

REPORTE MENSUAL | ERNC

Julio • 2020 • Vol. N°47



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:

Gobierno inició proceso para Transición Justa

El ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, junto a las ministras del Trabajo, María José Zaldívar, y de Medio Ambiente, Carolina Schmidt, lanzó el 23 de junio el proceso de elaboración de la Estrategia de Transición Justa en energía. Esta estrategia se enmarca en las acciones del compromiso para retirar todas las centrales de generación a carbón al 2040, con una primera fase al 2024, y la actualización de la NDC de Chile.

Los Ministerios de Energía, del Medio Ambiente y del Trabajo están trabajando en una propuesta de Estrategia de Transición Justa y Sustentable, cuyo objetivo es velar por que la transición energética hacia la carbono neutralidad de Chile incorpore un desarrollo social y ambiental justo y equitativo, promoviendo la creación de empleos verdes que mejoren la calidad de vida de las personas, y mejorar las condiciones medio ambientales en los territorios donde se emplaza la infraestructura del sector energía.

El Ministro Jobet señaló que “la transición hacia una matriz energética más limpia y nuestro compromiso hacia la carbono neutralidad al 2050, es una tremenda oportunidad para mejorar la calidad de vida de los chilenos, pero no hay que olvidar que en estas zonas muchas personas están vinculadas laboralmente a estas centrales, por lo que debemos resguardar los derechos de los más vulnerables: aquellas personas y familias que han entregado tanto por nuestro país”.

Para la elaboración de esta estrategia de transición justa energética se llevarán a cabo instancias de participación y diálogo que convocarán a diversos actores de la sociedad, gobiernos locales y representación sindical, empresas, ONGs y organizaciones de las comunas involucradas. Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Ministro Jobet destacó beneficios de la Energía Distrital

Con la finalidad de dar a conocer desafíos y exponer casos de éxito de implementación en Alemania, Suecia y el Reino Unido, el 16 de junio se desarrolló la 2ª Conferencia Internacional de Energía Distrital, actividad encabezada por el Ministerio de Energía y que contó con el apoyo de la Agencia Alemana de Cooperación Internacional (GIZ), de ONU Medio Ambiente y de la Agencia de Sostenibilidad Energética.

Jobet expresó que “la Energía Distrital es un aporte real a las políticas energéticas que nuestro ministerio impulsa, respecto a la descarbonización de la matriz energética, el plan de transición energética residencial y el aporte a la descontaminación de las ciudades del sur del país. Por ello, trabajaremos para establecer los pilares de su desarrollo, definiendo un marco concesional que ampare la inversión privada y que establezca los deberes y derechos de concesionarios y clientes; así como los roles de las instituciones públicas a cargo de la administración, fiscalización y control de la ley”. Fuente: [Ministerio de Energía](#)

CNE autorizó a ENEL Generación Chile S.A. el retiro de servicio de la central Bocamina I

El Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, emitió mediante la Resolución Exenta N°237 del 3 de julio de 2020 la autorización a la solicitud de exención de plazo presentada por Enel Generación Chile S.A. respecto del retiro final, desconexión y cese de operaciones de la unidad generadora Bocamina I con fecha 31 de diciembre de 2020, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72º-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos y el artículo 34º del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional.

Así, la CNE resolvió mediante dicha resolución exenta, en artículo único, que autoriza a ENEL Generación Chile a la desconexión y cese de operaciones de la central térmica Bocamina I, tras el análisis de seguridad operacional efectuado por el Coordinador Eléctrico Nacional.

El Secretario Ejecutivo de la CNE destacó que conforme a los esfuerzos que se vienen haciendo por parte del Ministerio de Energía y las empresas respectivas, “este hito permitirá avanzar para contar con una matriz energética más limpia y que entregue una mejor calidad de vida para chilenas y chilenos a lo largo del país”.

Enel Generación Chile S.A., con fecha 27 de mayo 2020, había comunicado a la CNE su intención de proceder al retiro final, desconexión del Sistema Eléctrico Nacional y cese de operaciones de la unidad generadora Bocamina I (128 MW), con fecha 31 de diciembre de 2020. Previo a la autorización emitida, y según lo dispone la Ley, los efectos del cierre de la central fueron analizados también por el Coordinador Eléctrico Nacional, quien confirmó que el mencionado cese de operaciones de Bocamina I no afecta la seguridad de servicio del sistema eléctrico. Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Mujeres del sector energía realizaron el primer curso chileno de Hidrógeno

Con la participación de más de 300 personas de distintos países de América, se inició el 25 de junio el primer “Curso Chileno de Hidrógeno realizado por Mujeres”, organizado por el Consejo de Mujeres Líderes en Energía y Medio Ambiente (CWEEL). El curso que consta de cuatro sesiones que se extenderán hasta el 23 de julio y cuenta con el patrocinio de CWEEL USA, Association of Energy Engineers AEE, Ministerio de Energía de Chile y su Programa Energía+Mujer y el Centro de Energía de la Universidad de Chile. Durante el curso, mujeres profesionales del sector energía en Chile abordarán los temas: Introducción al hidrógeno como portador de energía, tecnologías de hidrógeno en generación y almacenamiento de electricidad, el mercado internacional y la Estrategia Nacional de Hidrógeno Verde en Chile y las experiencias en proyectos de Hidrógeno. Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El mes de junio de 2020 finalizó con 98 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 226/2020 de la Comisión Nacional de Energía (CNE). En ella se especifica que la entrada a operación de los proyectos se prevé entre junio 2020 y diciembre 2021.

La capacidad instalada neta ERNC asciende a 24,1% (5.930 MW), con casi un 99,5% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC a la matriz durante el mes de junio de 2020 fue de 1.168 GWh, lo cual corresponde a un 18,2% de la generación total. En lo que respecta al cumplimiento de ley, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 456 GWh y la energía reconocida fue de 1.114 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 472 GWh a partir de parques solares, 352 GWh con energía eólica, 141 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 127 GWh a partir de biomasa y 22 GWh con energía geotérmica.

Finalmente, durante el mes de junio, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 21 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 976 MW que equivalen a 911,2 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 5 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a un total de 47 MW, que equivalen a 55,5 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	171	1.077	15
Eólica	1.996	144	1.839	10.620	3.777
Geotermia	40	0	33	155	0
Mini Hidro (4)	584	1	77	779	8
Solar - PV	2.845	188	3.080	18.218	11.724
Solar - CSP	0	0	0	2.032	0
Total	5.930	340	5.200	32.881	15.523

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	10
	1. Concesiones de Exploración Vigentes	10
	2. Concesiones de Explotación Vigentes	10
	Ley de Generación Distribuida	11
	1. Instalaciones Declaradas ante la SEC	11

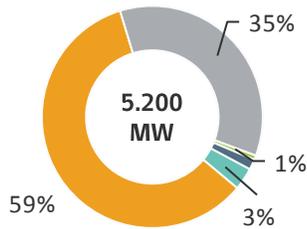


ESTADO DE PROYECTOS

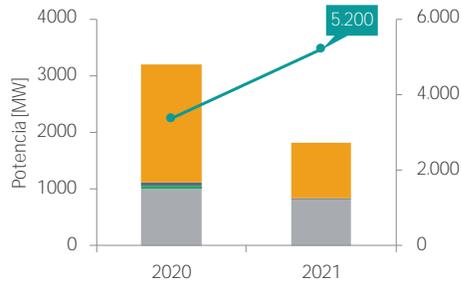
1 Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción SEN

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 226/2020, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que "Actualiza y Comunica Obras de Construcción", se tiene que a junio de 2020 hay un total de 98 proyectos ERNC en etapa de construcción, sumando un total de 5.200 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre junio 2020 y diciembre 2021.

Proyectos ERNC declarados en construcción



Ingreso a Operación Estimada

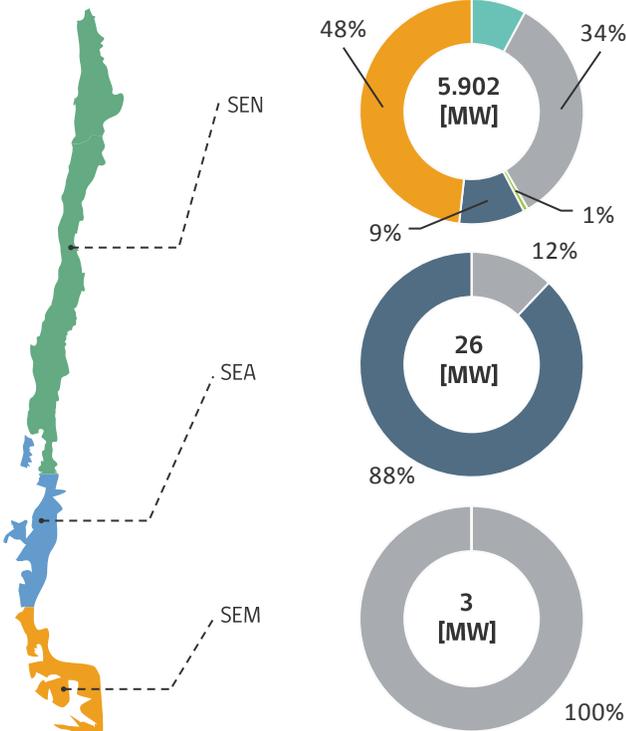


Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

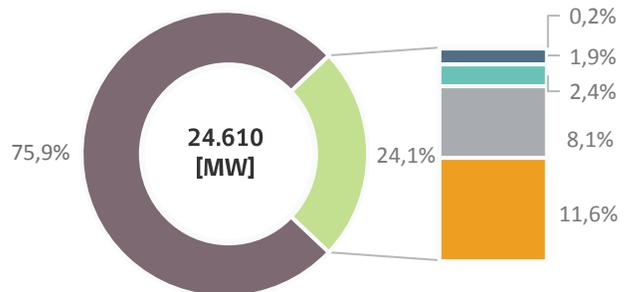
2 Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica

La potencia instalada neta con base a tecnologías ERNC, a junio de 2020, asciende a un total de 5.930 MW (1). De dicho valor, 5.902 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 24,1% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.

Capacidad Instalada Neta ERNC



ERNC y Fuentes Convencionales en la Matriz Nacional



* Además, existen 29 centrales ERNC en pruebas, sincronizadas con sus respectivos sistemas eléctricos, que equivalen a una capacidad total de 340 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 6.419 GWh durante el mes de junio de 2020. De este valor, 1.168 GWh son atribuibles a la producción de las centrales ERNC.

Al analizar por tecnología, se observa que un 32,1% (375 GWh) de la energía sustentable fue solar fotovoltaica, 39,5% (461 GWh) de generación eólica, 13,1% (152 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 13,5% (158 GWh) de inyección en base a centrales biomasa y 1,8% (21 GWh) de generación geotérmica.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC

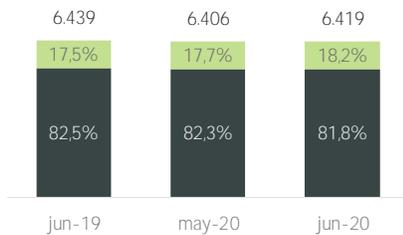


Variación Generación ERNC por Tecnología

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Biomasa	-8,0%	-4,5%
Eólica	35,9%	5,0%
Solar Fotovoltaica	-18,9%	8,3%
Mini Hidráulica de Pasada	11,7%	-3,8%
Geotérmica	-17,6%	20,7%

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

Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta



Variación Generación por Fuente de Energía

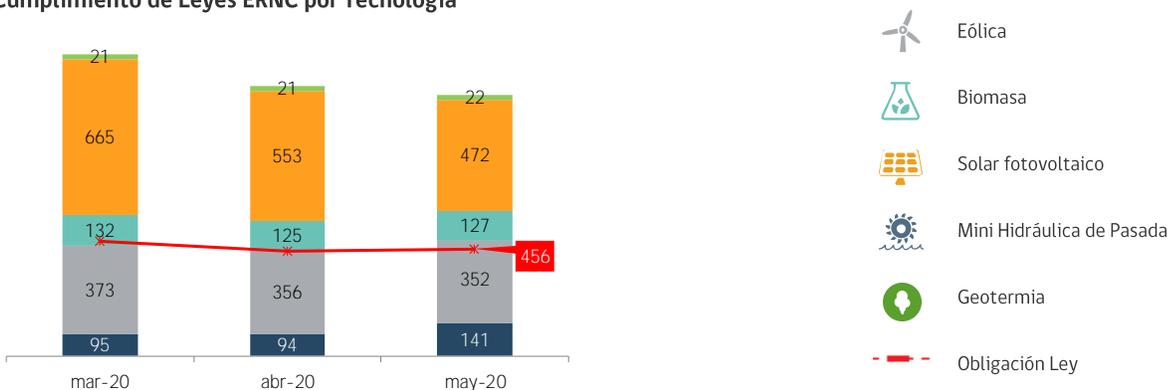
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Convencional	-0,4%	-1,2%
ERNC	2,8%	3,6%
Total general	0,2%	-0,3%

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 mayo de 2020, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 456 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 1.114 GWh, lo que representa un 244,3% de cumplimiento. Lo cual se divide en 472 GWh solares, 352 GWh a partir de energía eólica, 141 GWh de centrales mini hidro, 127 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 junio, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 21 nuevos proyectos ERNC a calificación, correspondientes a 16 proyectos solares fotovoltaicos y 5 proyectos eólicos, que en su conjunto suman 976 MW y que equivalen a una inversión de 911,2 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Eólica	IX	Acciona Energía Chile SpA	Parque Eólico El Alba	23/06/2020	43,20	64,80	Ver
Eólica	XIV	PARQUE EOLICO EL ALEMAN SpA	PARQUE EOLICO EL ALEMAN 2	23/06/2020	13,50	20,60	Ver
Eólica	X	Windkraft _ Villa Alegre 1 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 1	22/06/2020	16,80	17,00	Ver
Eólica	X	Windkraft Purranque 1 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Purranque 1	19/06/2020	16,80	17,00	Ver
Eólica	VII	Wind 3 SpA	Parque Eólico Cabrero	23/06/2020	95,20	156,00	Ver
Solar - PV	V	Catemu Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico Yahutela	24/06/2020	10,14	8,50	Ver
Solar - PV	V	Riccione Solar SpA	Planta Fotovoltaica Riccione Solar	25/06/2020	11,41	12,00	Ver
Solar - PV	V	Blue Solar Ocho SpA	Parque Solar El Triunfo	25/06/2020	10,50	9,40	Ver
Solar - PV	V	Palto Sunlight Spa	Parque Fotovoltaico Palto Sunlight	24/06/2020	11,10	10,00	Ver
Solar - PV	IV	CVE Proyecto Catorce SpA	PARQUE FOTOVOLTAICO MOMANO	22/06/2020	7,53	8,60	Ver
Solar - PV	RM	Oenergy Generación Solar Distribuida SpA	Parque Fotovoltaico Los Cisnes	22/06/2020	8,00	12,00	Ver
Solar - PV	RM	CVE Proyecto Treinta SpA	Parque Fotovoltaico Chagual	23/06/2020	11,70	11,20	Ver
Solar - PV	IV	GENERADORA TILAMA SpA	Planta Solar Fotovoltaica Tilama	22/06/2020	12,50	8,00	Ver
Solar - PV	II	Estepa Solar SpA	Parque Fotovoltaico Estepa Solar	23/06/2020	492,00	350,00	Ver
Solar - PV	II	GR Lumilla SpA	Planta Fotovoltaica Pangui	23/06/2020	10,75	13,50	Ver
Solar - PV	IV	Blue Solar Cuatro SpA	Parque Solar Las Piedras	23/06/2020	10,50	9,40	Ver
Solar - PV	III	Sonnedix Chile Holding SpA	Planta Solar Fotovoltaica Tres Cruces	19/06/2020	150,04	140,00	Ver
Solar - PV	XVI	PFV EL COLIBRI SPA	Parque Fotovoltaico El Colibri	23/06/2020	12,00	12,00	Ver
Solar - PV	VII	Len SpA	Parque Solar Fotovoltaico Len	23/06/2020	10,34	9,80	Ver
Solar - PV	VII	Amancay SpA	Parque Solar Fotovoltaico Amancay	22/06/2020	10,77	10,20	Ver
Solar - PV	VI	MARGARITA SOLAR SpA	NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA MARGARITA	23/06/2020	11,19	11,20	Ver

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

2. Proyectos en Evaluación Ambiental

A junio de 2020, se registran 252 proyectos ERNC en etapa de calificación dentro del Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). De estos, hay 1 proyecto de biomasa, 22 parques eólicos, 3 central mini hidráulica de pasada y 226 solares fotovoltaicas. En su conjunto, suman 15.523 MW y corresponden a 20.798 MMUSD de inversión.

Distribución de Proyectos ERNC según Potencia e Inversión



Eólica



Concentración Solar de Potencia



Biomasa



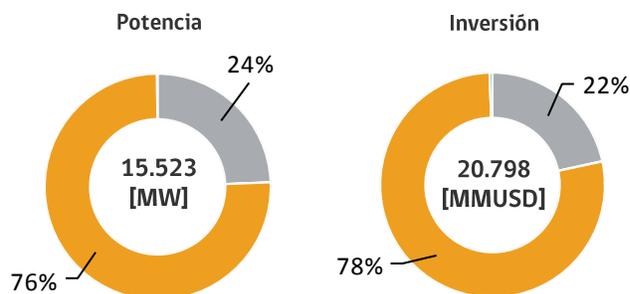
Mini Hidráulica de Pasada



Solar fotovoltaico



Geotermia



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

3. Proyectos con RCA Aprobada

Durante el mes de junio, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 5 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorable a proyectos ERNC, todos correspondientes a proyectos solares fotovoltaicos, que equivalen a un total de 47 MW, lo que corresponde a una inversión de 55,5 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Solar - PV	XVI	Blu Solar SpA	Planta Fotovoltaica Blu Solar	25/06/2020	10,85	15,00	Ver
Solar - PV	VI	Chaquihue SpA	Parque Solar Fotovoltaico Chaquihue	19/06/2020	6,54	6,50	Ver
Solar - PV	IV	Generadora Caimanes SpA	Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	02/06/2020	12,00	10,00	Ver
Solar - PV	VII	Fotovoltaica Arrayán SpA.	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	02/06/2020	9,00	15,00	Ver
Solar - PV	VII	Colbún S.A.	Parque Fotovoltaico Machicura	01/06/2020	9,00	9,00	Ver

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

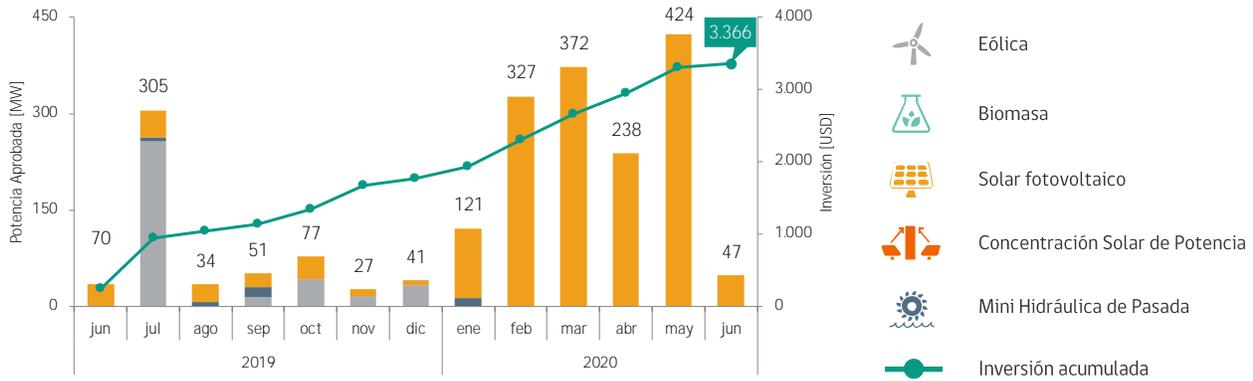


PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

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 3.366 MMUSD, en tanto que la potencia ERNC aprobada fue de 2.133 MW, lo que equivale a un 73,8% 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 21 de julio del 2020:

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-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](#).



LEY DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA

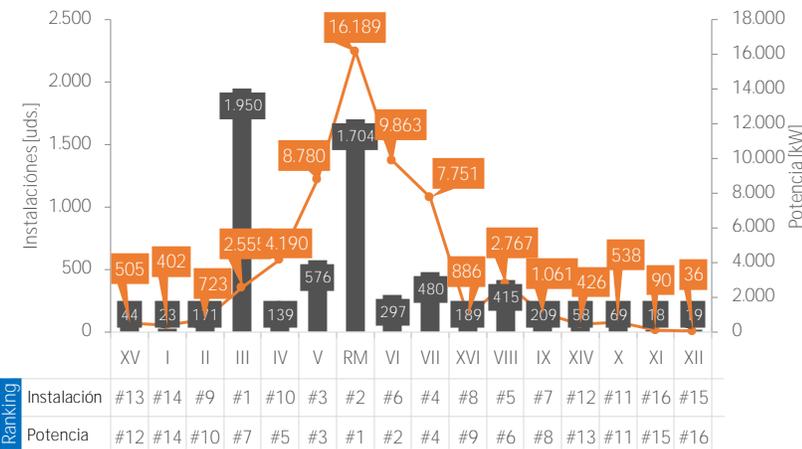
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling o Netmetering, entrega el derecho a los usuarios a vender sus 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 febrero de 2015 hasta junio de 2020.

1. Instalaciones Residenciales Inscritas ante la SEC

Cantidad de Instalaciones Inscritas v/s Potencia Inscrita por Región



Valor Total por Tipo de Variable

	Valor	Unidad
● Instalación	6.361	uds.
● Potencia	56.762	kW

Fuente: SEC Datos: Energía Abierta.

Fuente: SEC Datos: Energía Abierta.

Evolución Potencia Inscrita en los últimos 13 meses



Fuente: SEC Datos: Energía Abierta.

Variación Potencia

	Potencia [kW]	Mensual	Anual
● Inscrita	2.254	-7,5%	62,5%
● Acumulada 13 Meses	29.300	8,3%	>100%

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.



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

