piñera promulgó Ley de Eficiencia Energética en la Región de Los Lagos

A un mes de su aprobación en el Congreso, y en el marco de su gira por la Región de Los Lagos, el Presidente Sebastián Piñera, junto al biministro de Energía y Minería Juan Carlos Jobet y al subsecretario de Energía, Francisco López, dio el vamos oficial a la Ley de Eficiencia Energética. “Esta Ley ayudará a descarbonizar nuestra matriz energética. Electrificar el sistema de transporte público, reemplazando el petróleo y el combustible por la electricidad, y el día de mañana el hidrógeno. Nos permitirá mejorar la eficiencia con que utilizamos y consumimos nuestra energía”, destacó el Presidente.

Por su parte el biministro Juan Carlos Jobet, puso énfasis en la relevancia de esta ley para alcanzar la carbono neutralidad de Chile: “Es la Eficiencia Energética la que contribuirá más significativamente a la carbono neutralidad al año 2050, representando más del 35% de las reducciones de gases de efecto invernadero”, a la vez que resaltó que “esta es una muy buena noticia ya que nos permite avanzar en la senda de la sostenibilidad, mejorando la calidad de vida de las personas, contribuyendo a un medioambiente más limpio y aumentando la productividad de nuestras empresas”.

Respecto de los beneficios a mediano plazo, el Titular de Energía indicó que “de aplicarse adecuadamente las medidas contempladas en la ley al 2030 tendremos una reducción de intensidad energética del 10%, un ahorro acumulado de US\$15.200 millones y una reducción de 28,6 millones Ton CO2. Esto equivale a evitar el recorrido anual de 15,8 millones de vehículos livianos o a la absorción anual de 1,8 millones de hectáreas de bosque nativo”.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Avanzan las capacitaciones sobre eficiencia energética residencial en la región de Aysén

El programa ‘Con Buena Energía’ (CBE) del Ministerio de Energía (MEN) sigue avanzando con la realización de talleres para educar a la comunidad sobre el buen uso de la energía en el hogar.

Considerando las restricciones existentes por la pandemia actual, los talleres se realizaron de forma virtual y congregaron a cerca de 50 personas. Durante la charla, los ayseninos y ayseninas recibieron consejos de eficiencia energética en el hogar.

Es relevante destacar que ‘Con Buena Energía’ ha tenido excelente recepción por parte de la comunidad, ya que mediante consejos sencillos y prácticos, las familias pueden ahorrar cerca de un 20% en la suma de las boletas de los servicios básicos del hogar, sin afectar el confort en la vivienda. El año pasado benefició a 160 familias de la región de Aysén y para el 2021 se proyecta capacitar a un total de 450 hogares.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Biministro de Energía y Minería visitó innovadora planta híbrida eólica y solar

Para conocer el avance de la construcción del Parque Fotovoltaico Azabache, de la empresa Enel Green Power, ubicado a 10 kilómetros de Calama, llegó Biministro de Energía y Minería, Juan Carlos Jobet.

Acompañado por el Intendente de la Región de Antofagasta, Rodrigo Saavedra, y del seremi de Energía, Aldo Erazo, el biministro recorrió las obras de construcción del parque que tendrá una capacidad instalada de 60,9MW y que presenta un 60% de avance general de construcción.

Las autoridades pudieron constatar in situ las innovaciones que presenta la iniciativa, pues, Azabache será la primera planta híbrida a escala industrial del país, ya que, operará junto al parque eólico Valle de los Vientos, de 90 MW de capacidad instalada, que también pertenece a Enel Green Power Chile. Además, pudieron apreciar los paneles bifaciales instalados de 395Wp, los cuales tienen una mayor eficiencia para captar la radiación solar, ya que pueden aprovechar la radiación reflejada del suelo con posibilidades de producir hasta un 20% más respecto a los paneles monofaciales.

En su visita, el ministro Jobet reconoció las innovaciones y ventajas que presenta este proyecto: “En este lugar se junta la fuerza y la radiación del sol con el viento del norte. Ambas fuentes de energía generan electricidad en algunas horas del día solamente. Entonces complementarlas nos permite estabilizar la producción. Esta energía es la que nos va a permitir seguir alimentando la demanda de nuestros hogares, de nuestras industrias, limpiando nuestra matriz energética y aprovechando nuestro potencial natural para hacernos más independientes energéticamente”.

Operación de Azabache: Cuando Azabache entre en operación comercial, espera inyectar un promedio de 184 GWh anuales al Sistema Eléctrico Nacional, evitando la emisión de 136.300 toneladas de dióxido de carbono (CO2). El parque fotovoltaico se conectará al Sistema Eléctrico Nacional en la nueva subestación Chiu-Chiu mediante la construcción de un paño de 110 kV y la incorporación de un transformador 33/110 kV. La subestación Chiu-Chiu que es desarrollada por terceros, se conectará a la subestación Calama por medio de una línea de transmisión de 110 kV que comparte infraestructura con la actual línea VDLV-Calama.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El mes de enero de 2021 finalizó con 144 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 34/2021 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 febrero 2023.

La capacidad instalada neta ERNC asciende a 26,4% (6.639 MW), con casi un 99,6% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC a la matriz durante el mes de enero de 2021 fue de 1.795 GWh, lo cual corresponde a un 26,5% de la generación total. En lo que respecta al cumplimiento de ley, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 500 GWh y la energía reconocida fue de 1.817 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 954 GWh a partir de parques solares, 546 GWh con energía eólica, 200 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 95 GWh a partir de biomasa y 22 GWh con energía geotérmica.

Finalmente, durante el mes de enero, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 17 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 2.531 MW que equivalen a 2.299,2 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 10 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a un total de 547 MW, que equivalen a 451,3 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)	466	6	166	0	15
Eólica	2.151	533	1.958	10.943	4.900
Geotermia	40	0	33	155	0
Mini Hidro (4)	595	1	66	753	10
Solar - PV	3.387	229	3.599	22.833	6.242
Solar - CSP	0	0	0	2.032	0
Total	6.639	769	5.821	36.716	11.166

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	8
	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

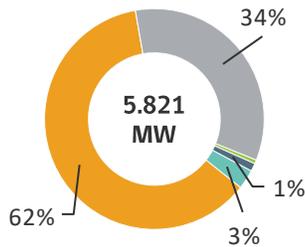


ESTADO DE PROYECTOS

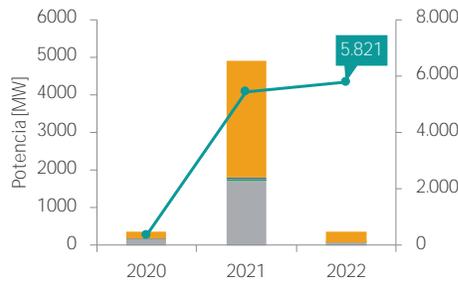
1 Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción SEN

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 34/2021, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que "Actualiza y Comunica Obras de Construcción", se tiene que a enero de 2021 hay un total de 144 proyectos ERNC en etapa de construcción, sumando un total de 5.821 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre diciembre 2020 y febrero 2023.

Proyectos ERNC declarados en construcción



Ingreso a Operación Estimada

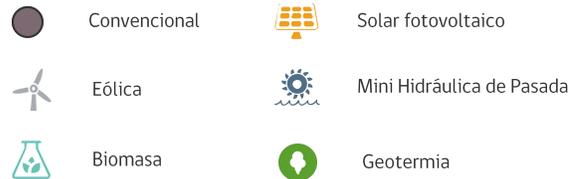
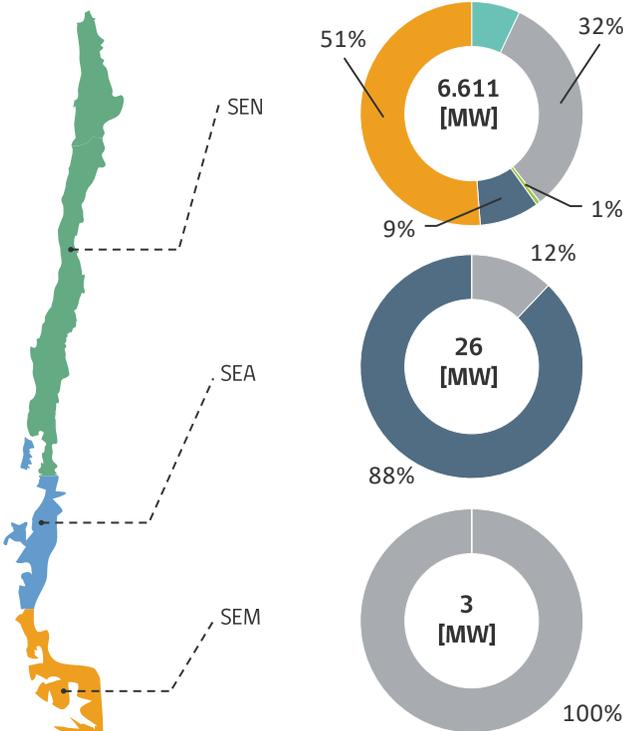


Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

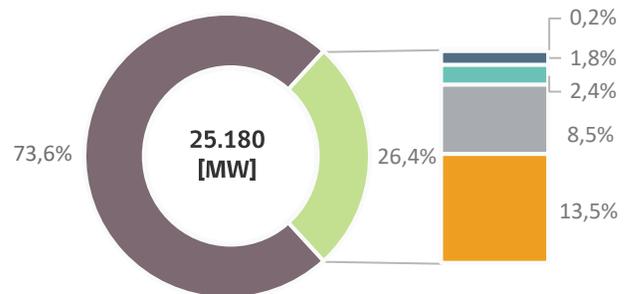
2 Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica

La potencia instalada neta con base a tecnologías ERNC, a enero de 2021, asciende a un total de 6.639 MW (1). De dicho valor, 6.611 MW se ubican en el SEN. El restante 0,4% (26 MW) se encuentra en el Sistema Eléctrico de Aysén y el 0,04% (3 MW) en Magallanes. La capacidad ERNC instalada corresponde a un 26,4% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.

Capacidad Instalada Neta ERNC



ERNC y Fuentes Convencionales en la Matriz Nacional



* Además, existen 30 centrales ERNC en pruebas, sincronizadas con sus respectivos sistemas eléctricos, que equivalen a una capacidad total de 769 MW.

Fuente: Infotécnica- CEN. Datos: Energía Abierta.

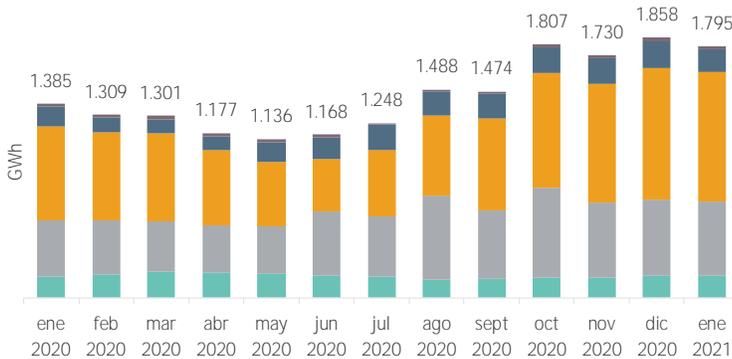
(1) EL total de capacidad instalada neta ERNC no considera el sistema de "Los Lagos" (1 MW).

3 Generación Eléctrica

La generación de los sistemas eléctricos mayores fue de 6.762 GWh durante el mes de enero de 2021. De este valor, 1.795 GWh son atribuibles a la producción de las centrales ERNC.

Al analizar por tecnología, se observa que un 51,5% (924 GWh) de la energía sustentable fue solar fotovoltaica, 29,7% (533 GWh) de generación eólica, 9,1% (164 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 8,6% (155 GWh) de inyección en base a centrales biomasa y 1,1% (20 GWh) de generación geotérmica.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC

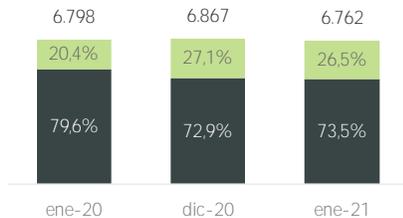


Variación Generación ERNC por Tecnología

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Biomasa	-1,1%	1,2%
Eólica	-1,8%	33,7%
Solar Fotovoltaica	-1,9%	37,0%
Mini Hidráulica de Pasada	-14,0%	16,8%
Geotérmica	-26,6%	7,0%

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

Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta



Variación Generación por Fuente de Energía

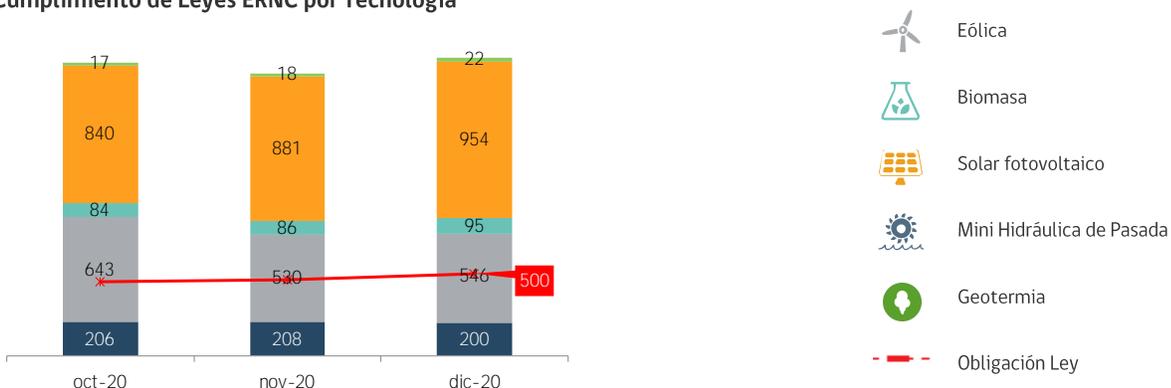
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Convencional	-0,8%	-8,2%
ERNC	-3,4%	29,6%
Total general	-1,5%	-0,5%

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

4 Cumplimiento de Leyes 20.257 y 20.698

Según el balance ERNC emitido por el Coordinador Eléctrico Nacional, correspondiente al mes de diciembre de 2020, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 500 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 1.817 GWh, lo que representa un 363,5% de cumplimiento. Lo cual se divide en 954 GWh solares, 546 GWh a partir de energía eólica, 200 GWh de centrales mini hidro, 95 GWh de inyección de biomasa y 22 GWh geotérmica.

Cumplimiento de Leyes ERNC por Tecnología



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

(*) 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 enero, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 17 nuevos proyectos ERNC a calificación, de los cuales, 14 proyectos son solares fotovoltaicos, 2 proyectos son eólicos y 1 proyecto es mixto, que en su conjunto suman 2.531 MW y que equivalen a una inversión de 2.299,2 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Eólica	IV	QUEBRADA SECA SPA	Parque Eólico Quebrada Seca	05/01/2021	266,00	400,00	Ver
Eólica	VII	Energía Eólica Don Álvaro	Parque Eólico Don Álvaro	22/01/2021	114,00	154,00	Ver
Solar - PV	VI	Miscanti de Verano SpA	Parque Fotovoltaico Aroma del Verano	25/01/2021	10,80	10,20	Ver
Solar - PV	VI	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico La Gam-	25/01/2021	6,47	9,00	Ver
Solar - PV	VII	Alejandro Claudio Silva Zamora	Parque Fotovoltaico San Rafael	22/01/2021	12,24	12,20	Ver
Solar - PV	XVI	Bulnes Solar SpA	Bulnes Solar	25/01/2021	12,00	12,00	Ver
Solar - PV	RM	CVE Proyecto Veinte SpA	Medusa Solar	22/01/2021	8,07	6,60	Ver
Solar - PV	V	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Nogales	21/01/2021	11,00	10,00	Ver
Solar - PV	V	Andina Solar 13 SpA	Parque Solar La Peña	20/01/2021	9,38	8,00	Ver
Solar - PV	RM	ECO SANTIAGO SPA	Parque Solar Cordillera	07/01/2021	240,00	315,00	Ver
Solar - PV	RM	Alhué Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Alhue Sunlight	21/01/2021	11,17	10,00	Ver
Solar - PV	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar La Farfana	22/01/2021	11,00	10,00	Ver
Solar - PV	RM	Copahue de Verano SpA	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	21/01/2021	10,81	10,20	Ver
Solar - PV	RM	PARQUE FOTOVOLTAICO ANDINO LAS PATAGUAS SPA	Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas	21/01/2021	152,61	150,00	Ver
Solar - PV	III	Generadora Michay SpA.	Planta Solar Fotovoltaica Michay	25/01/2021	12,50	11,00	Ver
Solar - PV	IV	PARQUE FOTOVOLTAICO BELLAVISTA DE PUNITA-QUI SPA	Proyecto Solar Bellavista de Punita-qui	25/01/2021	394,00	297,00	Ver
Mixto	II	IBEREOLICA ERNC ANTO-FAGASTA SPA	Proyecto ERNC Antofagasta	27/01/2021	1.248,50	874,00	Ver

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

2. Proyectos en Evaluación Ambiental

A enero de 2021, se registran 205 proyectos ERNC en etapa de calificación dentro del Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). De estos, hay 1 proyecto de biomasa, 27 parques eólicos, 2 centrales mini hidráulica de pasada y 175 solares fotovoltaicas. En su conjunto, suman 11.166 MW y corresponden a 11.089 MMUSD de inversión.

Distribución de Proyectos ERNC según Potencia e Inversión



Eólica



Concentración Solar de Potencia



Biomasa



Mini Hidráulica de Pasada

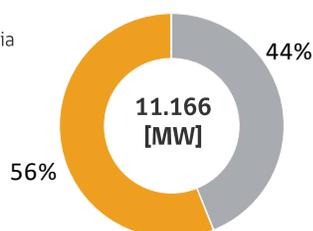


Solar fotovoltaico

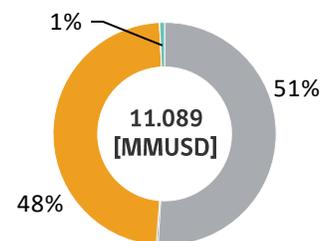


Geotermia

Potencia



Inversión



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

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



PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3. Proyectos con RCA Aprobada

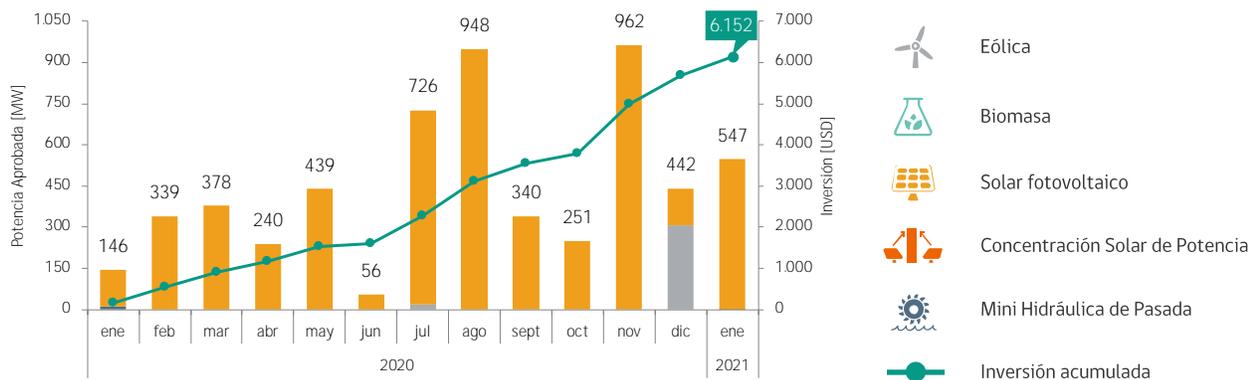
Durante el mes de enero, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 10 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorable a proyectos ERNC, 9 corresponden a proyectos solares fotovoltaicos, y 1 proyecto Mini-Hidro, que en su totalidad equivalen a 547 MW, lo que corresponde a una inversión de 451,3 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Mini - Hidro	VII	CENTRAL EL ATAJO SPA	Minicentral Hidroelectrica El	15/01/2021	1,20	3,20	Ver
Solar - PV	VII	Blue Solar Uno SpA	Parque Solar Collanco	27/01/2021	10,50	9,40	Ver
Solar - PV	XVI	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico Esperanza de Cato	26/01/2021	11,02	10,00	Ver
Solar - PV	VII	Solares de Santa Elena SpA	PROYECTO FOTOVOLTAICO RARI SOLAR	20/01/2021	10,50	10,80	Ver
Solar - PV	VII	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	15/01/2021	10,52	10,70	Ver
Solar - PV	VII	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Linares Norte PMG	11/01/2021	10,52	10,70	Ver
Solar - PV	II	Planta solar Tocopilla SpA	Planta Fotovoltaica Tocopilla	08/01/2021	227,46	170,00	Ver
Solar - PV	II	Don Esteban SpA	Parque Solar Fotovoltaico Don Esteban	08/01/2021	12,50	9,50	Ver
Solar - PV	II	El Condor Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	08/01/2021	13,33	12,00	Ver
Solar - PV	VII	GR Algarrobo SpA	Parque Fotovoltaico Gran Teno 200 MW	07/01/2021	239,28	205,00	Ver

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

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 6.152 MMUSD, en tanto que la potencia ERNC aprobada fue de 5.813 MW, lo que equivale a un 96,3% 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](#).



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 15 de febrero de 2021:

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 [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-CURCAUTÍN	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](#).



LEY DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA

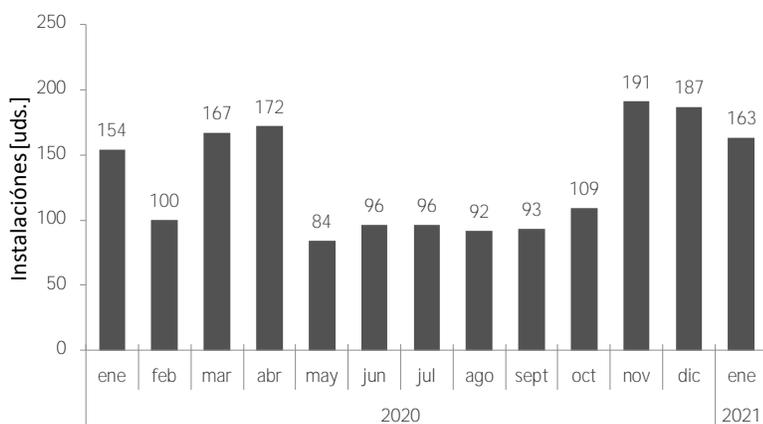
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling o Netmetering, entrega el derecho a los usuarios a vender sus 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 julio de 2019 hasta enero de 2021.

1. Instalaciones Residenciales Inscritas ante la SEC

Evolución Cantidad de Instalaciones Inscritas



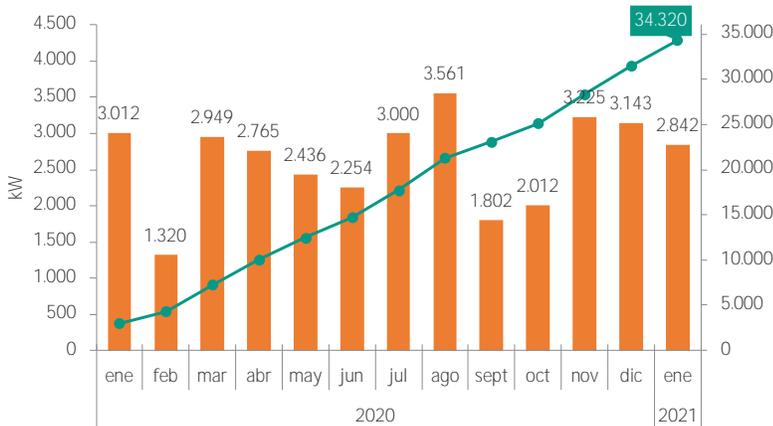
Variación Instalación

	Potencia [kW]	Mensual	Anual
● Instalación	163	-12,8%	5,8%

Fuente: SEC Datos: Energía Abierta.

Fuente: SEC Datos: Energía Abierta.

Evolución Potencia Inscrita



● Potencia acumulada

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.



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

