



POR UN CHILE
100% RENOVABLE



ESTADÍSTICAS

SECTOR DE GENERACIÓN DE
ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

MAYO 2026

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

1

Figura 1: Generación de energía SEN



PARTICIPACIÓN ERNC 2026 YTD

44,6%

- La participación ERNC acumulada del año 2026, corresponde al **44,6%** de la matriz eléctrica.
- Durante mayo de 2026, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el **39,8%**.
- Con respecto al mes de mayo de 2025, la generación de energía eléctrica ERNC aumentó en un **17,4%**.



GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

2

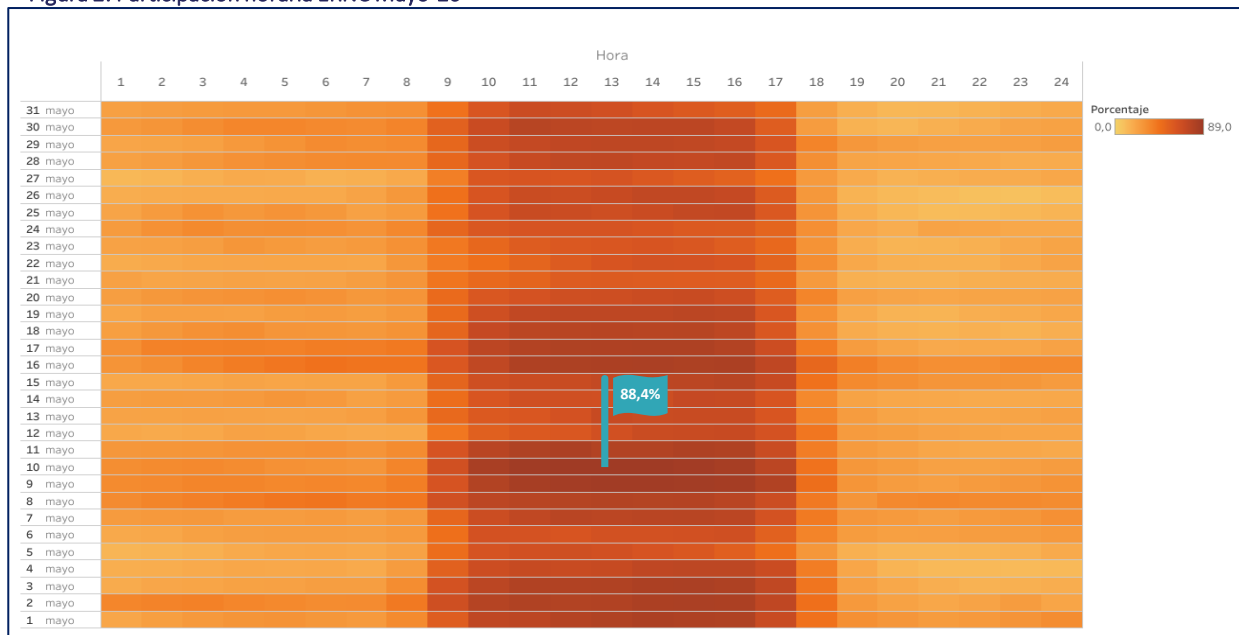
Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Mayo-26

Tecnología	Energía [GWh]	Energía [%]	Variación mes anterior	Variación mismo mes año anterior	2026 YTD
ERNC	3.088	39,8%	↓ -4,0%	↑ 17,4%	44,6%
Biogás	14	0,2%	7,9%	-10,2%	0,2%
Biomasa	140	1,8%	2,5%	-5,8%	1,7%
Eólica	1.097	14,1%	1,2%	18,9%	13,6%
Geotérmica	11	0,1%	6,2%	-8,1%	0,1%
Mini Hidráulica Pasada	173	2,2%	-3,7%	-16,5%	2,5%
Solar Fotovoltaica	1.653	21,3%	-7,9%	24,8%	26,5%
Hidráulica Convencional	1.313	16,9%	↑ 28,2%	↓ -23,0%	16,8%
Hidráulica de Pasada	377	4,9%	9,3%	-24,4%	6,3%
Hidráulica de Embalse	936	12,1%	37,8%	-22,4%	10,4%
Térmica	2.973	38,3%	↑ 11,0%	↑ 4,6%	34,6%
Biogás convencional	0	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Biomasa convencional	0	0,0%	100,0%	-96,1%	0,0%
Carbón	1.398	18,0%	8,6%	-1,3%	16,0%
Cogeneración convencional	99	1,3%	3,9%	33,0%	1,0%
Petróleo Diésel	37	0,5%	19,1%	52,0%	0,3%
Fuel Oil N°6	1	0,0%	261,5%	248,1%	0,0%
Gas Natural	1.401	18,1%	12,0%	8,9%	16,9%
PetCoke	37	0,5%	166,6%	0,3%	0,3%
Almacenamiento	380	4,9%	↑ 12,4%	↑ 152,1%	4,0%
BESS	380	4,9%	12,4%	152,1%	4,0%
Total General	7.754	100,0%	↑ 6,8%	↑ 5,8%	100,0%

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARTICIPACIÓN ERNC

- Durante mayo de 2026, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un **88,4%**, y se produjo a las 13 horas del 10 de mayo. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 77,0% de energía solar y un 15,6% de energía eólica, entre otros.

Figura 2: Participación horaria ERNC Mayo-26



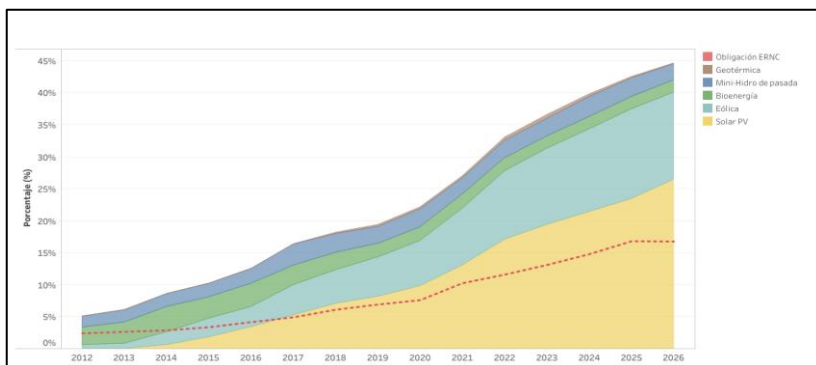
- Durante los últimos 12 meses, la máxima participación horaria de ERNC ocurrió a las 13:00 horas del 10 de mayo de 2026, cuando el **88,4%** de toda la energía eléctrica producida provino de fuentes ERNC.

- Durante 2026, la generación ERNC reconocida para el cumplimiento de la **Ley ERNC** [1] ha correspondido a un **44,1%** del total de la generación eléctrica. Para dicho periodo, la obligación exigida por la Ley ERNC corresponde al **16,7%** 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[%]
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%
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%

Figura 3: Participación ERNC histórica Mayo-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
2.441 GWh

A mayo 2026 la energía anual de fuentes ERNC recortada ha sido 2.441 GWh que representa un aumento de un 15,8% respecto al mismo periodo del año anterior.

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

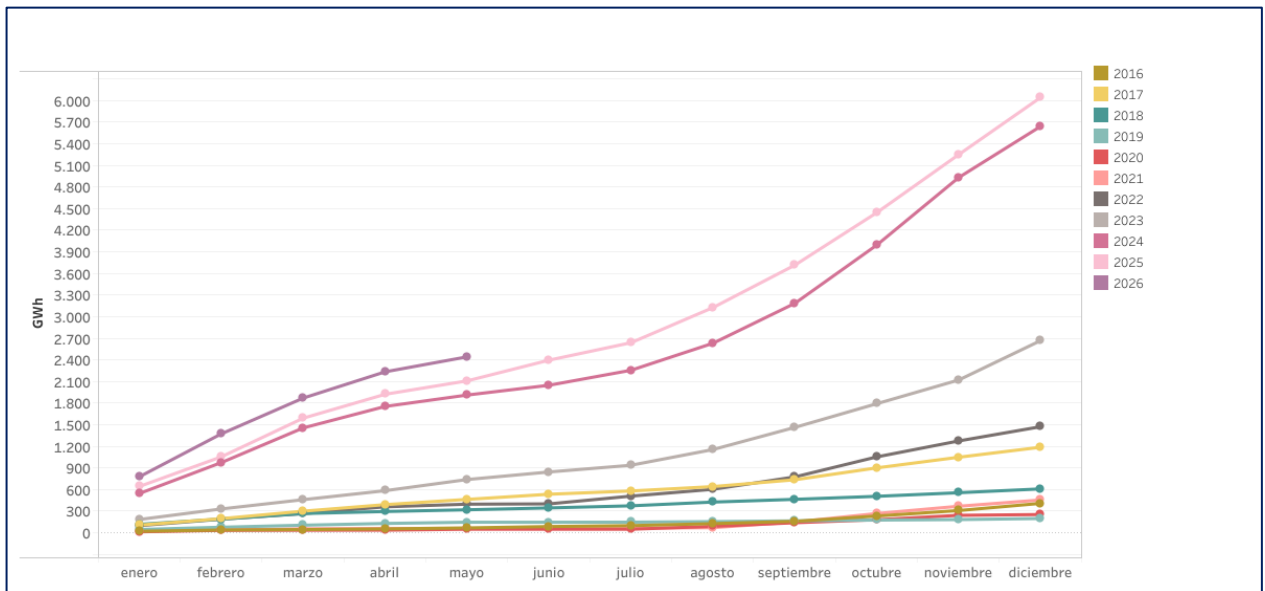
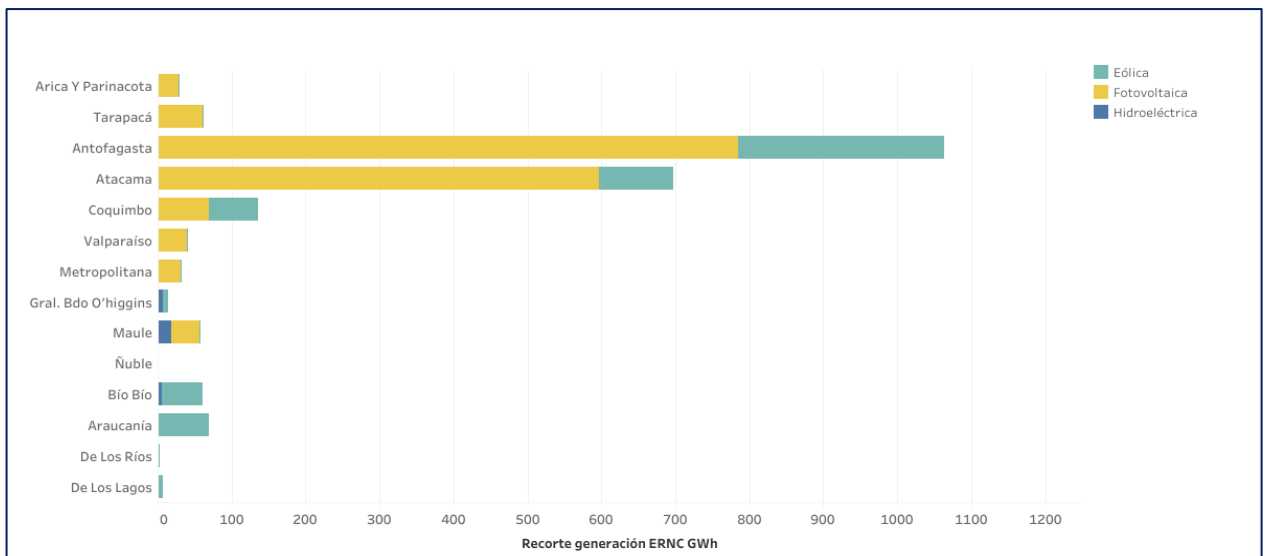


Figura 5: Recortes generación renovable por región Abril-26 YTD [3]



[1] Recorte a mayo 2026 obtenido de Resumen Ejecutivo de Operación del 31 de mayo 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 mayo 2026 que permite desagregar las reducciones ERV por región.

CAPACIDAD INSTALADA

CAPACIDAD INSTALADA ERNC 20.283 MW

El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología eólica y solar fotovoltaica, aumentando en un 2,5% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.

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

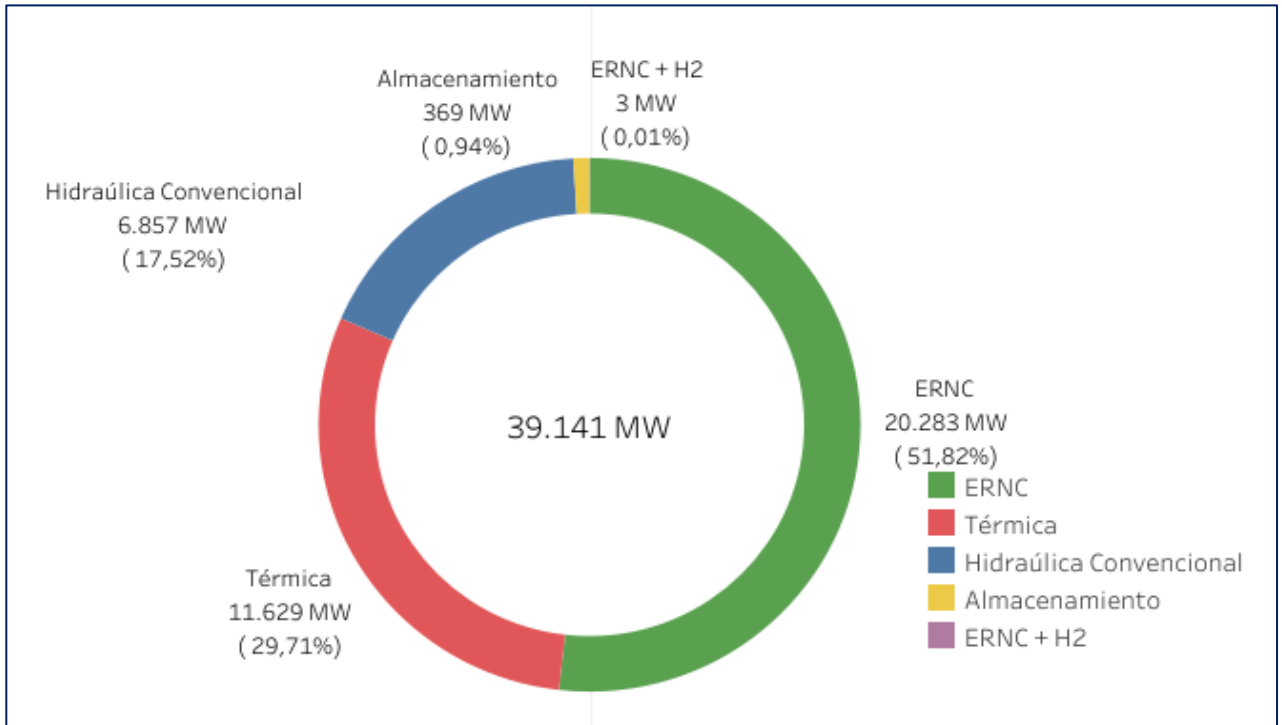
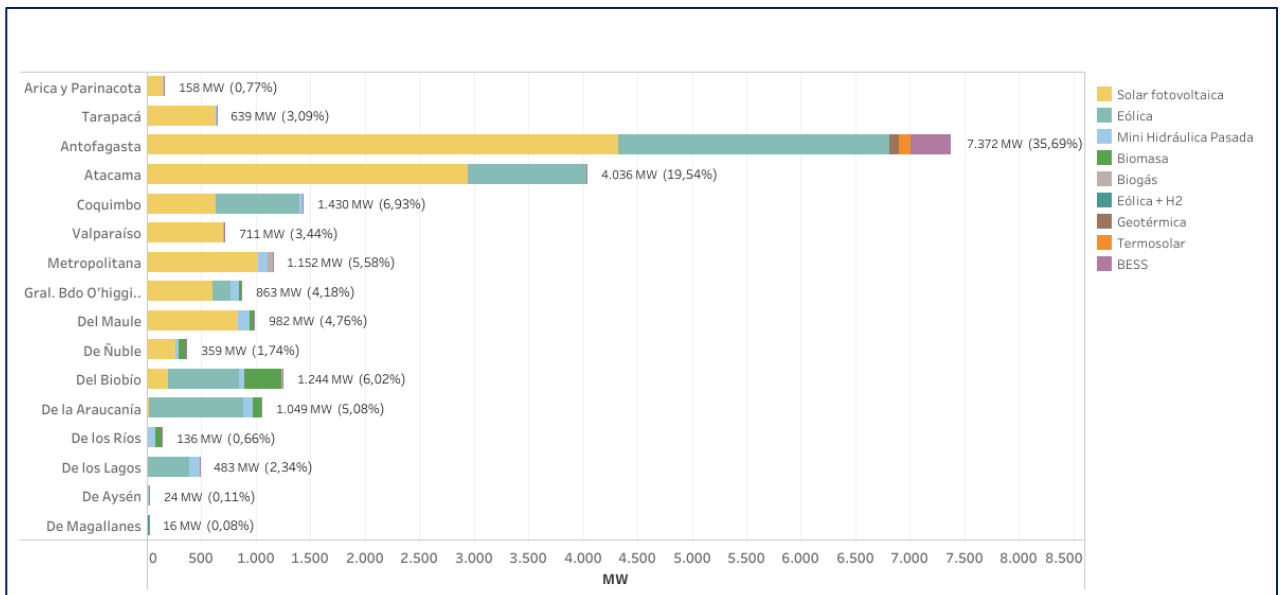


Figura 7: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Mayo-26 ^{[1], [2]}



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

Tecnología	Potencia Neta [MW]	Potencia Neta[%]	Variación mes anterior	Potencia Almacenamiento [MW] / Capacidad de Almacenamiento [MWh]
ERNC	20.283	51,8%	↑ 2,5%	1.634 MW / 7.132 MWh
Biogás	60	0,2%	0,0%	-
Biomasa	608	1,6%	0,0%	-
Eólica	6.424	16,4%	7,6%	73 MW / 145 MWh
Geotérmica	83	0,2%	0,0%	-
Mini Hidráulica Pasada	676	1,7%	2,2%	-
Solar Fotovoltaica	12.322	31,5%	0,3%	1.561 MW / 6.987 MWh
Termosolar	108	0,3%	0,0%	-
Hidráulica Convencional	6.857	17,5%	→ 0,0%	60 MW / 249 MWh
Hidráulica de Embalse	3.344	8,5%	0,0%	-
Hidráulica de Pasada	3.514	9,0%	0,0%	60 MW / 249 MWh
Térmica	11.629	29,7%	→ 0,0%	-
Carbón	2.848	7,3%	0,0%	-
Cogeneración	20	0,1%	0,0%	-
Fuel Oil N°6	134	0,3%	0,0%	-
Gas Natural	4.865	12,4%	0,0%	-
Petróleo Diésel	3.726	9,5%	0,0%	-
Propano	14	0,0%	0,0%	-
Petcoke	21	0,1%	0,0%	-
Almacenamiento^[2]	369	0,9%	→ 0,0%	369 MW / 1.396 MWh
BESS	369	0,9%	0,0%	369 MW / 1.396 MWh
ERNC + H2	3	0,0%	→ 0,0%	-
Eólica + H2	3	0,0%	0,0%	-
Total General	39.141	100,0%	↑ 1,3%	2.063 MW / 8.777 MWh

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

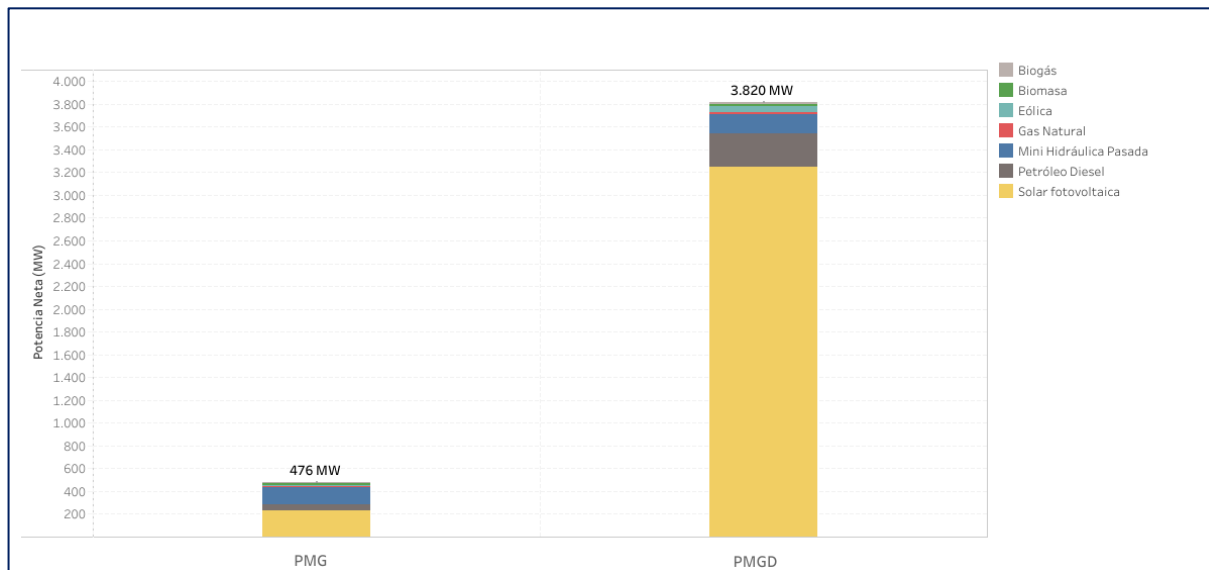
[2] Solo incluye almacenamiento stand-alone. Detalle de sistemas de almacenamiento asociado a proyectos de generación se encuentra disponible en Tabla 6.

CAPACIDAD INSTALADA GENERACIÓN DISTRIBUIDA

7

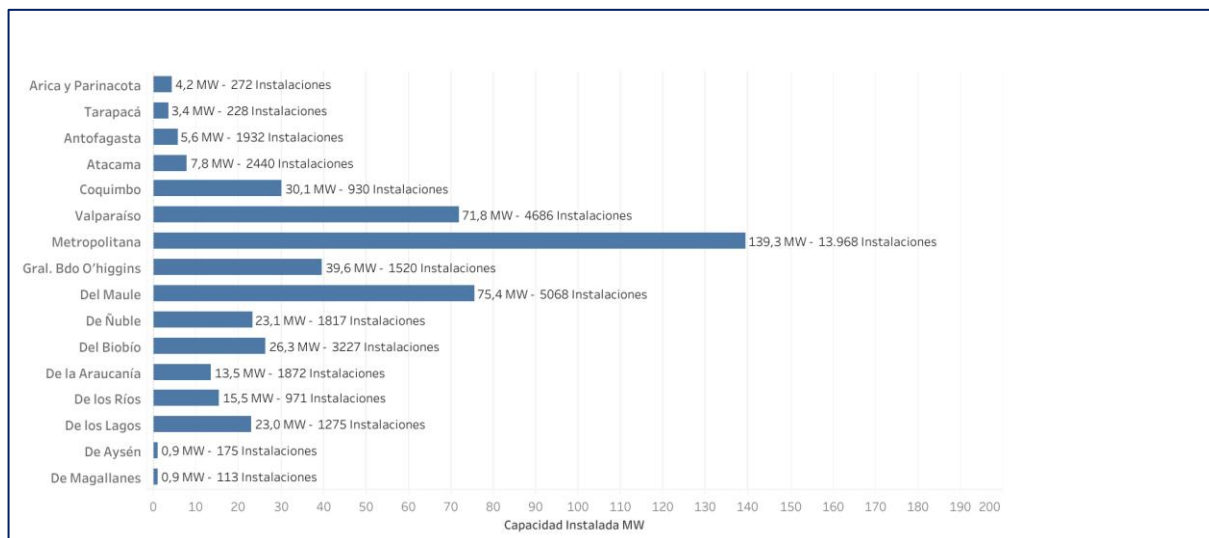
- A mayo de 2026, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a **476 MW** y **3.820 MW** respectivamente.

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



- A marzo de 2026, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a **480 MW**, constituida por **40.494 instalaciones** distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 9: Capacidad instalada Net Billing Marzo-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 Mayo-26 [1]

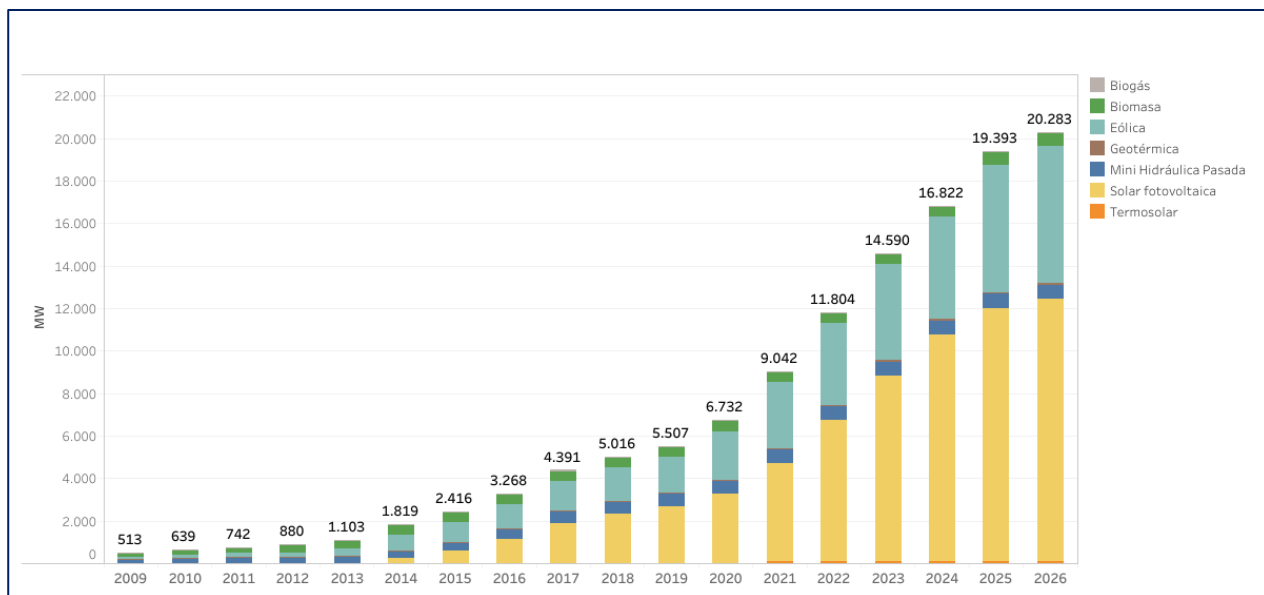


Tabla 4: Evolución capacidad instalada ERNC Mayo-26 [1]

Año	Mini Hidráulica Pasada	Solar Fotovoltaica	Bioenergía	Termosolar	Eólica	Geotérmica
2013	360	10	31	402	0	300
2014	374	224	31	455	0	735
2015	412	600	35	460	0	908
2016	494	1.120	50	460	0	1.144
2017	521	1.894	55	460	0	1.409
2018	528	2.336	56	460	0	1.584
2019	570	2.691	60	460	0	1.674
2020	595	3.275	60	460	0	2.291
2021	609	4.615	60	463	108	3.135
2022	631	6.626	60	463	108	3.832
2023	653	8.702	60	463	108	4.521
2024	659	10.628	60	463	108	4.821
2025	662	11.899	60	608	108	5.972
2026	676	12.322	60	608	108	6.424

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



ESTATUS PROYECTOS ERNC SEGÚN GRADO DE AVANCE

9

- A mayo de 2026, la capacidad ERNC y de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 4.657 MW. De este monto, el 74% corresponde a proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 12% de proyectos BESS Stand-Alone y 6% de proyectos eólicos.

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

Tecnología	En Operación [MW]	En Pruebas [MW]	En Construcción [MW]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
ERNC	20.283	1.496	4.089	28.155	13.240
Biogás	60	-	3	-	-
Biomasa	608	3	-	338	-
Eólica	6.424	471	257	5.756	4.548
Geotérmica	83	-	-	-	-
Mini Hidráulica Pasada	676	5	35	-	-
Solar Fotovoltaica	12.322	1.018	3.446	18.715	7.023
Termosolar	108	-	-	240	-
Solar fotovoltaica + Eólica	-	-	348	3.106	1.669
Almacenamiento^[1]	369	978	568	7.537	4.035
BESS Stand-alone	369	978	568	6.927	4.035
LAES	-	-	-	50	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
ERNC + H2	3	-	-	384	-
Eólica + H2	3	-	-	384	-
Total General	20.655	2.474	4.657	36.076	17.274

[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

10

- A mayo de 2026, la capacidad de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 5.746 MW con una autonomía promedio de 4,3 horas. De este monto, el 83% corresponde a hibridación de proyectos solares fotovoltaicos y el 10% a proyectos BESS Stand-Alone.

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

Tecnología	En Operación [MW - MWh]	En Pruebas [MW - MWh]	En Construcción [MW - MWh]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
BESS	2.063 – 8.777	2.425 – 11.275	5.746 – 24.638	16.242	12.436
Stand-alone	369 – 1.396	978 – 4.100	568 – 2.537	6.927	4.035
Híbrido Biogás	-	-	10 – 50	-	-
Híbrido Hidroeléctrico	60 – 249	-	-	-	-
Híbrido Eólico	73 – 145	57 – 285	36 – 144	324	1.435
Híbrido Solar Fotovoltaico	1.561 – 6.987	1.390 – 6.890	4.792 – 20.546	8.434	5.840
Híbrido Solar Fotovoltaico + Eólica	-	-	340 – 1.360	557	1.126
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
LAES	-	-	-	50	-
LAES	-	-	-	50	-
Total General	2.063 – 8.777	2.425 – 11.275	5.746 – 24.638	16.852	12.436

[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**

 ACERA AG

 @ACERAAG

 @acera.ag

 ACERA AG

www.acera.cl

 informaciones@acera.cl