



POR UN CHILE
100% RENOVABLE

ESTADÍSTICAS

SECTOR DE GENERACIÓN DE
ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

JULIO 2026



GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Figura 1: Generación de energía SEN



PARTICIPACIÓN ERNC 2026 YTD

42,5%

- La participación ERNC acumulada del año 2026, corresponde al **42,5%** de la matriz eléctrica.
- Durante julio de 2026, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el **38,6%**.
- Con respecto al mes de julio de 2025, la generación de energía eléctrica ERNC aumentó en un **9,1%**.



GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Julio-26

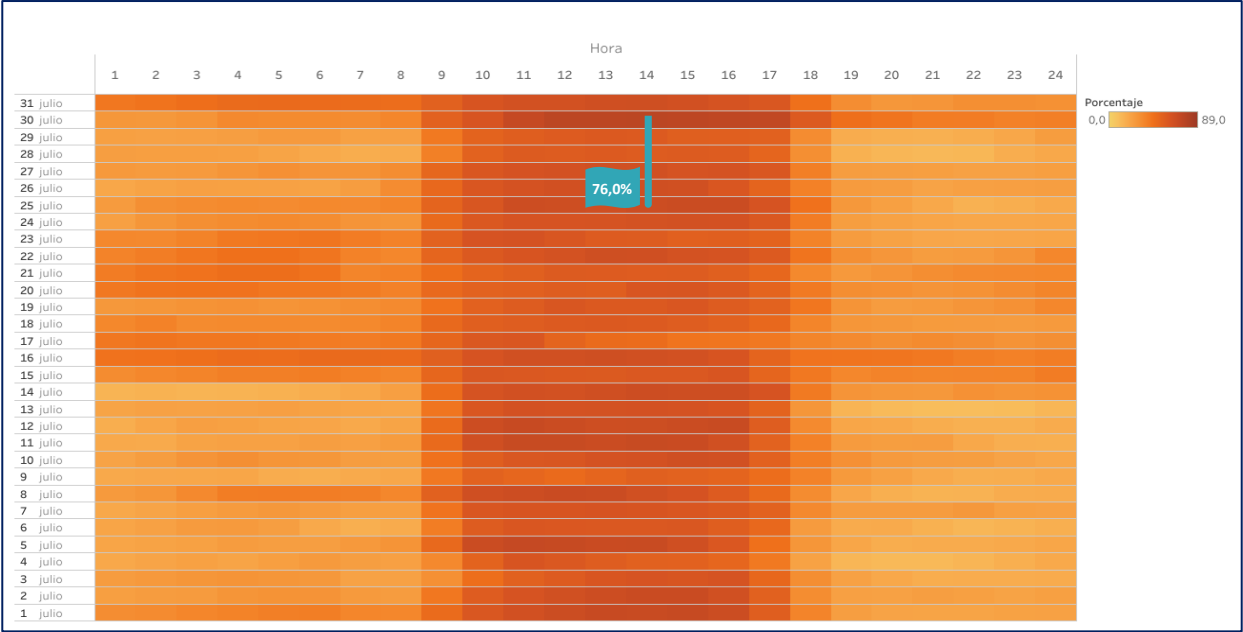
Tecnología	Energía [GWh]	Energía [%]	Variación mes anterior	Variación mismo mes año anterior	2026 YTD
ERNC	3.058	38,6%	↑ 5,2%	↑ 9,1%	42,5%
Biogás	15	0,2%	0,5%	-2,9%	0,2%
Biomasa	108	1,4%	-19,6%	-14,3%	1,7%
Eólica	1.308	16,5%	12,8%	12,1%	14,2%
Geotérmica	15	0,2%	3,7%	65,5%	0,1%
Mini Hidráulica Pasada	224	2,8%	33,0%	24,1%	2,5%
Solar Fotovoltaica	1.388	17,5%	-2,0%	6,3%	23,9%
Hidráulica Convencional	1.691	21,3%	↑ 38,2%	↑ 41,6%	17,3%
Hidráulica de Pasada	480	6,1%	47,5%	40,9%	6,0%
Hidráulica de Embalse	1.211	15,3%	34,8%	41,9%	11,3%
Térmica	2.711	34,2%	↓ -20,1%	↓ -19,3%	35,8%
Biogás convencional	0	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Biomasa convencional	0	0,0%	100,0%	-94,2%	0,0%
Carbón	1.219	15,4%	-30,4%	-26,9%	16,9%
Cogeneración convencional	94	1,2%	-2,6%	32,5%	1,1%
Petróleo Diésel	188	2,4%	137,6%	313,7%	0,7%
Fuel Oil Nº6	3	0,0%	584,2%	766,7%	0,0%
Gas Natural	1.176	14,8%	-18,4%	-23,7%	16,8%
PetCoke	31	0,4%	36,8%	1,9%	0,3%
Almacenamiento	461	5,8%	↑ 18,5%	↑ 173,2%	4,4%
BESS	461	5,8%	18,5%	173,2%	4,4%
Total General	7.921	100,0%	↑ 0,1%	↑ 5,2%	100,0%

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

PARTICIPACIÓN ERNC

- Durante julio de 2026, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un **76,0%**, y se produjo a las 14 horas del 30 de julio. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 64,1% de energía solar y un 27,3% de energía eólica, entre otros.

Figura 2: Participación horaria ERNC Julio-26

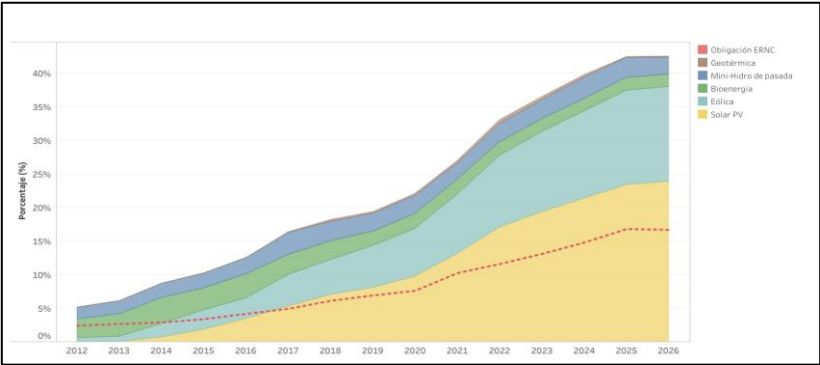


- Durante los últimos 12 meses, la máxima participación horaria de ERNC ocurrió a las 13:00 horas del 10 de mayo de 2026, cuando el **88,4%** de toda la energía eléctrica producida provino de fuentes ERNC.
- Durante 2026, la generación ERNC reconocida para el cumplimiento de la **Ley ERNC^[1]** ha correspondido a un **42,1%** 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[%]
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%
29-06-2026	14	87,3%
30-07-2026	14	76,0%

Figura 3: Participación ERNC histórica Julio-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
2.680 GWh

A julio 2026 la energía anual de fuentes ERNC recortada ha sido 2.680 GWh que representa un aumento de un 1,6% respecto al mismo periodo del año anterior.

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

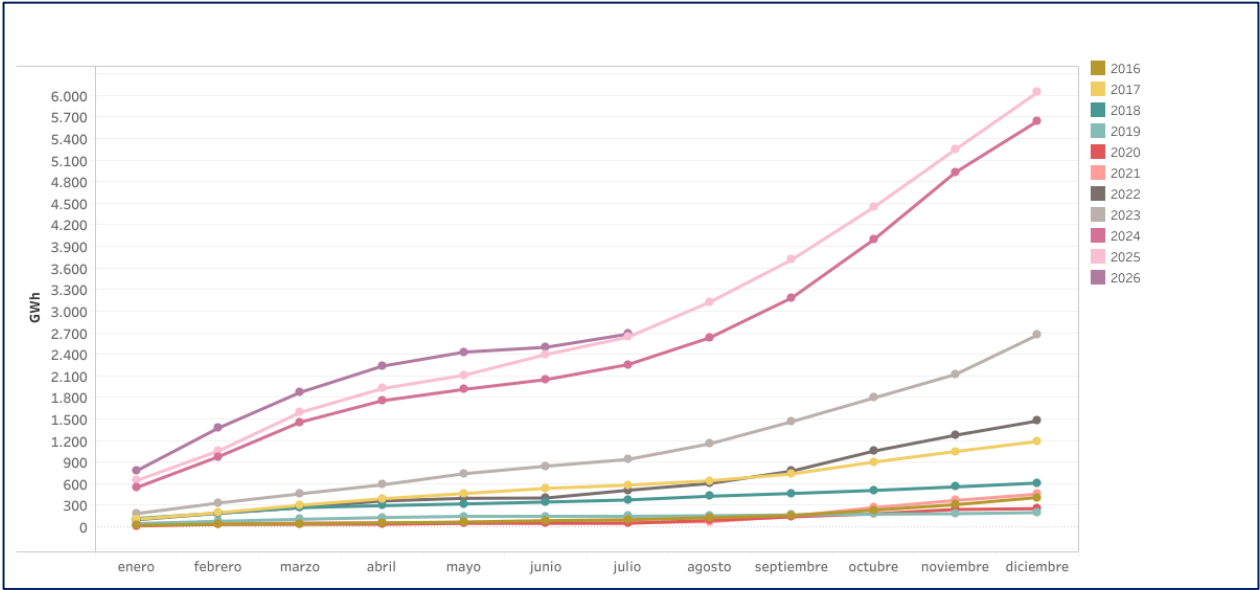
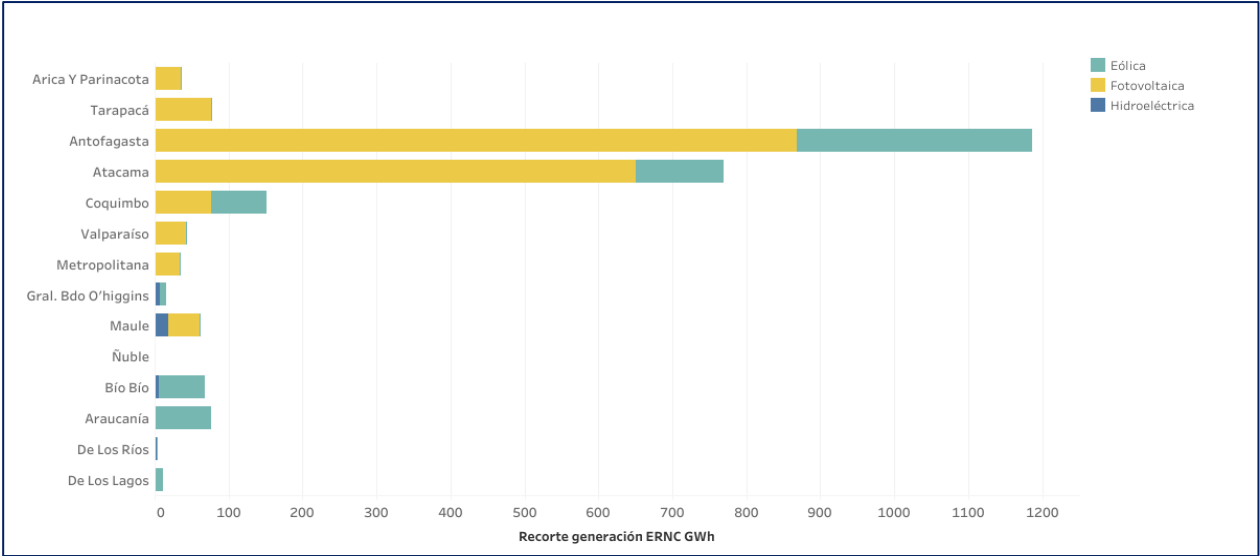


Figura 5: Recortes generación renovable por región Junio-26 YTD [3]



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

CAPACIDAD INSTALADA

CAPACIDAD INSTALADA ERNC 20.556 MW

El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales solar fotovoltaica, aumentando en un 1,2% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.

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

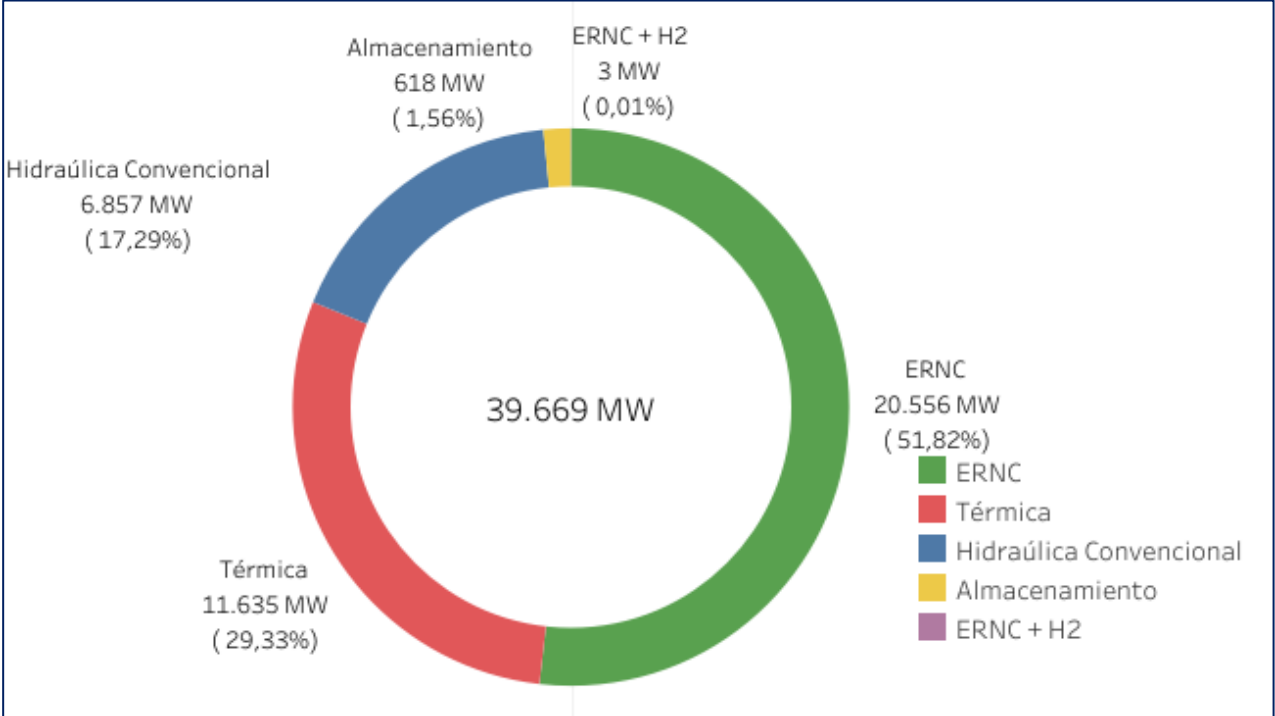
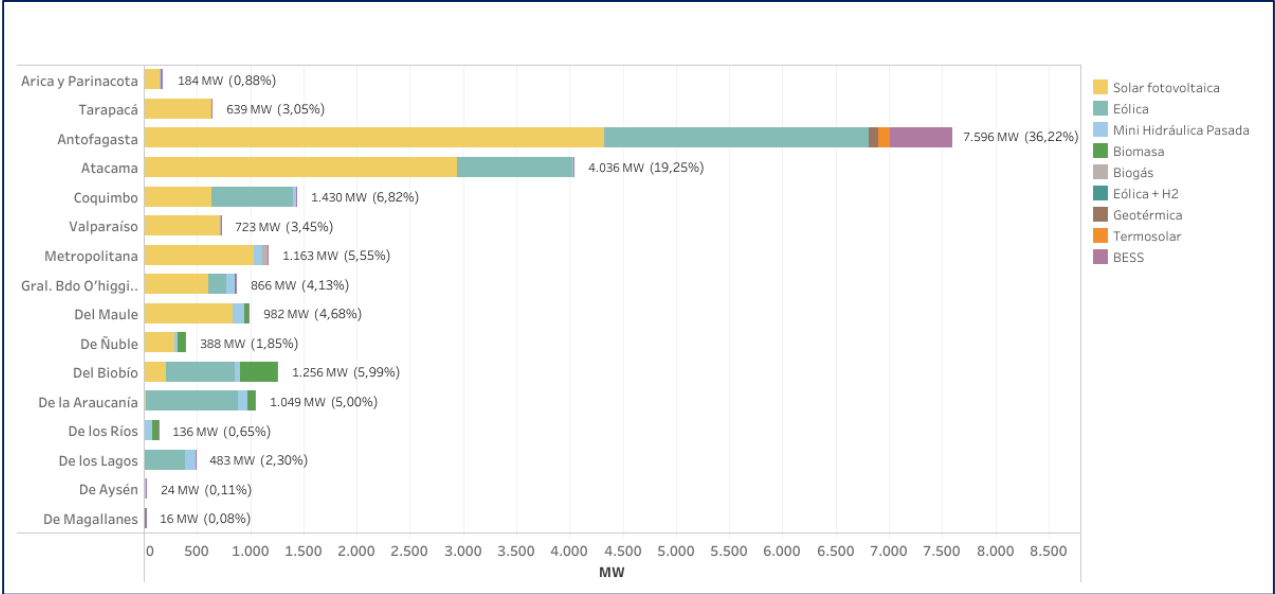


Figura 7: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Julio-26^{[1], [2]}



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

Tecnología	Potencia Neta [MW]	Potencia Neta[%]	Variación mes anterior	Potencia Almacenamiento [MW] / Capacidad de Almacenamiento [MWh]
ERNC	20.556	51,8%	↑ 1,2%	1.978 MW / 8.361 MWh
Biogás	60	0,2%	0,0%	-
Biomasa	608	1,5%	0,0%	-
Eólica	6.424	16,2%	0,0%	73 MW / 145 MWh
Geotérmica	83	0,2%	0,0%	-
Mini Hidráulica Pasada	676	1,7%	0,0%	-
Solar Fotovoltaica	12.595	31,8%	1,9%	1.905 MW / 8.216 MWh
Termosolar	108	0,3%	0,0%	-
Hidráulica Convencional	6.857	17,3%	→ 0,0%	60 MW / 249 MWh
Hidráulica de Embalse	3.344	8,4%	0,0%	-
Hidráulica de Pasada	3.514	8,9%	0,0%	60 MW / 249 MWh
Térmica	11.635	29,3%	↑ 0,1%	-
Carbón	2.848	7,2%	0,0%	-
Cogeneración	20	0,1%	0,0%	-
Fuel Oil Nº6	134	0,3%	0,0%	-
Gas Natural	4.865	12,3%	0,0%	-
Petróleo Diésel	3.732	9,4%	0,2%	-
Propano	14	0,0%	0,0%	-
Petcoke	21	0,1%	0,0%	-
Almacenamiento ^[2]	618	1,6%	→ 0,0%	618 MW / 2.640 MWh
BESS	618	1,6%	0,0%	618 MW / 2.640 MWh
ERNC + H2	3	0,0%	→ 0,0%	-
Eólica + H2	3	0,0%	0,0%	-
Total General	39.669	100,0%	↑ 0,6%	2.655 MW / 11.250 MWh

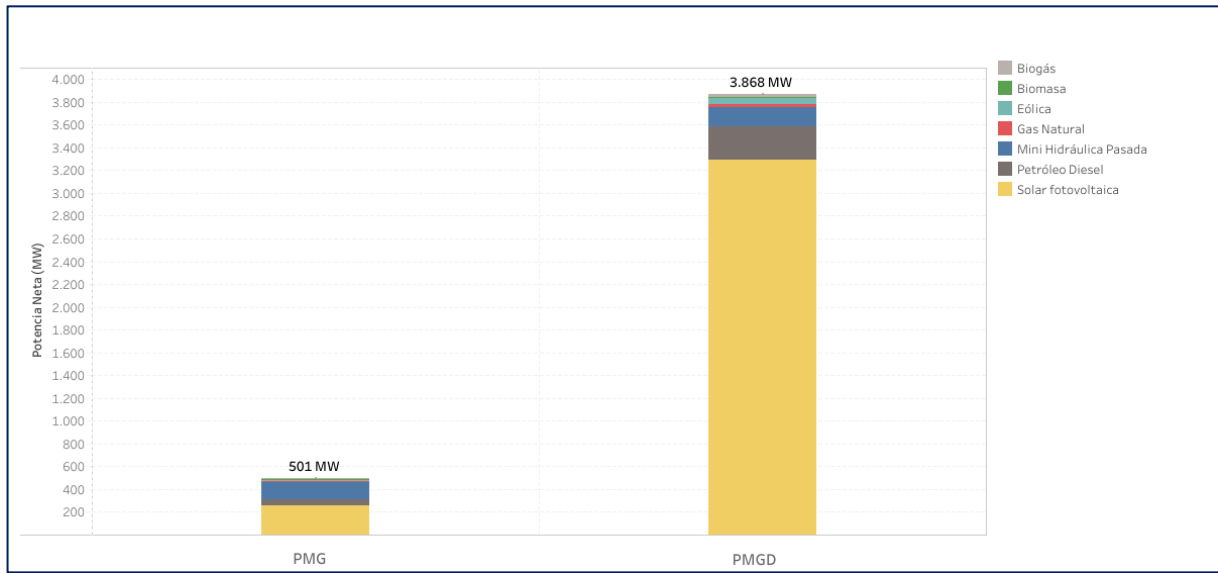
[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.

[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

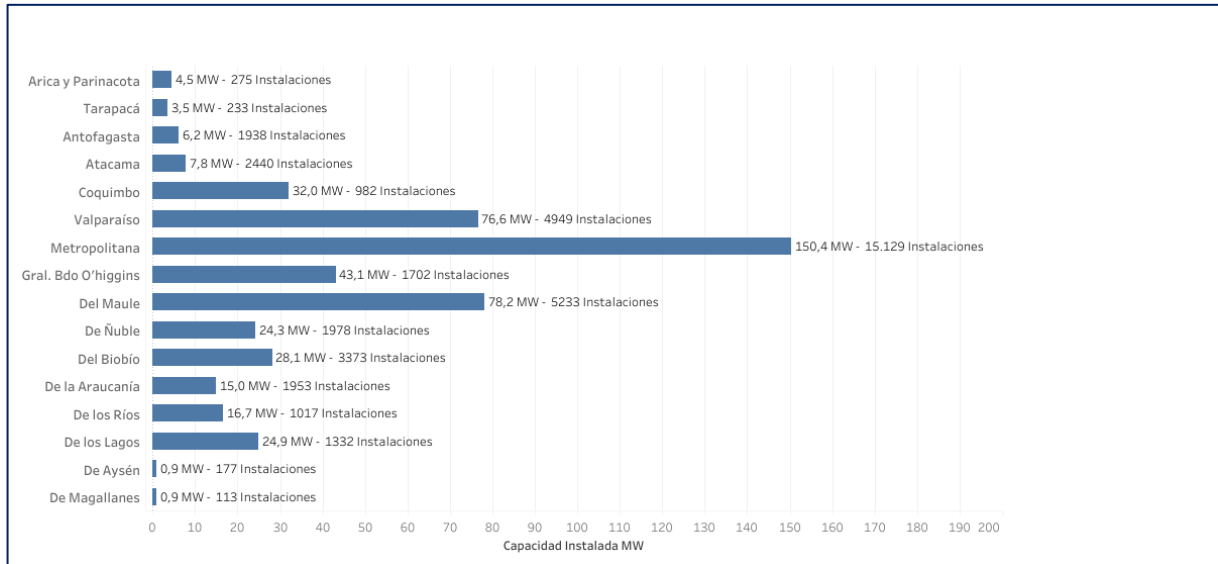
- A julio de 2026, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a **501 MW** y **3.868 MW** respectivamente.

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



- A junio de 2026, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a **513 MW**, constituida por **42.824 instalaciones** distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 9: Capacidad instalada Net Billing Junio-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 Julio-26 ^[1]

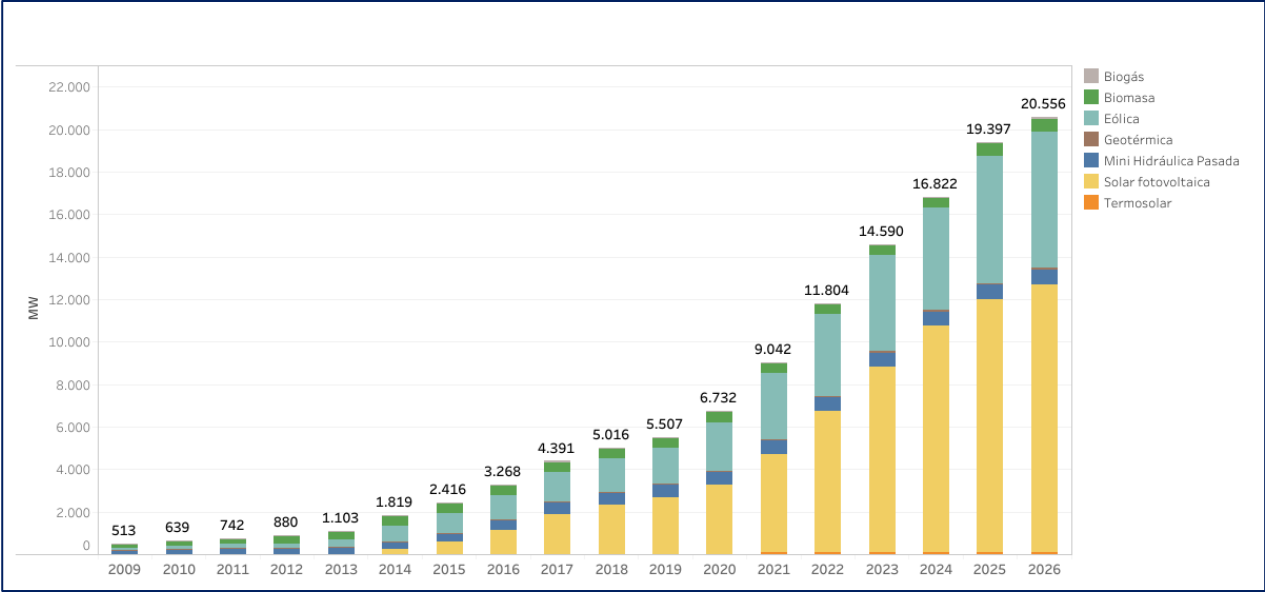


Tabla 4: Evolución capacidad instalada ERNC Julio-26 ^[1]

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	12.595	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 julio de 2026, la capacidad ERNC y de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 4.832 MW. De este monto, el 64% corresponde a proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 22% de proyectos BESS Stand-Alone y 7% de proyectos híbridos solares + eólicos.

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

Tecnología	En Operación [MW]	En Pruebas [MW]	En Construcción [MW]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
ERNC	20.556	1.754	3.748	28.683	12.594
Biogás	60	-	3	-	-
Biomasa	608	3	-	338	-
Eólica	6.424	471	266	5.907	4.287
Geotérmica	83	-	-	-	-
Mini Hidráulica Pasada	676	5	35	-	-
Solar Fotovoltaica	12.595	1.275	3.096	19.092	6.448
Termosolar	108	-	-	240	-
Solar fotovoltaica + Eólica	-	-	348	3.106	1.860
Almacenamiento ^[1]	618	728	1.084	8.072	3.350
BESS Stand-alone	618	728	1.084	7.462	3.350
LAES	-	-	-	50	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
ERNC + H2	3	-	-	384	-
Eólica + H2	3	-	-	384	-
Total General	21.177	2.482	4.832	37.139	15.944

[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

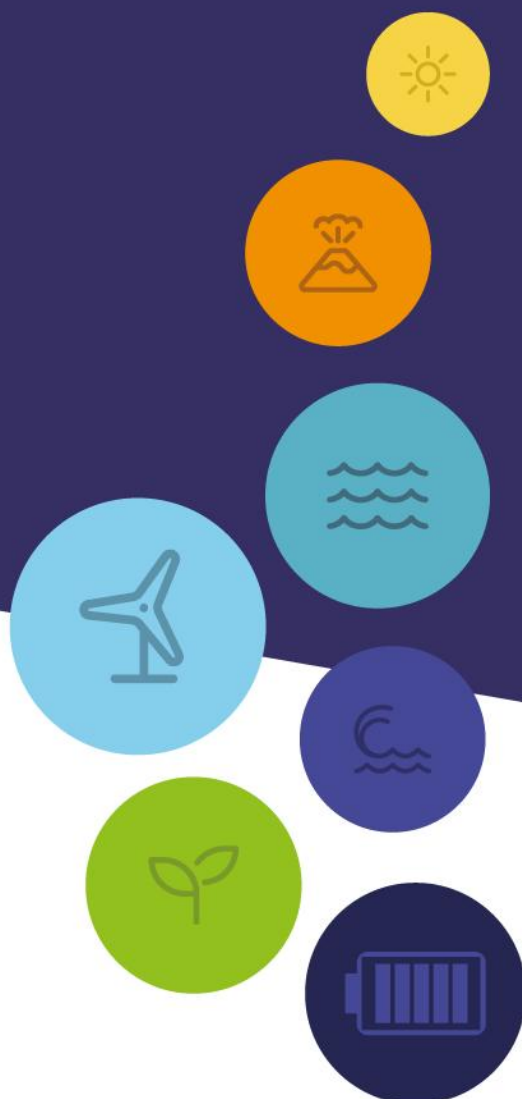
SEGÚN GRADO DE AVANCE

- A julio de 2026, la capacidad de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 5.040 MW con una autonomía promedio de 4,3 horas. De este monto, el 71% corresponde a hibridación de proyectos solares fotovoltaicos y el 22% a proyectos BESS Stand-Alone.

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

Tecnología	En Operación [MW - MWh]	En Pruebas [MW - MWh]	En Construcción [MW - MWh]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
BESS	2.655 – 11.250	3.151 – 14.698	5.040 – 21.721	17.119	11.325
Stand-alone	618 – 2.640	728 – 2.850	1.084 – 5.117	7.462	3.350
Híbrido Biogás	-	10 – 50	-	-	-
Híbrido Hidroeléctrico	60 – 249	-	-	-	-
Híbrido Eólico	73 – 145	57 – 285	36 – 144	324	1.335
Híbrido Solar Fotovoltaico	1.905 – 8.216	2.356 – 11.513	3.580 – 15.100	8.776	5.414
Híbrido Solar Fotovoltaico + Eólica	-	-	340 – 1.360	557	1.226
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
LAES	-	-	-	50	-
LAES	-	-	-	50	-
Total General	2.655 – 11.250	3.151 – 14.698	5.040 – 21.721	17.729	11.325

[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