



POR UN CHILE
100% RENOVABLE



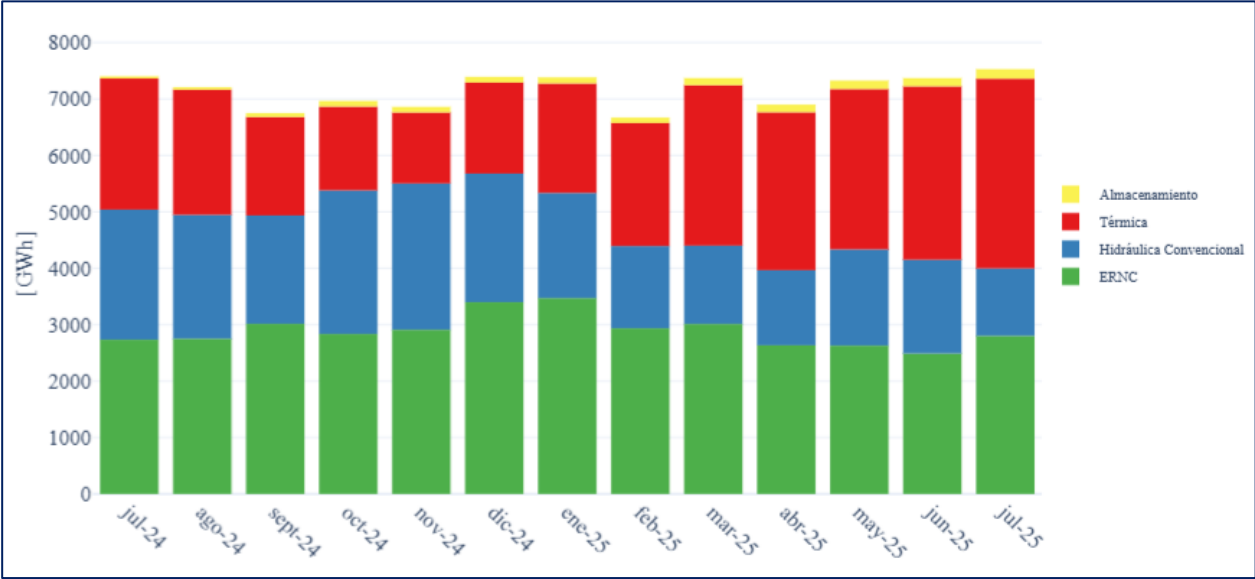
ESTADÍSTICAS

SECTOR DE GENERACIÓN DE
ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

JULIO 2025

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Figura 1: Generación de energía SEN



PARTICIPACIÓN ERNC 2025 YTD

39,5%

- La participación ERNC acumulada del año 2025, corresponde al **39,5%** de la matriz eléctrica.
- Durante julio de 2025, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el **37,2%**.
- Con respecto al mes de julio de 2024, la generación de energía eléctrica ERNC aumento en un **2,5%**.



GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Julio-25

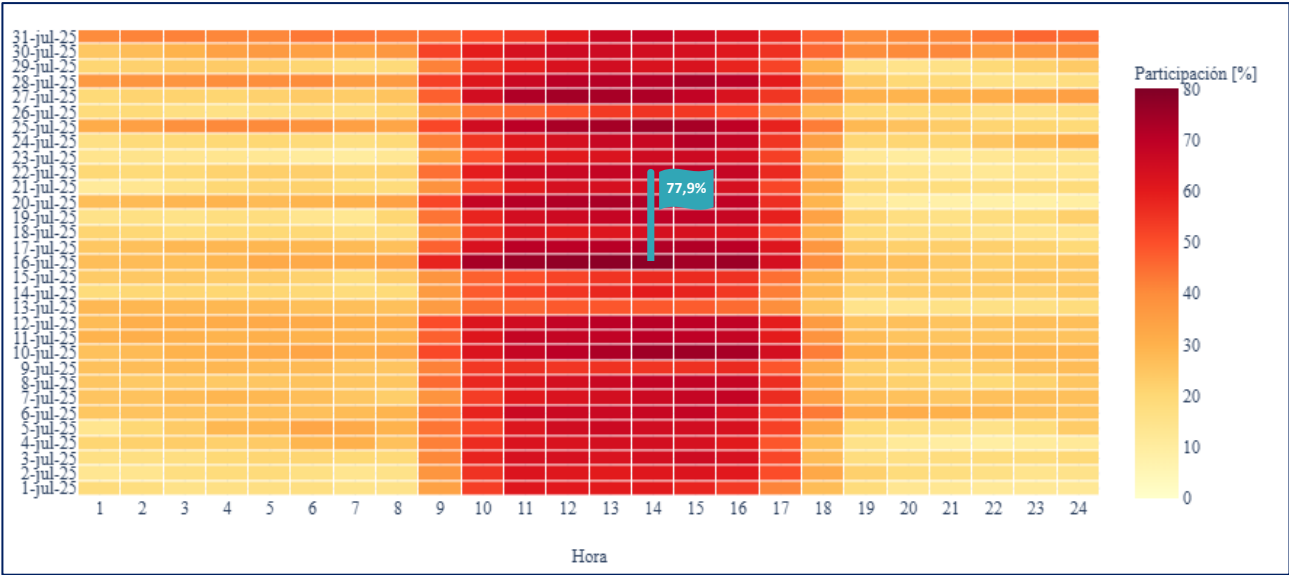
Tecnología	Energía [GWh]	Energía [%]	Variación mes anterior	Variación año anterior	2025 YTD
ERNC	2.803	37,2%	↑ 12,6%	↑ 2,5%	39,5%
Biogás	15	0,2%	1,1%	7,9%	0,2%
Biomasa	126	1,7%	-8,3%	15,4%	1,8%
Eólica	1.167	15,5%	13,0%	12,6%	13,6%
Geotérmica	9	0,1%	-21,8%	-66,3%	0,1%
Mini Hidráulica Pasada	180	2,4%	-9,2%	-21,2%	2,6%
Solar Fotovoltaica	1.306	17,3%	19,3%	-1,0%	21,2%
Hidráulica Convencional	1.194	15,9%	↓ -28,1%	↓ -48,2%	21,0%
Hidráulica de Pasada	341	4,5%	-20,8%	-40,6%	7,3%
Hidráulica de Embalse	854	11,3%	-30,6%	-50,7%	13,7%
Térmica	3.361	44,6%	↑ 9,4%	↑ 44,6%	37,7%
Biogás convencional	0	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Biomasa convencional	3	0,0%	-3,7%	-6,2%	0,0%
Carbón	1.669	22,2%	14,6%	65,8%	17,5%
Cogeneración convencional	71	0,9%	3,3%	23,3%	0,9%
Petróleo Diésel	45	0,6%	-58,6%	380,4%	0,7%
Fuel Oil Nº6	0	0,0%	-26,8%	1400,0%	0,0%
Gas Natural	1.542	20,5%	10,0%	27,1%	18,1%
PetCoke	31	0,4%	-9,4%	-11,7%	0,4%
Almacenamiento	169	2,2%	↑ 16,1%	↑ 345,8%	1,8%
BESS	169	2,2%	16,1%	345,8%	1,8%
Total General	7.527	100,0%	↑ 2,1%	↑ 1,7%	100,0%

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

PARTICIPACIÓN ERNC

- Durante julio de 2025, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un **77,9%**, y se produjo a las 14 horas del 16 de julio. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 75,3% de energía solar y un 18,8% de energía eólica, entre otros.

Figura 2: Participación horaria ERNC Julio-25

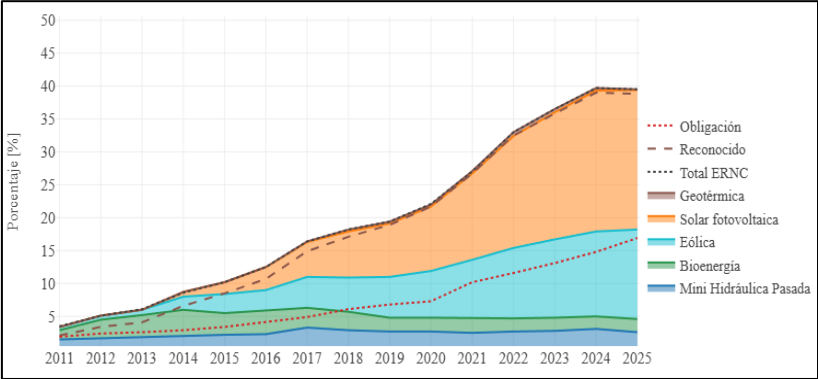


- Durante los últimos 12 meses, la máxima participación horaria de ERNC ocurrió a las 14:00 horas del 31 de marzo de 2025, cuando el **81,0%** de toda la energía eléctrica producida provino de fuentes ERNC.
- Durante 2025, la generación ERNC reconocida para el cumplimiento de la **Ley ERNC^[1]** ha correspondido a un **38,8%** del total de la generación eléctrica. Para dicho periodo, la obligación exigida por la Ley ERNC corresponde al **16,9%** del total de la generación eléctrica^[2].

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

Fecha	Hora	Máxima participación horaria ERNC[%]
27-07-2024	15	74,1%
24-08-2024	12	74,9%
07-09-2024	14	76,8%
02-10-2024	16	74,5%
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%

Figura 3: Participación ERNC histórica Julio-25^{[1], [2]}



[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
2.641 GWh

A Julio 2025 la energía anual de fuentes ERNC recortada ha sido 2.641 GWh que representa un aumento de un 17,1% respecto al mismo periodo del año anterior.

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

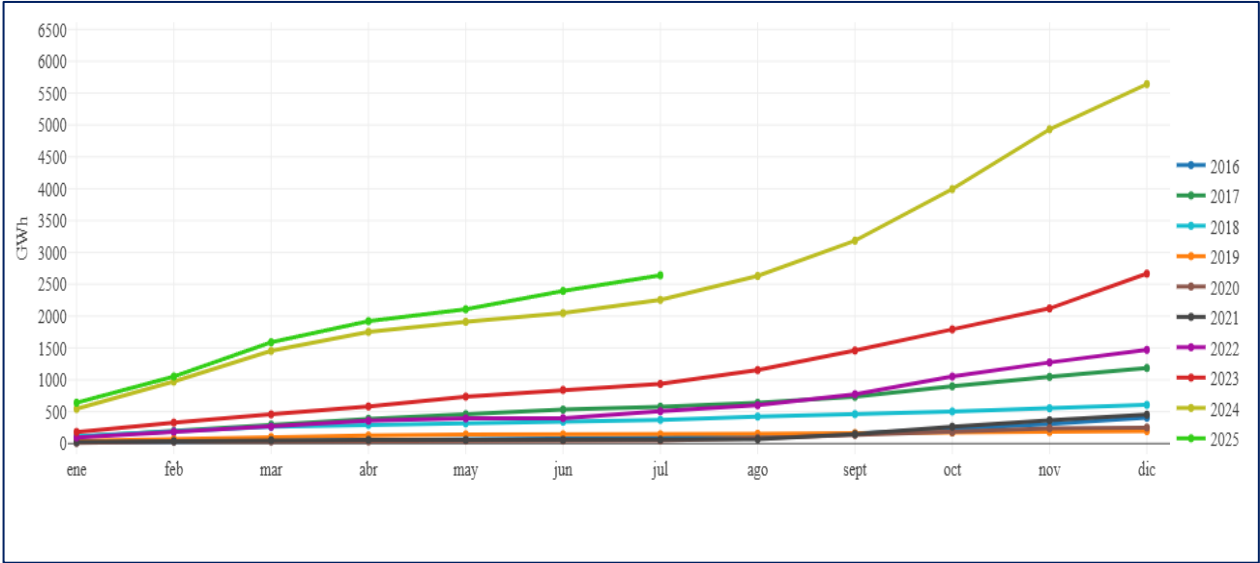
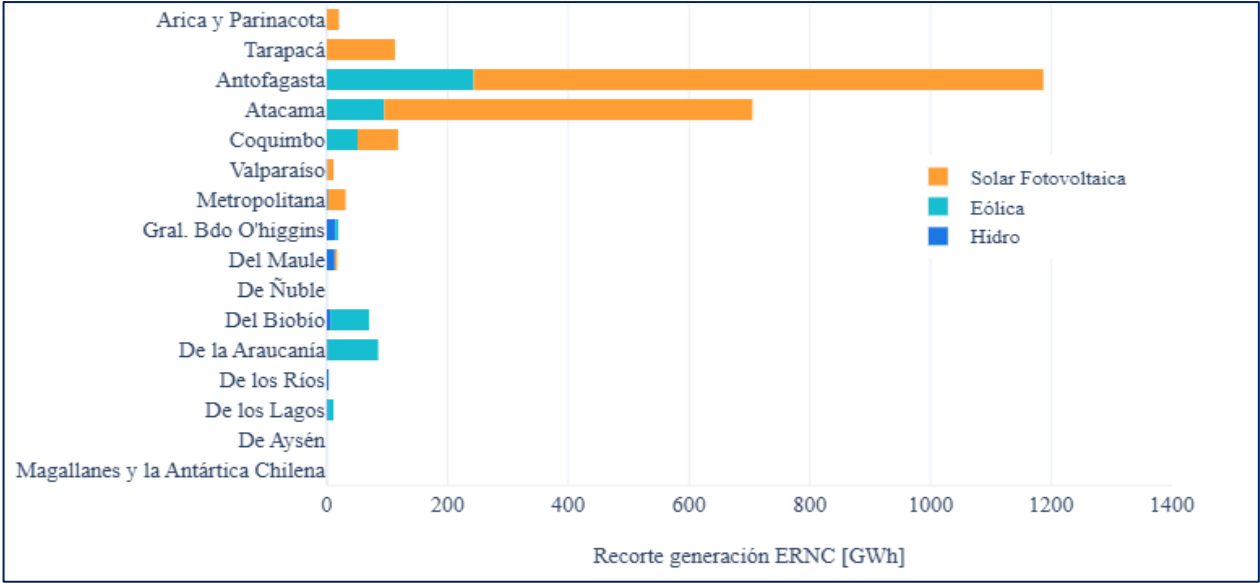


Figura 5: Recortes generación renovable por región Junio-25 YTD [3]



[1] Recorte de julio 2025 obtenido de Resumen Ejecutivo de Operación del 31 de julio 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 julio 2025 que permite desagregar las reducciones ERV por región.

CAPACIDAD INSTALADA

CAPACIDAD INSTALADA ERNC 18.251 MW

El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología solar fotovoltaica y eólica, aumentando en un 2,8% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.

Figura 6: Capacidad instalada Julio-25 ^{[1], [2]}

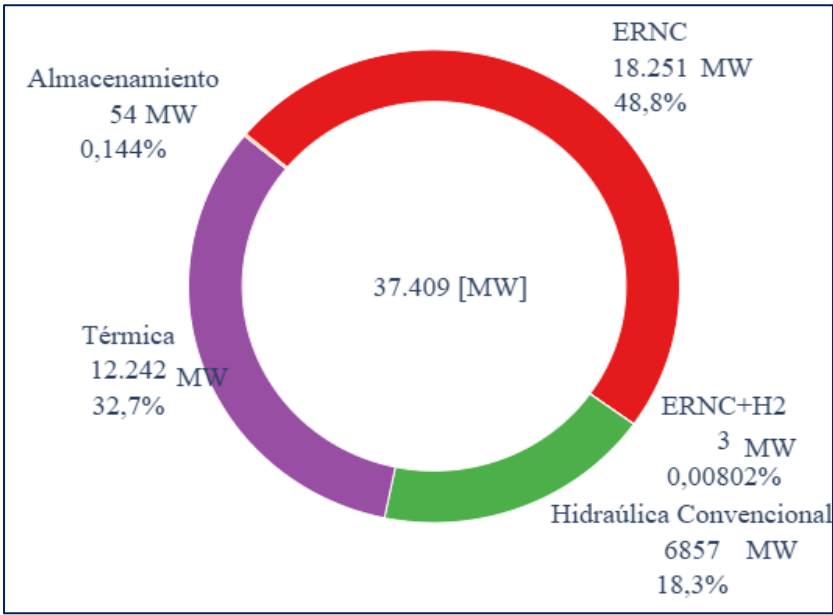
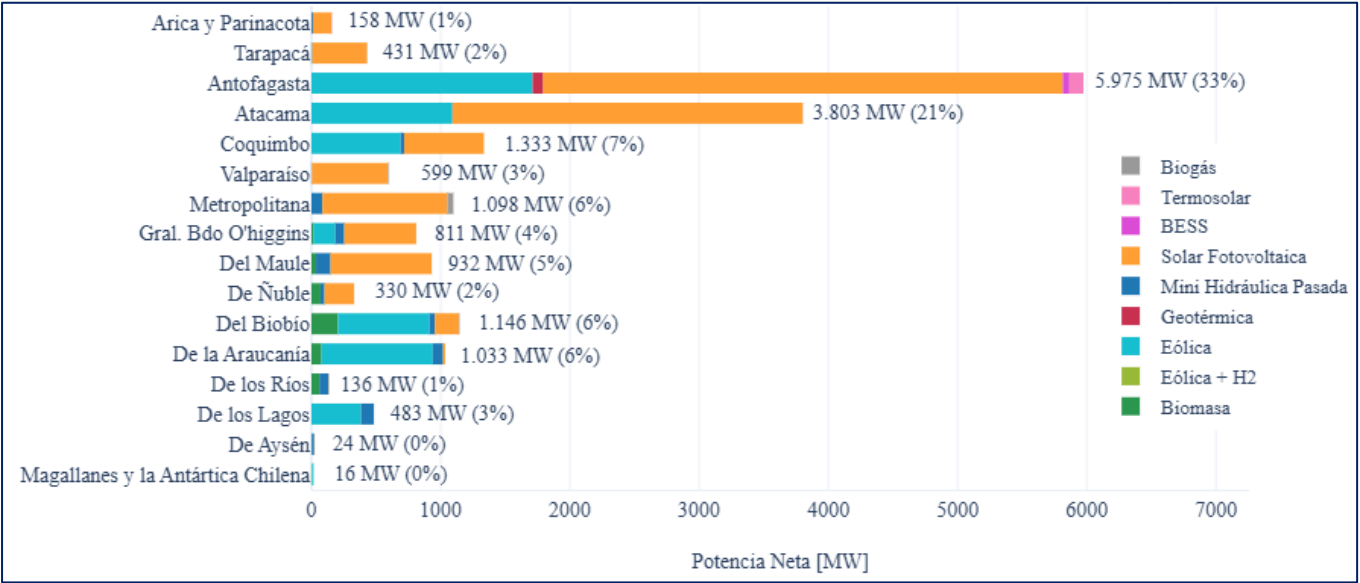


Figura 7: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Julio-25 ^{[1], [2]}



[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 Julio-25 ^{[1], [2]}

Tecnología	Potencia Neta [MW]	Potencia Neta[%]	Variación mes anterior	Potencia Almacenamiento [MW] / Capacidad de Almacenamiento [MWh]
ERNC	18.251	48,8%	↑ 2,8%	983 MW / 4.326 MWh
Biogás	60	0,2%	0,0%	-
Biomasa	463	1,2%	0,0%	-
Eólica	5.626	15,0%	7,7%	73 MW / 145 MWh
Geotérmica	83	0,2%	0,0%	-
Mini Hidráulica Pasada	662	1,8%	0,5%	-
Solar Fotovoltaica	11.248	30,1%	0,9%	911 MW / 4.181 MWh
Termosolar	108	0,3%	0,0%	-
Hidráulica Convencional	6.857	18,3%	→ 0,0%	60 MW / 249 MWh
Hidráulica de Embalse	3.344	8,9%	0,0%	-
Hidráulica de Pasada	3.514	9,4%	0,0%	60 MW / 249 MWh
Térmica	12.242	32,7%	→ 0,0%	-
Carbón	3.499	9,4%	0,0%	-
Cogeneración	20	0,1%	0,0%	-
Fuel Oil Nº6	134	0,4%	0,0%	-
Gas Natural	4.862	13,0%	0,0%	-
Petróleo Diésel	3.693	9,9%	0,0%	-
Propano	14	0,0%	0,0%	-
Petcoke	21	0,1%	0,0%	-
Almacenamiento ^[2]	54	0,1%	→ 0,0%	54 MW / 16 MWh
BESS	54	0,1%	0,0%	54 MW / 16 MWh
ERNC + H2	3	0,0%	→ 0,0%	-
Eólica + H2	3	0,0%	0,0%	-
Total General	37.409	100,0%	↑ 1,4%	1.097 MW / 4.592 MWh

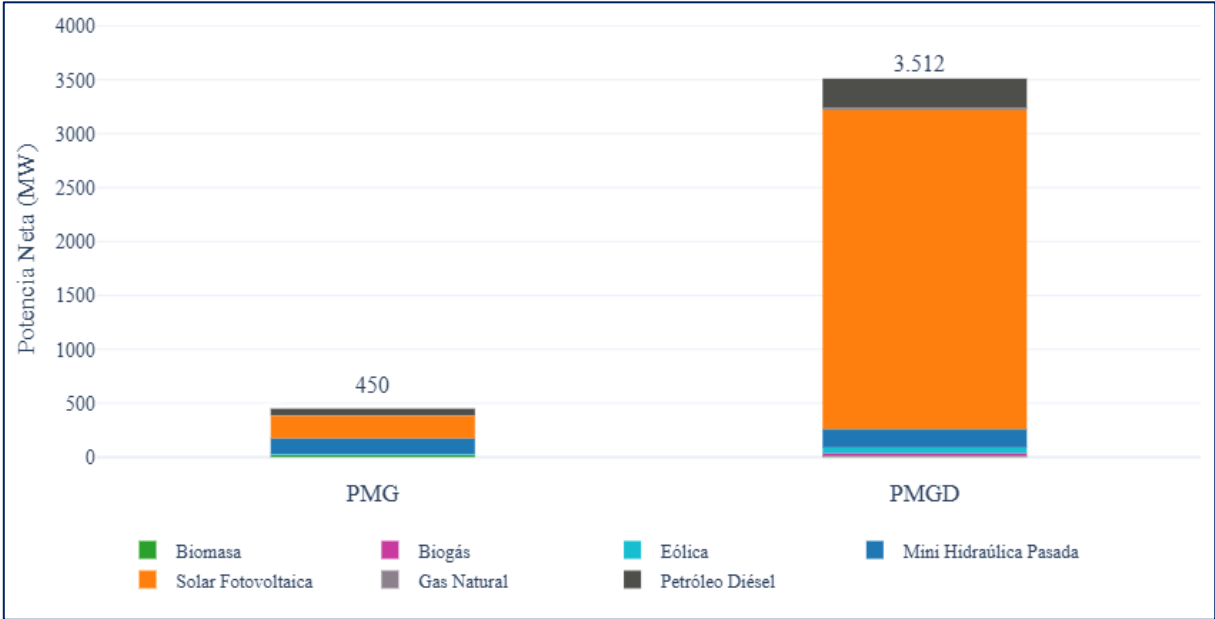
[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.

[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

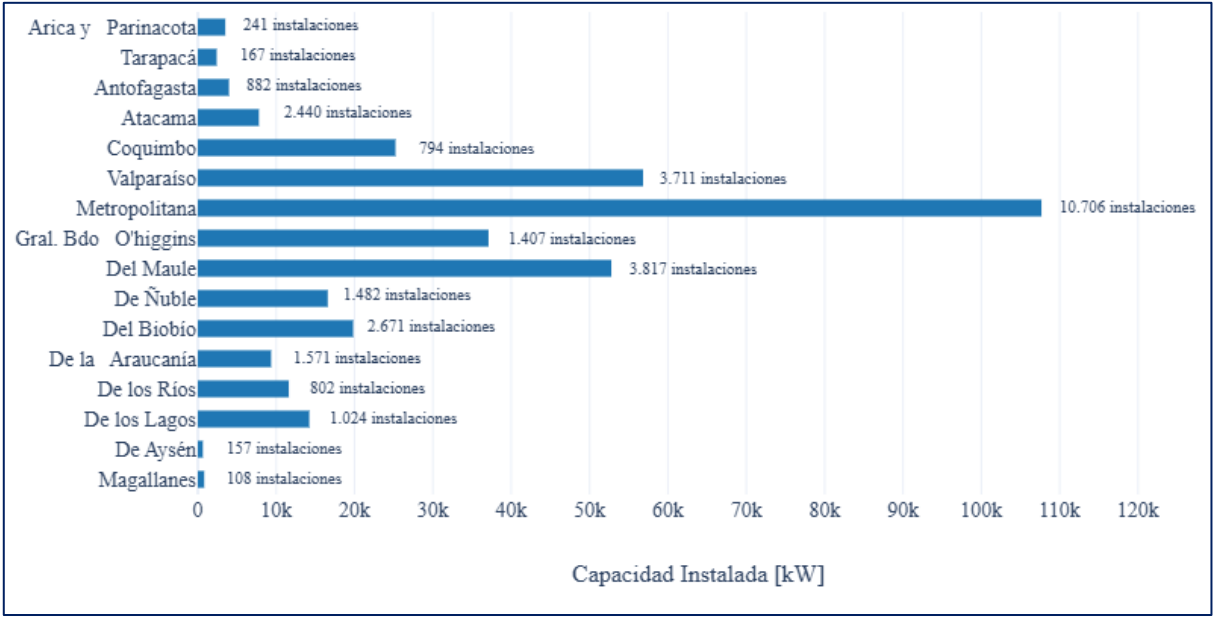
- A julio de 2025, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a **450 MW** y **3.512 MW** respectivamente.

Figura 8: Capacidad instalada PMG/PMGD Julio-25 ^[1]



- A junio de 2025, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a **370 MW**, constituida por **31.980 instalaciones** distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 9: Capacidad instalada Net Billing Junio-25 ^[2]



[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 Julio-25 ^[1]

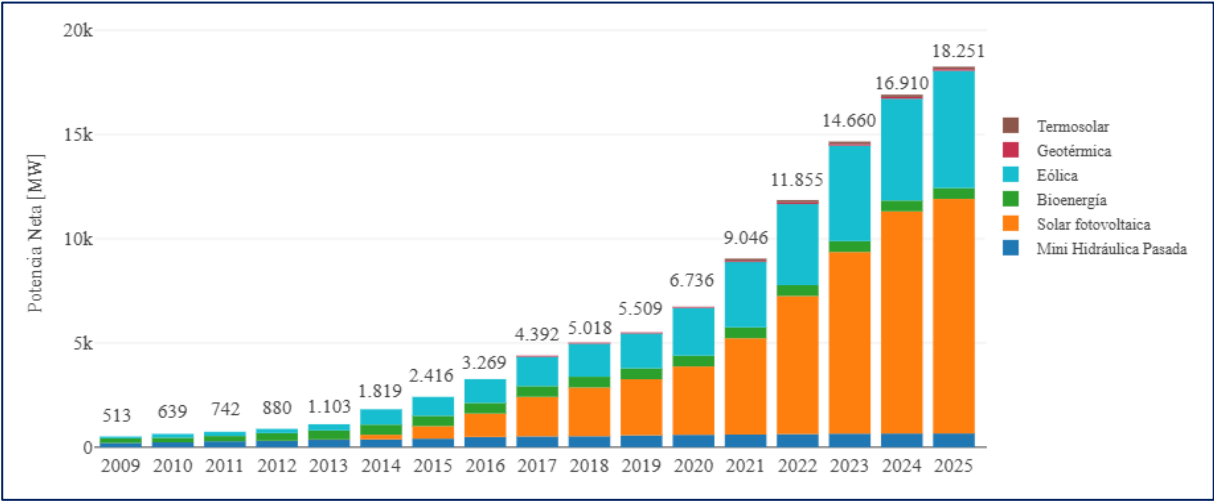


Tabla 4: Evolución capacidad instalada ERNC Julio-25 ^[1]

Año	Mini Hidráulica Pasada	Solar Fotovoltaica	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	6.621	523	108	3.889	83
2023	653	8.713	523	108	4.582	83
2024	659	10.652	523	108	4.884	83
2025	662	11.248	523	108	5.626	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 julio de 2025, la capacidad ERNC y de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 5.589 MW. De este monto, el 59% corresponde a proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 20% de proyectos BESS Stand-Alone y 15% de proyectos eólicos.

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

Tecnología	En Operación [MW]	En Pruebas [MW]	En Construcción [MW]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
ERNC	18.251	1.970	4.494	26.659	14.954
Biogás	60	-	-	-	-
Biomasa	463	169	-	338	-
Eólica	5.626	854	820	4.200	5.208
Geotérmica	83	-	-	-	-
Mini Hidráulica Pasada	662	13	39	26	-
Solar Fotovoltaica	11.248	934	3.287	19.532	8.060
Termosolar	108	-	-	240	-
Solar fotovoltaica + Eólica	-	-	348	2.323	1.686
Almacenamiento ^[1]	54	-	1.095	2.807	6.911
BESS Stand-alone	54	-	1.095	2.197	6.911
LAES	-	-	-	50	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
ERNC + H2	3	-	-	-	384
Eólica + H2	3	-	-	-	384
Total General	18.309	1.970	5.589	29.466	22.250

[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

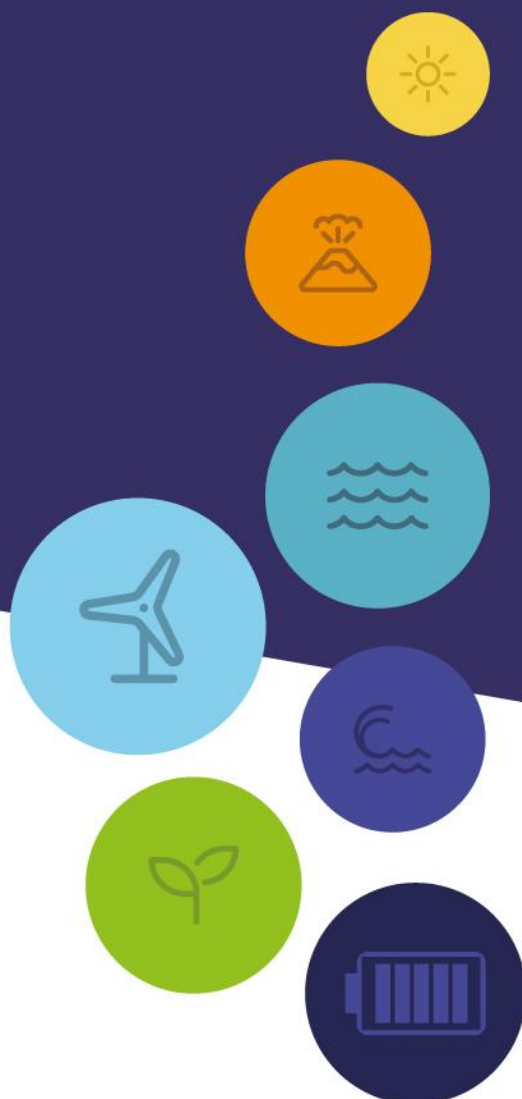
SEGÚN GRADO DE AVANCE

- A julio de 2025, la capacidad de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 4.818 MW con una autonomía promedio de 4,4 horas. De este monto, el 61% corresponde a hibridación de proyectos solares fotovoltaicos y el 21% a proyectos BESS Stand-Alone.

Tabla 6: Capacidad instalada de Almacenamiento según avance de los proyectos Julio-25^[1]

Tecnología	En Operación [MW - MWh]	En Pruebas [MW - MWh]	En Construcción [MW - MWh]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
BESS	1097 – 4.592	652 – 2.328	4.818 – 21.358	8.329	14.212
Stand-alone	54 - 16	200 - 800	1.035 – 4.385	2.197	6.911
Híbrido Biogás	-	-	10 - 50	-	-
Híbrido Gas Natural	-	-	116 - 580	-	-
Híbrido Hidroeléctrico	60 - 249	-	60 - 250	-	-
Híbrido Eólico	73 - 145	-	306 - 918	18	595
Híbrido Solar Fotovoltaico	911 – 4.181	452 – 1.528	2.951 – 13.815	6.114	5.789
Híbrido Solar Fotovoltaico + Eólica	-	-	340 – 1.360	-	917
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
LAES	-	-	-	50	-
LAES	-	-	-	50	-
Total General	1097 – 4.592	652 – 2.328	4.818 – 21.358	8.939	14.212

[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

 informaciones@acera.cl