



POR UN CHILE  
**100% RENOVABLE**

# ESTADÍSTICAS

SECTOR DE GENERACIÓN DE  
ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

NOVIEMBRE 2025



# GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Figura 1: Generación de energía SEN



## PARTICIPACIÓN ERNC 2025 YTD

41,7%

- La participación ERNC acumulada del año 2025, corresponde al **41,7%** de la matriz eléctrica.
- Durante noviembre de 2025, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el **49,3%**.
- Con respecto al mes de noviembre de 2024, la generación de energía eléctrica ERNC aumento en un **21,0%**.



# GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Noviembre-25

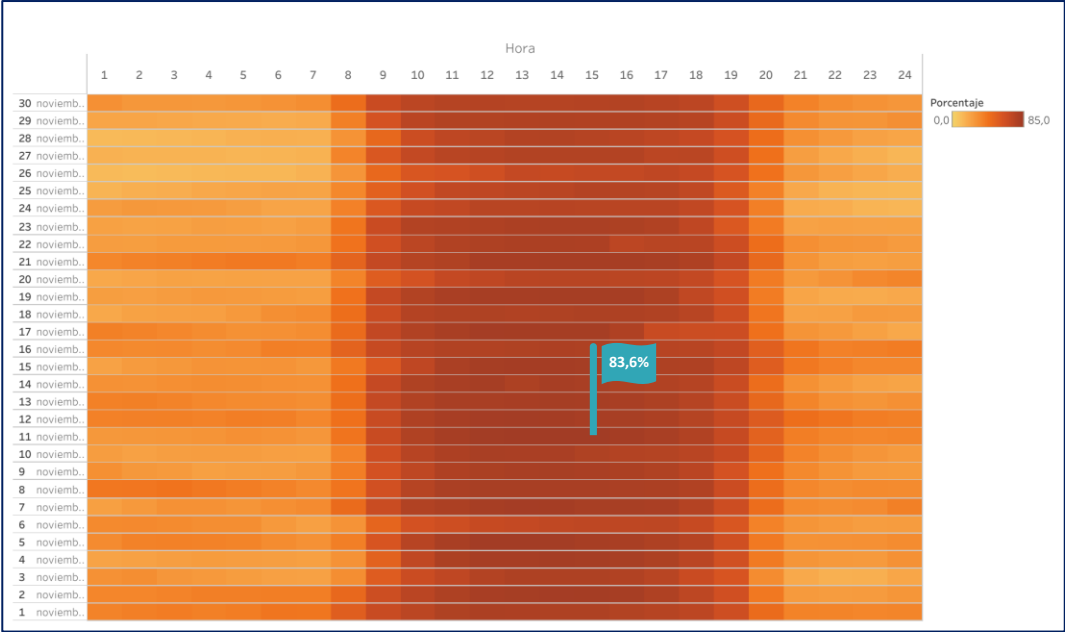
Tecnología	Energía [GWh]	Energía [%]	Variación mes anterior	Variación mismo mes año anterior	2025 YTD
ERNC	3.523	49,3%	↑ 0,7%	↑ 21,0%	41,7%
Biogás	12	0,2%	-0,3%	7,9%	0,2%
Biomasa	102	1,4%	-14,7%	17,7%	1,8%
Eólica	1.052	14,7%	-1,8%	13,7%	13,9%
Geotérmica	5	0,1%	-48,4%	-64,0%	0,1%
Mini Hidráulica Pasada	250	3,5%	-10,4%	-5,2%	2,9%
Solar Fotovoltaica	2.102	29,4%	4,8%	30,6%	22,8%
Hidráulica Convencional	1.389	19,5%	↓ -17,7%	↓ -46,4%	21,1%
Hidráulica de Pasada	682	9,6%	13,3%	-25,5%	7,4%
Hidráulica de Embalse	707	9,9%	-34,9%	-57,8%	13,8%
Térmica	2.013	28,2%	↑ 10,2%	↑ 60,0%	35,0%
Biogás convencional	0	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Biomasa convencional	0	0,0%	-100,0%	-100,0%	0,0%
Carbón	1.143	16,0%	2,0%	35,0%	17,4%
Cogeneración convencional	62	0,9%	16,7%	-9,5%	0,9%
Petróleo Diésel	40	0,6%	145,6%	364,3%	0,5%
Fuel Oil Nº6	1	0,0%	18,2%	1200,0%	0,0%
Gas Natural	767	10,7%	28,5%	153,7%	15,7%
PetCoke	0	0,0%	-100,0%	-100,0%	0,4%
Almacenamiento	215	3,0%	↑ 1,3%	↑ 116,3%	2,2%
BESS	215	3,0%	1,3%	116,3%	2,2%
Total General	7.140	100,0%	↓ -1,2%	↑ 4,1%	100,0%

# GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

## PARTICIPACIÓN ERNC

- Durante noviembre de 2025, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un **83,6%**, y se produjo a las 15 horas del 11 de noviembre. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 78,9% de energía solar y un 15,8% de energía eólica, entre otros.

Figura 2: Participación horaria ERNC Noviembre-25

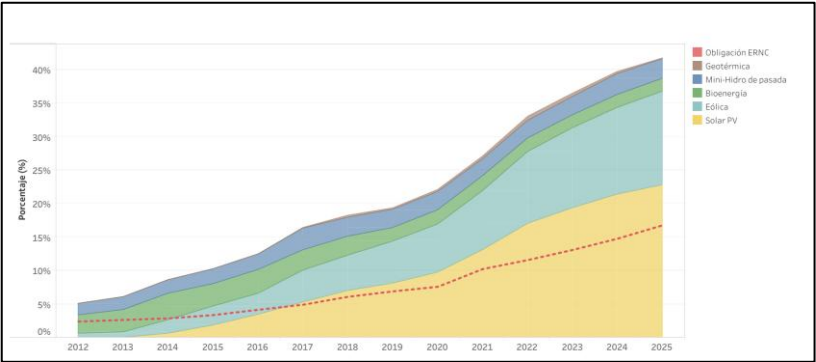


- Durante los últimos 12 meses, la máxima participación horaria de ERNC ocurrió a las 12:00 horas del 30 de septiembre de 2025, cuando el **84,4%** de toda la energía eléctrica producida provino de fuentes ERNC.
- Durante 2025, la generación ERNC reconocida para el cumplimiento de la **Ley ERNC**<sup>[1]</sup> ha correspondido a un **41,0%** del total de la generación eléctrica. Para dicho periodo, la obligación exigida por la Ley ERNC corresponde al **16,8%** del total de la generación eléctrica<sup>[2]</sup>.

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

Fecha	Hora	Máxima participación horaria ERNC[%]
30-11-2024	14	70,1%
07-12-2024	16	76,2%
27-01-2025	14	78,8%
25-02-2025	14	80,4%
31-03-2025	14	81,0%
03-04-2025	14	79,7%
04-05-2025	15	79,2%
29-06-2025	14	74,8%
16-07-2025	14	77,9%
24-08-2025	14	82,7%
30-09-2025	12	84,4%
06-10-2025	14	83,5%
11-11-2025	15	83,6%

Figura 3: Participación ERNC histórica Noviembre-25<sup>[1], [2]</sup>



[1] Ley 20.257 y Ley 20.698.  
[2] 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.

# RECORTES ERNC

ENERGÍA RECORTADA 2025 YTD  
**5.270 GWh**

A noviembre 2025 la energía anual de fuentes ERNC recortada ha sido 5.270 GWh que representa un aumento de un 6,9% respecto al mismo periodo del año anterior.

Figura 4: Evolución anual recortes ERNC [1], [2]

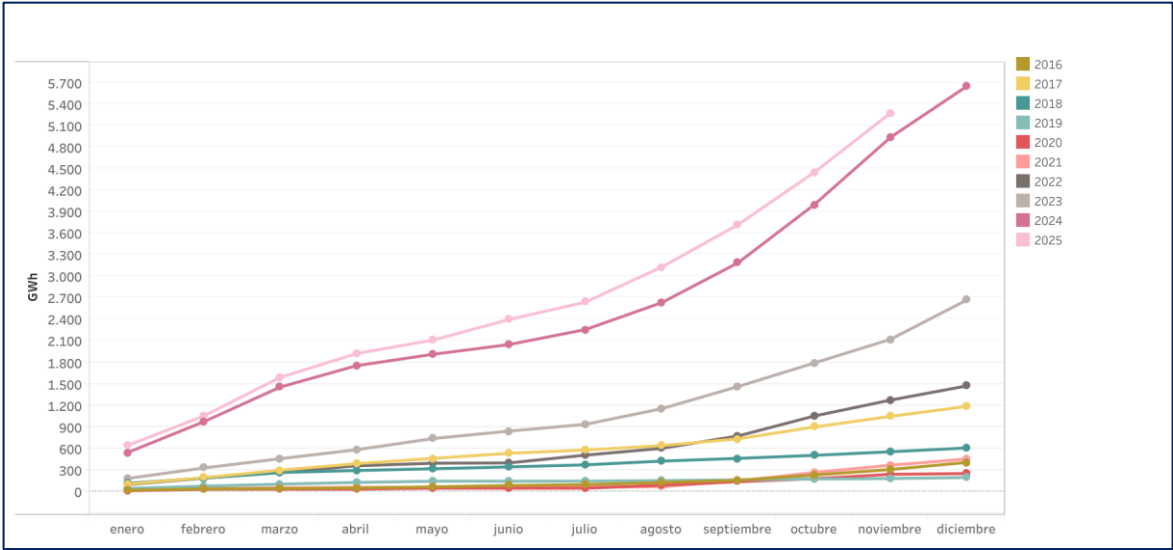
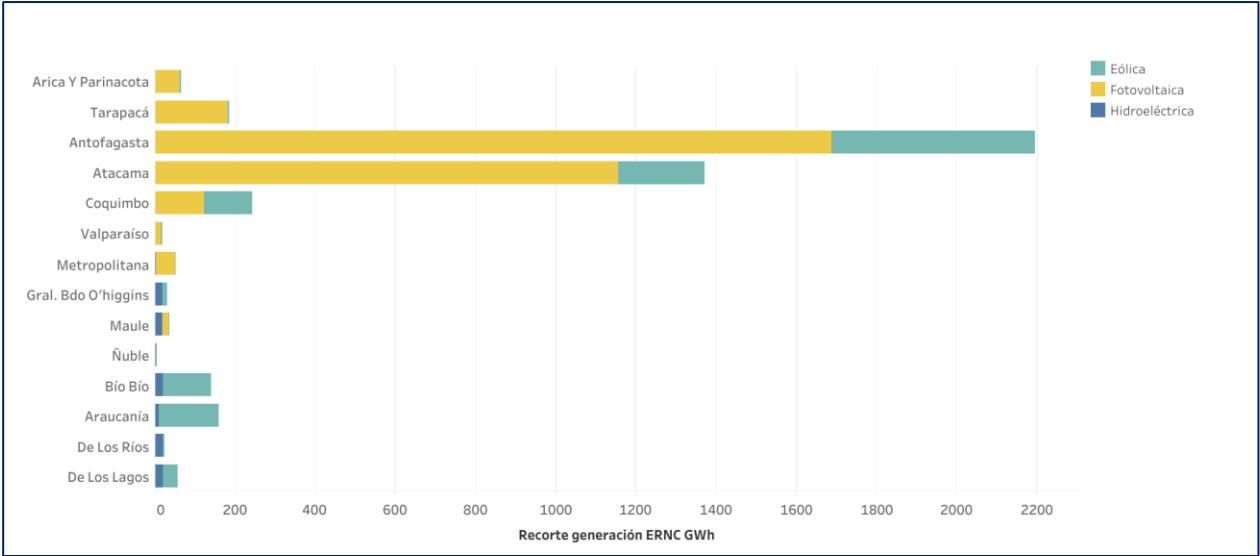


Figura 5: Recortes generación renovable por región Octubre-25 YTD [3]



[1] Recorte de noviembre 2025 obtenido de Resumen Ejecutivo de Operación del 30 de noviembre 2025 publicado por el Coordinador Eléctrico Nacional.  
[2] Incluye recortes de generación eólica y solar fotovoltaica.  
[3] A la fecha de elaboración de este reporte aún no se publica en el sitio web del Coordinador Eléctrico Nacional la información de recortes del mes de noviembre 2025 que permite desagregar las reducciones ERV por región.

# CAPACIDAD INSTALADA

## CAPACIDAD INSTALADA ERNC 19.229 MW

El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología solar fotovoltaica y de biomasa, aumentando en un 1,0% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.

Figura 6: Capacidad instalada Noviembre-25 <sup>[1], [2]</sup>

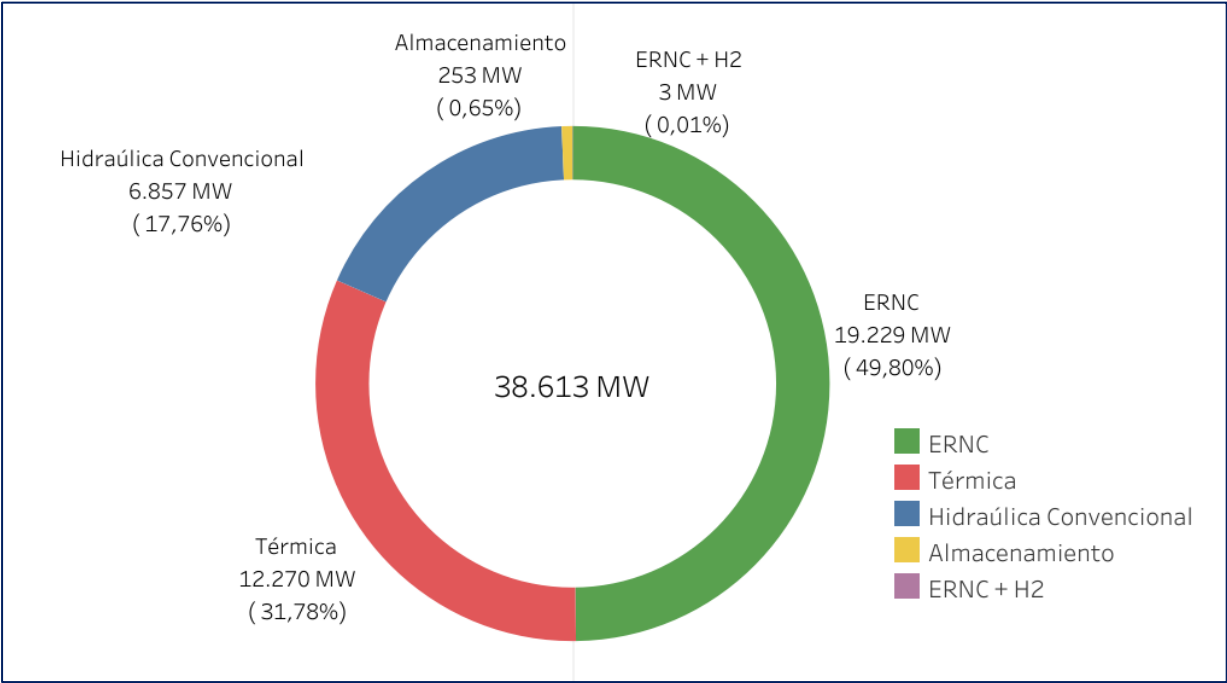
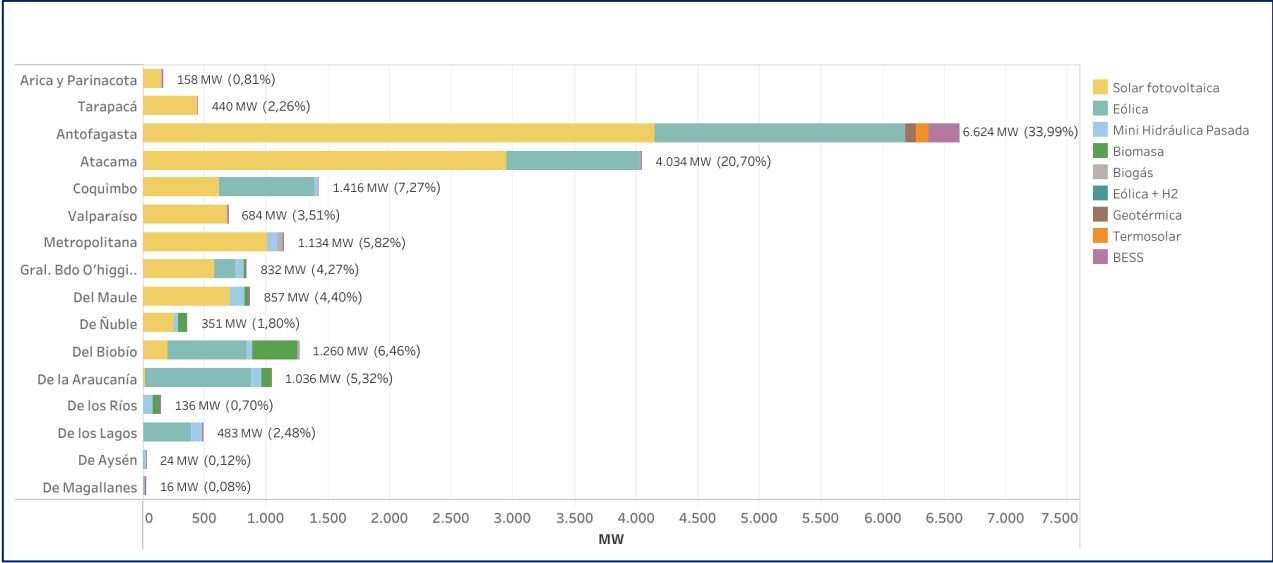


Figura 7: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Noviembre-25 <sup>[1], [2]</sup>



[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.  
[2] Solo incluye almacenamiento stand-alone.

CAPACIDAD INSTALADA

Tabla 3: Capacidad instalada Noviembre-25 <sup>[1], [2]</sup>

Tecnología	Potencia Neta [MW]	Potencia Neta[%]	Variación mes anterior	Potencia Almacenamiento [MW] / Capacidad de Almacenamiento [MWh]
ERNC	19.229	49,8%	↑ 1,0%	1.152 MW / 5.098 MWh
Biogás	60	0,2%	0,0%	-
Biomasa	628	1,6%	35,6%	-
Eólica	5.971	15,5%	0,0%	73 MW / 145 MWh
Geotérmica	83	0,2%	0,0%	-
Mini Hidráulica Pasada	662	1,7%	0,0%	-
Solar Fotovoltaica	11.717	30,3%	0,2%	1.079 MW / 4.953 MWh
Termosolar	108	0,3%	0,0%	-
Hidráulica Convencional	6.857	17,8%	→ 0,0%	60 MW / 249 MWh
Hidráulica de Embalse	3.344	8,7%	0,0%	-
Hidráulica de Pasada	3.514	9,1%	0,0%	60 MW / 249 MWh
Térmica	12.270	31,8%	→ 0,0%	-
Carbón	3.499	9,1%	0,0%	-
Cogeneración	20	0,1%	0,0%	-
Fuel Oil Nº6	134	0,3%	0,0%	-
Gas Natural	4.865	12,6%	0,0%	-
Petróleo Diésel	3.717	9,6%	0,0%	-
Propano	14	0,0%	0,0%	-
Petcoke	21	0,1%	0,0%	-
Almacenamiento <sup>[2]</sup>	253	0,7%	→ 0,0%	253 MW / 816 MWh
BESS	253	0,7%	0,0%	253 MW / 816 MWh
ERNC + H2	3	0,0%	→ 0,0%	-
Eólica + H2	3	0,0%	0,0%	-
Total General	38.613	100,0%	↑ 0,5%	1.464 MW / 6.164 MWh

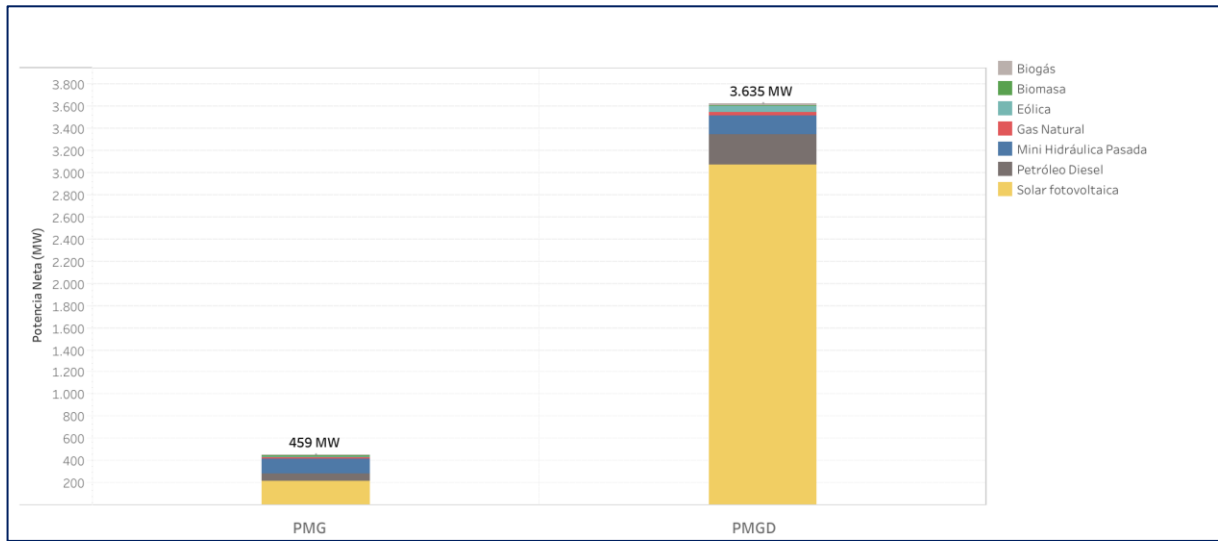
[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.

[2] Solo incluye almacenamiento stand-alone. Detalle de sistemas de almacenamiento asociado a proyectos de generación se encuentra disponible en Tabla 6.

# CAPACIDAD INSTALADA GENERACIÓN DISTRIBUIDA

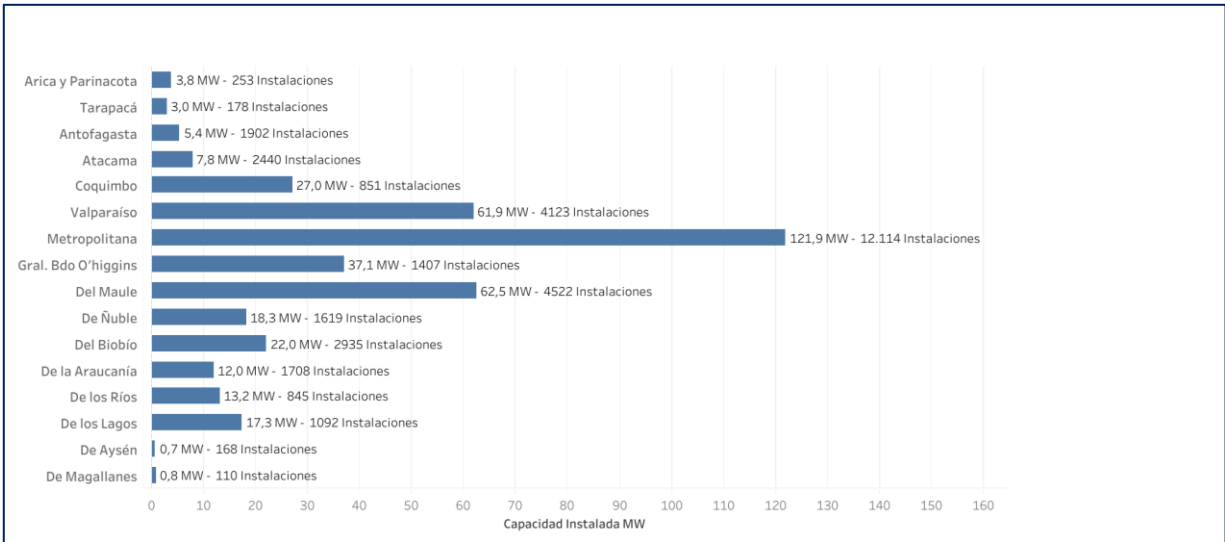
- A noviembre de 2025, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a **459 MW** y **3.635 MW** respectivamente.

Figura 8: Capacidad instalada PMG/PMGD Noviembre-25 <sup>[1]</sup>



- A octubre de 2025, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a **415 MW**, constituida por **36.267 instalaciones** distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 9: Capacidad instalada Net Billing Octubre-25 <sup>[2]</sup>



[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.  
[2] Incluye a todas las instalaciones inscritas ante la SEC, mediante el Trámite eléctrico TE4.



# EVOLUCIÓN HISTÓRICA CAPACIDAD INSTALADA ERNC

Figura 10: Evolución capacidad instalada ERNC Noviembre-25 <sup>[1]</sup>

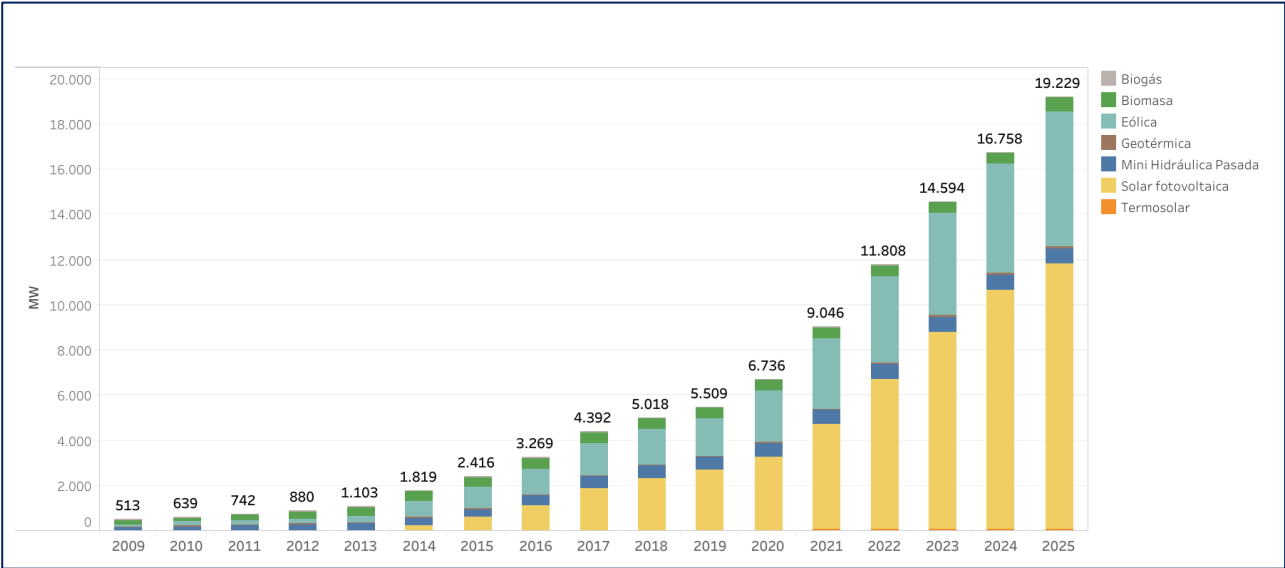


Tabla 4: Evolución capacidad instalada ERNC Noviembre-25 <sup>[1]</sup>

Año	Mini Hidráulica Pasada	Solar Fotovoltáica	Bioenergía	Termosolar	Eólica	Geotérmica
2013	360	10	433	0	300	0
2014	374	224	486	0	735	0
2015	412	600	495	0	908	0
2016	494	1.121	509	0	1.144	0
2017	521	1.895	515	0	1.409	51
2018	528	2.338	516	0	1.584	51
2019	570	2.693	520	0	1.674	51
2020	595	3.278	520	0	2.292	51
2021	609	4.618	523	108	3.136	51
2022	631	6.629	523	108	3.833	83
2023	653	8.704	523	108	4.522	83
2024	659	10.561	523	108	4.824	83
2025	662	11.717	688	108	5.971	83

[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.



# ESTATUS PROYECTOS ERNC

## SEGÚN GRADO DE AVANCE

- A noviembre de 2025, la capacidad ERNC y de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 6.178 MW. De este monto, el 61% corresponde a proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 21% de proyectos BESS Stand-Alone y 12% de proyectos eólicos.

Tabla 5: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento stand-alone según avance de los proyectos Noviembre-25

Tecnología	En Operación [MW]	En Pruebas [MW]	En Construcción [MW]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
ERNC	19.229	1.162	4.894	28.857	13.974
Biogás	60	-	3	-	-
Biomasa	628	3	-	338	-
Eólica	5.971	486	713	5.253	4.156
Geotérmica	83	-	-	-	-
Mini Hidráulica Pasada	662	16	36	26	-
Solar Fotovoltaica	11.717	658	3.793	20.452	7.592
Termosolar	108	-	-	240	-
Solar fotovoltaica + Eólica	-	-	348	2.549	2.226
Almacenamiento <sup>[1]</sup>	253	-	1.284	5.057	5.376
BESS Stand-alone	253	-	1.284	4.447	5.376
LAES	-	-	-	50	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
ERNC + H2	3	-	-	-	384
Eólica + H2	3	-	-	-	384
Total General	19.486	1.162	6.178	33.915	19.734

[1] Solo incluye almacenamiento stand-alone. Detalle de sistemas de almacenamiento asociado a proyectos de generación se encuentra disponible en Tabla 6.

# ESTATUS PROYECTOS ALMACENAMIENTO

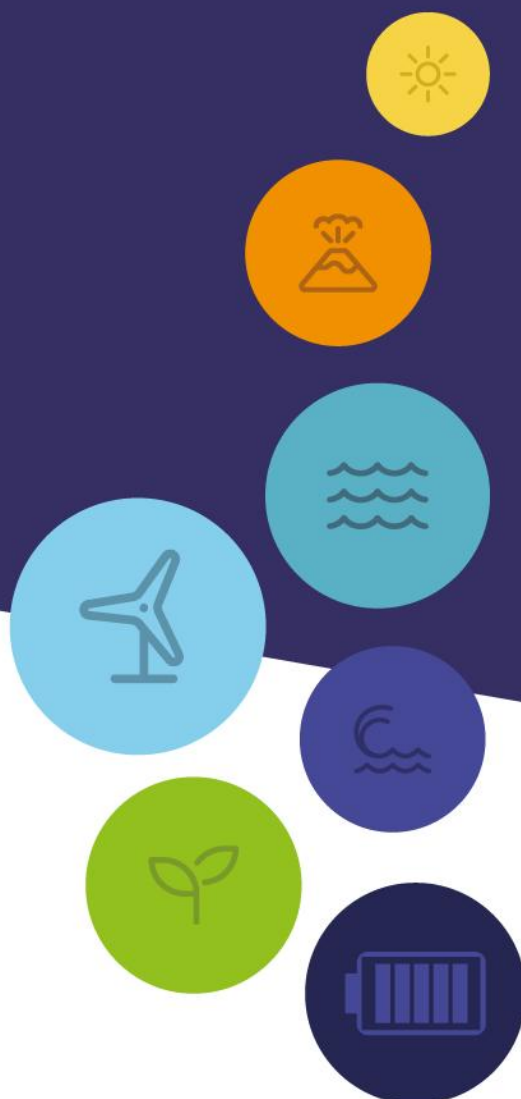
## SEGÚN GRADO DE AVANCE

- A noviembre de 2025, la capacidad de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 6.649 MW con una autonomía promedio de 4,4 horas. De este monto, el 73% corresponde a hibridación de proyectos solares fotovoltaicos y el 19% a proyectos BESS Stand-Alone.

Tabla 6: Capacidad instalada de Almacenamiento según avance de los proyectos Noviembre-25 <sup>[1]</sup>

Tecnología	En Operación [MW - MWh]	En Pruebas [MW - MWh]	En Construcción [MW - MWh]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
BESS	1.464 – 6.164	847 – 2.872	6.649 – 29.200	11.707	13.408
Stand-alone	253 – 816	-	1.284 – 5.434	4.447	5.376
Híbrido Biogás	-	-	10 – 50	-	-
Híbrido Gas Natural	-	116 – 580	-	-	-
Híbrido Hidroeléctrico	60 – 249	-	60 – 250	-	-
Híbrido Eólico	73 – 145	-	93 – 429	324	595
Híbrido Solar Fotovoltaico	1.079 – 4.953	731 – 2.292	4.862 – 21.677	6.935	5.754
Híbrido Solar Fotovoltaico + Eólica	-	-	340 – 1.360	-	1.683
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
LAES	-	-	-	50	-
LAES	-	-	-	50	-
Total General	1.464 – 6.164	847 – 2.872	6.649 – 29.200	12.317	13.408

[1] La información de energía almacenada no se encuentra disponible para todos los proyectos de los estados “En calificación” y “Aprobado”.



SÍGUENOS EN NUESTRAS **REDES SOCIALES**  
**Y PLATAFORMAS DE INFORMACIÓN**



**[www.acera.cl](http://www.acera.cl)**

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