



POR UN CHILE  
**100% RENOVABLE**



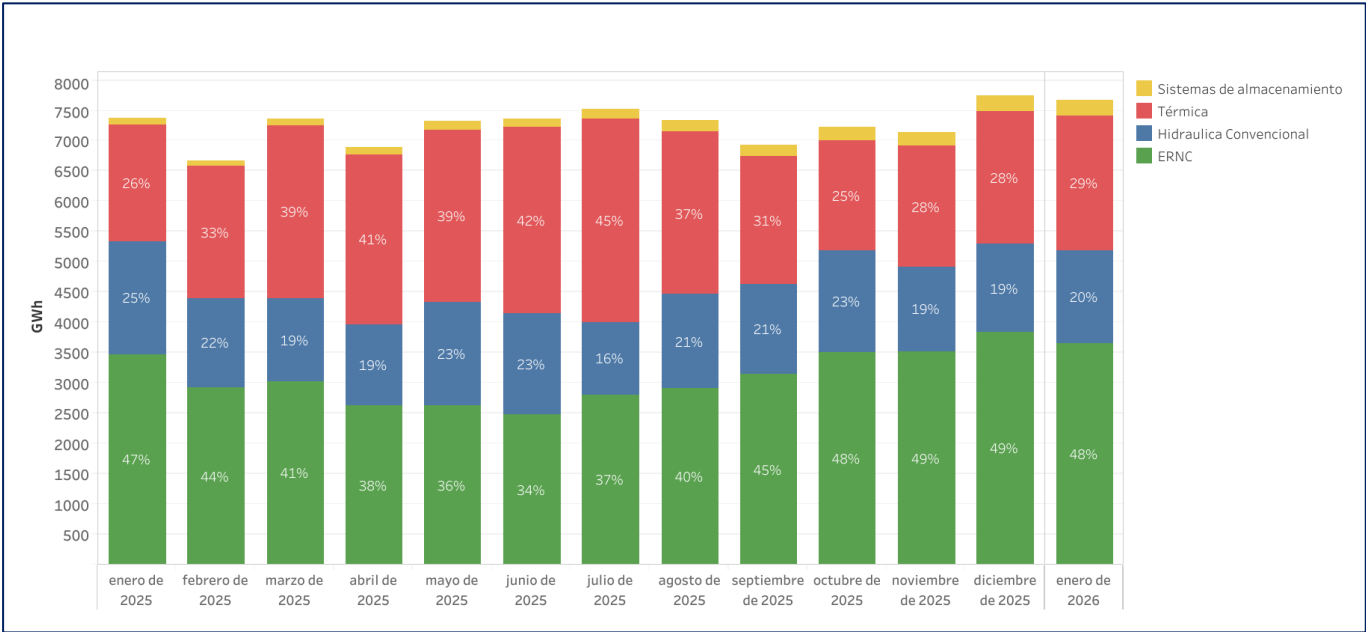
# ESTADÍSTICAS

SECTOR DE GENERACIÓN DE  
ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

ENERO 2026

# GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Figura 1: Generación de energía SEN



## PARTICIPACIÓN ERNC 2026 YTD

47,7%

- La participación ERNC acumulada del año 2026, corresponde al **47,7%** de la matriz eléctrica.
- Durante enero de 2026, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el **47,7%**.
- Con respecto al mes de enero de 2025, la generación de energía eléctrica ERNC aumento en un **5,4%**.



# GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Enero-26

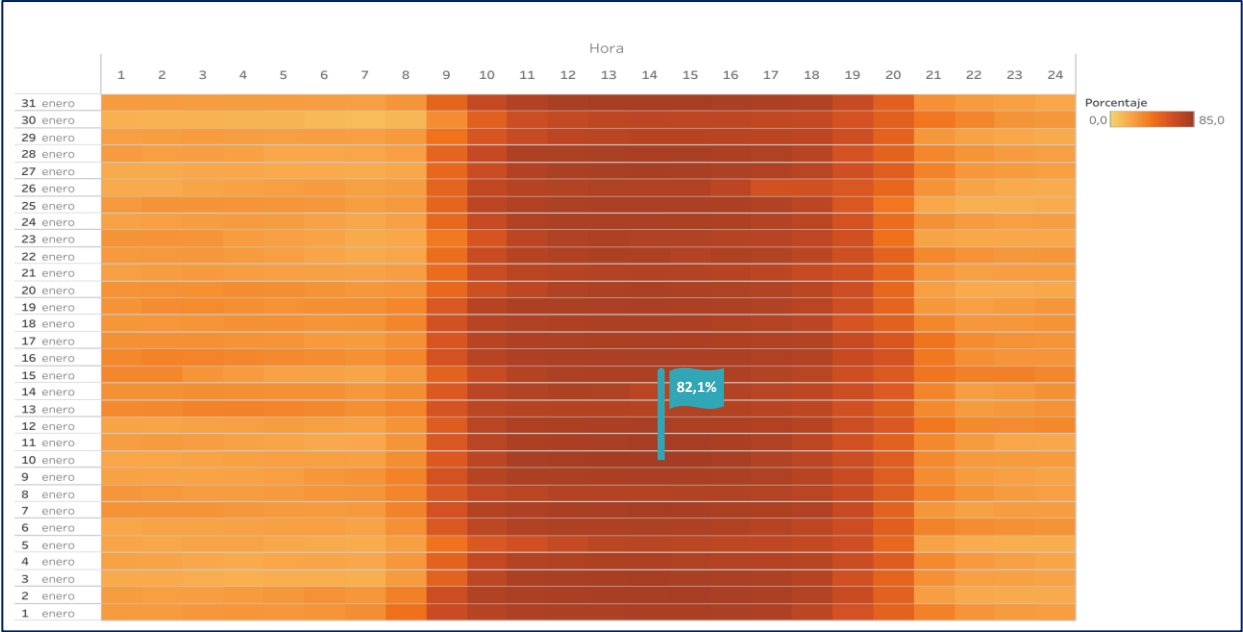
| Tecnología                | Energía [GWh] | Energía [%] | Variación mes anterior | Variación mismo mes año anterior | 2026 YTD |
|---------------------------|---------------|-------------|------------------------|----------------------------------|----------|
| ERNC                      | 3.659         | 47,7%       | ↓ -4,6%                | ↑ 5,4%                           | 47,7%    |
| Biogás                    | 11            | 0,1%        | -7,4%                  | -5,3%                            | 0,1%     |
| Biomasa                   | 133           | 1,7%        | 15,7%                  | 2,8%                             | 1,7%     |
| Eólica                    | 986           | 12,8%       | -12,5%                 | -5,9%                            | 12,8%    |
| Geotérmica                | 9             | 0,1%        | 40,8%                  | -28,7%                           | 0,1%     |
| Mini Hidráulica Pasada    | 211           | 2,7%        | -15,1%                 | 0,0%                             | 2,7%     |
| Solar Fotovoltaica        | 2.309         | 30,1%       | -0,7%                  | 12,1%                            | 30,1%    |
| Hidráulica Convencional   | 1.535         | 20,0%       | ↑ 4,0%                 | ↓ -17,7%                         | 20,0%    |
| Hidráulica de Pasada      | 709           | 9,2%        | -3,8%                  | -17,3%                           | 9,2%     |
| Hidráulica de Embalse     | 825           | 10,8%       | 11,7%                  | -18,0%                           | 10,8%    |
| Térmica                   | 2.228         | 29,0%       | ↑ 1,9%                 | ↑ 14,9%                          | 29,0%    |
| Biogás convencional       | 0             | 0,0%        | 0,0%                   | 0,0%                             | 0,0%     |
| Biomasa convencional      | 0             | 0,0%        | 0,0%                   | -100,0%                          | 0,0%     |
| Carbón                    | 921           | 12,0%       | -26,7%                 | 17,0%                            | 12,0%    |
| Cogeneración convencional | 48            | 0,6%        | -25,9%                 | -9,9%                            | 0,6%     |
| Petróleo Diésel           | 21            | 0,3%        | 14,3%                  | -30,1%                           | 0,3%     |
| Fuel Oil Nº6              | 0             | 0,0%        | -49,4%                 | 164,7%                           | 0,0%     |
| Gas Natural               | 1.220         | 15,9%       | 44,3%                  | 17,6%                            | 15,9%    |
| PetCoke                   | 17            | 0,2%        | 100,0%                 | -40,0%                           | 0,2%     |
| Almacenamiento            | 251           | 3,3%        | ↓ -1,9%                | ↑ 131%                           | 3,3%     |
| BESS                      | 251           | 3,3%        | -1,9%                  | 131,3%                           | 3,3%     |
| Total General             | 7.672         | 100,0%      | ↓ -1,0%                | ↑ 3,9%                           | 100,0%   |

# GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

## PARTICIPACIÓN ERNC

- Durante enero de 2026, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un **82,1%**, y se produjo a las 14 horas del 10 de enero. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 86,7% de energía solar y un 6,6% de energía eólica, entre otros.

Figura 2: Participación horaria ERNC Enero-26

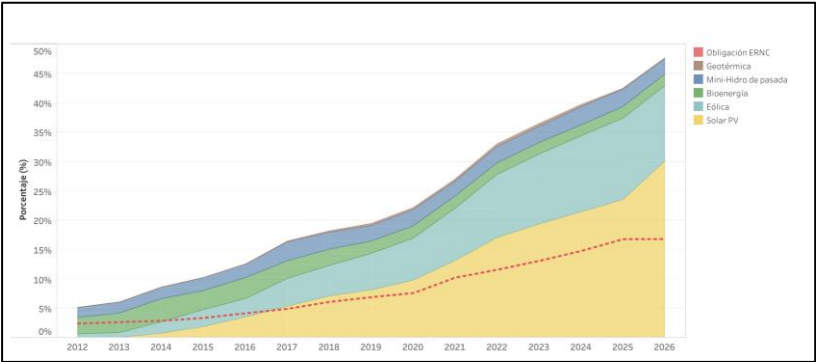


- Durante los últimos 12 meses, la máxima participación horaria de ERNC ocurrió a las 12:00 horas del 30 de septiembre de 2025, cuando el **84,4%** de toda la energía eléctrica producida provino de fuentes ERNC.
- Durante 2026, la generación ERNC reconocida para el cumplimiento de la **Ley ERNC<sup>[1]</sup>** ha correspondido a un **47,2%** 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[%] |
|------------|------|--------------------------------------|
| 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%                                |
| 15-12-2025 | 15   | 81,9%                                |
| 10-01-2026 | 14   | 82,1%                                |

Figura 3: Participación ERNC histórica Enero-26 <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 2026 YTD  
**782 GWh**

A enero 2026 la energía anual de fuentes ERNC recortada ha sido 782 GWh que representa un aumento de un 12,7% respecto al mismo periodo del año anterior.

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

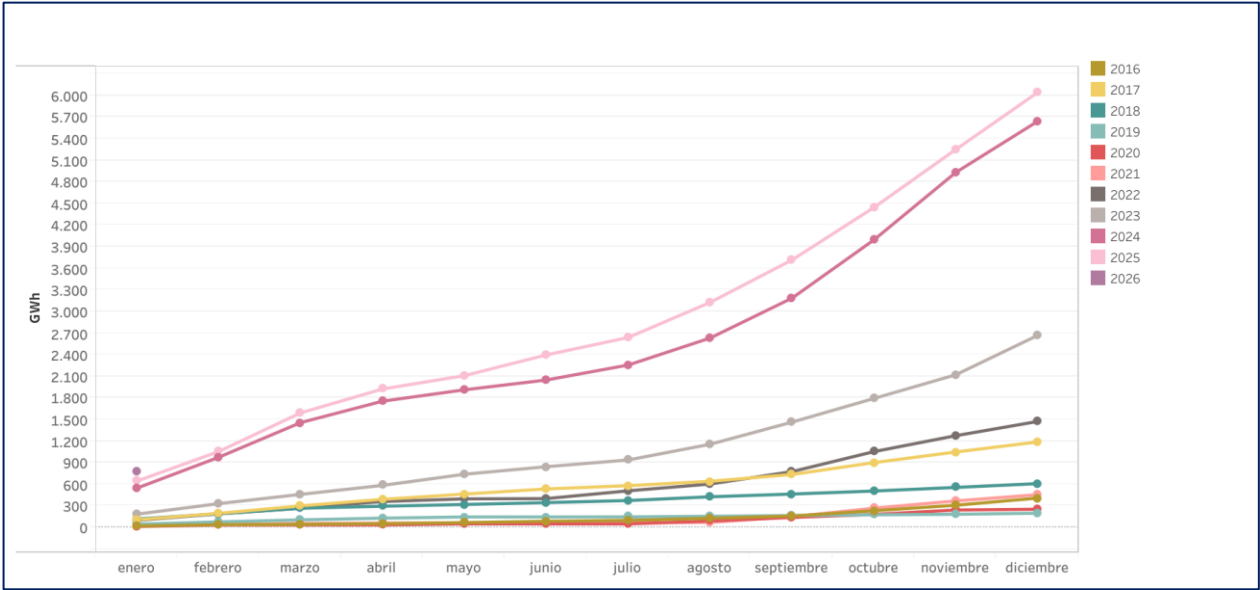
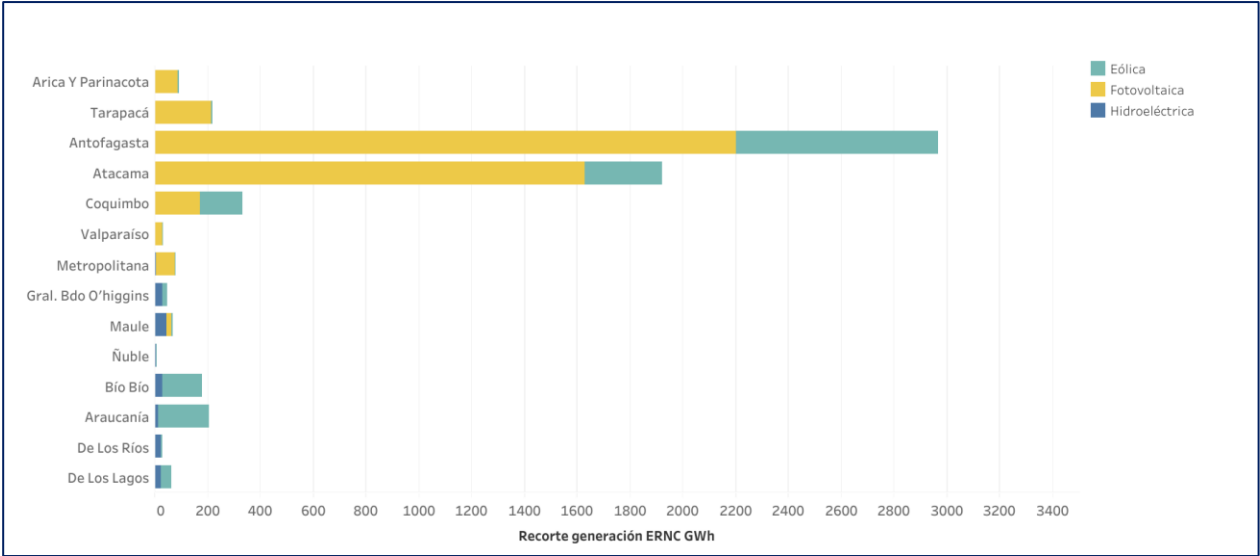


Figura 5: Recortes generación renovable por región Diciembre-25 YTD [3]



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

# CAPACIDAD INSTALADA

CAPACIDAD INSTALADA ERNC  
**19.308 MW**

El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología solar fotovoltaica, aumentando en un 0,4% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.

Figura 6: Capacidad instalada Enero-26<sup>[1], [2]</sup>

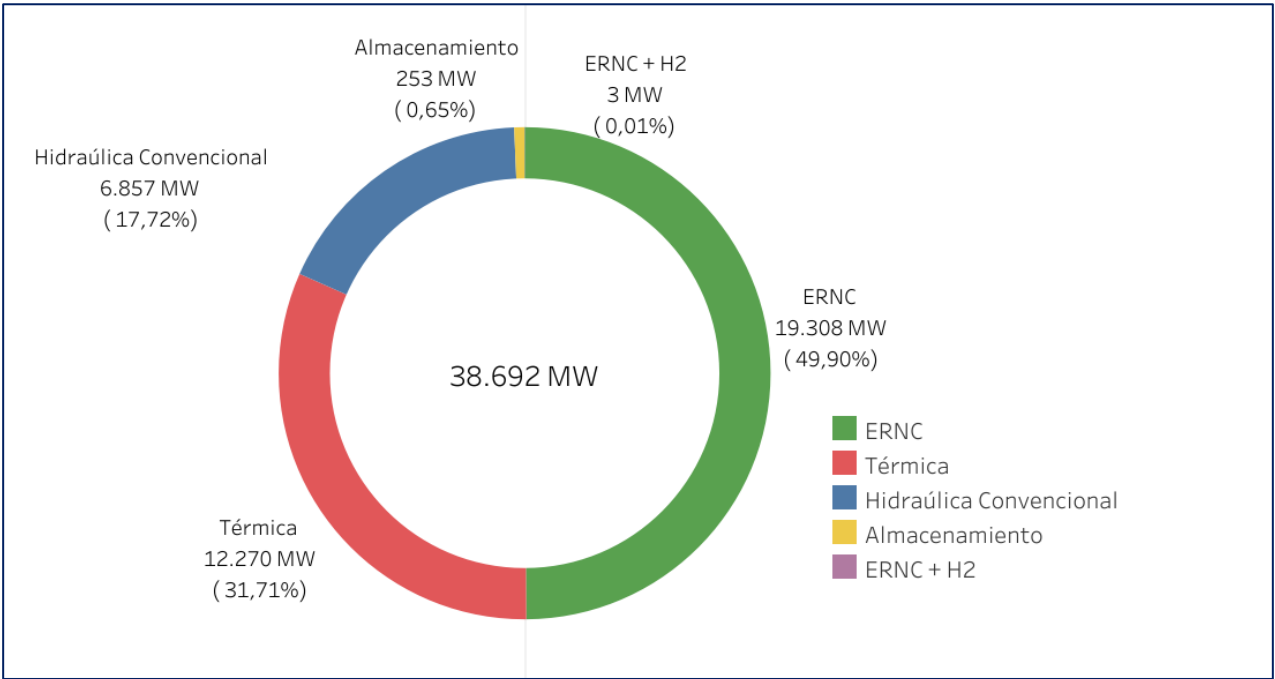
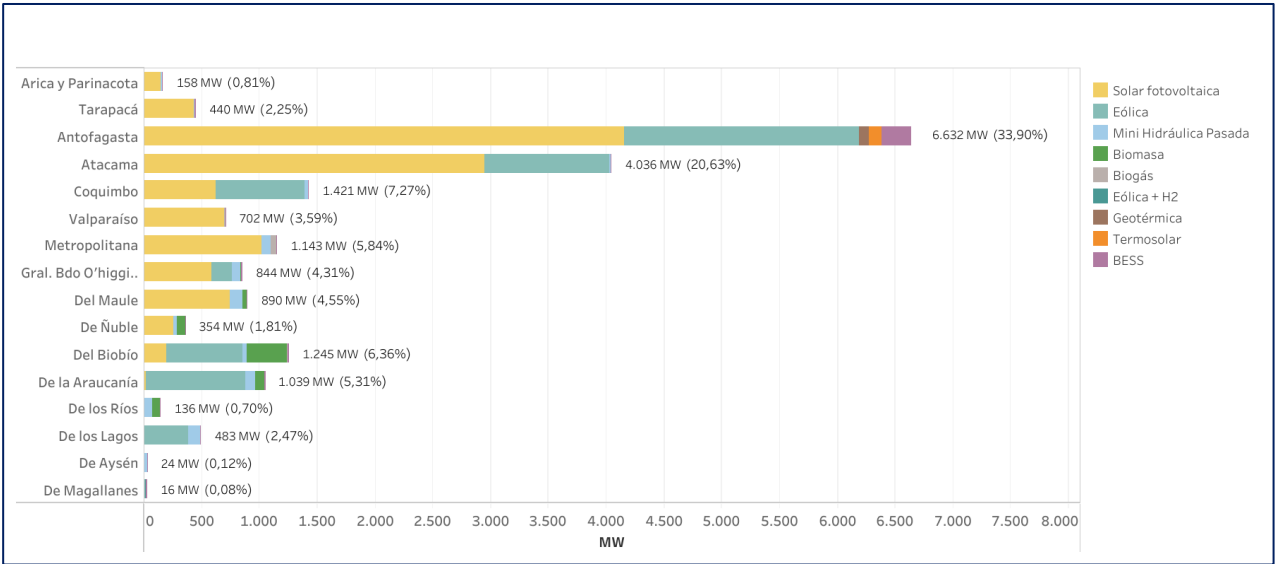


Figura 7: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Enero-26<sup>[1], [2]</sup>



[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 Enero-26 <sup>[1], [2]</sup>

| Tecnología                    | Potencia Neta [MW] | Potencia Neta[%] | Variación mes anterior | Potencia Almacenamiento [MW] / Capacidad de Almacenamiento [MWh] |
|-------------------------------|--------------------|------------------|------------------------|------------------------------------------------------------------|
| ERNC                          | 19.308             | 49,9%            | ↑ 0,4%                 | 1.262 MW / 5.318 MWh                                             |
| Biogás                        | 60                 | 0,2%             | 0,0%                   | -                                                                |
| Biomasa                       | 608                | 1,6%             | 0,0%                   | -                                                                |
| Eólica                        | 5.975              | 15,4%            | 0,0%                   | 73 MW / 145 MWh                                                  |
| Geotérmica                    | 83                 | 0,2%             | 0,0%                   | -                                                                |
| Mini Hidráulica Pasada        | 662                | 1,7%             | 0,0%                   | -                                                                |
| Solar Fotovoltaica            | 11.811             | 30,5%            | 0,6%                   | 1.190 MW / 5.173 MWh                                             |
| Termosolar                    | 108                | 0,3%             | 0,0%                   | -                                                                |
| Hidráulica Convencional       | 6.857              | 17,7%            | → 0,0%                 | 60 MW / 249 MWh                                                  |
| Hidráulica de Embalse         | 3.344              | 8,6%             | 0,0%                   | -                                                                |
| Hidráulica de Pasada          | 3.514              | 9,1%             | 0,0%                   | 60 MW / 249 MWh                                                  |
| Térmica                       | 12.270             | 31,7%            | → 0,0%                 | -                                                                |
| Carbón                        | 3.499              | 9,0%             | 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                 | 38.692             | 100,0%           | ↑ 0,2%                 | 1.575 MW / 6.384 MWh                                             |

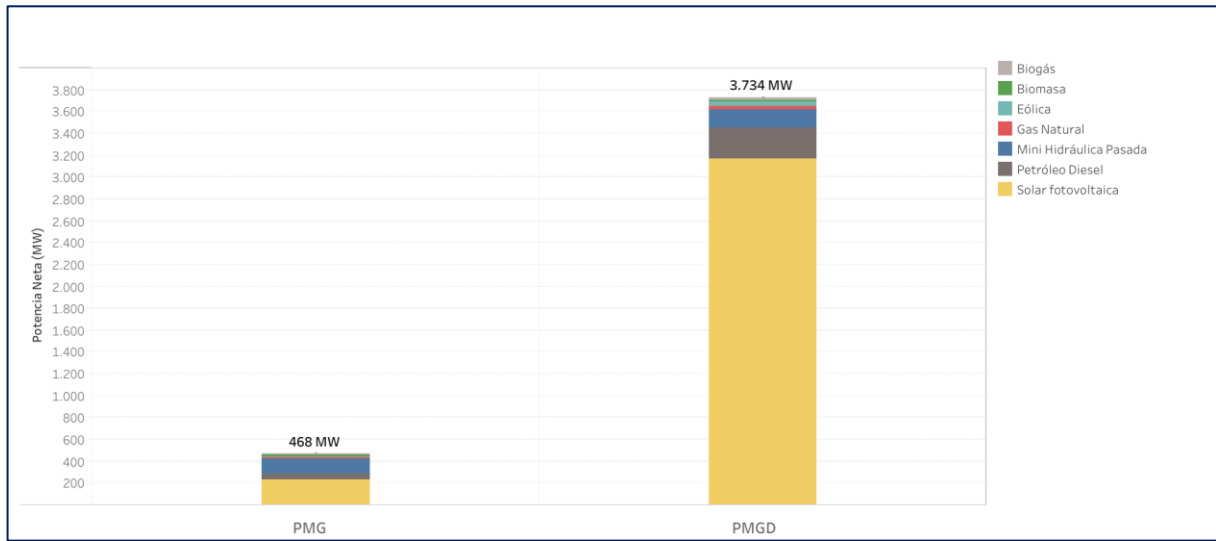
[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.

[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

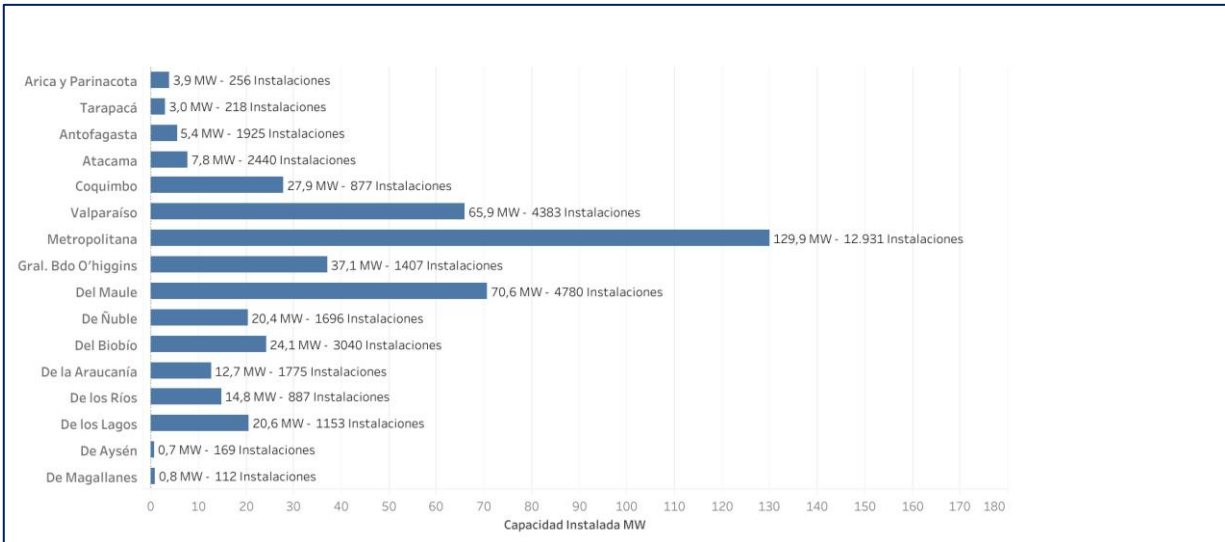
- A enero de 2026, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a **468 MW** y **3.734 MW** respectivamente.

Figura 8: Capacidad instalada PMG/PMGD Enero-26 <sup>[1]</sup>



- A diciembre de 2025, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a **446 MW**, constituida por **38.049 instalaciones** distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 9: Capacidad instalada Net Billing Diciembre-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 Enero-26<sup>[1]</sup>

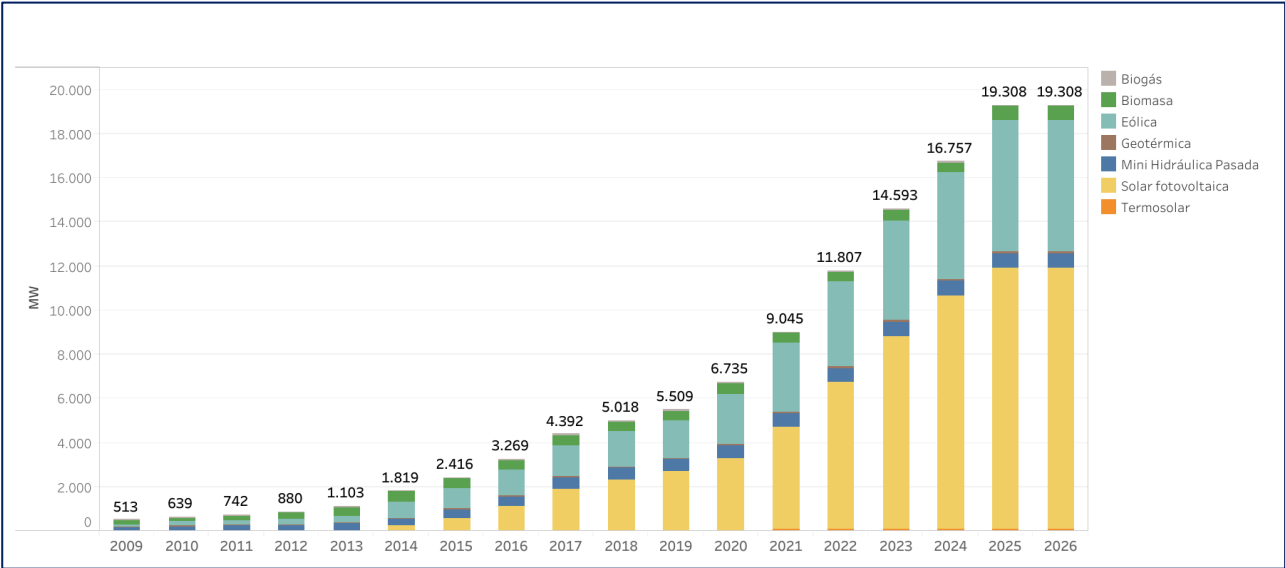


Tabla 4: Evolución capacidad instalada ERNC Enero-26<sup>[1]</sup>

| 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                    | 6.629              | 523        | 108        | 3.833  | 83         |
| 2023 | 653                    | 8.704              | 523        | 108        | 4.522  | 83         |
| 2024 | 659                    | 10.560             | 523        | 108        | 4.823  | 83         |
| 2025 | 662                    | 11.811             | 668        | 108        | 5.975  | 83         |
| 2026 | 662                    | 11.811             | 668        | 108        | 5.975  | 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 enero de 2026, la capacidad ERNC y de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 6.383 MW. De este monto, el 62% corresponde a proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 21% de proyectos BESS Stand-Alone y 11% de proyectos eólicos.

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

| Tecnología                    | En Operación [MW] | En Pruebas [MW] | En Construcción [MW] | Aprobado [MW] | En calificación [MW] |
|-------------------------------|-------------------|-----------------|----------------------|---------------|----------------------|
| ERNC                          | 19.308            | 1.121           | 5.071                | 27.344        | 12.441               |
| Biogás                        | 60                | -               | 3                    | -             | -                    |
| Biomasa                       | 608               | 3               | -                    | 338           | -                    |
| Eólica                        | 5.975             | 471             | 713                  | 5.294         | 4.619                |
| Geotérmica                    | 83                | -               | -                    | -             | -                    |
| Mini Hidráulica Pasada        | 662               | 16              | 36                   | -             | -                    |
| Solar Fotovoltaica            | 11.811            | 632             | 3.971                | 18.366        | 6.153                |
| Termosolar                    | 108               | -               | -                    | 240           | -                    |
| Solar fotovoltaica + Eólica   | -                 | -               | 348                  | 3.106         | 1.669                |
| Almacenamiento <sup>[1]</sup> | 253               | -               | 1.312                | 6.597         | 4.435                |
| BESS Stand-alone              | 253               | -               | 1.312                | 5.987         | 4.435                |
| LAES                          | -                 | -               | -                    | 50            | -                    |
| Batería de Carnot             | -                 | -               | -                    | 560           | -                    |
| ERNC + H2                     | 3                 | -               | -                    | 384           | -                    |
| Eólica + H2                   | 3                 | -               | -                    | 384           | -                    |
| Total General                 | 19.565            | 1.121           | 6.383                | 34.325        | 16.876               |

[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

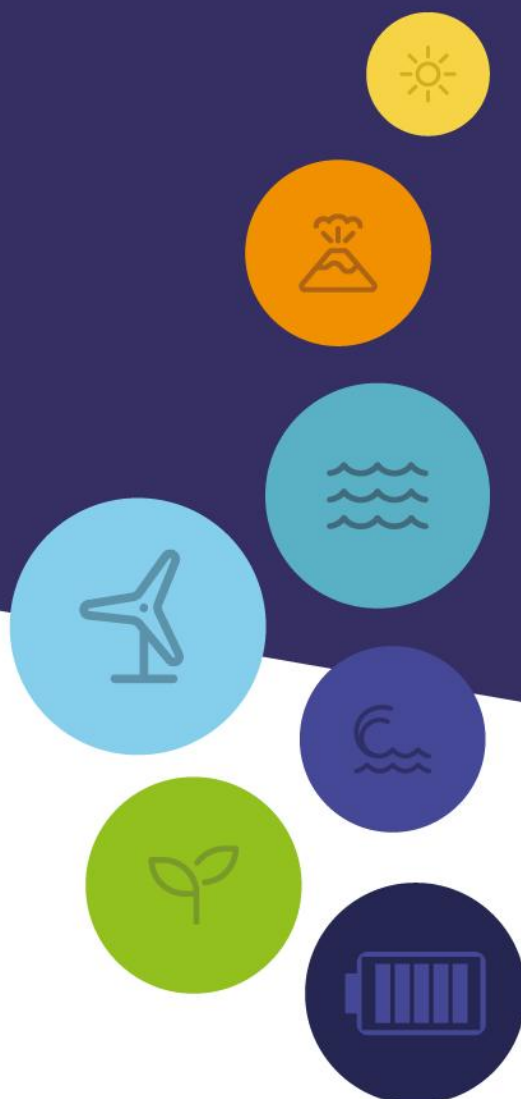
## SEGÚN GRADO DE AVANCE

- A enero de 2026, la capacidad de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 7.278 MW con una autonomía promedio de 4,5 horas. De este monto, el 75% corresponde a hibridación de proyectos solares fotovoltaicos y el 18% a proyectos BESS Stand-Alone.

Tabla 6: Capacidad instalada de Almacenamiento según avance de los proyectos Enero-26<sup>[1]</sup>

| Tecnología                             | En Operación<br>[MW - MWh] | En Pruebas<br>[MW - MWh] | En<br>Construcción<br>[MW - MWh] | Aprobado<br>[MW] | En calificación<br>[MW] |
|----------------------------------------|----------------------------|--------------------------|----------------------------------|------------------|-------------------------|
| BESS                                   | 1.575 – 6.384              | 746 – 2.688              | 7.278 – 32.504                   | 14.823           | 11.830                  |
| Stand-alone                            | 253 – 816                  | -                        | 1.312 – 5.570                    | 5.987            | 4.435                   |
| Híbrido Biogás                         | -                          | -                        | 10 – 50                          | -                | -                       |
| Híbrido Gas Natural                    | -                          | 116 – 580                | -                                | -                | -                       |
| Híbrido Hidroeléctrico                 | 60 – 249                   | -                        | 60 – 250                         | -                | -                       |
| Híbrido Eólico                         | 73 – 145                   | -                        | 93 – 429                         | 324              | 1.325                   |
| Híbrido Solar Fotovoltaico             | 1.190 – 5.173              | 630 – 2.108              | 5.462 – 24.844                   | 7.955            | 4.944                   |
| Híbrido Solar Fotovoltaico +<br>Eólica | -                          | -                        | 340 – 1.360                      | 557              | 1.126                   |
| Batería de Carnot                      | -                          | -                        | -                                | 560              | -                       |
| Batería de Carnot                      | -                          | -                        | -                                | 560              | -                       |
| LAES                                   | -                          | -                        | -                                | 50               | -                       |
| LAES                                   | -                          | -                        | -                                | 50               | -                       |
| Total General                          | 1.575 – 6.384              | 746 – 2.688              | 7.278 – 32.504                   | 15.433           | 11.830                  |

[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**