



POR UN CHILE
100% RENOVABLE

ESTADÍSTICAS

SECTOR DE GENERACIÓN DE
ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

SEPTIEMBRE 2026



GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Figura 1: Generación de energía SEN



PARTICIPACIÓN ERNC 2026 YTD

42,9%

- La participación ERNC acumulada del año 2026, corresponde al **42,9%** de la matriz eléctrica.
- Durante septiembre de 2026, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el **46,2%**.
- Con respecto al mes de septiembre de 2025, la generación de energía eléctrica ERNC aumentó en un **4,5%**.



GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Septiembre-26

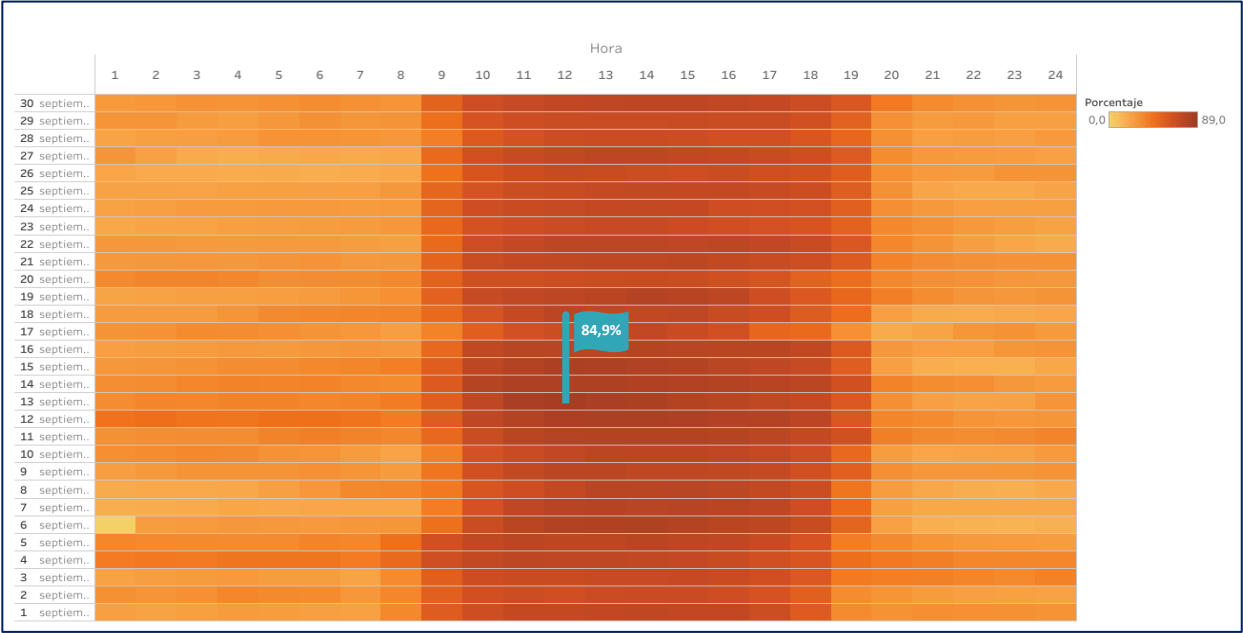
Tecnología	Energía [GWh]	Energía [%]	Variación mes anterior	Variación mismo mes año anterior	2026 YTD
ERNC	3.431	46,2%	↑ 4,5%	↑ 8,7%	42,9%
Biogás	11	0,2%	-17,5%	-0,5%	0,2%
Biomasa	82	1,1%	-3,7%	-34,4%	1,5%
Eólica	1.067	14,4%	-12,4%	6,6%	14,4%
Geotérmica	20	0,3%	57,8%	100,2%	0,2%
Mini Hidráulica Pasada	315	4,2%	-0,6%	26,3%	2,9%
Solar Fotovoltaica	1.936	26,1%	18,3%	10,0%	23,8%
Hidráulica Convencional	2.392	32,2%	↓ -5,4%	↑ 61,3%	20,6%
Hidráulica de Pasada	628	8,5%	-6,2%	40,7%	6,5%
Hidráulica de Embalse	1.764	23,7%	-5,2%	70,2%	14,1%
Térmica	1.022	13,8%	↓ -28,2%	↓ -51,7%	31,4%
Biogás convencional	0	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Biomasa convencional	0	0,0%	100,0%	-98,8%	0,0%
Carbón	558	7,5%	-13,3%	-58,4%	14,9%
Cogeneración convencional	92	1,2%	0,2%	36,1%	1,1%
Petróleo Diésel	11	0,2%	-23,1%	193,9%	0,6%
Fuel Oil Nº6	0	0,0%	0,0%	-100,0%	0,0%
Gas Natural	325	4,4%	-49,8%	-52,3%	14,5%
PetCoke	36	0,5%	31,8%	70,8%	0,4%
Almacenamiento	584	7,9%	↑ 3,9%	↑ 216,3%	5,1%
BESS	584	7,9%	3,9%	216,3%	5,1%
Total General	7.429	100,0%	↓ -4,8%	↑ 7,0%	100,0%

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

PARTICIPACIÓN ERNC

- Durante septiembre de 2026, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un **84,9%**, y se produjo a las 12 horas del 13 de septiembre. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 79,8% de energía solar y un 12,1% de energía eólica, entre otros.

Figura 2: Participación horaria ERNC Septiembre-26

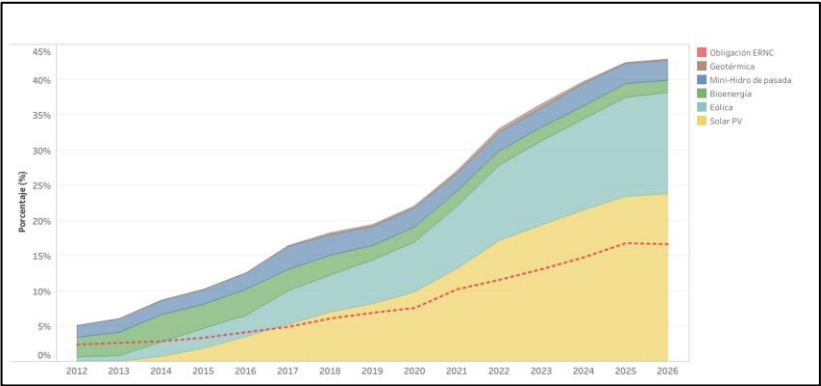


- Durante los últimos 12 meses, la máxima participación horaria de ERNC ocurrió a las 13:00 horas del 10 de mayo de 2026, cuando el **88,4%** de toda la energía eléctrica producida provino de fuentes ERNC.
- Durante 2026, la generación ERNC reconocida para el cumplimiento de la **Ley ERNC^[1]** ha correspondido a un **42,3%** del total de la generación eléctrica. Para dicho periodo, la obligación exigida por la Ley ERNC corresponde al **16,6%** 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[%]
30-09-2025	12	84,4%
06-10-2025	14	83,5%
11-11-2025	15	83,6%
15-12-2025	15	81,9%
10-01-2026	14	82,1%
28-02-2026	14	84,9%
14-03-2026	16	85,8%
03-04-2026	13	86,4%
10-05-2026	13	88,4%
29-06-2026	14	87,3%
30-07-2026	14	76,0%
20-08-2026	14	77,8%
13-09-2026	12	84,9%

Figura 3: Participación ERNC histórica Septiembre-26^{[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 2026 YTD
3.546 GWh

A septiembre 2026 la energía anual de fuentes ERNC recortada ha sido 3.546 GWh que representa una reducción de un 4,6% respecto al mismo periodo del año anterior.

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

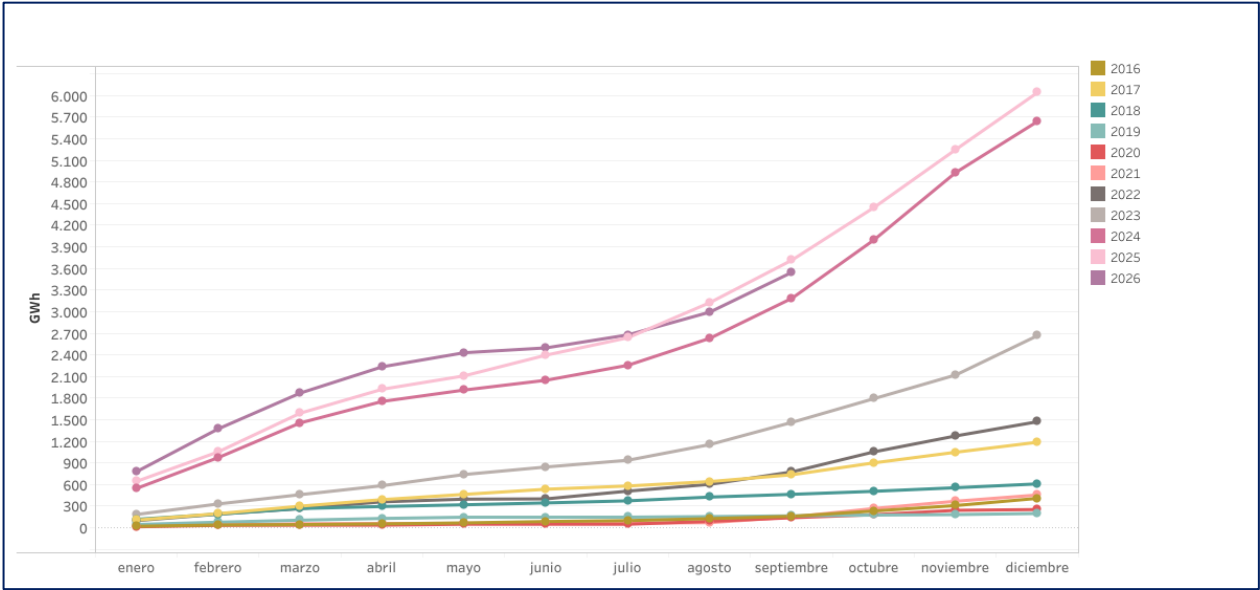
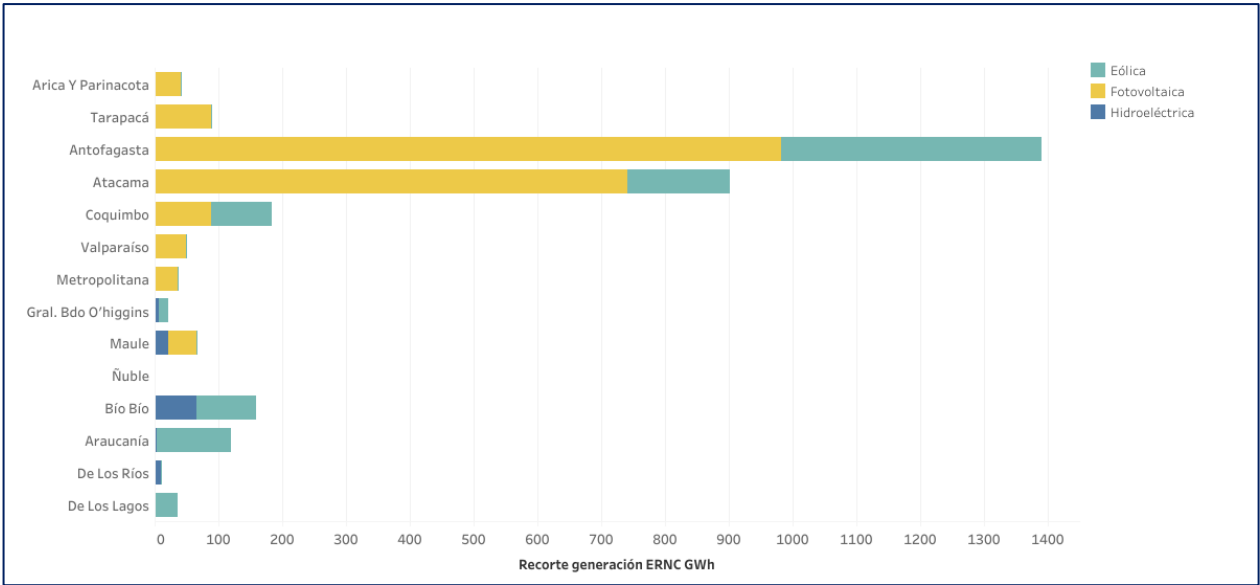


Figura 5: Recortes generación renovable por región Agosto-26 YTD [3]



[1] Recorte a septiembre 2026 obtenido de Resumen Ejecutivo de Operación del 30 de septiembre 2026 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 septiembre 2026 que permite desagregar las reducciones ERV por región.

CAPACIDAD INSTALADA

CAPACIDAD INSTALADA ERNC 20.941 MW

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

Figura 6: Capacidad instalada Septiembre-26 ^{[1], [2]}

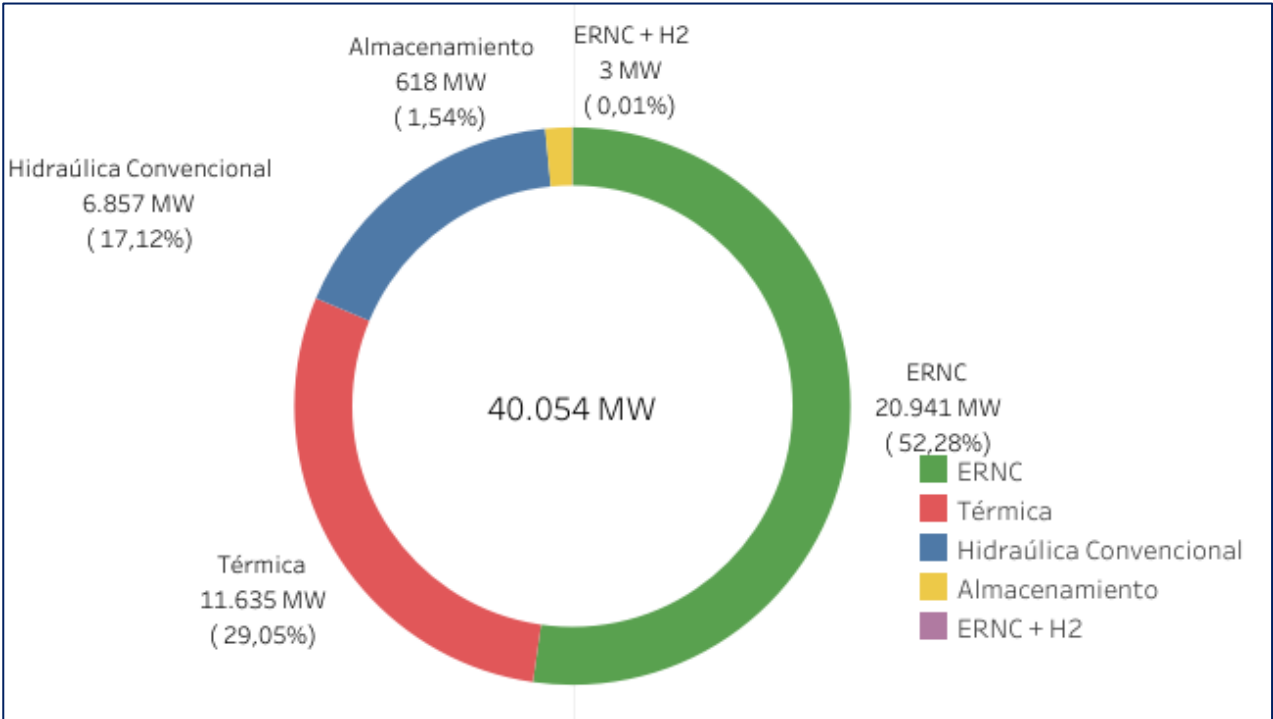
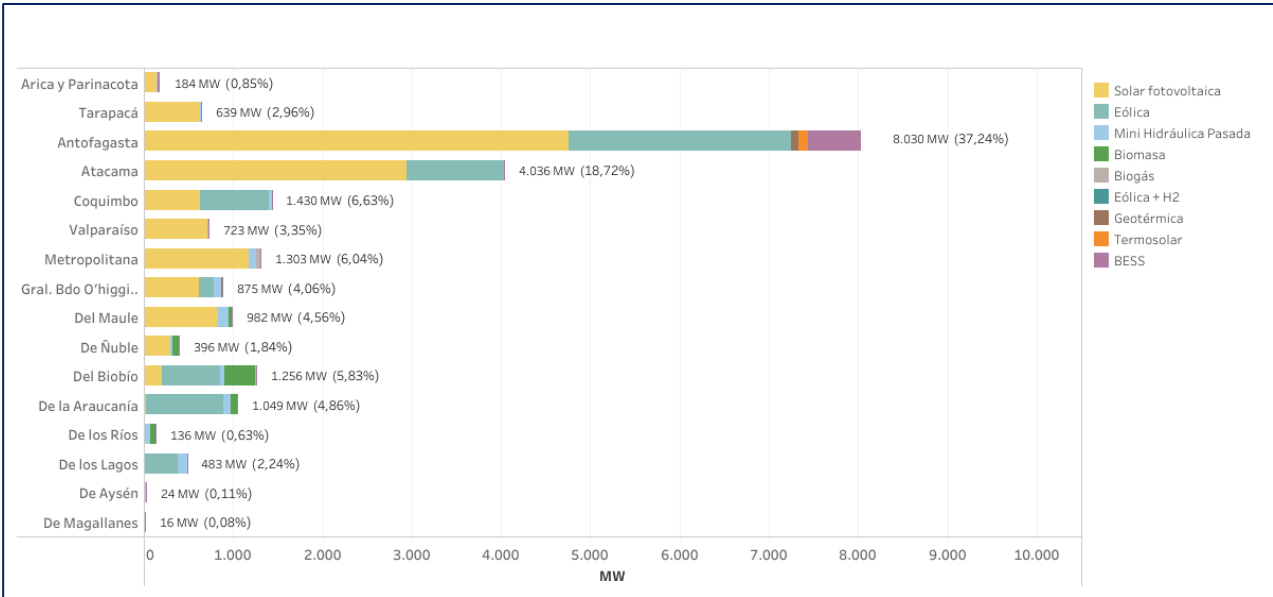


Figura 7: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Septiembre-26 ^{[1], [2]}



[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 Septiembre-26 ^{[1], [2]}

Tecnología	Potencia Neta [MW]	Potencia Neta[%]	Variación mes anterior	Potencia Almacenamiento [MW] / Capacidad de Almacenamiento [MWh]
ERNC	20.941	52,3%	↑ 0,1%	2.447 MW / 10.666 MWh
Biogás	60	0,2%	0,0%	-
Biomasa	608	1,5%	0,0%	-
Eólica	6.424	16,0%	0,0%	73 MW / 145 MWh
Geotérmica	83	0,2%	0,0%	-
Mini Hidráulica Pasada	676	1,7%	0,0%	-
Solar Fotovoltaica	12.981	32,4%	0,1%	2.375 MW / 10.521 MWh
Termosolar	108	0,3%	0,0%	-
Hidráulica Convencional	6.857	17,1%	→ 0,0%	60 MW / 249 MWh
Hidráulica de Embalse	3.344	8,3%	0,0%	-
Hidráulica de Pasada	3.514	8,8%	0,0%	60 MW / 249 MWh
Térmica	11.635	29,0%	→ 0,0%	-
Carbón	2.848	7,1%	0,0%	-
Cogeneración	20	0,1%	0,0%	-
Fuel Oil Nº6	134	0,3%	0,0%	-
Gas Natural	4.865	12,1%	0,0%	-
Petróleo Diésel	3.732	9,3%	0,0%	-
Propano	14	0,0%	0,0%	-
Petcoke	21	0,1%	0,0%	-
Almacenamiento ^[2]	618	1,5%	→ 0,0%	618 MW / 2.640 MWh
BESS	618	1,5%	0,0%	618 MW / 2.640 MWh
ERNC + H2	3	0,0%	→ 0,0%	-
Eólica + H2	3	0,0%	0,0%	-
Total General	40.054	100,0%	↑ 0,0%	3.125 MW / 13.555 MWh

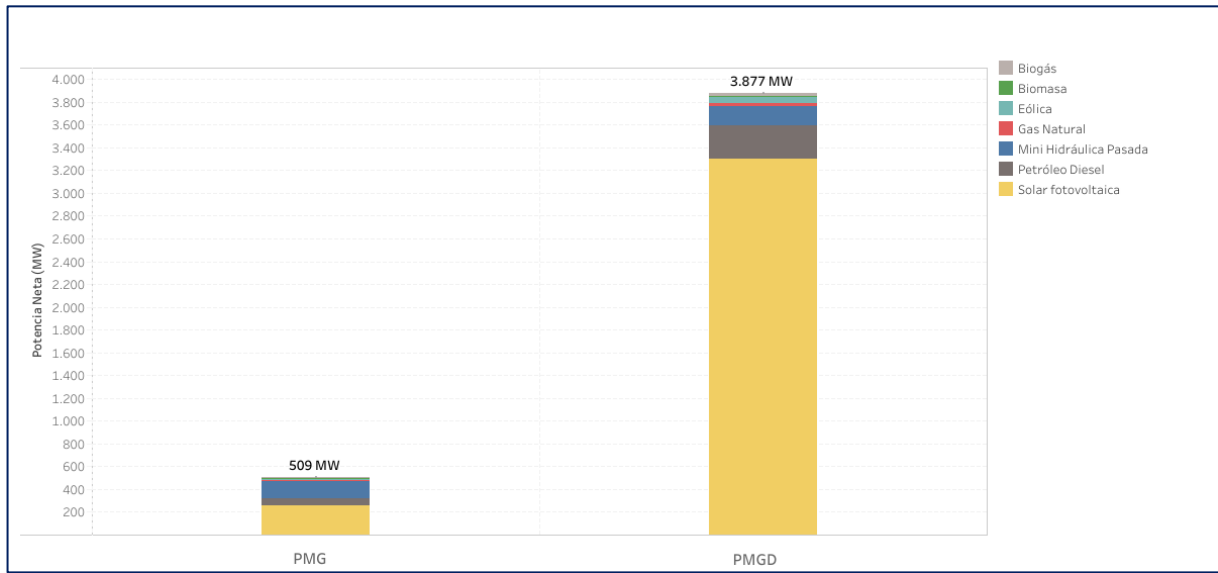
[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.

[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

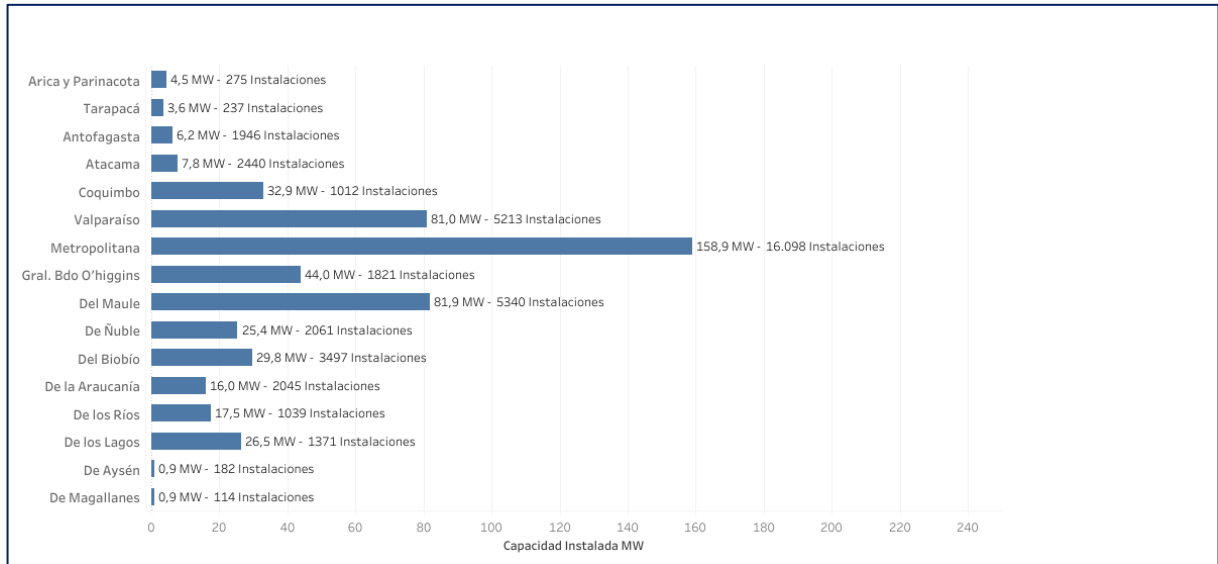
- A septiembre de 2026, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a **509 MW** y **3.877 MW** respectivamente.

Figura 8: Capacidad instalada PMG/PMGD Septiembre-26^[1]



- A agosto de 2026, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a **538 MW**, constituida por **44.691 instalaciones** distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 9: Capacidad instalada Net Billing Agosto-26^[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 Septiembre-26^[1]

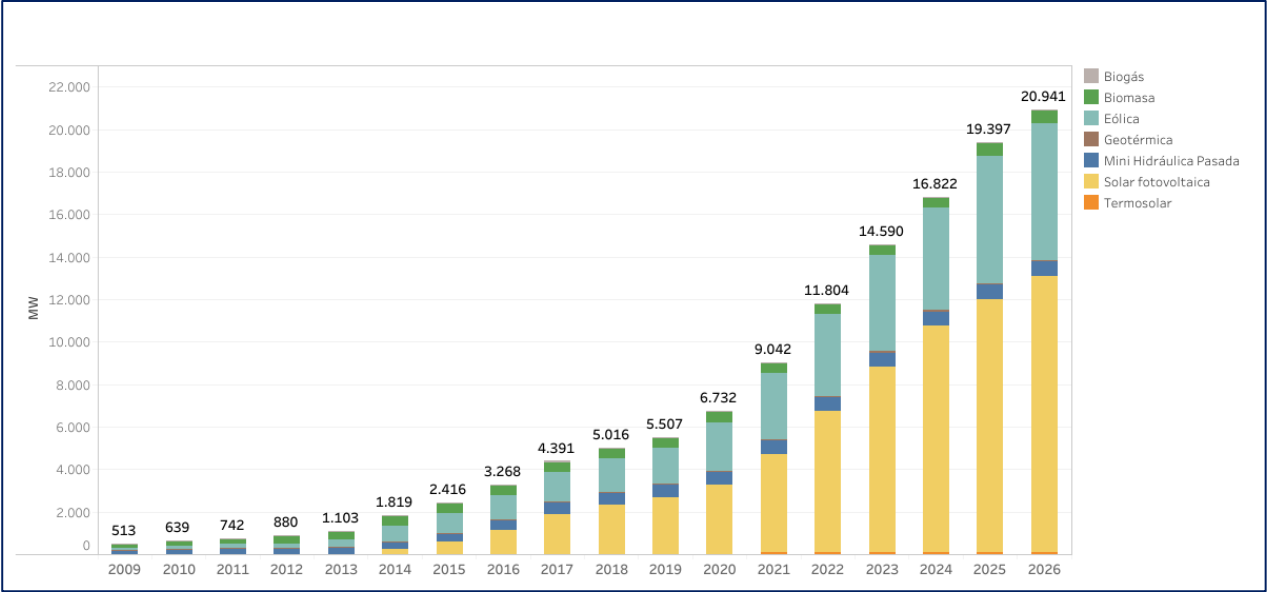


Tabla 4: Evolución capacidad instalada ERNC Septiembre-26^[1]

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	1.120	509	0	1.144	0
2017	521	1.894	515	0	1.409	51
2018	528	2.336	516	0	1.584	51
2019	570	2.691	520	0	1.674	51
2020	595	3.275	520	0	2.291	51
2021	609	4.615	523	108	3.135	51
2022	631	6.626	523	108	3.832	83
2023	653	8.702	523	108	4.521	83
2024	659	10.628	523	108	4.821	83
2025	662	11.903	668	108	5.972	83
2026	676	12.981	668	108	6.424	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 septiembre de 2026, la capacidad ERNC y de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 5.365 MW. De este monto, el 70% corresponde a proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 23% de proyectos BESS Stand-Alone y 7% de proyectos eólicos.

Tabla 5: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento stand-alone según avance de los proyectos Septiembre-26

Tecnología	En Operación [MW]	En Pruebas [MW]	En Construcción [MW]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
ERNC	20.941	1.630	4.148	30.194	10.496
Biogás	60	-	3	-	-
Biomasa	608	3	-	338	-
Eólica	6.424	505	361	6.519	3.675
Geotérmica	83	-	-	-	-
Mini Hidráulica Pasada	676	5	37	-	-
Solar Fotovoltaica	12.981	1.117	3.748	19.991	5.325
Termosolar	108	-	-	240	-
Solar fotovoltaica + Eólica	-	-	-	3.106	1.496
Almacenamiento ^[1]	618	728	1.217	9.772	1.941
BESS Stand-alone	618	728	1.217	9.162	1.941
LAES	-	-	-	50	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
ERNC + H2	3	-	-	384	-
Eólica + H2	3	-	-	384	-
Total General	21.562	2.358	5.365	40.350	12.438

[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

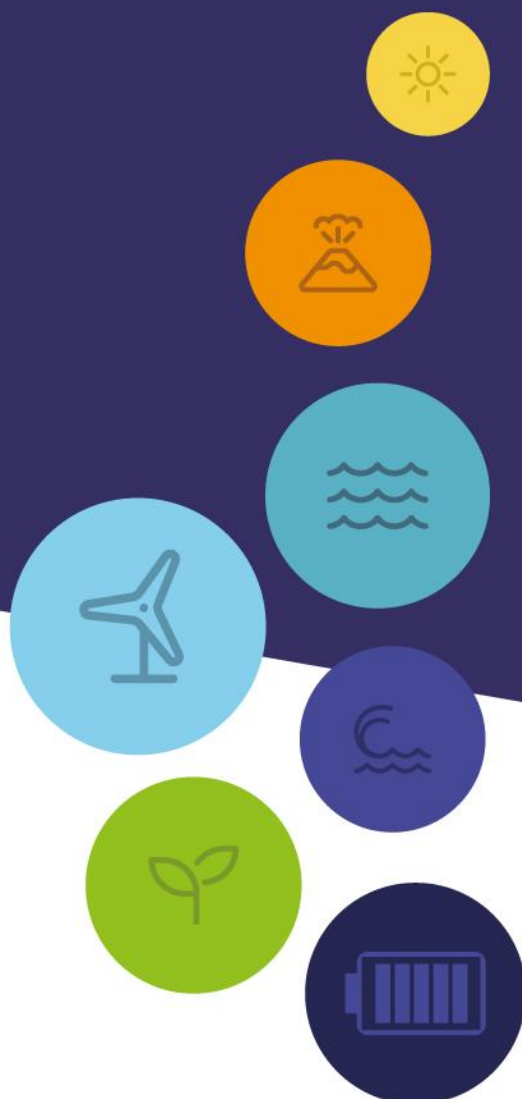
SEGÚN GRADO DE AVANCE

- A septiembre de 2026, la capacidad de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 5,130 MW con una autonomía promedio de 4,3 horas. De este monto, el 76% corresponde a hibridación de proyectos solares fotovoltaicos y el 24% a proyectos BESS Stand-Alone.

Tabla 6: Capacidad instalada de Almacenamiento según avance de los proyectos Septiembre-26^[1]

Tecnología	En Operación [MW - MWh]	En Pruebas [MW - MWh]	En Construcción [MW - MWh]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
BESS	3.125 – 13.555	3.017 – 13.735	5.130 – 22.123	19.972	8.716
Stand-alone	618 – 2.640	728 – 2.850	1.217 – 5.721	9.162	1.941
Híbrido Biogás	-	10 – 50	-	-	-
Híbrido Hidroeléctrico	60 – 249	-	-	-	-
Híbrido Eólico	73 – 145	57 – 285	36 – 144	439	1.220
Híbrido Solar Fotovoltaico	2.375 – 10.521	2.222 – 10.550	3.877 – 16.258	9.814	4.329
Híbrido Solar Fotovoltaico + Eólica	-	-	-	557	1.226
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
LAES	-	-	-	50	-
LAES	-	-	-	50	-
Total General	3.125 – 13.555	3.017 – 13.735	5.130 – 22.123	20.582	8.716

[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