



# ESTADÍSTICAS

## SECTOR DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

DICIEMBRE 2022

# GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

1

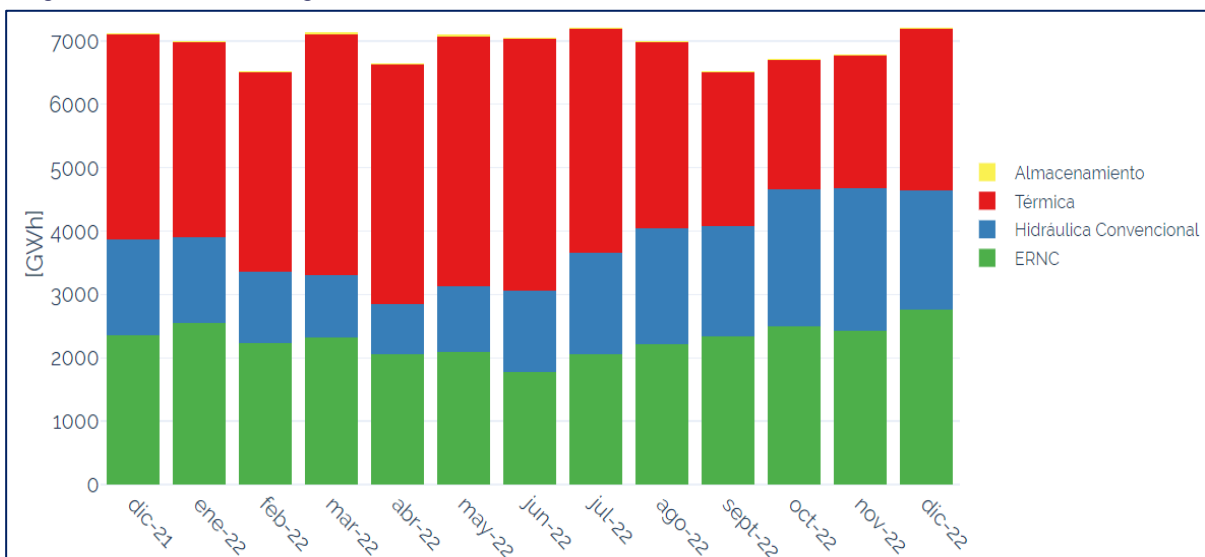
## PARTICIPACIÓN ERNC 2022 YTD 33,0%

- La participación ERNC acumulada del año 2022, corresponde al **33,0%** de la matriz eléctrica.
- La participación ERNC acumulada del año 2022, reconocida para el cumplimiento de la Ley ERNC, corresponde al **32,5%** de la matriz eléctrica.
- Durante diciembre de 2022, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el **38,2%**.
- Con respecto al mes de diciembre de 2021, la generación de energía eléctrica ERNC aumentó en un **16,7%**.

Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Diciembre-22

Diciembre 2022					
Tecnología	Energía [GWh]	Energía [%]	Variación mes anterior	Variación año anterior	2022 YTD
<b>ERNC</b>	<b>2.756</b>	<b>38,2%</b>	<b>↑ 14,0%</b>	<b>↑ 16,7%</b>	<b>33,0%</b>
Biogás	11	0,1%	4,8%	-10,3%	0,2%
Biomasa	118	1,6%	33,9%	-17,1%	1,9%
Eólica	783	10,9%	28,4%	7,6%	10,7%
Geotérmica	36	0,5%	7,3%	65,6%	0,6%
Mini Hidráulica Pasada	200	2,8%	-16,7%	16,4%	2,7%
Solar Fotovoltaica	1.608	22,3%	12,0%	25,1%	17,0%
<b>Hidráulica Convencional</b>	<b>1.891</b>	<b>26,2%</b>	<b>↓ -16,3%</b>	<b>↑ 25,7%</b>	<b>21,8%</b>
Hidráulica de Pasada	804	11,1%	-2,6%	-11,6%	7,9%
Hidráulica de Embalse	1.087	15,1%	-24,1%	82,9%	13,9%
<b>Térmica</b>	<b>2.566</b>	<b>35,6%</b>	<b>↑ 21,8%</b>	<b>↓ -21,0%</b>	<b>45,2%</b>
Biogás convencional	0,02	0,0%	100,0%	100,0%	0,0%
Biomasa convencional	5	0,1%	62,4%	-74,9%	0,2%
Carbón	1.095	15,2%	23,5%	-44,2%	23,3%
Cogeneración convencional	40	0,6%	-6,7%	68,5%	0,2%
Petróleo Diésel	63	0,9%	-38,4%	-51,4%	1,8%
Fuel Oil N°6	0,20	0,0%	-54,5%	150,0%	0,0%
Gas Natural	1.325	18,4%	27,8%	21,0%	19,3%
PetCoke	37	0,5%	6,4%	133,0%	0,3%
<b>Almacenamiento</b>	<b>0,28</b>	<b>0,0%</b>	<b>↑ 7,7%</b>	<b>↑ 7,7%</b>	<b>0,0%</b>
BESS	0,28	0,0%	7,7%	7,7%	0,0%
<b>Total General</b>	<b>7.213</b>	<b>100,0%</b>	<b>↑ 6,3%</b>	<b>↑ 1,4%</b>	<b>100,0%</b>

Figura 1: Generación de energía SEN



# GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARTICIPACIÓN ERNC

- Durante diciembre de 2022, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un **66,0%**, y se produjo a las 15 horas del 24 de diciembre. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 75,8% de energía solar y un 17,4% de energía eólica, entre otros.
- Durante 2022, la generación ERNC reconocida para el cumplimiento de la **Ley ERNC\*** ha correspondido a un **32,5%** del total de la generación eléctrica. Para dicho periodo, la obligación exigida por la Ley ERNC corresponde al **11,6%** del total de la generación eléctrica\*\*.
- Durante los últimos 12 meses, la máxima participación horaria de ERNC ocurrió a las 13:00 horas del 12 de octubre de 2022, cuando el **71,3%** de toda la energía eléctrica producida provino de fuentes ERNC.

Figura 2: Participación horaria ERNC Diciembre-22

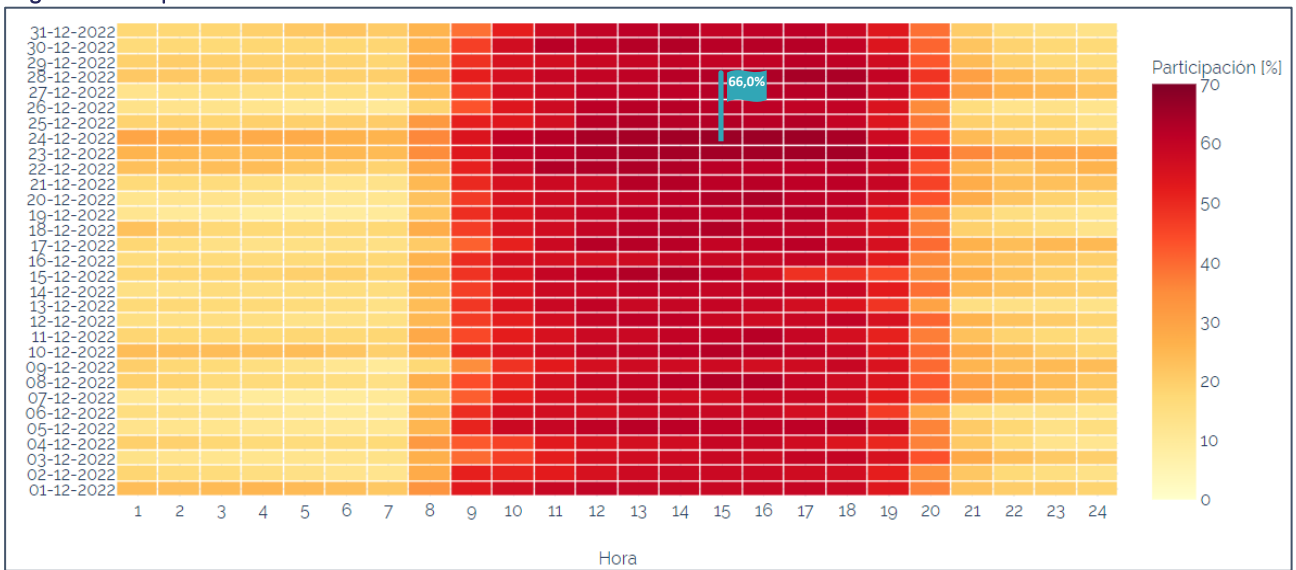


Figura 3: Participación ERNC histórica Diciembre-22

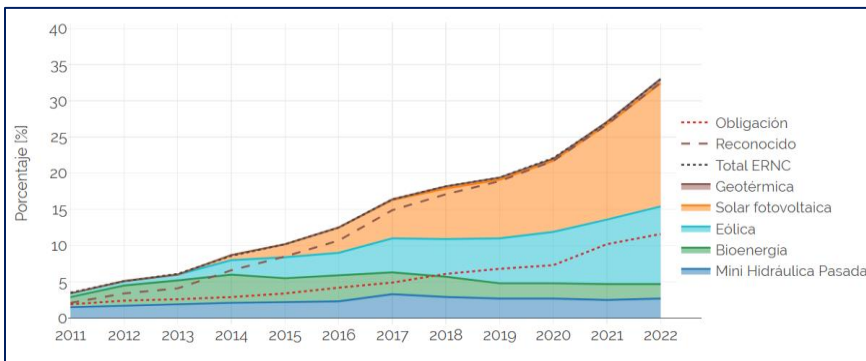


Tabla 2: Máxima participación horaria mensual ERNC de los últimos 12 meses

Fecha	Hora	Máxima participación horaria ERNC[%]
04-12-2021	18	62,9%
02-01-2022	15	65,2%
04-02-2022	17	61,1%
24-03-2022	17	62,5%
04-04-2022	16	61,6%
29-05-2022	14	61,7%
28-06-2022	15	60,8%
28-07-2022	15	62,3%
14-08-2022	15	64,4%
15-09-2022	15	68,0%
<b>12-10-2022</b>	<b>13</b>	<b>71,3%</b>
13-11-2022	16	67,0%
24-12-2022	15	66,0%

\* Ley 20.257 y Ley 20.698.

\*\* Los valores correspondientes a las inyecciones reconocidas y obligación ERNC son estimados por ACERA, en base a la información disponible a la fecha de actualización del boletín.

# CAPACIDAD INSTALADA

## CAPACIDAD INSTALADA ERNC 13.781 MW

- El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología eólica, mini hidráulica de pasada y solar fotovoltaica, aumentando en un 1,5% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.

Figura 4: Capacidad instalada Diciembre-22

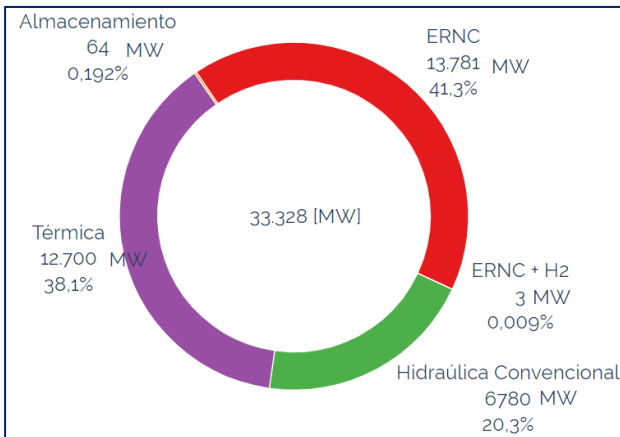


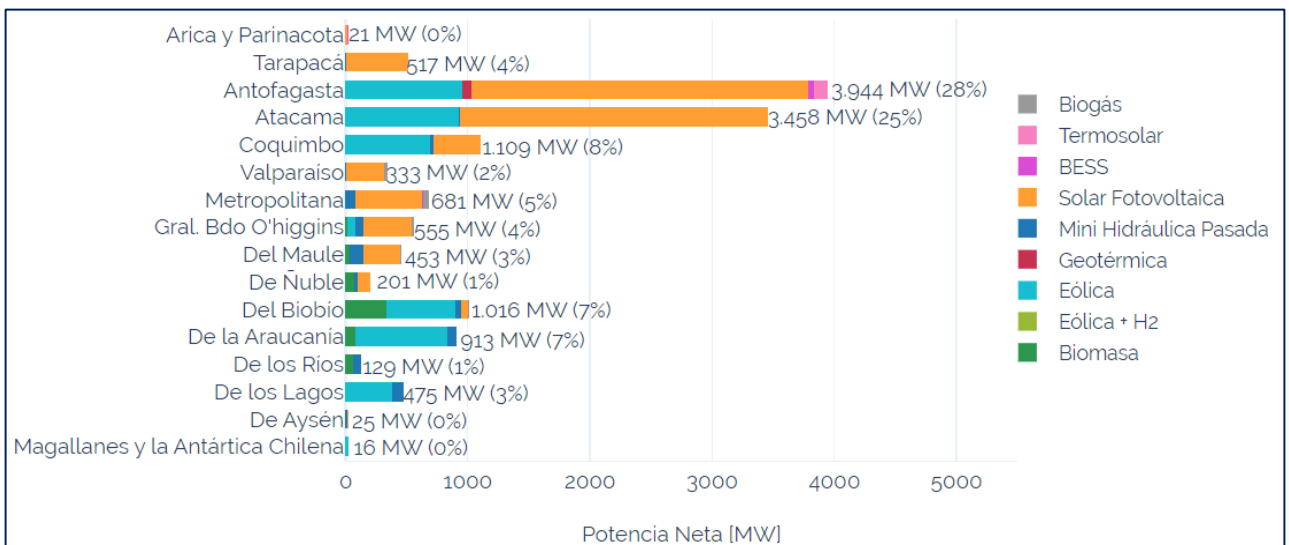
Tabla 3: Capacidad instalada Diciembre-22

Diciembre 2022			
Tecnología	Potencia Neta [MW]	Potencia Neta[%]	Variación mes anterior
<b>ERNC</b>	<b>13.781</b>	<b>41,3%</b>	<b>↑ 1,5%</b>
Biogás	60	0,2%	0,0%
Biomasa	596	1,8%	-0,8%*
Eólica	4.354	13,1%	3,2%
Geotérmica	84	0,3%	16,1%*
Mini Hidráulica Pasada	655	2,0%	0,3%
Solar Fotovoltaica	7.924	23,8%	0,7%
Termosolar	108	0,3%	0,0%
<b>Hidráulica Convencional</b>	<b>6.780</b>	<b>20,3%</b>	<b>→ 0,0%</b>
Hidráulica de Embalse	3.393	10,2%	0,0%
Hidráulica de Pasada	3.387	10,2%	0,0%
<b>Térmica</b>	<b>12.700</b>	<b>38,1%</b>	<b>→ 0,0%</b>
Carbón	3.952	11,9%	0,0%
Cogeneración	18	0,1%	0,0%
Fuel Oil N°6	142	0,4%	0,0%
Gas Natural	4.909	14,7%	-0,1%*
Petróleo Diésel	3.645	10,9%	0,1%
Propano	14	0,0%	0,0%
Petcoke	21	0,1%	0,0%
<b>Almacenamiento</b>	<b>64</b>	<b>0,2%</b>	<b>→ 0,0%</b>
BESS	64	0,2%	0,0%
<b>ERNC + H2</b>	<b>3</b>	<b>0,0%</b>	<b>→ 0,0%</b>
Eólica + H2	3	0,0%	0,0%
<b>Total General</b>	<b>33.328</b>	<b>100,0%</b>	<b>↑ 0,6%</b>

Considera SEN, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua. Incluye centrales en operación y en pruebas.

\*Variaciones se deben a proceso de rectificación de datos respecto a fuentes oficiales.

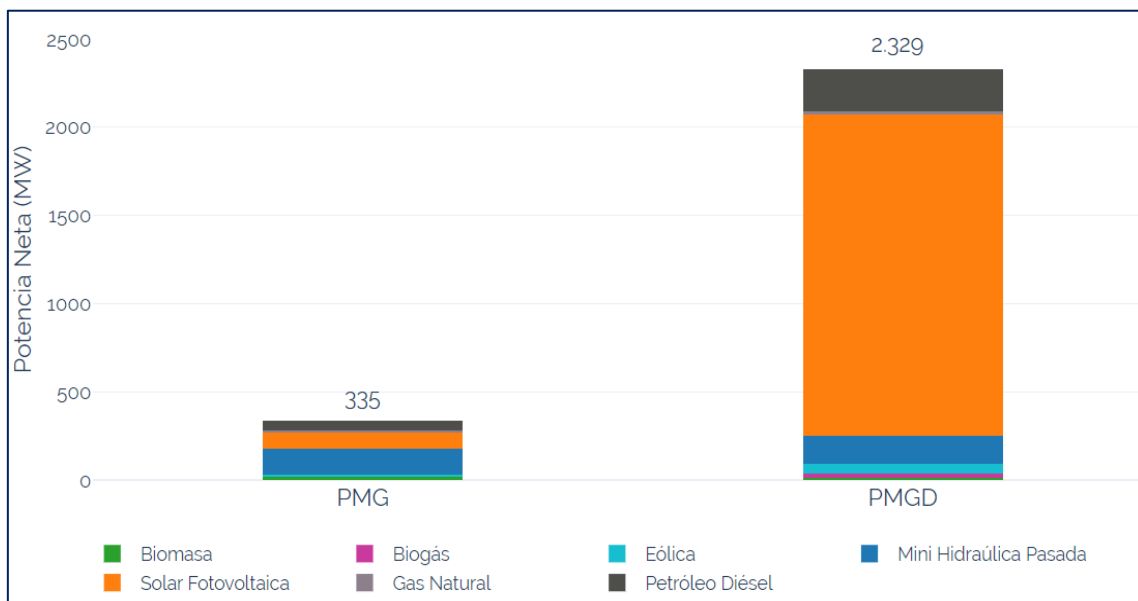
Figura 5: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Diciembre-22



# CAPACIDAD INSTALADA GENERACIÓN DISTRIBUIDA

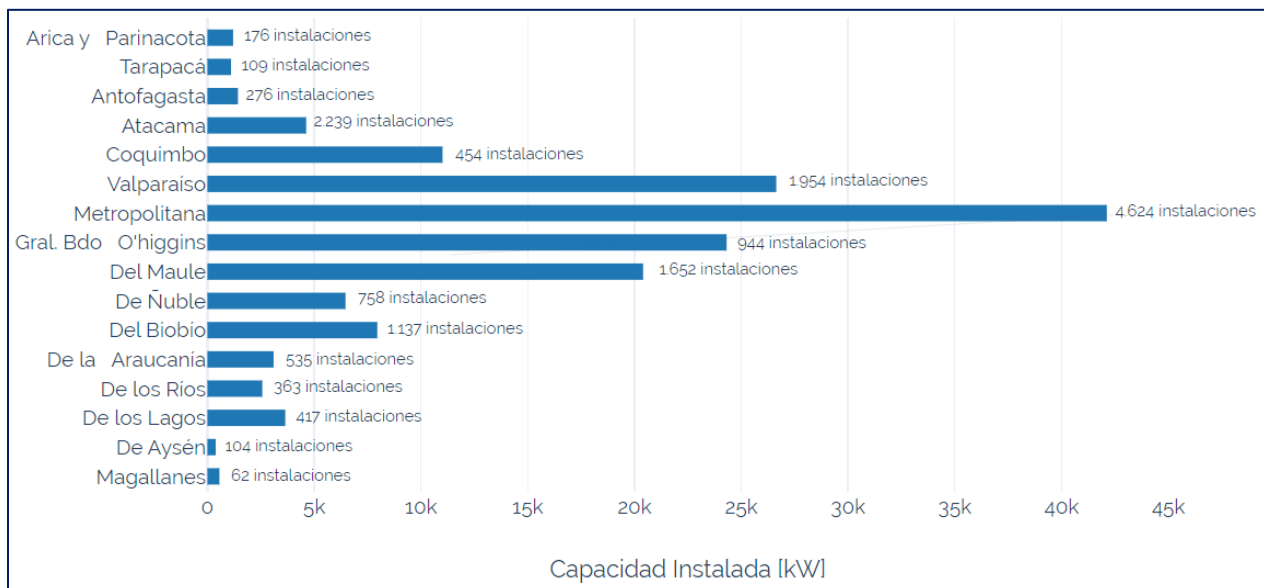
- A diciembre de 2022, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a **335 MW** y **2.329 MW** respectivamente.
- A noviembre de 2022, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a **157,6 MW**, constituida por **15.804 instalaciones** distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 5: Capacidad instalada PMG/PMGD Diciembre-22



Considera SEN, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua. Incluye centrales en operación y en pruebas.

Figura 6: Capacidad instalada Net Billing Noviembre-22\*



\*La información de este gráfico presenta un desfase de un mes respecto de la fecha de actualización del boletín. Incluye a todas las instalaciones inscritas ante la SEC, mediante el Trámite eléctrico TE4.

# ESTATUS PROYECTOS ERNC SEGÚN AVANCE

5

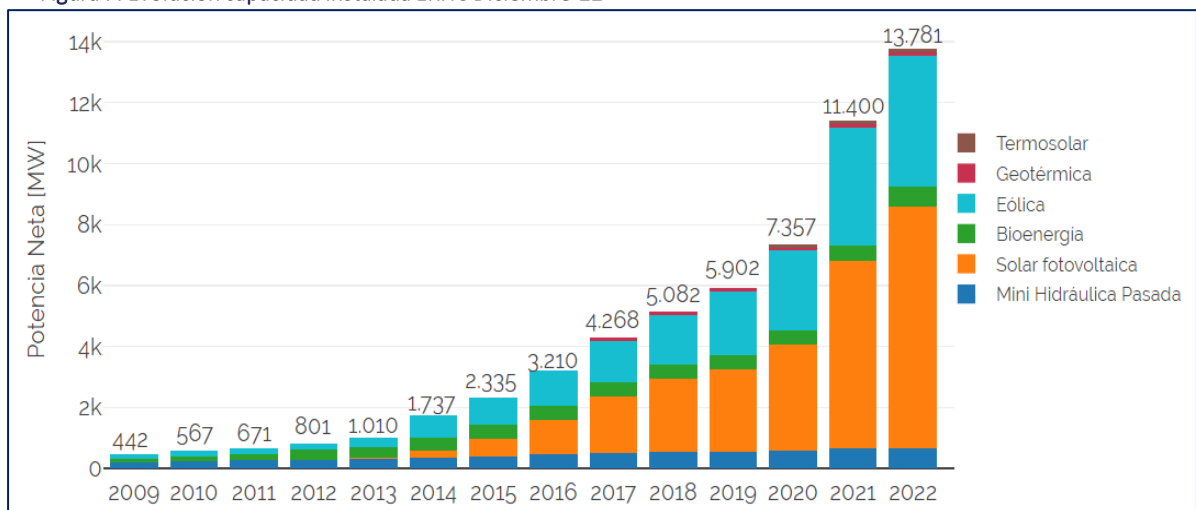
- A diciembre de 2022, la capacidad ERNC y de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 6.010 MW. De este monto, el 80% corresponde a proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 14% de proyectos eólicos.

Tabla 4: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento según avance de los proyectos Diciembre-22

Tecnología	En Operación [MW]	En Pruebas [MW]	En Construcción [MW]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
<b>ERNC</b>	<b>11.353</b>	<b>2.428</b>	<b>5.691</b>	<b>29.065</b>	<b>14.695</b>
Biogás	60	-	-	14	-
Biomasa	430	166	3	487	30
Eólica	3.889	465	839	6.470	7.022
Geotérmica	51	33	-	70	-
Hidráulica de Bombeo	-	-	-	300	-
Mini Hidráulica Pasada	630	25	46	273	55
Solar Fotovoltaica	6.184	1.739	4.803	19.020	6.989
Termosolar	108	-	-	2.432	600
<b>Almacenamiento</b>	<b>64</b>	<b>-</b>	<b>60</b>	<b>218</b>	<b>617</b>
BESS	64	-	60	168	57
LAES	-	-	-	50	-
Batería de Carnot	-	-	-	-	560
<b>ERNC + Almacenamiento</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>260</b>	<b>939</b>	<b>2.070</b>
Solar Fotovoltaica + BESS	-	-	260	919	1.779
Eólica + BESS	-	-	-	20	291
<b>ERNC + H2</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Eólica + H2	-	3	-	-	-
<b>Total General</b>	<b>11.417</b>	<b>2.431</b>	<b>6.010</b>	<b>30.223</b>	<b>17.383</b>

## EVOLUCIÓN HISTÓRICA CAPACIDAD INSTALADA ERNC

Figura 7: Evolución capacidad instalada ERNC Diciembre-22

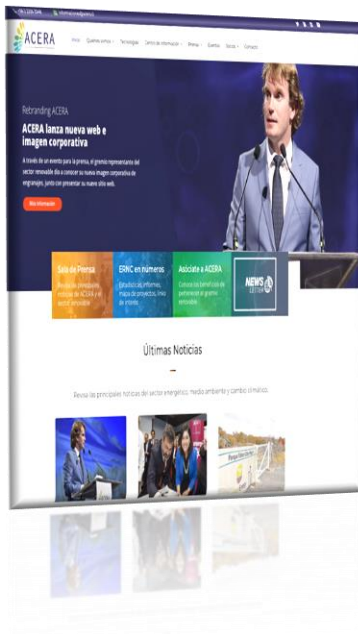


Considera SEN, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua. Incluye centrales en operación y en pruebas.

## SÍGUENOS EN NUESTRAS REDES SOCIALES... Y Plataformas de información



### WEB



### MAPA PROYECTOS ERNC



 [Informaciones@acera.cl](mailto:Informaciones@acera.cl)

 [@ACERAAG](https://twitter.com/ACERAAG)

 [acera.ag](https://www.instagram.com/acera.ag)

 [ACERA AG](https://www.youtube.com/ACERAAG)

 **ACERA AG.**  
**Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento**