

---

# BOLETÍN DEL MERCADO ELÉCTRICO SECTOR GENERACIÓN

ASOCIACIÓN DE GENERADORAS DE CHILE

ENERO 2021



**Generadoras de Chile**

DIRECCIÓN DE ESTUDIOS Y CONTENIDOS  
GENERADORAS DE CHILE

Avda. Presidente Riesco 5561 Of.1803 Las Condes, Santiago  
Teléfono: +56 2 26569620  
contacto@generadoras.cl  
www.generadoras.cl

---

Este Boletín se ha confeccionado en el mes de enero de 2021, con el objetivo de informar los antecedentes resultantes del sector generación al mes de diciembre 2020.

Especial interés en dicha confección ha sido incluir los resultados operacionales del mes de diciembre 2020. No obstante, algunos antecedentes incluidos en este Boletín podrían no corresponder necesariamente a dicho mes.

La información contenida en este Boletín corresponde a la que se encuentra disponible a su fecha de emisión.

## CONTENIDO

Editorial	4
Destacados	6
Capacidad instalada	7
Centrales de generación en pruebas	8
Centrales de generación en construcción	9
Demanda máxima y mínima	14
Generación bruta	14
Participación de generadores	15
Ventas a clientes	16
Energía Renovable No Convencional	17
Costo marginal	19
Precio Medio de Mercado	19
Evolución de costos marginales	20
Índices de precio de combustibles	20
Condición hidrológica	21
Pronóstico de Deshielos	22
Proyectos de generación en el SEIA	23
Resumen del mes	30
¿Quiénes Somos?	31
Principios de sustentabilidad	32

## EDITORIAL

### La generación eléctrica en tiempos de pandemia

Decir que el 2020 fue un año fuera de lo común es casi una mirada condescendiente. La pandemia producto del COVID-19, que comenzó a finales del 2019, ha remecido al mundo entero, dejando solo durante el 2020 a más de 2.000.000 personas fallecidas y 100.000.000 personas contagiadas según la Organización Mundial de la Salud. En términos económicos y sociales, la pandemia ha impactado profundamente la economía mundial y ha provocado que más de 115 millones de personas cayeran en extrema pobreza según el Banco Mundial.

Comenzamos el año 2021 sin aún superarla, con la gran expectativa del arribo de las primeras vacunas, y con científicos, autoridades mundiales, líderes sociales y economistas buscando distintas estrategias para superar los estragos múltiples del COVID-19. No estamos simplemente frente a un virus que compromete la salud de las personas, sino que también ha alterado el equilibrio y desarrollo social, ambiental y económico del mundo.

Así el análisis del desempeño del sector de energía eléctrica en el 2020 debe enmarcarse en el contexto de la pandemia. El sector, una vez más, fue un pilar fundamental para nuestra sociedad, pasando virtualmente inadvertido gracias a haber estado presente en la provisión segura y confiable de energía eléctrica, elemento crítico para la salud y comunicación en estos tiempos. Lo anterior es fruto del compromiso de sus trabajadores, los que continuaron desempeñándose en modalidades más desafiantes que lo habitual, pero con el convencimiento de lo esencial de su labor. En la pandemia, las labores se implementaron con una serie de medidas coherentes y coordinadas con las autoridades sanitarias, destinadas a proteger a los trabajadores del sector, como a las personas que viven en las comunidades vecinas de las áreas de operación.

Estas medidas permitieron, a la fecha, seguir trabajando de manera segura en la construcción de 41 proyectos de transmisión, 100 proyectos de generación y mantener y operar las instalaciones actuales (generación, transmisión

y distribución). El rol del sector no solo fue primordial para la operación del sistema y la mantención del empleo, sino también un aporte en las comunidades vecinas que han sido fuertemente afectadas con la pandemia. Fue un año en que la industria trabajó de forma estrecha con las autoridades y comunidades de los territorios donde opera para proveer desde cajas de alimentos hasta clínicas móviles para la entrega de atenciones de salud y tests PCR.

Pese al contexto pandémico, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) evidenció un aumento de la generación renovable en 2020, donde tanto la generación solar fotovoltaica como la eólica marcaron sus récords históricos de participación, con un 7% y un 10% respectivamente; el carbón marcó su mínima participación desde el 2011 (35%), y la generación renovable en su conjunto marcó su máximo nivel desde el 2006 (46,5%). A fines de diciembre de 2020, el 51% de la capacidad de generación eléctrica es renovable, con cerca de 13 GW instalados, y solo en 2020 ingresaron a evaluación ambiental aproximadamente 9.000 millones de dólares en inversiones de generación y más de 1.000 millones en transmisión. Si agregamos todos los proyectos en calificación y construcción sumamos 20 GW de nueva capacidad renovable, multiplicando por 2,5 veces la capacidad existente.

De igual modo, el 2021 trae buenas proyecciones para el sector. Según el Ministerio de Energía, se estima que cerca de 70 nuevos proyectos entrarán en operación durante este año, los que en su conjunto representan cerca de 5.500 MW (más de un 20% de la capacidad total instalada hoy en el SEN). De esta capacidad, un 99% corresponde a tecnologías renovables, destacando las centrales solares (54%) y eólicas (31,4%). Durante este año se espera la conexión de proyectos importantes como de la primera planta de CSP, Cerro Dominador, y la mayor planta renovable en construcción en la actualidad, el Proyecto Hidroeléctrico Alto Maipo.

Por otro lado, la agenda regulatoria del sector promete continuar este año con una serie de aristas de desarrollo como, por ejemplo, la Estrategia Nacional de Hidrógeno Verde y los contenidos de la Estrategia de Flexibilidad, estos últimos relevantes para un plan de retiro de centrales a carbón cada vez más acelerado y un fuerte avance en la incorporación de energía renovable variable (ERV). El plan de retiro de centrales a carbón durante el 2020 tuvo importantes avances, como el cierre anticipado de las centrales Ventanas 1 y Bocamina 1, en donde las empresas involucradas han desarrollado planes de transición justa para sus trabajadores.

El rol de Chile en la COP25 del 2019 fue muy importante y probablemente marcó un antes y un después en la lucha contra la crisis climática en nuestro país. A través del estudio [“Trayectorias para la Carbono Neutralidad en el Contexto del ODS 7”](#) encargado por Generadoras de Chile se destacó que al 2030, el 60% de la reducción de emisiones comprometidas en la NDC de Chile vendrán del sector generación. Asimismo destaca que las medidas más costo efectivas para lograrlo estarán en la reconversión de la calefacción en nuestros hogares, acompañado con el adecuado reacondicionamiento térmico de las viviendas. Por su lado, a mediados del 2020, el Ministerio de Energía lanzó la Estrategia de Transición Energética Residencial para enfrentar el problema de la calefacción a leña y sus consecuencias en contaminación local, regular el mercado de la leña, habilitar otras alternativas accesibles y más limpias, promover las edificaciones y equipos más eficientes y velar por una transición justa en el sector para minimizar los impactos laborales por el cambio del uso residencial de combustible. Esperamos en la COP26 de este año en Glasgow nuevos desafíos y compromisos de acción climática de nuestro sector.

En el contexto nacional, este año 2021 es un año de una intensa agenda de múltiples elecciones, lo que será un ejercicio fundamental para el país y para la industria de generación, ya que el trabajo y alianza que se pueda realizar con las nuevas autoridades y las comunidades locales es esencial para generar proyectos en conjunto que tengan como objetivo la generación de valor compartido en los territorios, y para la continuidad del

trabajo que se viene realizando hace bastantes años. Nuestra industria tiene como objetivo tener un enfoque territorial y un relacionamiento activo con los actores locales.

Como sociedad nos hemos puesto el desafío de crear un nuevo texto constitucional en democracia, en el que se debatirán aspectos muy relevantes para el sector generación como el acceso y aprovechamiento de los recursos naturales; los elementos medioambientales y de sustentabilidad que deben guiar el ejercicio de los derechos y las libertades; el derecho de propiedad y la función social de éste; la libre iniciativa de actividades lícitas y la prestación de bienes y servicios públicos; el reconocimiento de los Pueblos Originarios de nuestro país; y la institucionalidad pública que debe coordinar y satisfacer la necesidades públicas de nuestra sociedad para contar con un Estado más moderno al servicio de las personas. En cada uno de estos bloques constitucionales es nuestra responsabilidad y desafío participar y proponer ideas al diálogo constitucional desde la perspectiva de un sector con una vasta experiencia de construcción de consensos en políticas públicas y de diálogo con comunidades y en los territorios. Sector que por lo demás está contribuyendo de manera concreta, real y eficiente a mejorar la calidad de los chilenos, la innovación tecnológica y a la descarbonización de nuestra sociedad.

Nos encaminamos en un 2021 que promete no ser un año pasivo, sino lleno de desafíos como sector energía, como gremio y como país. Más allá de la pandemia sanitaria, las urgencias climáticas y sociales nos desafían a trabajar por una recuperación sostenible y re-construir juntos un mejor país. Es por eso que Generadoras de Chile se ha propuesto como visión ser articuladores de un Chile carbono neutral, promoviendo el desarrollo sostenible de la sociedad y de la industria a través de electricidad y de la adopción de las energías renovables.

## GENERADORAS DE CHILE

# DESTACADOS

En el mes de diciembre del 2020

## CAPACIDAD INSTALADA

Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

**26.310 MW**

	TÉRMICA	49,0%
	HÍDRICA	25,0%
	EÓLICA	9,6%
	SOLAR	13,6%
	BIOMASA	1,7%
	GEOTERMIA	0,2%

## ENERGÍA GENERADA

Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

**6.873 GWh**

	TÉRMICA	40,8%
	HÍDRICA	34,5%
	EÓLICA	7,9%
	SOLAR	13,7%
	BIOMASA	2,7%
	GEOTERMIA	0,4%

DEMANDA MÁXIMA SEN

**10.907 MW**

DEMANDA MÍNIMA SEN

**7.428 MW**

VENTAS A CLIENTES

**2.476 GWh**

Cientes regulados

**3.875 GWh**

Cientes libres

=

**6.352 GWh**

TOTAL VENTAS SEN

**+8,2%**

Respecto a nov-20

**+1,8%**

Respecto a dic-19

COSTO MARGINAL DE ENERGÍA

**42,2 US\$/MWh**

Quillota 220 kV

**+27,6%**

Respecto a nov-20

**+22,4%**

Respecto a dic-19

**43,1 US\$/MWh**

Crucero 220 kV

**+23,5%**

Respecto a nov-20

**+26,9%**

Respecto a dic-19

PRECIO MEDIO DE MERCADO

**101,4 US\$/MWh**

PRECIO NUDO ENERGÍA CORTO PLAZO (ITD julio 2020)

**52,0 US\$/MWh**

Quillota 220 kV

**51,3 US\$/MWh**

Crucero 220 kV

PROYECTOS EN EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

**1.476 MW**

19 proyectos Ingresados

**27,0 MW**

4 proyectos No Admitidos

**526 MW**

12 proyectos Aprobados

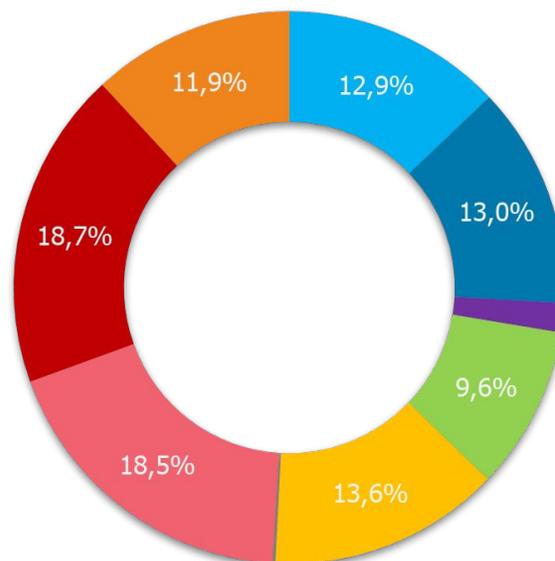
# CAPACIDAD INSTALADA

Al mes de diciembre 2020, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee una potencia instalada de generación de 26.310 MW, los que corresponden a más del 99% de la capacidad instalada nacional (sistemas medianos como Aysén y Magallanes y sistemas aislados son menos del 1%).

Del total de capacidad instalada en el SEN, el 51,0% corresponde a tecnología de generación en base a recursos renovables (hidroeléctrica, solar FV, eólica, biomasa y geotermia). El otro 49,0% corresponde a centrales termoeléctricas a gas natural, carbón o derivados del petróleo.

## CAPACIDAD TOTAL SEN - MW

<b>RENOVABLE</b>	<b>13.412</b>
HIDRO EMBALSE	3.395
HIDRO PASADA	3.419
BIOMASA	451
EÓLICO	2.527
SOLAR	3.575
GEOTÉRMICA	45
<b>NO RENOVABLE</b>	<b>12.898</b>
GAS NATURAL	4.863
CARBÓN	4.910
DERIV. DEL PETRÓLEO	3.126
<b>TOTAL</b>	<b>26.310</b>



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

# CENTRALES DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

En el mes de diciembre 2020, las centrales de generación en pruebas en el SEN son las siguientes:

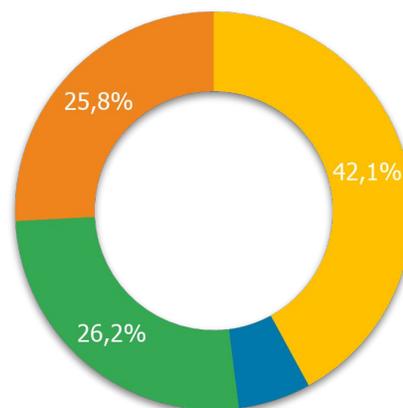
CENTRALES EN ETAPA DE PUESTA EN SERVICIO SEN		
Central	Tipo	Potencia [MW]
Loma Los Colorados	PMG Solar	0,8
El Pilar - Los Amarillos	PMG Solar	3
PE Lebu (Ampliación II)	PMG Eólico	3,5
Panguipulli	PMGD Hídrico	0,4
PMGD Chanleufu II	PMGD Hídrico	8,4
PMGD Altos del Paico	PMGD Solar	2,1
PMGD Viña Tarapacá	PMGD Hídrico	0,3
PMGD Molina	PMGD Térmico	1
Cintac	PMGD Solar	2,8
PMGD Lepanto	PMGD Térmico	2
Palma Solar	PMGD Solar	3
El Roble	PMGD Solar	9
Cogeneración Lomas Coloradas	PMGD Térmico	3,4
Palacios	PMG Hídrico pasada	3
El Brinco	Hidro Pasada	0,2
Marquesa Solar	PMGD Solar	3
Hidromocho	Hidro Pasada	15
Central de Respaldo Pajonales	Diésel	100
Las Tortolas	PMGD Solar	3
Pelequén Sur	PMGD Solar	9
Parque Eólico Cabo Leones II	Eólica	205,8
PSF El Salitral	PMGD Solar	8,4
PFV Las Torcazas	PMGD Solar	3
Parque Fotovoltaico San Pedro	Solar	106
Digua	Hidro Pasada	20
Parque Solar San Javier	PMGD Solar	6
PFV Nuevo Quillagua	Solar	100
Prime Los Cóndores	Diésel	100
GR Ulmo	PMGD Solar	8,1
Raulí	PMGD Solar	9
Parque FV Azabache	Solar	59,8
<b>TOTAL</b>		<b>799</b>

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

## Proyectos en pruebas por tecnología

Se presenta a continuación la capacidad de generación por tecnología, agregada para los proyectos en estado de puesta en servicio a finales del mes de diciembre de 2020. En total, dichos proyectos representan 799 MW de potencia, de la cual un 74,2% corresponde a fuentes de generación renovables.

	TOTAL - MW	PMG/D - MW
<b>RENOVABLE</b>	593	86
FOTOVOLTAICO	336	70
HÍDRICO	47	12
EÓLICO	209	4
<b>NO RENOVABLE</b>	206	6
DERIV. DEL PETRÓLEO	206	6
<b>TOTAL</b>	799	92



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

## CENTRALES DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN

De acuerdo a la Unidad de Acompañamiento de Proyectos (UAP), de la División de Desarrollo de Proyectos del Ministerio de Energía, a diciembre 2020 se encuentran en construcción 6.683 MW (100 centrales), de los cuales 95% corresponden a energías renovables, con el siguiente desglose respecto al total en construcción: 13,4% de centrales hidroeléctricas; 29,4% de centrales eólicas; 49,0% a centrales solares; 2,5% de centrales a biomasa y 0,5% de otras renovables. Estas centrales representan una inversión total de 12.585 MM USD.

El detalle de los proyectos en construcción se encuentra en la siguiente tabla:

CENTRALES DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN								
N	Nombre	Titular	Región	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta (MW)	Inversión (MM USD)	Fecha Estimada Operación
1	Planta de Concentración Solar Cerro Dominador	EIG	Antofagasta	SEN	Solar	1147	110	ene-21
2	PFV San Pedro	GPG	Antofagasta	SEN	Solar	85	106	ene-21
3	PMGD FV Rinconada Norte	Gestión Solar	Valparaíso	SEN	Solar	3	3	ene-21
4	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada El Pinar	Aaktei Energía	Ñuble - Biobío	SEN	Mini hidro	23	11	ene-21
5	PMGD Ciprés	Allibera	Maule	SEN	Solar	12,3	9	ene-21
6	Central de Respaldo Combarbalá	Prime Energía	Coquimbo	SEN	Térmica	50	75	ene-21

N	Nombre	Titular	Región	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta (MW)	Inversión (MM USD)	Fecha Estimada Operación
7	PFV La Huella	Clean Capital Energy	Coquimbo	SEN	Solar	112	84	ene-21
8	Atacama Solar II	Sonnedix	Tarapacá	SEN	Solar	180	150	ene-21
9	Instalación de generación Híbrida Eólica-Diesel Villa Ponsomby Río Verde	Ilustre Municipalidad de Río Verde	Magallanes	SEM	Eólica	0,8	0,1	ene-21
10	PMGD Villa Prat V	Trina Solar	Maule	SEN	Solar	3	2,7	ene-21
11	PFV Azabache	ENEL	Antofagasta	SEN	Solar	49	59,8	ene-21
12	Adele 1 (ex-Parque Fotovoltaico Las Cabras)	Trina Solar	O`Higgins	SEN	Solar	2,7	3	ene-21
13	PFV Verano de San Juan II	Verano Capital	Antofagasta	SEN	Solar	10,2	9	ene-21
14	PS Panimávida (ex-Mercurio Sur y Saturno Norte)	Solarpack	Maule	SEN	Solar	9	7,5	ene-21
15	PMGD FV Chillán Solar I.3 (ex-PSF Chillán II)	Carbon Free	Ñuble	SEN	Solar	10	9	ene-21
16	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SPA	Biobío	SEN	Mini hidro	10	2,6	ene-21
17	PMGD FV El Romeral	Grenergy	O`Higgins	SEN	Solar	11,5	8	ene-21
18	Nueva Central Solar San Ramiro	Trina Solar	Metropolitana	SEN	Solar	9,2	9	ene-21
19	PMGD Los Lagos X	Trina Solar	O`Higgins	SEN	Solar	2,3	2,2	ene-21
20	PMGD Don Pedro	EBCO Energía	Biobío	SEN	Térmica	3	2,9	ene-21
21	PMGD Lumbreras	Orion Power	Metropolitana	SEN	Solar	3,5	3	ene-21
22	PFV Tamarugo	Andes Solar	Tarapacá	SEN	Solar	2,7	3	ene-21
23	PMGD Litre	OPDE	Valparaíso	SEN	Solar	3	3	ene-21
24	PMGD Lingue	OPDE	Valparaíso	SEN	Solar	3	3	ene-21
25	Solar Malinke	Sonnedix	Metropolitana	SEN	Solar	3	3	ene-21
26	PMGD FV Trinidad	Sonnedix	O`Higgins	SEN	Solar	3	3	ene-21
27	PMGD Sol de Santa Inés	Sphera Energy	Biobío	SEN	Solar	3	2,6	ene-21
28	PMGD Chillán	Potencia Chile	Ñuble	SEN	Térmica	2,9	2,9	ene-21
29	PE Campo Lindo	Aes Gener	Biobío	SEN	Eólica	170	81,7	feb-21
30	PE La Estrella	OPDE	O`Higgins	SEN	Eólica	50	50	feb-21
31	PV Las Tórtolas	oEnergy	Ñuble	SEN	Solar	4,5	3	feb-21
32	CH Alto Bonito	Scotta	Los Lagos	SEN	Mini hidro	7	2,5	feb-21
33	Nueva Central Solar Fotovoltaica Casabermeja	Carbon Free	Metropolitana	SEN	Solar	10,8	9	feb-21
34	PFV Capricornio	Engie	Antofagasta	SEN	Solar	61	87,9	feb-21
35	PMGD Chillán Solar I.1 (ex-PSF Chillán I)	Carbon Free	Ñuble	SEN	Solar	10	9	feb-21
36	PFV Quinantu	Solarpack	Maule	SEN	Solar	9	9	feb-21
37	PMGD FV La Palma (ex-La Palma Solar)	Sungrow Power Chile	Ñuble	SEN	Solar	12	9	feb-21
38	PFV Torcazas	oEnergy	O`Higgins	SEN	Solar	3	3	feb-21
39	PFV Las Tencas	oEnergy	O`Higgins	SEN	Solar	12	9	feb-21
40	PMGD La Foresta	Trina Solar	Maule	SEN	Solar	2,6	2,5	feb-21
41	PSF Peralillo	Orion Power	O`Higgins	SEN	Solar	3,5	3	feb-21
42	PMGD Aggreko 01	Aggreko Chile Ltda	Metropolitana	SEN	Térmica	1,1	3	feb-21
43	MCH Aillín	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	Biobío	SEN	Mini hidro	43	7	mar-21

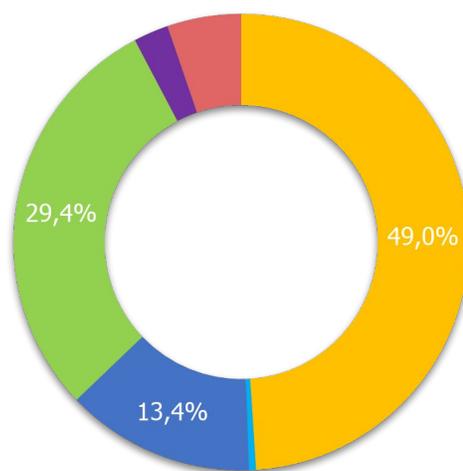
N	Nombre	Titular	Región	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta (MW)	Inversión (MM USD)	Fecha Estimada Operación
44	PMGD FV Llay Llay	OPDE	Valparaíso	SEN	Solar	17,3	9	mar-21
45	Ampliación Cerro Pabellón - Unidad 3	ENEL	Antofagasta	SEN	Otras ERNC	96	33	mar-21
46	Central de Respaldo San Javier - Etapas I y II	Prime Energía	Maule	SEN	Térmica	50	50	mar-21
47	PE Mesamávida	AES Gener	Biobío	SEN	Eólica	73	60	mar-21
48	Campos del Sol I (ex-Campos del Sol Sur)	ENEL	Atacama	SEN	Solar	321	382	mar-21
49	PMGD Peñaflo Solar I	Verano Capital	Metropolitana	SEN	Solar	10,2	9	mar-21
50	PFV El Flamenco	oEnergy	Maule	SEN	Solar	12	9	mar-21
51	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Corrales	ANPAC	O'Higgins	SEN	Mini hidro	7	3	mar-21
52	Actualización Proyecto La Cruz Solar	X-Elio	Antofagasta	SEN	Solar	110	57	mar-21
53	PMGD FV Salerno	Ienergía	Metropolitana	SEN	Solar	3	2,8	abr-21
54	Fotovoltaica del Desierto	Q-Cells	Antofagasta	SEN	Solar	14	9	abr-21
55	FV Sol del Norte	Q-Cells	Antofagasta	SEN	Solar	32	8,6	abr-21
56	FV de Los Andes	Q-Cells	Antofagasta	SEN	Solar	50	9	abr-21
57	PFV Santa Isabel - Etapa I	Total Eren	Antofagasta	SEN	Solar	200	158,7	abr-21
58	PFV Malgarida I	Acciona	Atacama	SEN	Solar	17	28	abr-21
59	PFV Malgarida II	Acciona	Atacama	SEN	Solar	115	162	abr-21
60	Hornopirén	Nanogenera	Los Lagos	SEN	Mini hidro	3	0,3	abr-21
61	PMGD FV Las Majadas (ex-Parque Fotovoltaico Don Pedro)	Don Pedro SpA	Coquimbo	SEN	Solar	12	9	abr-21
62	Proyecto Solar Valle Escondido	Mainstream	Atacama	SEN	Solar	138	105	abr-21
63	PMGD Avilés	Trinergy	Metropolitana	SEN	Solar	12	8,4	may-21
64	PMGD Vicente Solar	Trinergy	Metropolitana	SEN	Solar	3,4	2,8	may-21
65	Planta Solar Fotovoltaica Caracas	Avenir	Coquimbo	SEN	Solar	49,3	18	may-21
66	Central de Respaldo Llanos Blancos	Prime Energía	Coquimbo	SEN	Térmica	70	150	may-21
67	PE Alena	Mainstream	Biobío	SEN	Eólica	131	84	may-21
68	PE Malleco	WPD	Araucanía	SEN	Eólica	410	273	may-21
69	PFV Domeyko 2	ENEL	Antofagasta	SEN	Solar	164	204	may-21
70	PE Cerro Tigre	Mainstream	Antofagasta	SEN	Eólica	195	184,8	may-21
71	PE Tchamma	Mainstream	Antofagasta	SEN	Eólica	239	155,4	may-21
72	Proyecto Solar Escondido (ex-Río Escondido)	Mainstream	Atacama	SEN	Solar	195	145	may-21
73	PFV Pampa Tigre	Mainstream	Antofagasta	SEN	Solar	138	100	may-21
74	PMGD FV Cortijo	Solarpack	Biobío	SEN	Solar	12	9	may-21
75	Cabo Leones III - Fase 2	Ibereólica	Atacama	SEN	Eólica	149	110	jun-21
76	PE Negrete - Etapa I	WPD	Biobío	SEN	Eólica	48	36	jun-21
77	PE Renaico II (ex-PE Las Viñas)	ENEL	Araucanía	SEN	Eólica	74	58,5	jun-21
78	PE Renaico II (ex-PE Puelche)	ENEL	Araucanía	SEN	Eólica	102	85,5	jun-21
78	PFV Sol de Lila	ENEL	Antofagasta	SEN	Solar	130	163	jun-21
79	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto - Fases I y II	Atlas	Antofagasta	SEN	Solar	180	230	jun-21

N	Nombre	Titular	Región	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta (MW)	Inversión (MM USD)	Fecha Estimada Operación
80	Tamaya Solar	Engie	Antofagasta	SEN	Solar	68	121	jun-21
81	PE Lomas de Duqueco	WPD	Biobío	SEN	Eólica	80	57,4	jul-21
82	PE Ckani	Mainstream	Antofagasta	SEN	Eólica	176	107,2	jul-21
83	Sol de los Andes	OPDE	Atacama	SEN	Solar	90	89,4	jul-21
84	Central Termoeléctrica Maitencillo	Emelva S.A.	Atacama	SEN	Térmica	34	66,9	jul-21
85	PE Los Olmos	AES Gener	Biobío	SEN	Eólica	111	100	ago-21
86	CH San Víctor	EPA S.A.	Aysén	SEA	Mini hidro	12	3	ago-21
87	PE Calama	Engie	Antofagasta	SEN	Eólica	153	151	ago-21
88	Ampliación Finis Terrae Etapa I (ex-PFV Crucero Este)	ENEL	Antofagasta	SEN	Solar	94,4	126,2	ago-21
89	PE Llanos del Viento	Mainstream	Antofagasta	SEN	Eólica	245	156,1	ago-21
90	PE Ochs	Ochs SpA	Los Lagos	SEN	Eólica	63	2,9	sept-21
91	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	Biobío	SEN	Otras ERNC	400	166	oct-21
92	Alto Maipo - Central Las Lajas	AES Gener	Metropolitana	SEN	Hidro	1532	267	oct-21
93	Extensión PE Cabo Leones I	Ibereólica	Atacama	SEN	Eólica	60	60	nov-21
94	Alto Maipo - Central Alfalfal II	AES Gener	Metropolitana	SEN	Hidro	1516	264	dic-21
95	PFV Coya (Modificación)	Engie	Antofagasta	SEN	Solar	135	180	dic-21
96	Andes II B	AES Gener	Antofagasta	SEN	Solar	245	180	feb-22
97	PE Puelche Sur	Mainstream	Los Lagos	SEN	Eólica	255	152,4	abr-22
98	CH Los Lagos	Statkraft	Los Ríos - Los Lagos	SEN	Hidro	173	48,7	ago-22
99	Central Nuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	SEN	Hidro	504	136	dic-22
100	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	SEN	Hidro	900	150	dic-23
<b>TOTAL</b>						<b>12.585</b>	<b>6.683</b>	

## Proyectos en construcción por tecnología

Se presenta a continuación la capacidad de generación por tecnología, agregada para los proyectos en construcción a finales del mes de diciembre de 2020.

	TOTAL - MW	PMG/D - MW
<b>RENOVABLE</b>	6.332	88
FOTOVOLTAICO	3.272	70
OTROS RENOVBLES	33	0
HÍDRICO	895	17
EÓLICO	1.966	1
BIOMASA	166	0
<b>NO RENOVBLE</b>	351	7
TÉRMICA	351	7
<b>TOTAL</b>	6.683	95



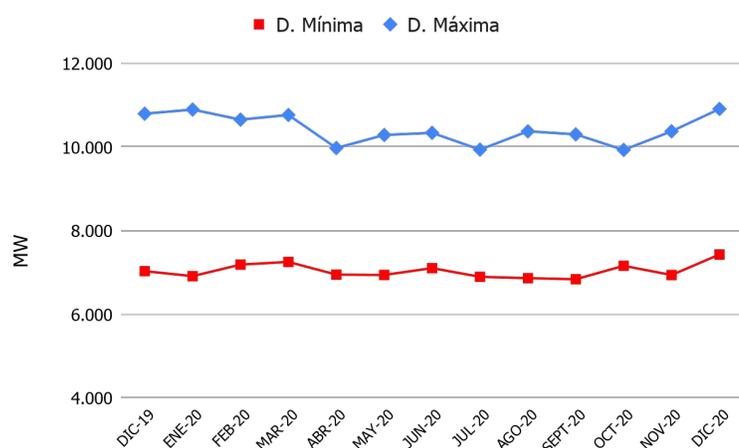
Fuente: Proyectos en Construcción e Inversión en sector Energía, Enero 2021, División de Infraestructura Energética, Unidad de Acompañamiento de Proyectos, Ministerio de Energía de Chile.

## DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA

En el mes de diciembre 2020, la demanda bruta máxima horaria del SEN alcanzó los 10.907 MW, lo que representa un aumento de 5,2% respecto al mes anterior y un 1,1% más respecto al mismo mes del año pasado.

La demanda mínima registrada del SEN ese mismo mes alcanzó los 7.428 MW, lo que representa un aumento de 7,1% respecto al mes anterior y un 5,7% más respecto al mismo mes del año pasado.

Gráfico 1: Demanda máxima y mínima en el SEN, últimos 13 meses



Demanda SEN [MW]				
	Anual 2020	dic-20	Δ% mes	
			nov-20	dic-19
Máxima	10.907,2	10.907,2	▲ 5,2%	▲ 1,1%
Mínima	6.835,9	7.427,8	▲ 7,1%	▲ 5,7%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

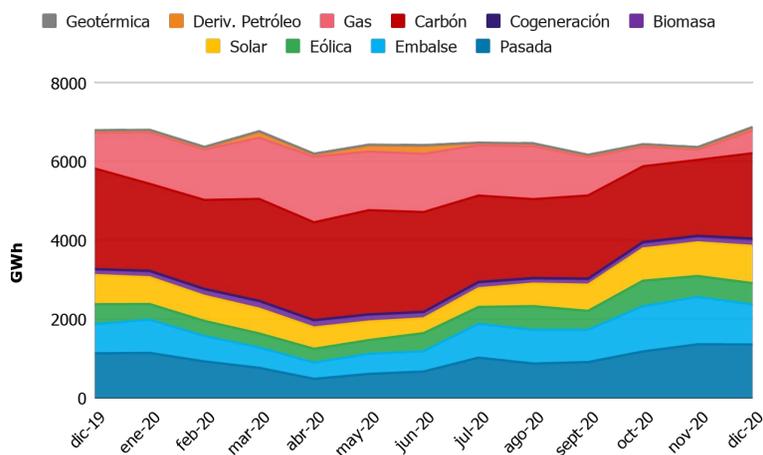
## GENERACIÓN BRUTA

La generación bruta en el SEN durante diciembre 2020 alcanzó los 6.873 GWh de energía, lo que representa un aumento del 8,0% respecto al mes anterior y 1,2% más respecto al mismo mes del año pasado.

Generación bruta SEN [GWh]				
Fuente	Acumulado 2020	dic-20	Δ% mes	
			nov-20	dic-19
Renovable	36.124	4.072	▼ 1,5%	▲ 23,9%
Hídrico	20.637	2.372	▼ 7,4%	▲ 26,6%
Biomasa	2.067	188	▲ 11,9%	▲ 22,9%
Eólico	5.537	542	▲ 1,6%	▲ 7,0%
Solar	7.638	944	▲ 10,8%	▲ 27,9%
Geotérmica	246	27	▲ 27,1%	▲ 57,1%
Térmica	41.626	2.801	▲ 25,7%	▼ 20,0%
Carbón	27.008	2.163	▲ 12,4%	▼ 15,2%
Gas	13.710	579	▲ 121,1%	▼ 36,3%
Der. Petróleo	908	59	▲ 42,7%	▲ 39,3%
Total	77.750	6.873	▲ 8,0%	▲ 1,2%

En diciembre, en el SEN, la generación provino en un 59% de fuentes renovables. La hidroelectricidad aportó con el 34,5% de la generación total.

Gráfico 2: Generación bruta SEN por fuente, últimos 13 meses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

# PARTICIPACIÓN DE GENERADORES

Con respecto a la generación bruta mensual del SEN, se indican a continuación los porcentajes de participación de las empresas, en el mes de diciembre 2020, que concentran en conjunto más del 80% de la generación total del sistema.

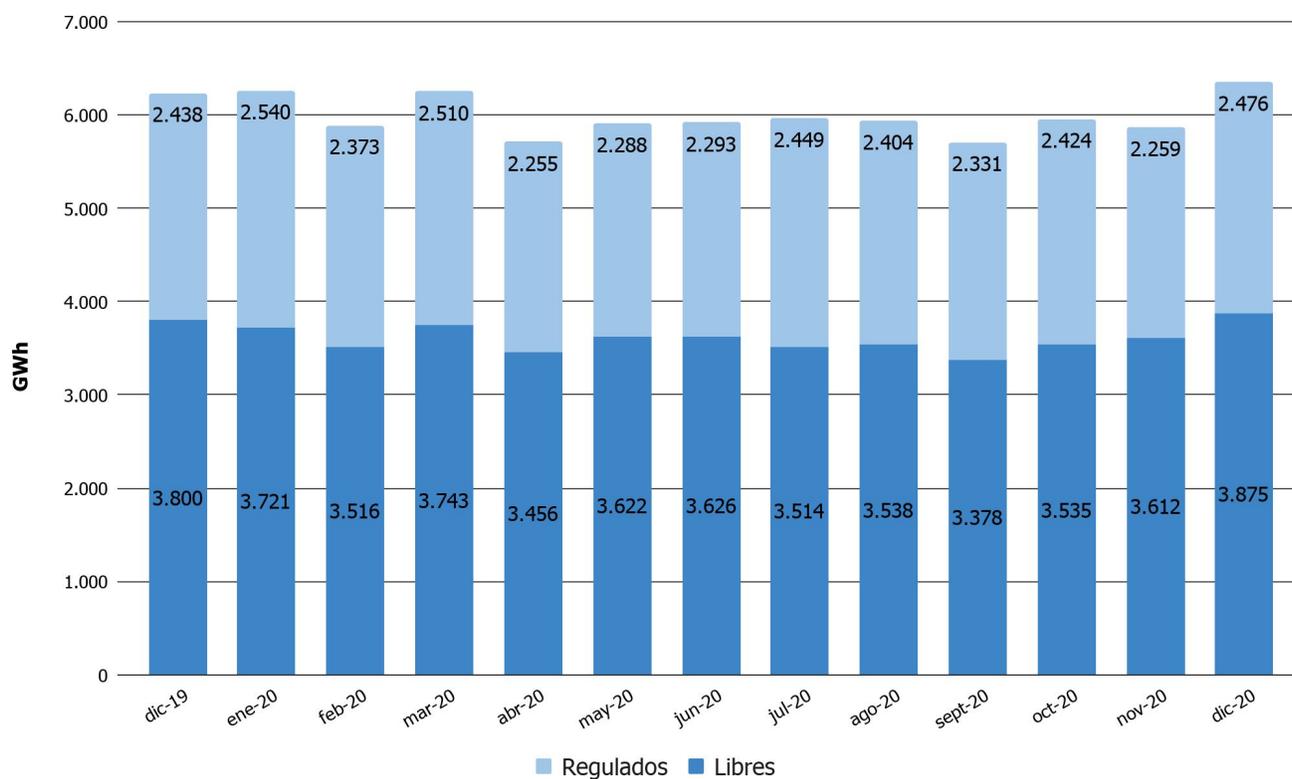
SEN		
Empresa	Generación bruta [GWh]	Participación [%]
AES GENER	1.691	24,60%
ENEL	1.672	24,33%
COLBUN	791	11,51%
ENGIE	477	6,94%
TAMAKAYA	129	1,88%
TINGUIRICA ENERGÍA	188	2,74%
ACCIONA ENERGÍA CHILE	173	2,52%
PACIFIC HYDRO	102	1,48%
PATTERN ENERGY	62	0,90%
AELA GENERACIÓN	57	0,83%
CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	50	0,73%
PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LUZ DEL NORTE SPA	45	0,65%
SAN ANDRÉS SPA	43	0,63%
HELIO ATACAMA TRES	41	0,60%
<b>Total</b>	<b>5.519</b>	<b>80,3%</b>

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

# VENTAS A CLIENTES

Durante el mes de diciembre 2020, las ventas de energía en el SEN alcanzaron los 6.352 GWh, un 8,2% más que las ventas efectuadas el mes anterior, y 1,8% más respecto al mismo mes del año pasado.

Gráfico 3: Ventas de energía a clientes SEN, últimos 13 meses



Ventas SEN [GWh]				
Tipo cliente	Acumulado 2020	dic-20	Δ% mes	
			nov-20	dic-19
Regulados	28.602	2.476	▲ 9,6%	▲ 1,6%
Libres	43.136	3.875	▲ 7,3%	▲ 2,0%
<b>Total</b>	<b>71.739</b>	<b>6.352</b>	<b>▲ 8,2%</b>	<b>▲ 1,8%</b>

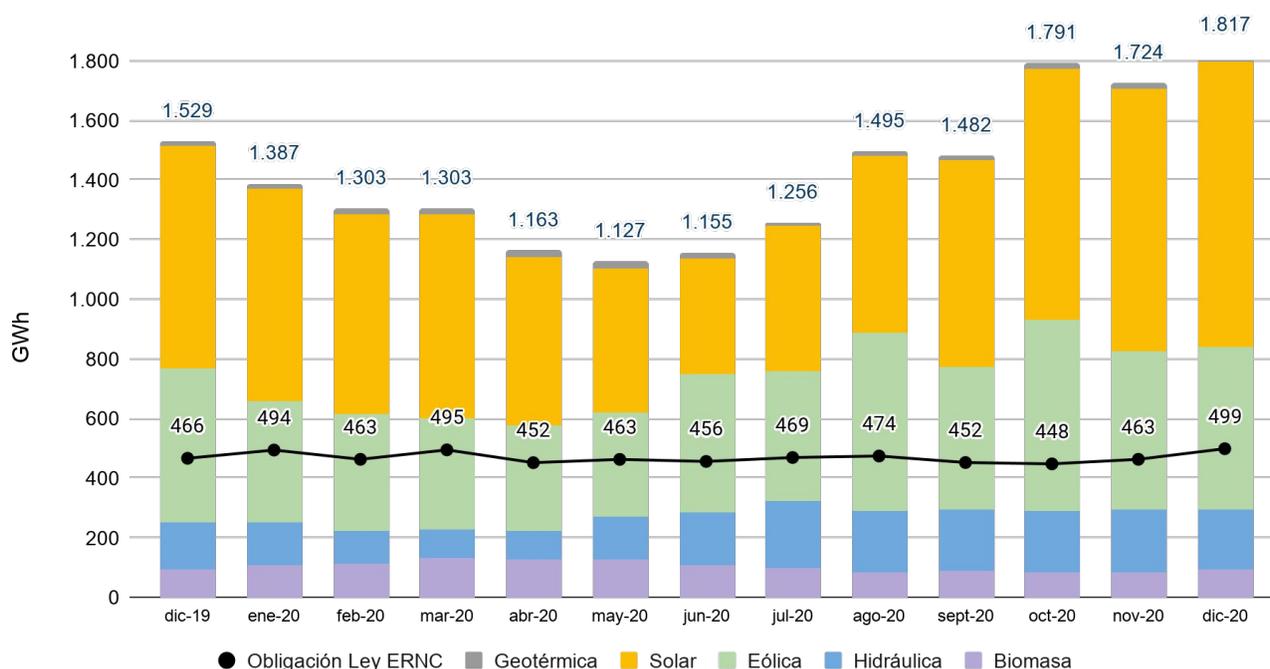
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

# ENERGÍA RENOVABLE NO CONVENCIONAL

## Generación ERNC

Se presenta el balance mensual de inyecciones y obligaciones de Energías Renovables No Convencionales (ERNC) de acuerdo a la ley, actualizado al mes de diciembre 2020, comparando la Inyección Reconocida por tecnología (gráfico de barras) y la obligación que impone la Ley (gráfico en línea continua).

Gráfico 4: Inyección Reconocida para Acreditación y Obligación ERNC, últimos 13 meses



ERNC				
Energía ERNC [GWh]	Acumulado 2020	dic-20	Δ% mes	
			nov-20	dic-19
Afecta a la Obligación	57.961	5.093	▲ 7,7%	▼ 0,4%
Obligación Ley ERNC	5.628	499	▲ 7,7%	▲ 6,9%
Inyección Reconocida	<b>17.003</b>	<b>1.817</b>	▲ 5,4%	▲ 18,8%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

(\*) Para el 2020 la Ley 20.257 establece una obligación de ERNC de 8% sobre los retiros de energía afectos a esta Ley y, por su lado, la Ley 20.698 establece una obligación de ERNC de 12% sobre los retiros de energía afectos a ella.

## Capacidad Instalada ERNC

### ERNC en operación (MW) – diciembre 2020

BIOMASA	472
EÓLICA	2682
MINI - HIDRO	601
SOLAR	3434
GEOTERMIA	40
<b>TOTAL</b>	<b>7.229</b>

Fuente: Elaboración propia a partir de reporte ERNC de la CNE enero 2021

Al mes de diciembre 2020 el conjunto de empresas pertenecientes a la Asociación Gremial de Generadoras posee una capacidad instalada de 2697,8 MW de energía renovable, sin considerar centrales hidroeléctricas de capacidad instalada superior a 40 MW, de los cuales 2408,9 MW corresponden a ERNC según la Ley. Se presenta a continuación el listado de estas centrales y su empresa asociada (ya sea directamente o a través de alguna de sus filiales), clasificándolas por tecnología y por tipo: “ERNC”, si lo son de acuerdo a la Ley; o “Renovable”, si cumplen con las condiciones necesarias, pero fueron instaladas antes del 1 de enero de 2007. Para el caso de las mini-hidro se muestran aquellas cuya potencia instalada es hasta 40 MW

### Capacidad instalada de generación renovable (hidro hasta 40 MW) empresas asociadas a Generadoras de Chile

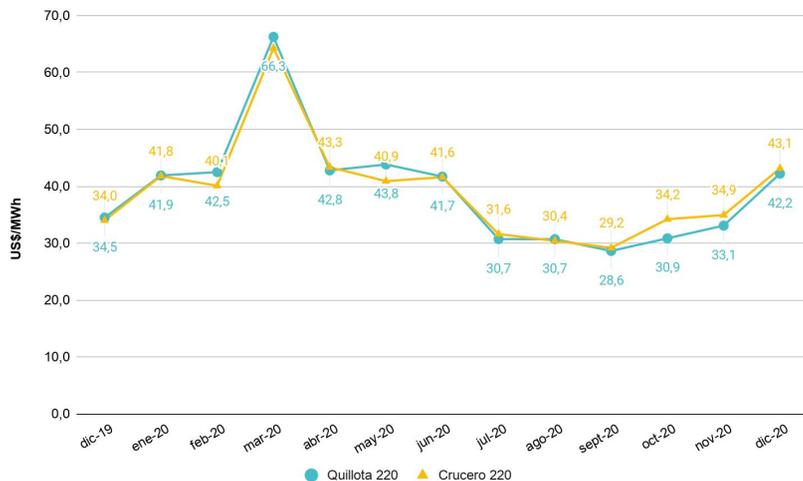
Empresa	Central	Tecnología	Potencia Bruta [MW]	Tipo
AES Gener	Laja U1	Biomasa	8,7	Renovable
	Laja U2	Biomasa	3,9	ERNC
	Volcán	Minihidro	13	Renovable
	Maitenes	Minihidro > 20 MW	31	Renovable
	Andes Solar	Solar FV	20	ERNC
	Los Cururos	Eólica	110	ERNC
AME	Santiago Solar (*)	Solar FV	57,5	ERNC
Cerro Dominador	FV Cerro Dominador	Solar FV	100	ERNC
Colbún	Juncalito	Minihidro	1,5	Renovable
	Juncal	Minihidro	29,2	Renovable
	San Clemente	Minihidro	5,9	ERNC
	Carena	Minihidro	10	Renovable
	Chiburgo	Minihidro	19,4	ERNC
	Chacabuquito	Minihidro > 20 MW	25,7	Renovable
	San Ignacio	Minihidro > 20 MW	37	Renovable
	Los Quilos	Minihidro > 20 MW	39,9	Renovable
	La Mina	Minihidro > 20 MW	37	ERNC
	Ovejería	Solar FV	9	ERNC
EDF	FV Bolero	Solar FV	146,6	ERNC
	Santiago Solar (*)	Solar FV	57,5	ERNC
	Cabo Leones	Eólica	116	ERNC
Engie	Monte Redondo	Eólica	48	ERNC
	Chapiquiña	Minihidro	10,9	Renovable
	El Águila	Solar FV	2	ERNC
	Laja I	Minihidro	34,4	ERNC
	Pampa Camarones	Solar FV	6,2	ERNC
	Andacollo	Solar FV	1	ERNC
	Los Loros	Solar FV	54	ERNC

Empresa	Central	Tecnología	Potencia Bruta [MW]	Tipo
Enel	Canela I	Eólica	18,2	ERNC
	Canela II	Eólica	60	ERNC
	Loma Alta	Minihidro > 20 MW	40	Renovable
	Palmucho	Minihidro > 20 MW	34	ERNC
	Ojos de Agua	Minihidro	9	ERNC
	Sauzalito	Minihidro	12	Renovable
	Los Molles	Minihidro	18	Renovable
	Carrera Pinto	Solar FV	97	ERNC
	Chañares	Solar FV	40	ERNC
	Lalackama I	Solar FV	60	ERNC
	Lalackama II	Solar FV	18	ERNC
	Pampa Norte	Solar FV	79	ERNC
	Finis Terrae	Solar FV	160	ERNC
	Diego de Almagro	Solar FV	36	ERNC
	La Silla	Solar FV	1,7	ERNC
	Los Buenos Aires	Eólica	24	ERNC
	Talinay Oriente	Eólica	90	ERNC
	Talinay Poniente	Eólica	60,6	ERNC
	Taltal	Eólica	99	ERNC
	LAP	Renaico	Eólica	88
Sierra Gorda		Eólica	112	ERNC
Valle de los Vientos		Eólica	90	ERNC
Cerro Pabellón		Geotérmica	48	ERNC
Totoral		Eólica	46	ERNC
Carilafquen		Minihidro	19	ERNC
Malalcahuello		Minihidro	7	ERNC
San Juan		Eólica	193	ERNC
Coya		Pasada	12	Renovable
Pacific Hydro		Punta Sierra	Eólico	82
Prime Energía	Antay Solar	Solar FV	9	ERNC

## COSTO MARGINAL

El costo marginal corresponde al costo variable de la unidad más cara de generación operando en una hora determinada. En este caso se utilizó como referencia la barra Quillota 200 kV y la barra Crucero 200 kV por ser los centros de carga más importantes del SEN. El valor entregado para cada barra corresponde al promedio mensual de los costos marginales horarios.

Gráfico 5: Costo marginal promedio mensual del SEN, últimos 13 meses



Costo marginal [US\$/MWh]				
Barra	Promedio 2020	dic-20	Δ% mes	
			nov-20	dic-19
Quillota 220	39,6	42,2	▲ 27,6%	▲ 22,4%
Crucero 220	39,6	43,1	▲ 23,5%	▲ 26,9%

Fuente: Elaboración propia en base a datos del Coordinador Eléctrico Nacional

## PRECIO MEDIO DE MERCADO

El Precio Medio de Mercado (PMM) de cada sistema se determina con los precios medios de los contratos informados por las empresas generadoras a la Comisión Nacional de Energía (CNE), correspondientes a una ventana de cuatro meses, que finaliza el tercer mes anterior a la fecha de publicación del PMM. El valor es calculado como el promedio ponderado de los PMM mensuales utilizando como ponderadores la energía generada mensual respectiva.

Gráfico 6: Precio Medio de Mercado del SEN, últimos 13 meses



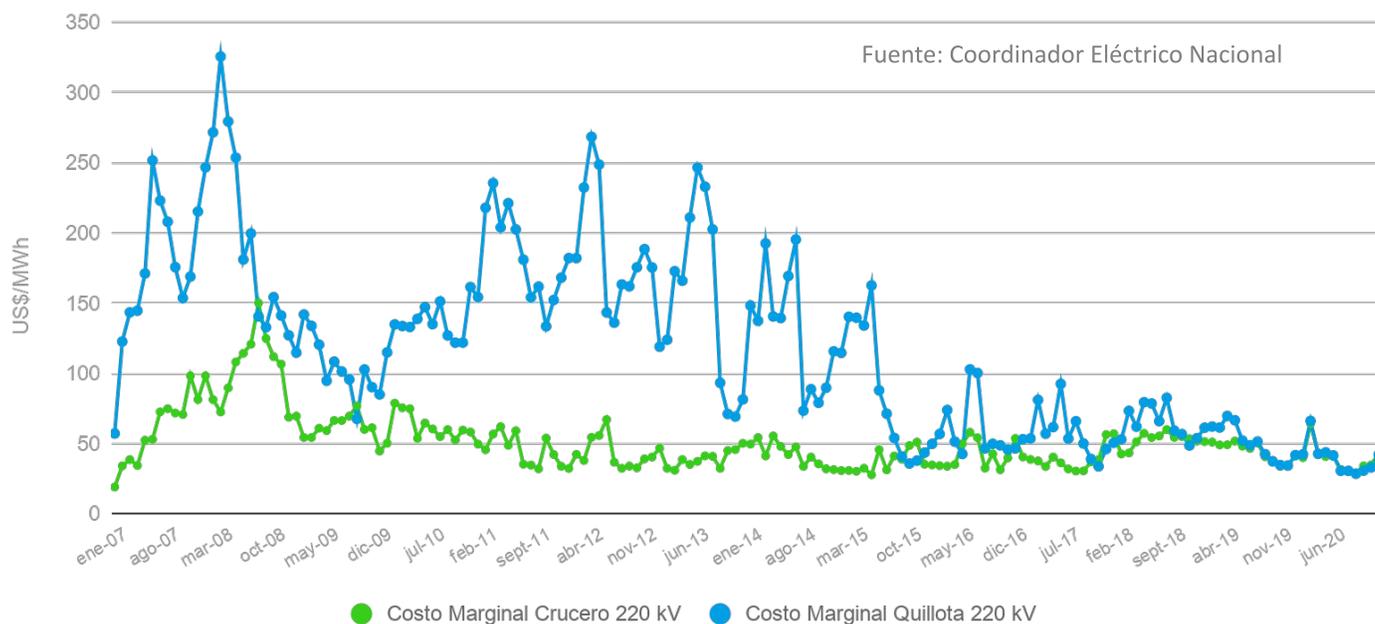
Precio Medio de Mercado SEN [US\$/MWh]				
Sistema	Promedio 2020	dic-20	Δ% mes	
			nov-20	dic-19
SEN	92,3	101,4	▲ 3,2%	▲ 13,5%

Fuente: CNE

# EVOLUCIÓN DE COSTOS MARGINALES

Se presentan a continuación la evolución del Costo Marginal en la barra Quillota 220 kV y Crucero 220 kV.

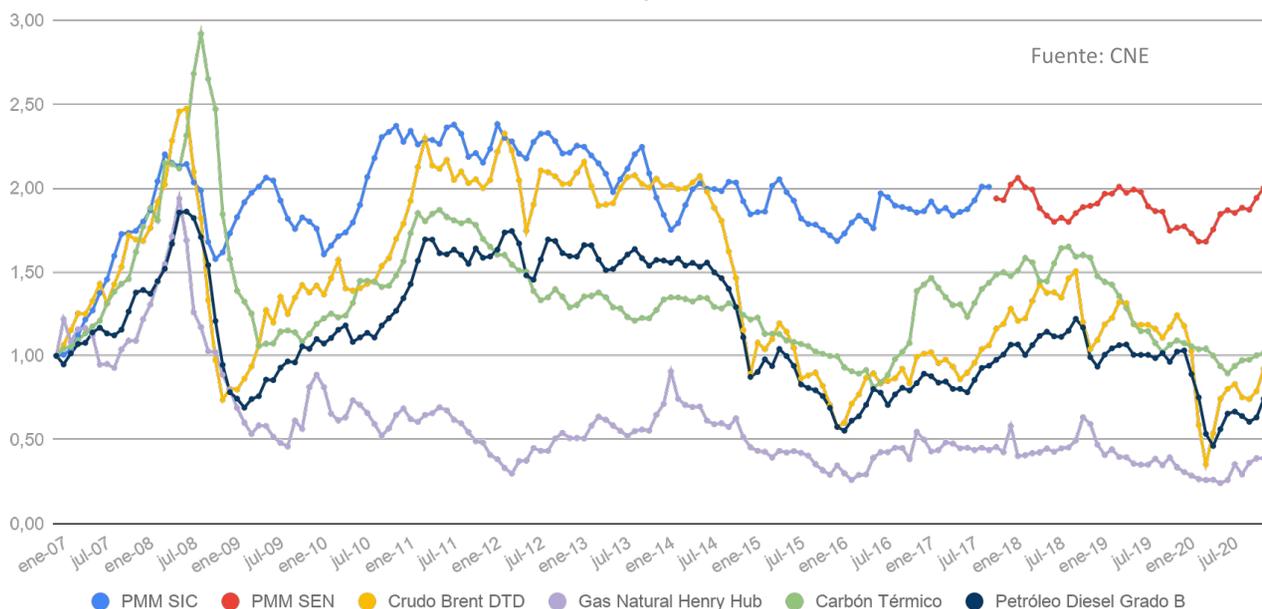
Gráfico 7: Evolución de Precios



# ÍNDICES DE PRECIO DE COMBUSTIBLE

El gráfico a continuación muestra, a diciembre 2020, los precios de los combustibles utilizados por la CNE para el cálculo del Precio de Nudo de Largo Plazo junto con la evolución de los Precios Medios de Mercado (PMM), normalizando los valores al mes de enero 2007.

Gráfico 8: Índices de precio de combustibles



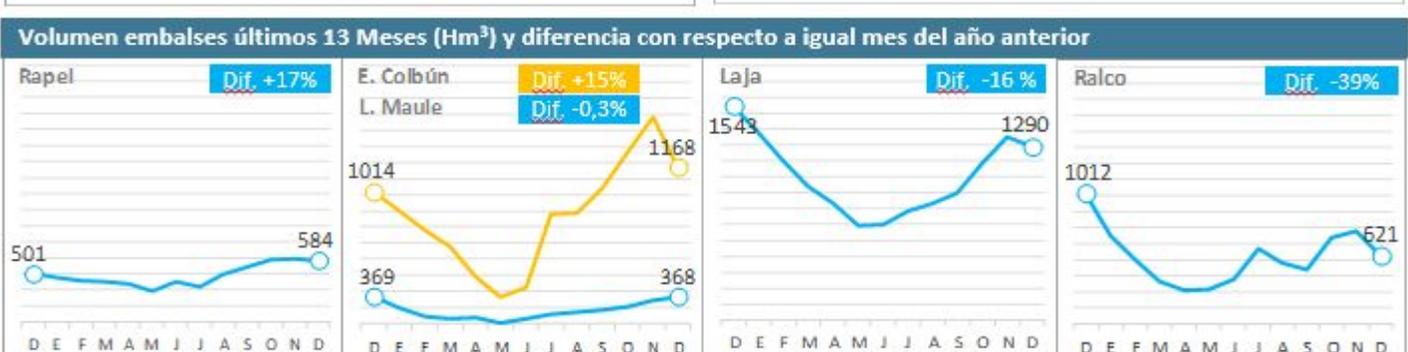
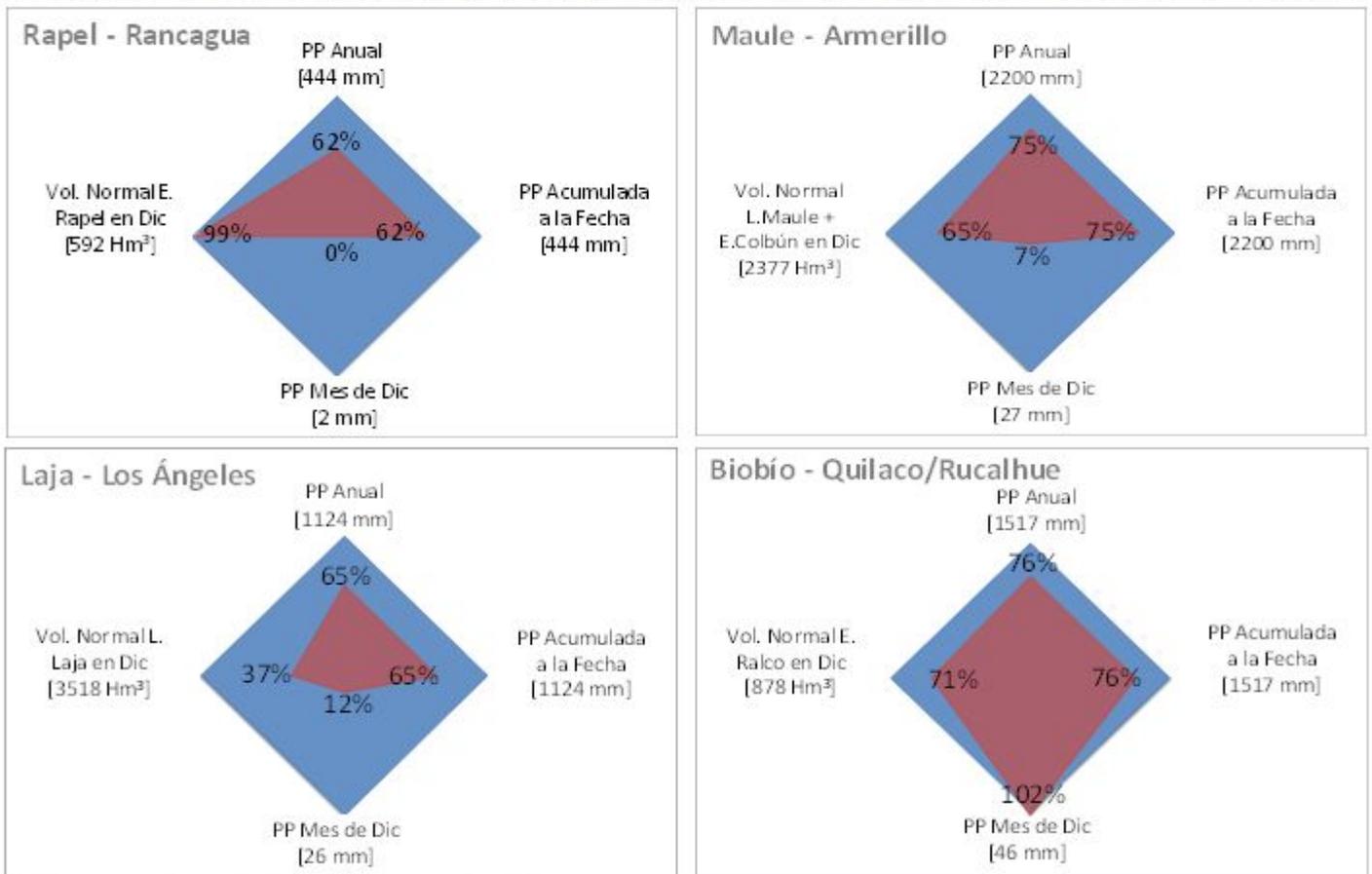
# CONDICIÓN HIDROLÓGICA

## AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

**Déficit de precipitaciones:** El año 2020 finalizó con una importante escasez de precipitaciones respecto a un año normal en todas las cuencas del sistema, con déficits de 38%, 25%, 35% y 24% para las cuencas de Rapel, Maule, Laja y Biobío, respectivamente.

**Débil acumulación de recursos en los embalses:** el volumen embalsado al mes de diciembre en los embalses más relevantes del sistema totaliza 4031Hm<sup>3</sup>, lo que representó una disminución de un 11% respecto al mes anterior. El almacenamiento sigue siendo muy restringido, correspondiendo solo a un 55% de los recursos normalmente acumulados a la fecha. Incluso, este volumen es un 9% menor que la cantidad de recursos almacenados a igual fecha de 2019.

Gráfico 9: Condición año 2020 a la fecha (■) vs. año normal (■);[promedio histórico] en las cuencas más relevantes del sistema



# PRONÓSTICO DE DESHIELOS

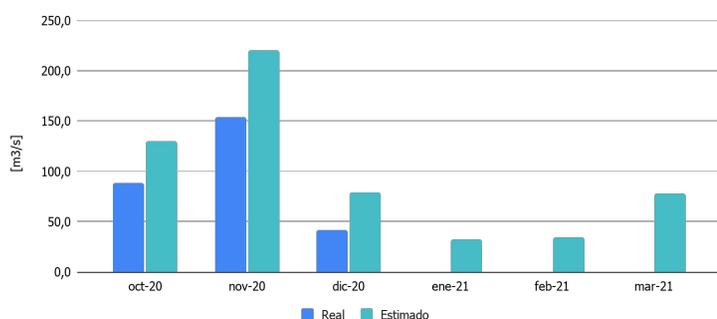
Para el período enero 2021 – marzo 2021, en el SEN (entre las Regiones de Valparaíso y Biobío) se estima una probabilidad de excedencia promedio para deshielos del 78%. Para los próximos meses, se indica, en base al Pronóstico de Deshielos (confeccionado a fines de diciembre de 2020), la estimación de probabilidades de excedencia y de caudales afluentes a los embalses más relevantes del sistema:

Probabilidades de excedencia estimadas para el periodo de deshielo año hidrológico 2020-2021

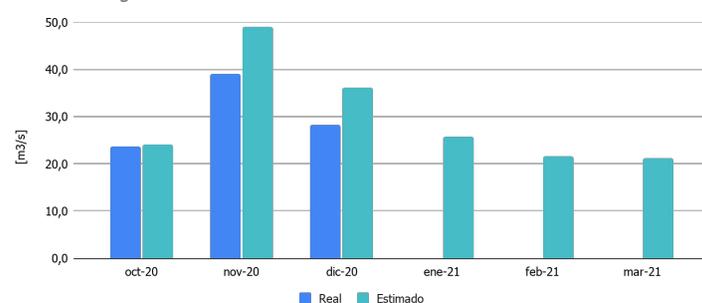
Punto a considerar	Probabilidad de Excedencia ene-21/mar-21
Afluentes a embalse Rapel (S/Teno)	85%
Afluentes a Laguna Maule	77%
Afluentes a Lago Laja (S/Alto Polcura)	72%
Afluentes a Embalse Ralco	82%

Gráfico 10: Caudales reales y esperados para el periodo de deshielo año hidrológico 2020-2021

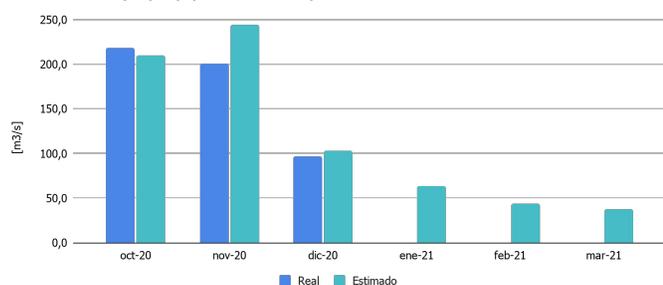
Afluente a Embalse Rapel (S/Teno)



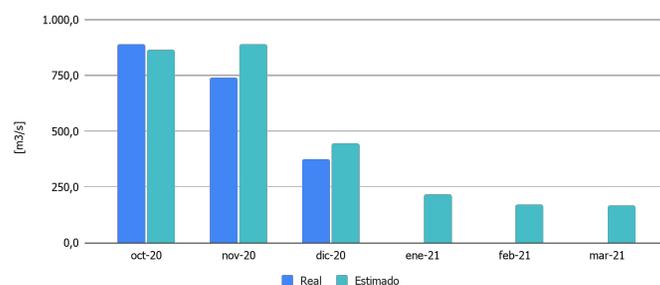
Afluentes Laguna Maule



Afluentes L.Laja (RN) (S/Alto Polcura)



Afluentes Embalse Ralco



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

# PROYECTOS DE GENERACIÓN EN EL SEIA

Se presenta a continuación el recuento, en potencia (MW), de los proyectos de generación de energía eléctrica ingresados al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), admitidos y no admitidos, y de los proyectos aprobados en el SEN durante el mes de diciembre 2020.

Acumulado 2020		Diciembre 2020			
MW Ingresados	MW Aprobados	MW Ingresados	MW Admitidos	MW No Admitidos	MW Aprobados
11.401	5.218	1.476	1.449	27	526

Durante el mes de diciembre 2020, se aprobaron los siguientes proyectos nuevos de generación.

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha calificación
<a href="#">Parque Fotovoltaico Palmilla Cruz</a>	10,7	10,5	Fotovoltaico	1/12/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Gran Teno 200 MW</a>	205,0	200,0	Fotovoltaico	4/12/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Linares Norte PMG</a>	1,1	10,5	Fotovoltaico	4/12/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Venezia Solar</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	4/12/2020
<a href="#">PROYECTO FOTOVOLTAICO RARI SOLAR</a>	10,8	9,0	Fotovoltaico	4/12/2020
<a href="#">PSF Batres</a>	7,5	6,0	Fotovoltaico	4/12/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Chungungo Solar</a>	9,5	12,5	Fotovoltaico	9/12/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Quebrada del Sol</a>	9,5	12,5	Fotovoltaico	9/12/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Campanas PMG</a>	10,7	10,5	Fotovoltaico	15/12/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Esperanza de Cato</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	21/12/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Tocopilla</a>	170,0	227,5	Fotovoltaico	29/12/2020
<a href="#">Proyecto Fotovoltaico Amanecer</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	29/12/2020

En el mismo mes, se registraron los siguientes proyectos No Admitidos a Tramitación.

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha calificación
<a href="#">Ampliación Parque Fotovoltaico Chalinga Solar</a>	1,5	0,4	Fotovoltaico	22/12/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Aromo del Verano</a>	10,2	9,0	Fotovoltaico	22/12/2020
<a href="#">Planta Solar Michay</a>	11,0	9,0	Fotovoltaico	22/12/2020
<a href="#">Bulnes Solar</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	24/12/2020

Los proyectos que se encuentran En Calificación a la fecha son los siguientes:

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
<a href="#">Parque Eólico Entre Ríos</a>	497,0	310,5	Eólica	5/06/2018
<a href="#">Proyecto Eólico Vientos del Pacífico</a>	150,0	100,0	Eólica	30/10/2018
<a href="#">PARQUE EOLICO VIENTO SUR</a>	250,0	215,0	Eólica	2/04/2019
<a href="#">Parque Fotovoltaico Peldehue Solar</a>	120,0	120,0	Fotovoltaico	13/06/2019
<a href="#">Parque Fotovoltaico Trilaleo</a>	9,0	9,0	Fotovoltaico	22/07/2019
<a href="#">Planta Fotovoltaica Ckontor</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/08/2019
<a href="#">Parque Fotovoltaico Labraña</a>	9,0	9,0	Fotovoltaico	5/11/2019
<a href="#">Parque Solar Cabrero</a>	15,5	15,0	Fotovoltaico	20/12/2019
<a href="#">Planta Fotovoltaica Jardín Solar</a>	430,0	556,6	Fotovoltaico	20/12/2019
<a href="#">Parque Eólico Horizonte</a>	700,0	980,0	Eólica	7/02/2020
<a href="#">Clementina Solar</a>	7,6	6,0	Fotovoltaico	20/02/2020
<a href="#">Parque fotovoltaico Salamanca</a>	10,0	10,5	Fotovoltaico	21/02/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Taltal solar</a>	350,0	317,0	Fotovoltaico	21/02/2020
<a href="#">PROYECTO FOTOVOLTAICO LALACKAMA 3</a>	199,0	181,0	Fotovoltaico	21/02/2020
<a href="#">Parque Solar Coltauco</a>	9,5	9,0	Fotovoltaico	19/03/2020
<a href="#">Parque Eólico San Matías</a>	224,0	140,0	Eólica	20/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Corso</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	20/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico La Colonia</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	20/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico La Perla</a>	9,0	9,0	Fotovoltaico	20/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico San Lucas</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	20/03/2020
<a href="#">Parque solar fotovoltaico Carena</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	20/03/2020
<a href="#">PROYECTO FOTOVOLTAICO CONCORDE</a>	9,0	6,0	Fotovoltaico	20/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Alfa Solar</a>	450,0	726,0	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Alianza</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Caldera</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Chequén</a>	9,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico El Ingenio</a>	10,7	10,6	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">PARQUE FOTOVOLTAICO EL RAYADOR</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Parronal</a>	9,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico San Antonio</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico San Serapio</a>	9,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">Parque Solar Guindo Santo</a>	7,4	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica La Colonia</a>	15,0	9,9	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Ravenna Solar</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">PSFV Guanguaí</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
<a href="#">Parque Eólico Nolana</a>	257,0	280,0	Eólica	24/03/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Perséfone Solar</a>	22,0	9,0	Fotovoltaico	24/03/2020
<a href="#">Parque Solar Peumo</a>	7,4	9,0	Fotovoltaico	24/03/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Chungungo</a>	13,5	9,0	Fotovoltaico	17/04/2020

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
<a href="#">Planta Fotovoltaica Ckuru</a>	13,5	9,0	Fotovoltaico	17/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Lunar</a>	13,5	9,0	Fotovoltaico	17/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Pudu</a>	13,5	9,0	Fotovoltaico	17/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Taruca</a>	13,5	9,0	Fotovoltaico	17/04/2020
<a href="#">PROYECTO FOTOVOLTAICO TARUCA</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	17/04/2020
<a href="#">PROYECTO PLANTA FOTOVOLTAICA CHICUREO SOLAR</a>	9,0	9,0	Fotovoltaico	17/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Las Machas</a>	10,7	10,5	Fotovoltaico	20/04/2020
<a href="#">Parque Solar Esmeralda II</a>	16,5	15,0	Fotovoltaico	20/04/2020
<a href="#">Parque Solar Raulí</a>	5,7	7,0	Fotovoltaico	20/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Alto Norte 9 MW</a>	13,5	9,0	Fotovoltaico	20/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Javiera Carrera</a>	0,0	9,0	Fotovoltaico	20/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Ovejería</a>	15,0	7,5	Fotovoltaico	20/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Violeta</a>	0,0	9,0	Fotovoltaico	20/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Zатурno 9 MW</a>	13,5	9,0	Fotovoltaico	20/04/2020
<a href="#">Actualización Proyecto Parque Eólico Litueche</a>	242,0	107,0	Eólica	21/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Chinchorro</a>	10,7	10,5	Fotovoltaico	21/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico La Tereña</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	21/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Montaña</a>	10,7	10,5	Fotovoltaico	21/04/2020
<a href="#">Parque Solar Ciprés</a>	7,4	9,0	Fotovoltaico	21/04/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Champa</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/04/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Don Arturo</a>	9,5	12,5	Fotovoltaico	21/04/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Paine 9 MW</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	21/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Charrabata</a>	13,5	7,5	Fotovoltaico	21/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Nan</a>	12,0	8,0	Fotovoltaico	21/04/2020
<a href="#">Proyecto PMGD El Monte</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/04/2020
<a href="#">Repotenciamiento Proyecto PMGD Girasoles 2</a>	1,8	2,0	Fotovoltaico	21/04/2020
<a href="#">Hefesto Solar</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico El Caqui</a>	10,7	10,5	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Loro Choroy</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Orilla del Maule</a>	0,7	7,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Quebrada de Talca</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Puangue</a>	5,6	4,2	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Parque Solar Millahue</a>	9,5	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Mirador</a>	0,0	6,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Picunche</a>	13,5	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Rautén</a>	9,0	6,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Santa Emilia</a>	0,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Sava</a>	13,5	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Tierra</a>	13,5	8,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Travesía 9 MW</a>	11,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
<a href="#">Planta Fotovoltaica Zapiga</a>	0,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">PMGD 3008-PSF Los Nogales 9MW</a>	14,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Macarena Solar</a>	3,0	3,1	Fotovoltaico	22/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Colina</a>	10,7	10,5	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico El Alba</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico El Mirlo</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Junquillo</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Santa Isabel II</a>	200,0	150,0	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Trupán</a>	7,0	7,0	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">Parque Solar Don Martín II</a>	6,5	6,0	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Patagua</a>	0,0	9,0	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">Parque Solar Siete Colores</a>	8,0	6,0	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Fundo San Isidro</a>	15,0	10,9	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Rosario 8 MW</a>	13,5	8,0	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">PROYECTO PMGD LIRUTAO SAN CARLOS</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/04/2020
<a href="#">Parque Candelaria Solar</a>	145,0	167,0	Fotovoltaico	24/04/2020
<a href="#">Parque Eólico Atacama</a>	128,4	180,0	Eólica	24/04/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Litoral Solar</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	24/04/2020
<a href="#">Parque Eólico Cerro Piedra</a>	75,0	63,0	Eólica	11/05/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Violeta Solar</a>	9,0	9,0	Fotovoltaico	19/05/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Savona Solar</a>	7,0	5,3	Fotovoltaico	19/05/2020
<a href="#">Ampliación Parque Fotovoltaico Guanaco del Verano I</a>	6,2	6,0	Fotovoltaico	20/05/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Aeropuerto</a>	7,5	7,0	Fotovoltaico	20/05/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico El Carpintero</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	20/05/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Mila del Verano</a>	90,0	90,0	Fotovoltaico	20/05/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Don Esteban</a>	9,5	12,5	Fotovoltaico	20/05/2020
<a href="#">PARQUE EOLICO LA LUMA</a>	27,5	18,0	Eólica	22/05/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico El Gaviotín</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/05/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico San Francisco</a>	9,5	12,5	Fotovoltaico	22/05/2020
<a href="#">Repotenciamiento Proyecto PMGD Mauco Solar II</a>	2,4	3,0	Fotovoltaico	22/05/2020
<a href="#">Repotenciamiento Proyecto PMGD Santuario I</a>	2,9	4,1	Fotovoltaico	22/05/2020
<a href="#">Parque Minas Solar</a>	48,0	54,5	Fotovoltaico	26/05/2020
<a href="#">Repotenciamiento Proyecto PMGD Cruz 2</a>	6,2	6,0	Fotovoltaico	26/05/2020
<a href="#">Parque Eólico Newen Küruf</a>	230,0	168,0	Eólica	29/05/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Hugo Lorenzo</a>	46,0	40,2	Fotovoltaico	29/05/2020
<a href="#">Instalación de 3 Aerogeneradores Purrangué 1</a>	17,0	16,8	Eólica	19/06/2020
<a href="#">Planta Solar Fotovoltaica Tres Cruces</a>	140,0	150,0	Fotovoltaico	19/06/2020
<a href="#">Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 1</a>	17,0	16,8	Eólica	22/06/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Los Cisnes</a>	12,0	6,3	Fotovoltaico	22/06/2020
<a href="#">PARQUE FOTOVOLTAICO MOMANO</a>	8,6	7,5	Fotovoltaico	22/06/2020

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Amancay</a>	10,2	9,0	Fotovoltaico	22/06/2020
<a href="#">Planta Solar Fotovoltaica Tilama</a>	8,0	9,0	Fotovoltaico	22/06/2020
<a href="#">NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA MARGARITA</a>	0,0	9,0	Fotovoltaico	23/06/2020
<a href="#">Parque Eólico Cabrero</a>	156,0	95,2	Eólica	23/06/2020
<a href="#">Parque Eólico El Alba</a>	3,0	43,2	Eólica	23/06/2020
<a href="#">PARQUE EOLICO EL ALEMAN 2</a>	20,6	13,5	Eólica	23/06/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Chagual</a>	11,2	9,0	Fotovoltaico	23/06/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico El Colibri</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/06/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Estepa Solar</a>	350,0	492,0	Fotovoltaico	23/06/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Len</a>	9,8	9,0	Fotovoltaico	23/06/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Panguí</a>	0,0	9,0	Fotovoltaico	23/06/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Palto Sunlight</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	24/06/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Yahutela</a>	8,5	6,0	Fotovoltaico	24/06/2020
<a href="#">Parque Solar El Triunfo</a>	9,5	9,0	Fotovoltaico	25/06/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Riccione Solar</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	25/06/2020
<a href="#">Instalación de 3 Aerogeneradores Purrangué 2</a>	17,0	16,8	Eólica	21/07/2020
<a href="#">Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 2</a>	17,0	16,8	Eólica	21/07/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Marañón</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/07/2020
<a href="#">Parque Eólico San Andrés</a>	135,0	130,2	Eólica	22/07/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Cabildo Sunlight</a>	10,0	12,0	Fotovoltaico	22/07/2020
<a href="#">Parque Solar San Clemente Flor Del Llano</a>	6,5	4,9	Fotovoltaico	22/07/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico María Dolores</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/07/2020
<a href="#">Parque Terra Energía Renovable</a>	750,0	512,0	Fotovoltaico	18/08/2020
<a href="#">Parque Eólico Vientos del Loa</a>	246,0	204,6	Eólica	20/08/2020
<a href="#">Planta Solar Collipulli</a>	8,0	9,0	Fotovoltaico	20/08/2020
<a href="#">Proyecto Fotovoltaico Solferino</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	20/08/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Las Taguas</a>	12,0	12,0	Fotovoltaico	21/08/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Quemados</a>	12,0	8,0	Fotovoltaico	21/08/2020
<a href="#">Parque Solar Mulchén Santa Bárbara 1</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/08/2020
<a href="#">Plantas Fotovoltaicas Armazones v Paranal</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/08/2020
<a href="#">Proyecto Fotovoltaico CE Pampa Bellavista</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	21/08/2020
<a href="#">Minicentral Hidroeléctrica Río Mañío</a>	4,5	3,0	Pasada	24/08/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Itihue</a>	10,7	10,7	Fotovoltaico	24/08/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Santa Pamela</a>	7,0	6,0	Fotovoltaico	24/08/2020
<a href="#">Parque Solar Chillán San Alberto</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	24/08/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Curamachi</a>	11,0	9,0	Fotovoltaico	24/08/2020
<a href="#">Dominga Solar</a>	7,5	6,0	Fotovoltaico	9/09/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Pedro de Valdivia</a>	60,0	130,0	Fotovoltaico	22/09/2020
<a href="#">Parque Solar Villa</a>	6,6	6,0	Fotovoltaico	22/09/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar</a>	400,0	404,0	Fotovoltaico	22/09/2020

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
<a href="#">Planta Solar La Paz</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/09/2020
<a href="#">PSF San Francisco V</a>	6,0	6,0	Fotovoltaico	22/09/2020
<a href="#">NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA ALAMEDA</a>	11,8	9,0	Fotovoltaico	23/09/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Pellín</a>	10,4	9,0	Fotovoltaico	23/09/2020
<a href="#">Planta Fotovoltaica Doña Rodriga</a>	11,0	9,0	Fotovoltaico	23/09/2020
<a href="#">Planta Solar Lo Miguel</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/09/2020
<a href="#">San Eugenio Solar</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/09/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Leyda</a>	96,0	96,0	Fotovoltaico	24/09/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Cañones Sunlight</a>	10,0	11,4	Fotovoltaico	25/09/2020
<a href="#">Planta Solar Lirios</a>	286,4	318,2	Fotovoltaico	19/10/2020
<a href="#">Modificación Avel Solar</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/10/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Cantillana</a>	10,7	10,6	Fotovoltaico	21/10/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Arrebol</a>	18,0	9,0	Fotovoltaico	21/10/2020
<a href="#">PMGD Cóndor La Ligua II</a>	6,0	6,0	Fotovoltaico	21/10/2020
<a href="#">Ampliación Parque Solar Rinconada Sur</a>	4,3	0,5	Fotovoltaico	22/10/2020
<a href="#">EIA Parque Eólico La Punta</a>	400,0	364,0	Eólica	22/10/2020
<a href="#">Parque Eólico Rarínco</a>	280,0	198,0	Fotovoltaico	22/10/2020
<a href="#">Planta Solar Santa Teresita</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/10/2020
<a href="#">Planta Solar El Peumo</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/10/2020
<a href="#">Planta Solar Los Boldos</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	19/11/2020
<a href="#">Planta Solar Santo Tomás</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	19/11/2020
<a href="#">Parque Solar Gran Rinconada Norte</a>	3,5	7,0	Fotovoltaico	20/11/2020
<a href="#">Parque Solar San Vicente TT</a>	9,5	9,0	Fotovoltaico	20/11/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Antilco</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/11/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Lo Ermita del Verano</a>	10,2	9,0	Fotovoltaico	23/11/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Viñedo del Verano</a>	10,2	9,0	Fotovoltaico	23/11/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Espejos</a>	8,0	9,0	Fotovoltaico	23/11/2020
<a href="#">PLANTA FOTOVOLTAICA AR CHANGOS SOLAR</a>	280,0	471,3	Fotovoltaico	23/11/2020
<a href="#">Proyecto Eólico Kosten Aike</a>	62,0	36,0	Eólica	23/11/2020
<a href="#">Proyecto Jardín Solar Petorca</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	25/11/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Patricia del Verano</a>	10,2	9,0	Fotovoltaico	18/12/2020
<a href="#">Planta Solar La Rinconada</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	18/12/2020
<a href="#">Parque Eólico Lomas de Taltal</a>	424,0	353,4	Eólica	21/12/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Barrancón</a>	11,0	9,0	Fotovoltaico	21/12/2020
<a href="#">Ampliación Parque Fotovoltaico Gabardo del Verano</a>	6,2	6,0	Fotovoltaico	22/12/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Andrómeda</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/12/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Avla Solar</a>	12,0	12,0	Fotovoltaico	22/12/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico Don Chacho</a>	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/12/2020
<a href="#">Parque Fotovoltaico FaroI</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/12/2020
<a href="#">Parque Solar Fotovoltaico Curacaví</a>	0,0	3,5	Fotovoltaico	22/12/2020

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
<a href="#">Proyecto Parque Fotovoltaico Pampa Norte 2</a>	143,0	200,0	Fotovoltaico	22/12/2020
<a href="#">Parque Eólico Antofagasta</a>	684,0	793,6	Eólica	23/12/2020
<a href="#">Proyecto Fotovoltaico Ceresuela</a>	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/12/2020
<a href="#">Proyecto Parque Fotovoltaico Terruño</a>	11,2	9,0	Fotovoltaico	23/12/2020
<a href="#">San Antonio Solar</a>	12,0	8,0	Fotovoltaico	23/12/2020
<a href="#">Parque Solar Cordillera</a>	315,0	240,0	Fotovoltaico	1/05/2021
<a href="#">Parque Eólico Quebrada Seca</a>	400,0	266,0	Eólica	1/07/2021
<a href="#">PARQUE SOLAR OXUM DEL TAMARUGAL</a>	286,4	318,2	Fotovoltaico	19/11/2020

Fuente: Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental

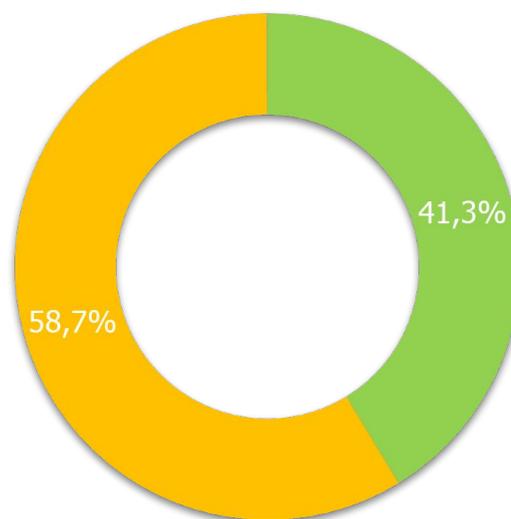
## Proyectos en calificación por tecnología

Se presenta a continuación la capacidad de generación por tecnología, agregada para los proyectos en estado de calificación en el SEIA a finales del mes de diciembre de 2020. Dichos proyectos representan 11.927 MW de potencia, de la cual un 100% corresponde a fuentes de generación renovables.

### CAPACIDAD TOTAL EN CALIFICACIÓN - MW

	Capacidad - MW	Inversión - MM USD
<b>Renovable</b>	11.927	12.120
FOTVOLTAICO	6.996	6.736
EÓLICO	4.928	5.380
PASADA	3	4,5
<b>Total</b>	11.927	12.120

Gráfico 11: Participación por tecnología de capacidad en calificación



## RESUMEN DEL MES

Cuadro Resumen	dic-20
	Total
Parque generador	
Capacidad instalada [MW]	26.310
Térmico [MW]	12.898
Hídrico [MW]	6.814
Eólico [MW]	2.527
Solar [MW]	3.575
Biomasa [MW]	451
Geotérmico [MW]	45
Demanda máxima [MW]	10.907
Demanda mínima [MW]	7.428
Margen de reserva teórico [%]	141%
Producción de energía	
Generación bruta [GWh]	6.873
Térmico [GWh]	2.801
Hídrico [GWh]	2.372
Biomasa [GWh]	188
Eólico [GWh]	542
Solar [GWh]	944
Geotérmica [GWh]	27
Ventas a clientes [GWh]	6.352
Regulados [GWh]	2.476
Libres [GWh]	3.875
Dif. entre generación y ventas [%]	7,58%
Energías Renovables No Convencionales	
Afecta a la Obligación [GWh]	5.093
Obligación [GWh]	499
Inyección Reconocida [GWh]	1.817
Precio de la energía	
Costo marginal Quillota 220 kV [US\$/MWh]	42,2
Precio Medio de Mercado [US\$/MWh]	101,4
Proyectos de generación	
Ingresados al SEA [MW]	1.476
Admitidos por el SEA [MW]	1.449
No Admitidos por el SEA [MW]	27
Aprobados por el SEA [MW]	526



## QUIÉNES SOMOS

Generadoras de Chile es el gremio que representa a las empresas de generación eléctrica que operan en Chile. Creada en 2011, congrega a un grupo amplio y diverso de empresas nacionales e internacionales que en su conjunto producen más del 90% por ciento de la energía eléctrica país. Para ello, sus socios desarrollan, construyen y operan proyectos de energías en todas las tecnologías presentes en

### Chile. VISIÓN

Un Chile más eléctrico, con energía más eficiente, renovable, confiable y sustentable.

Sus miembros a la fecha son las empresas AES Gener, Andes Mining & Energy (AME), Cerro Dominador, Colbún, EDF, ENEL, ENGIE, GPG, Latin American Power (LAP), Inkia Energy, Pacific Hydro, Prime Energía y Statkraft.

## MISIÓN

Inspira y lidera la transición energética a través de la promoción de políticas públicas y buenas prácticas para el mejor uso y generación de energía eléctrica.

Potencia Instalada de Generación Total a Nivel Nacional de las Empresas que Integran la Asociación  
(Total = 19.202 MW, a junio 2020)

EMPRESA ASOCIADA	POTENCIA INSTALADA (MW)
AES GENER	3.563
AME	436
CERRO DOMINADOR	100
COLBUN	3.217
EDF	564
ENEL	7.303
ENGIE	2.322
GPG	114
INKIA ENERGY	412
LAP	268
PACIFIC HYDRO	366
PRIME ENERGÍA	326
STATKRAFT	212

# PRINCIPIOS DE SUSTENTABILIDAD

ENTENDEMOS LA SUSTENTABILIDAD EN NUESTRA INDUSTRIA como el equilibrio entre el desarrollo productivo, un mayor progreso y bienestar social y el uso responsable de los recursos naturales. Buscamos contribuir a satisfacer las necesidades de la sociedad actual, sin poner en riesgo las de futuras generaciones, participando activamente en la discusión de políticas públicas, normas y contribuyendo al progreso nacional.

## 01. PROVEER

PROVEER ENERGÍA ELÉCTRICA en forma sustentable, segura, competitiva y confiable e impulsar la combinación eficiente de todas las fuentes energéticas, el desarrollo tecnológico y la innovación del sector.

## 02. ACTUAR

ACTUAR CON ALTOS ESTÁNDARES ÉTICOS en el desarrollo de nuestras actividades, velando por el cumplimiento estricto de todas las normas que nos regulan y de los compromisos que adquirimos, dando particular relevancia a aquellas referidas a la protección de la competencia en el mercado y del medio ambiente.

## 03. RECONOCER

RECONOCER EL ESFUERZO Y APOORTE de nuestros trabajadores y aplicar exigentes prácticas en salud y seguridad laboral, las que hacemos extensivas a colaboradores, contratistas y a todas las personas que se vinculan con nuestras operaciones.

## 04. PROMOVER

PROMOVER EL DIÁLOGO Y PARTICIPACIÓN con nuestros grupos de interés, procurando establecer confianzas y compartiendo información de manera oportuna y transparente.

## 05. CONCEBIR

CONCEBIR NUESTROS PROYECTOS y operaciones con un enfoque de desarrollo inclusivo, tomando en consideración las opiniones, necesidades y desafíos de las comunidades, así como su cultura y sus formas de vida.

## 06. SER CONSCIENTES

SER CONSCIENTES DEL IMPACTO que generan nuestras actividades. Por esto, adoptamos un enfoque preventivo para evitar o minimizar el impacto sobre las personas, comunidades, medio ambiente y la biodiversidad, y aplicamos medidas de mitigación, reparación y compensación apropiadas.

## 07. RESPETAR

RESPETAR LAS COSTUMBRES, prácticas y derechos de los pueblos indígenas y su contribución a la diversidad cultural, propiciando una relación sustentable y de largo plazo con nuestros proyectos y operaciones.

## 08. CONTRIBUIR

CONTRIBUIR A LA DISCUSIÓN INFORMADA sobre cambio climático y diseñar e implementar medidas de mitigación de gases de efecto invernadero y de adaptación a sus efectos.

---

## INFORMACIÓN IMPORTANTE

“El presente Boletín ha sido elaborado por la Dirección de Estudios de la Asociación Gremial de Generadoras de Chile (la “Asociación”), con la finalidad de proporcionar al público general información relativa al sector eléctrico actualizada a la fecha de su emisión. El contenido está basado únicamente en informaciones de carácter público tomadas de fuentes que se consideran fiables, pero dichas informaciones no han sido objeto de verificación alguna por parte de la Asociación, por lo que no se ofrece ninguna garantía, expresa o implícita en cuanto a su precisión, integridad o corrección.

La Asociación no asume compromiso alguno de comunicar cambios hechos sin previo aviso al contenido del Boletín, ni de actualizar el contenido. La Asociación no asume responsabilidad alguna por cualquier pérdida directa o indirecta que pudiera resultar del uso de este documento o de su contenido.”



**Generadoras de Chile**

Avda. Presidente Riesco 5561 oficina 1803

Las Condes, Santiago

Teléfono: +56 22 656 9620

contacto@generadoras.cl

🐦 @GeneradorasCL

www.generadoras.cl

# Generadoras de Chile

