

# Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía mes de octubre de 2025

**División de Desarrollo de Proyectos**  
**Unidad de Acompañamiento de Proyectos**  
Ministerio de Energía



**Ministerio  
de Energía**

# Contenido\*

- Resumen mes de octubre 2025
- Evolución capacidad instalada desde marzo 2015 y proyección a enero 2026
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias
- Tablas

# Glosario

Sigla o Acrónimo	
<b>BESS</b>	Battery energy storage system (Sistema de almacenamiento de energía en baterías)
<b>CEN</b>	Coordinador Eléctrico Nacional
<b>CNE</b>	Comisión Nacional de Energía
<b>COEVA</b>	Comisión de Evaluación Ambiental
<b>DIA</b>	Declaración de Impacto Ambiental
<b>EIA</b>	Evaluación de Impacto Ambiental
<b>ERNC</b>	Energías Renovables No Convencionales
<b>kV</b>	Kilovoltio (unidad de medida de tensión eléctrica)
<b>LT</b>	Línea de transmisión eléctrica
<b>MW</b>	Megawatt (unidad de medida de potencia eléctrica)
<b>MWh</b>	Megawatt-hora (unidad de medida de energía)
<b>PE</b>	Proyecto Eólico
<b>PFV</b>	Proyecto Fotovoltaico
<b>PMG</b>	Pequeño Medio de Generación
<b>PMGD</b>	Pequeño Medio de Generación Distribuida
<b>PS</b>	Proyecto Solar
<b>SEA</b>	Servicio de Evaluación Ambiental
<b>S/E</b>	Subestación Eléctrica
<b>SEIA</b>	Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental
<b>SEN</b>	Sistema Eléctrico Nacional

Sigla o Acrónimo	Región
<b>AP</b>	Arica y Parinacota
<b>TR</b>	Tarapacá
<b>AN</b>	Antofagasta
<b>AT</b>	Atacama
<b>CQ</b>	Coquimbo
<b>VA</b>	Valparaíso
<b>RM</b>	Región Metropolitana
<b>OH</b>	O'Higgins
<b>MA</b>	Maule
<b>ÑU</b>	Ñuble
<b>BB</b>	Bio-Bío
<b>AR</b>	Araucanía
<b>LR</b>	Los Ríos
<b>LL</b>	Los Lagos
<b>AY</b>	Aysén
<b>MG</b>	Magallanes

# Resumen mes de octubre de 2025\*



**37.547 MW**

Capacidad total instalada en operación



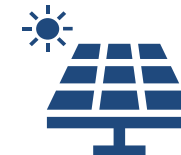
**69% Renovables**  
**51% ERNC**

Capacidad instalada



**56 MW**  
**11 nuevas centrales**

En fase de operación



**1.210 MW**  
**41 centrales**

En fase de pruebas



**USD 8.900 millones**

En inversiones asociadas a centrales, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento en construcción



**99 proyectos**

En construcción de centrales de generación, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento



**3.179 MW**

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



**174 km**

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



**7 proyectos admitidos a tramitación al SEIA**

De centrales de generación y sistemas de almacenamiento



**13.638 MW**

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



**1.431 km**

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA

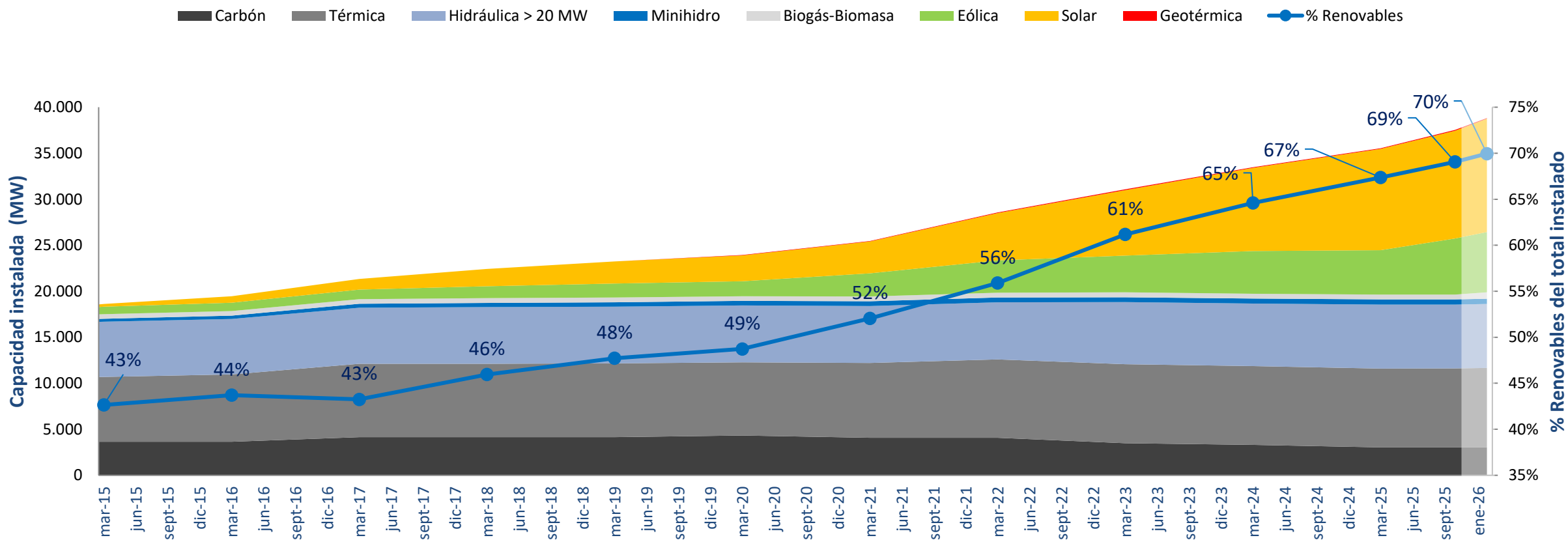


**9 proyectos aprobados en COEVA**

De centrales de generación, sistemas de almacenamiento y proyectos de hidrógeno verde

# Evolución capacidad instalada desde marzo 2015 y proyección a tres meses

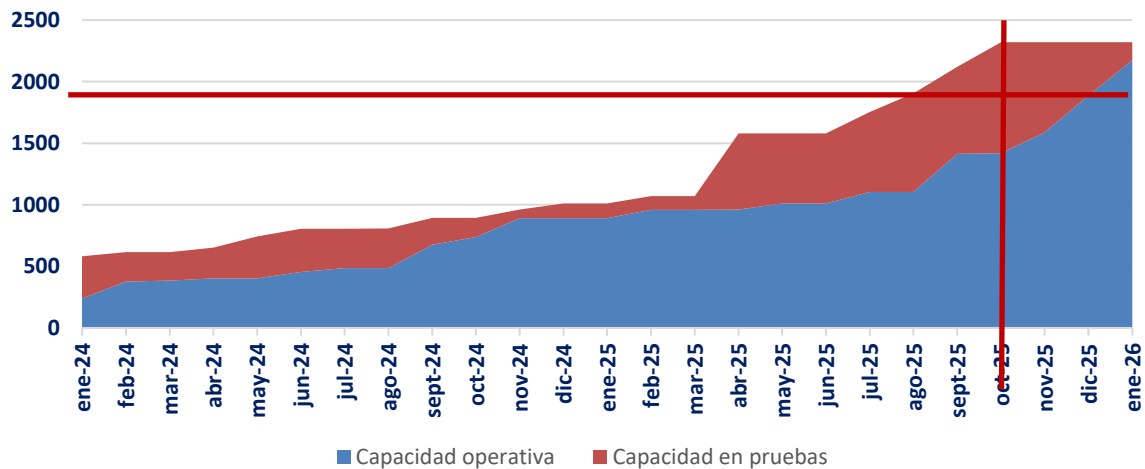
- La capacidad total neta instalada en operación del país alcanzó los **37.547 MW (69% Renovables)** al mes de **octubre de 2025**, se espera que **enero de 2026** la capacidad total instalada del país alcance los **38.842 MW (70% Renovables)**<sup>1,2,4,6</sup>.



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2025).

# Estado de avance sistemas de almacenamiento de energía

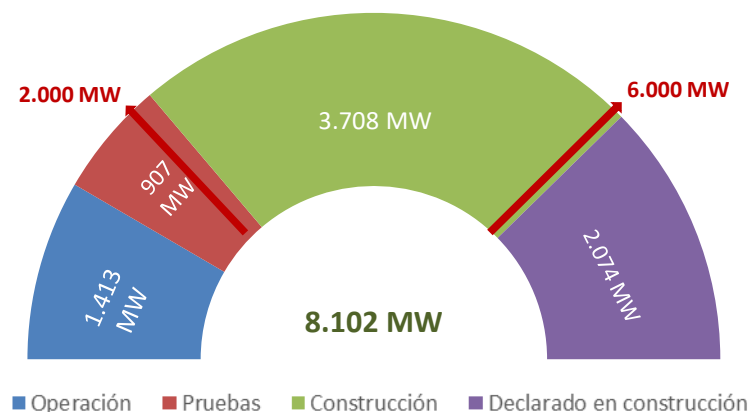
Evolución capacidad instalada entre enero 2024 y octubre 2025 con cumplimiento de meta 2.000 MW



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2025).

La meta de **2.000 MW de Sistemas de Almacenamiento al 2030** avanza a un nivel de cumplimiento de **71%** con **1.413 MW** de proyectos operativos, proyectando alcanzarla a principios de 2026, considerando que hay 907 MW en proceso de pruebas <sup>1,2,4,6</sup>.

Sistemas de Almacenamiento en ejecución - Octubre 2025



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2025).

Considerando los proyectos en ejecución\*, la **Meta de 6.000 MW** de Sistemas de Almacenamiento al 2050 está asegurando un cumplimiento del **100%** con **6.000 MW** a instalarse a mediados de 2027 <sup>1,2,4,6</sup>.

Nota (\*): Se entiende por "en ejecución" a las iniciativas de almacenamiento declaradas en construcción ante la CNE, en construcción (obras físicas), pruebas y operación.

# Nuevos proyectos en operación

## Centrales de generación

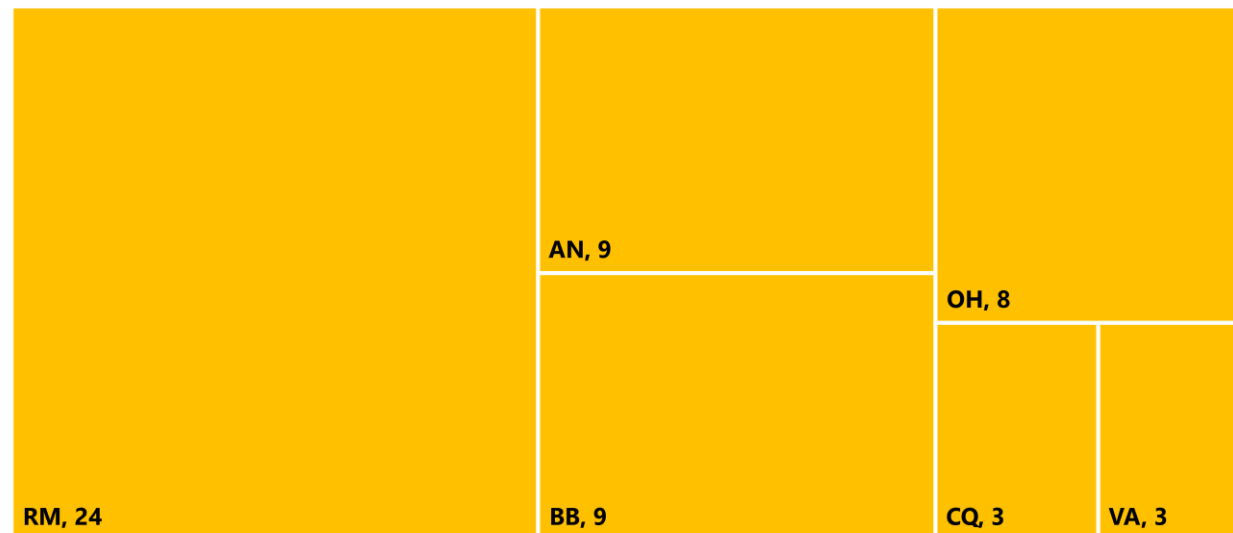
Durante el mes de octubre de 2025 iniciaron su operación **11 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **56 MW** 1,2,4,6.

Los proyectos de mayor capacidad (MW) corresponden a los PMGD de 9 MW:

- **PMGD PFV Lumilla** en la Región de Antofagasta.
- **Parque Fotovoltaico Sand del Verano** en la Región Metropolitana.
- **Parque Fotovoltaico Alcázar Solar** en la Región de Biobío.

## Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 30 de octubre de 2025

■ Eólica ■ Minihidro ■ Solar ■ Térmica ■ Otras ERNC ■ Hidro



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2025) y Ministerio de Energía (2025).

# Proyectos en pruebas

## Centrales de generación

Al 30 de octubre de 2025, **41 centrales (1.210 MW)** se encuentran en fase de **pruebas** <sup>2,4,5,6</sup>.

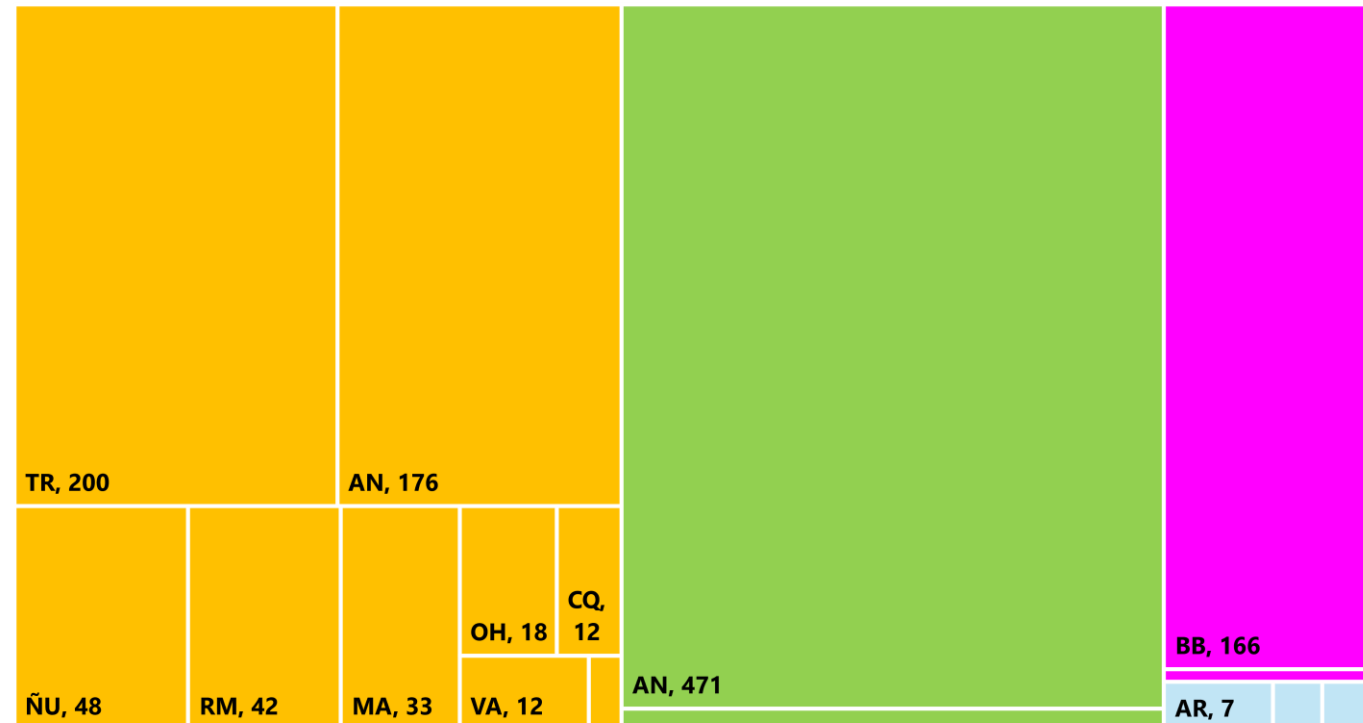
En lo que respecta a la **capacidad (MW)** de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **solar** con el 45% (544 MW) y **eólica** con el 40% (486 MW).

Los proyectos de mayor capacidad (MW) corresponden a:

- **Parque Eólico Antofagasta – Etapa 1** de 364 MW en la Región de Antofagasta.
- **Parque Fotovoltaico Víctor Jara** de 200 MW en la Región de Tarapacá.

### Capacidad en MW neto de centrales en pruebas según tecnología al 30 de octubre de 2025

■ Eólica ■ Minihidro ■ Solar ■ Térmica ■ Otras ERNC ■ Hidro



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2025), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

# Proyectos en pruebas

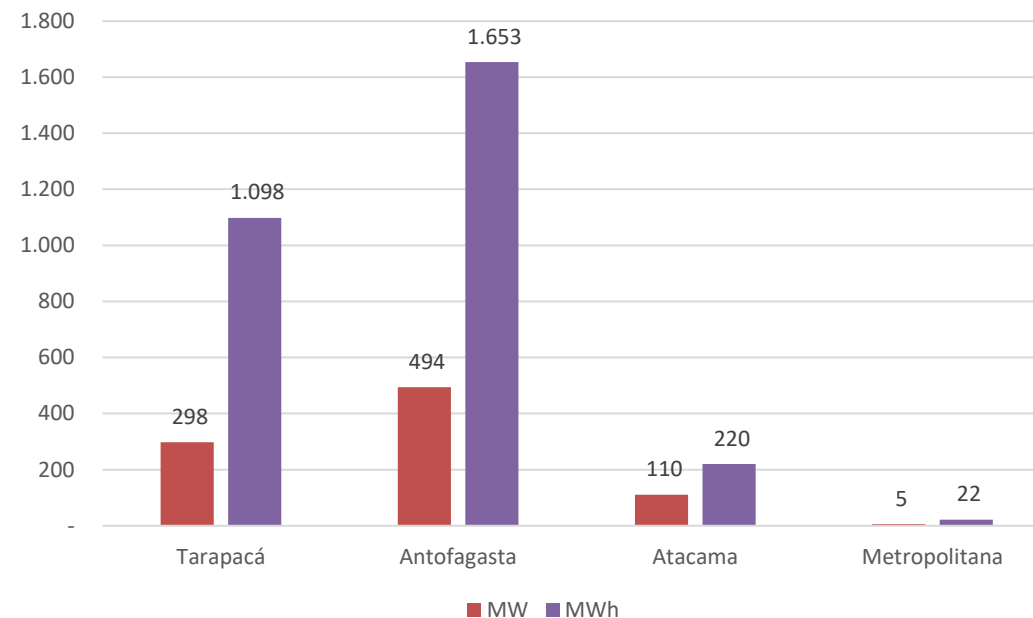
## Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de octubre de 2025 existen 8 **sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, los cuales representan un aporte en **907 MW** de capacidad instalada y **2.993 MWh** de energía almacenada. **2,5,6**.

Los proyectos de mayor capacidad (MW) corresponden a:

- **BESS Victor Jara** de 200 MW en la Región de Tarapacá.
- **BESS PFV Andes III - Etapa I** de 171 MW en la Región de Antofagasta.

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en pruebas por región al 30 de octubre de 2025



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CNE (2025b) y Ministerio de Energía (2025)

# Proyectos en construcción

## Centrales de generación

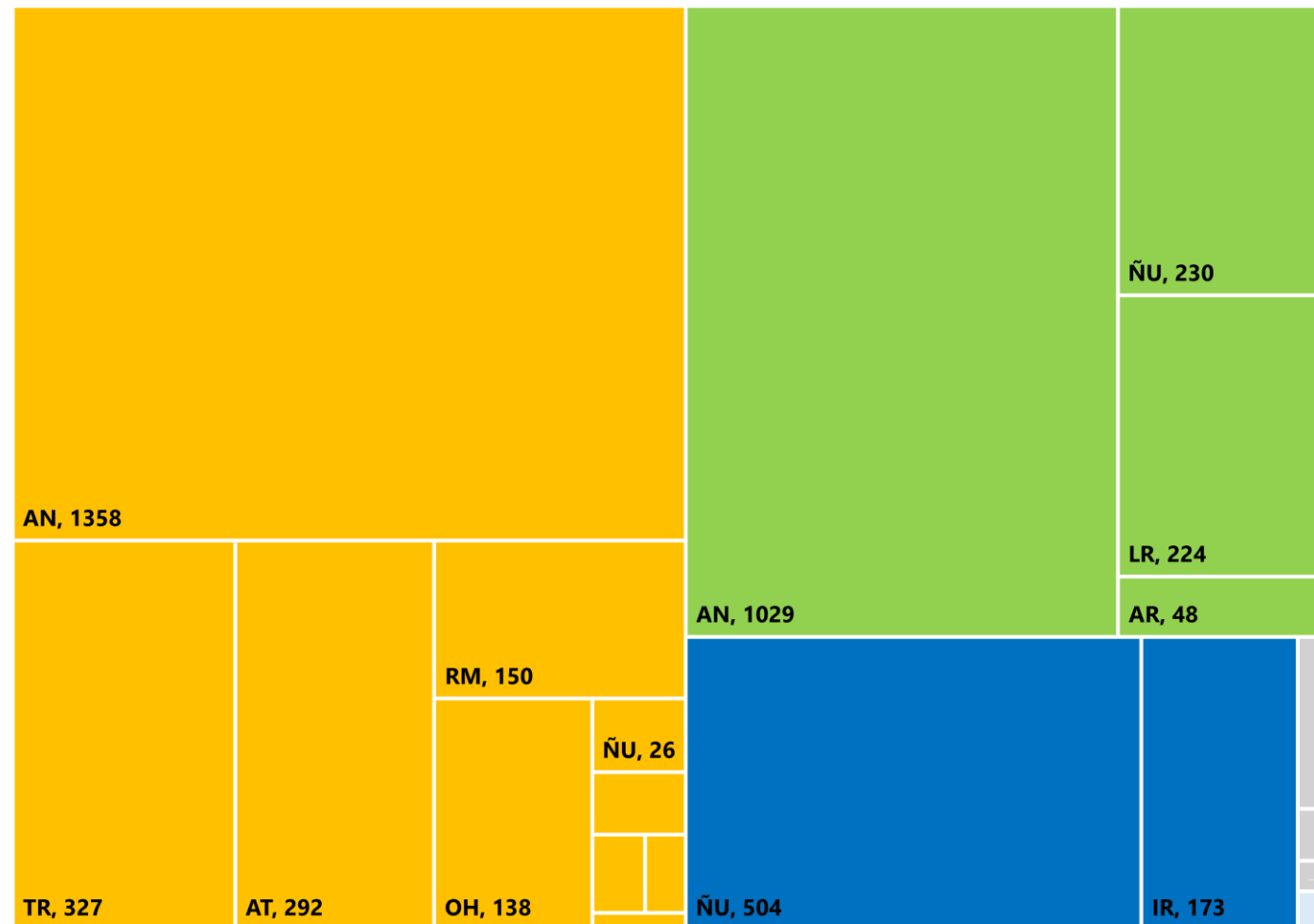
Al 30 de octubre de 2025, hay 50 centrales en fase de **construcción**, con una inversión total de USD **4.589 millones** y una capacidad conjunta de **3.179 MW** <sup>2,4,5,6</sup>.

El **98%** de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**.

En términos de **capacidad neta** (MW), destacan las tecnologías **solar** (67%; 2.138 MW) y **eólica** (25%; 793 MW). En cuanto a inversión, lideran la tecnología **solar** (51%; USD 2.347 millones) y **eólica** (33%; USD 1.531 millones).

## Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 30 de octubre de 2025

■ Eólica ■ Minihidro ■ Solar ■ Térmica ■ Otras ERNC ■ Hidro



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN, CNE y Ministerio de Energía (2025).

# Proyectos en construcción

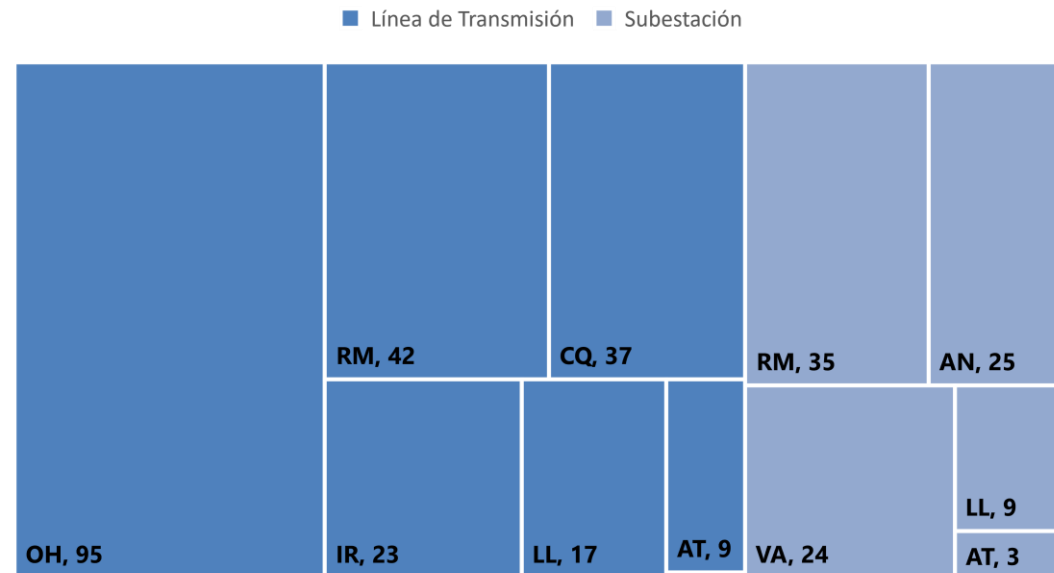
## Obras de transmisión

Al 30 de octubre de 2025, **23 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 320 millones** y equivalen a **174 km de longitud** de líneas de transmisión<sup>2,3,5,6</sup>.

En términos de inversión, las obras lineales representan el 70%, mientras que las subestaciones tienen el 30% restante.

Respecto a las **inversiones**, las más significativas se ejecutan en las regiones **Metropolitana** y **O'Higgins**.

### Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 30 de octubre de 2025



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN, CNE y Ministerio de Energía (2025)

# Proyectos en construcción

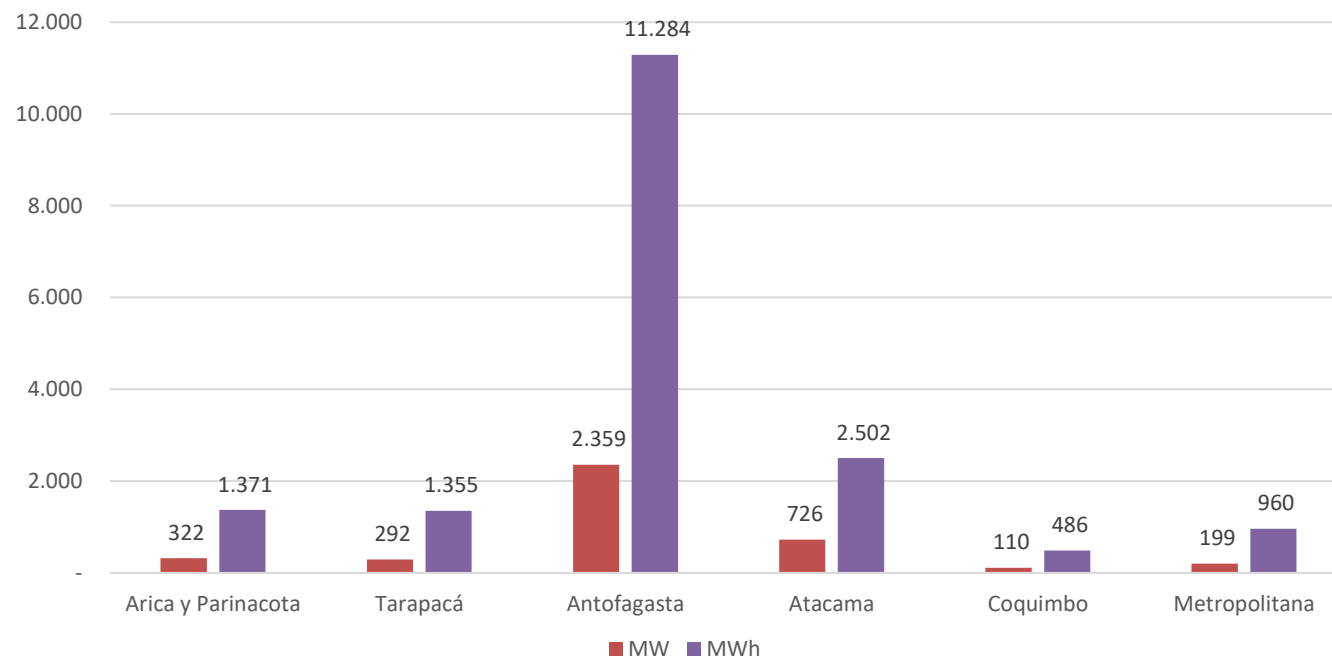
## Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de octubre de 2025 existen **25 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 3.834 millones** y un aporte en **4.008 MW** de capacidad instalada y **17.957 MWh** de energía almacenada<sup>2,5,6</sup>.

Los proyectos de mayor capacidad (MW) corresponden a :

- **BESS Elena Fase I** de 430 MW en la Región de Antofagasta.
- **BESS - Parque Híbrido Pampas** de 340 MW en la Región de Antofagasta

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en construcción por región al 30 de octubre de 2025



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CEN (2025c), CNE (2025b) y Ministerio de Energía (2025)

# Proyectos en el SEIA

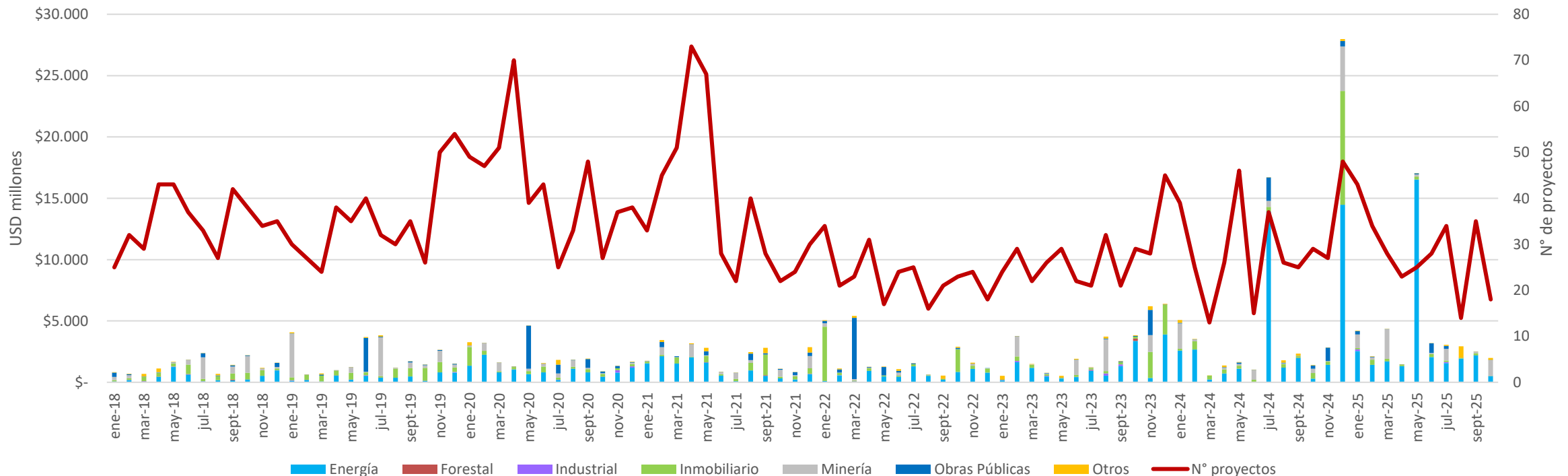
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2025).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados ambientalmente) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **octubre de 2025** a fin de exponer la evolución de las inversiones y número de proyectos.
- En la Parte 2, se presenta la situación de los proyectos de energía en el SEIA para el mes de **octubre de 2025**. En particular, se analizan los proyectos **admitidos a tramitación, en evaluación ambiental y aprobados ambientalmente** durante el mes para las **centrales de generación, obras de transmisión, proyectos de hidrógeno verde y sistemas de almacenamiento**.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y octubre 2025

- El siguiente gráfico presenta el monto de **inversión** y **número** de proyectos **ingresados al SEIA**, y que se encuentren **vigente** (solo proyectos en evaluación y aprobados ambientalmente) provenientes de **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018 y octubre de 2025**.

Inversiones en USD millones y número de proyectos según mes y sector productivo de los proyectos ingresados al SEIA a nivel nacional entre enero de 2018 y octubre de 2025



# Proyectos en el SEIA

## Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y octubre 2025

- Respecto del gráfico presentado en la lámina anterior, en particular de las inversiones, es posible apreciar que destacan cuatro sectores productivos: **energía, minería, obras públicas e inmobiliario**. En relación a su comportamiento, las inversiones peak se registraron en los meses de **jul-24, dic-24, may-25**; mientras que las mínimas se concentraron en los meses de **sept-22, ene-23 y may-23**.
- En lo referente al número de proyectos ingresados y activos al SEIA considerando todos los sectores productivos, es posible apreciar que los meses con **mayor cantidad de ingresos** (sobre 65 proyectos vigentes), fueron **abr-20, abr-21 y may-21**. Mientras que los meses con **menores ingresos** al SEIA (menos de 20 proyectos vigentes) correspondieron a **mar-24, jun-24 y ago-25**.
- El sector energía se ha mostrado dinámico durante todo el periodo analizado. A modo de ejemplo, el sector energía cuenta con **proyectos vigentes en todos los meses analizados**, con distinto número de ingresos e inversión asociada. En lo que respecta al último mes registrado (sept-25) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 30 de octubre, proyectos valorizados en USD 2.194 millones, considerando iniciativas de centrales de generación, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento.

# Proyectos en el SEIA


## Parte 2 - Sector energía en octubre de 2025



**Centrales de generación**



**Obras de transmisión**



**Sistemas de almacenamiento\*\***



**Hidrógeno verde**



**Totales**

### Admitidos a tramitación

5 proyectos  
USD 151 millones  
143 MW

0 proyectos  
USD 0 millones  
0 km de línea

2 proyectos  
USD 357 millones  
835 MW/ 3.703 MWh

0 proyectos  
USD 0 millones  
0 MW de producción de H2V

7 proyectos  
USD 508 millones

### En evaluación\*

114 proyectos  
USD 19.544 millones  
13.638 MW

14 proyectos  
USD 2.365 millones  
1.431 km de líneas

32 proyectos  
USD 5.714 millones  
5.719 MW/ 27.299 MWh

5 proyectos  
USD 40.000 millones  
9.180 MW de producción de H2V

165 proyectos  
USD 67.623 millones

### Aprobados

5 proyectos  
USD 404 millones  
361 MW

0 proyectos  
USD 0 millones  
0 km de línea

3 proyectos  
USD 436 millones  
485 MW/ 2.225 MWh

1 proyecto  
USD 830 millones  
242 MW de producción de H2V

9 proyectos  
USD 1.670 millones

Nota (\*): Debido a la cantidad de proyectos en evaluación ambiental en el SEIA, no se incorpora el detalle en este documento. Sin embargo, puede ser descargado en extenso desde el sitio web [www.sea.gob.cl](http://www.sea.gob.cl).

Nota(\*\*): Por el momento, esto corresponde solo a información de Proyectos de almacenamiento Stand Alone.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025), al 30 de octubre del 2025

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en octubre de 2025: centrales de generación (1/3)

### *Admitidos a tramitación*

- En octubre de 2025 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **5 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **143 MW** y una inversión de **USD 151 millones** (SEA, 2025).
- Todos los proyectos son presentados a través de DIA, a excepción del proyecto “Parque Fotovoltaico Cumbres del Sol”.
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes.
- El 100% de los proyectos ingresados y admitidos presentan un sistema de almacenamiento complementando a la componente de generación.

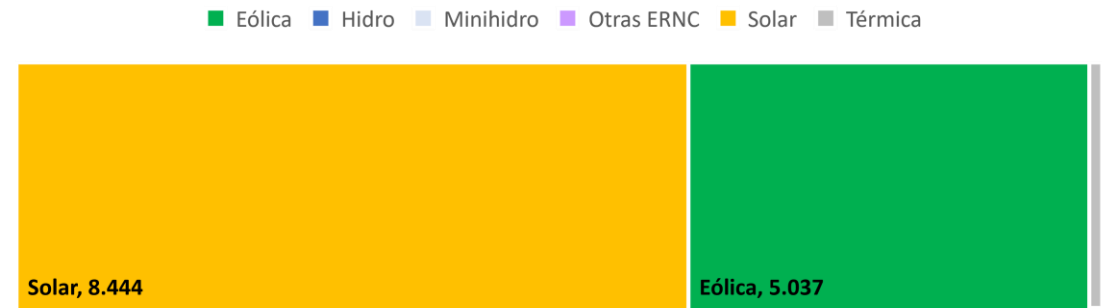
# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en octubre de 2025: centrales de generación (2/3)

### En evaluación

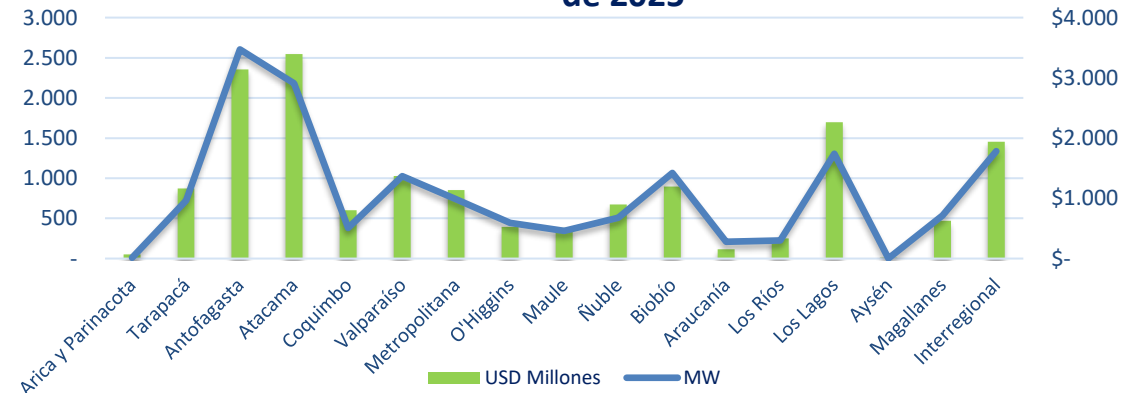
- Al 30 de octubre de 2025, existen **114 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **13.638 MW** y una inversión de **USD 19.544 millones** (SEA, 2025).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- Las regiones de Antofagasta y Atacama concentran la mayor parte de la inversión y capacidad (MW) de las centrales en evaluación ambiental en el SEIA.

Capacidad de centrales de generación en calificación en el SEIA en MW según tecnología al 30 de octubre de 2025



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación al 30 de octubre de 2025



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en octubre de 2025: centrales de generación (3/3)

### *Aprobados*

- Durante el mes de octubre de 2025, **5 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **361 MW** y una inversión de **USD 404 millones** (SEA, 2025).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción del EIA “ERNC Tarapacá”.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción del proyectos eólico y solar “ERNC Tarapacá”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 144 y 678 días hábiles.
- El 60% de los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

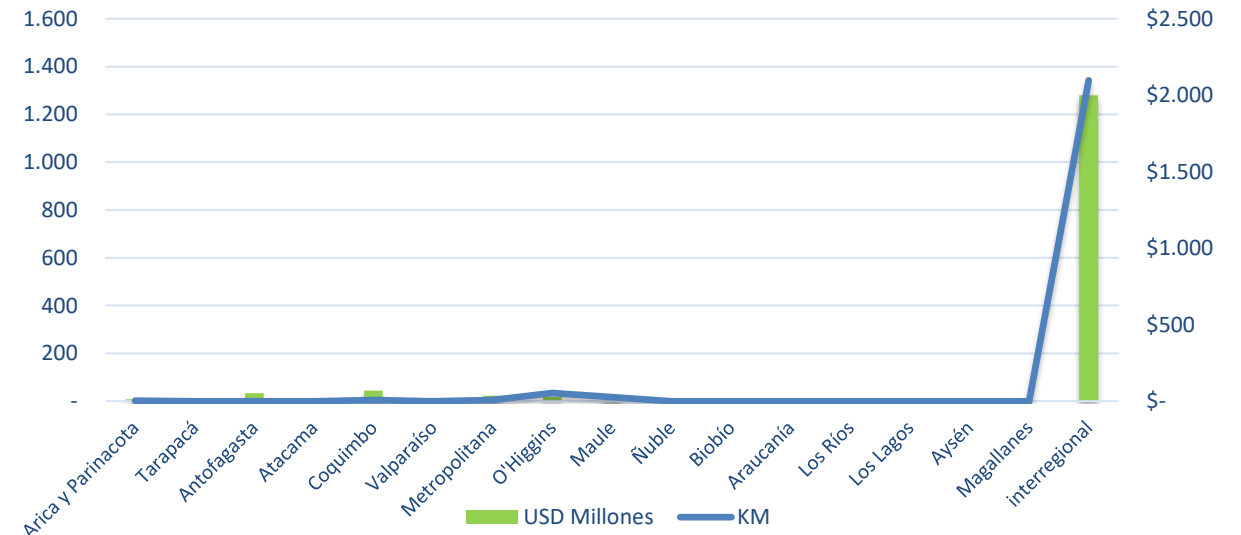
# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en octubre de 2025: obras de transmisión

### *En evaluación*

- Al 30 de octubre de 2025, existen **14 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.431 km** de líneas y una inversión de **USD 2.365 millones** (SEA, 2025).
- La obra de mayor inversión y extensión corresponde al proyecto interregional **Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal – Lo Aguirre**, localizada entre las regiones de Antofagasta y Metropolitana.

**Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 30 de octubre de 2025**



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

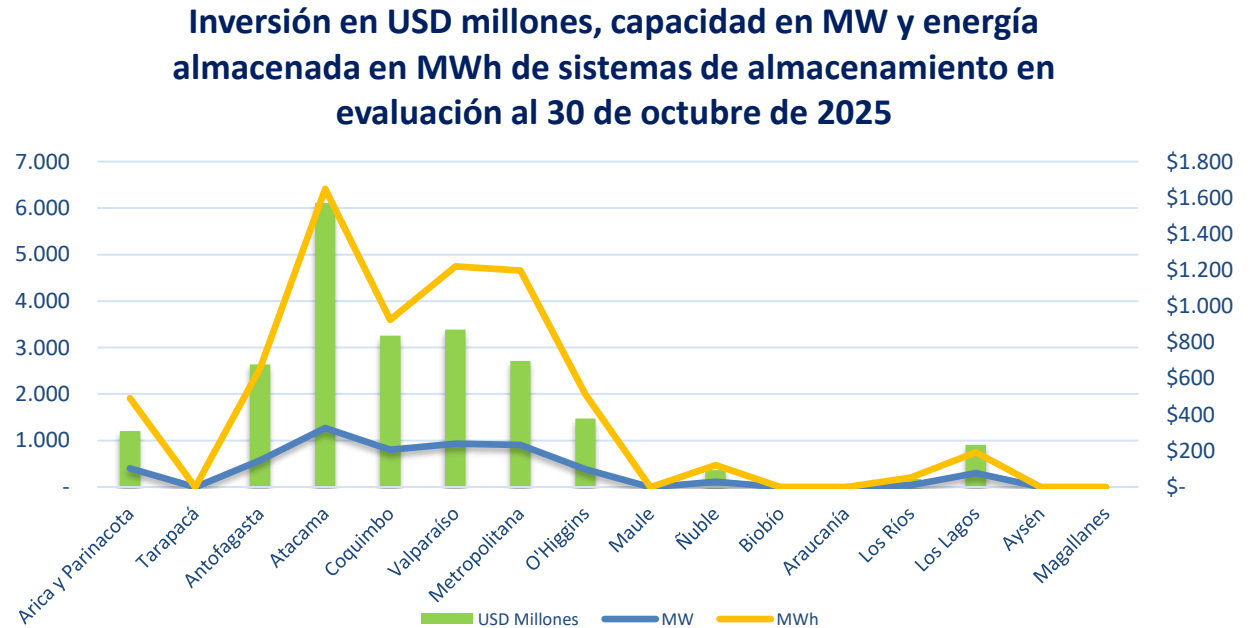
## Parte 2 - Sector energía en octubre de 2025: sistemas de almacenamiento (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En octubre de 2025 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **2 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalentes a **530 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **2.309 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 357 millones** (SEA, 2025).
- Los proyectos presentados corresponden a DIAs.
- BESS Ión-Litio es la tecnología predominante en la evaluación.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en octubre de 2025: sistemas de almacenamiento (2/3) *En evaluación*

- Al 30 de octubre de 2025, existen **33 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **5.719 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **27.299 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 5.714 millones** (SEA, 2025).
- Las regiones de Atacama y Valparaíso concentran la mayor parte de la inversión, capacidad (MW) y energía almacenada de los sistemas de almacenamiento stand alone en evaluación ambiental en el SEIA.



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en octubre de 2025: sistemas de almacenamiento (3/3) *Aprobados*

- Durante el mes de octubre de 2025, **3 proyectos** de almacenamiento de energía stand alone fueron calificados favorablemente por la COEVA. Los proyectos aprobados suman una capacidad de almacenamiento de **485 MW/2.225 MWh** y una inversión de **USD 436 millones** (SEA, 2025).
- El proyecto aprobado corresponde a DIA.
- La tecnología BESS Ión-Litio fue la tecnología predominante de los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 171 y 250 días hábiles.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en octubre de 2025: proyectos de hidrógeno verde (1/2) *En evaluación*

- Al 30 de octubre de 2025, existen 5 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos se encuentran en las regiones de Antofagasta y Magallanes (SEA, 2025).

### Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de octubre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Conexión a la red	Potencia de generación de H2V (MW)	Potencia de generación de energía (MW)	Producción anual H2 máxima (Ton/año)	Inversión USD MM Total
1	Parque Eólico Faro del Sur	HIF Chile 1 SpA	Magallanes	Punta Arenas	EIA	No		500		500
2	Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde	Volta Hidrógeno SpA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	700	600	110.000	2.500
3	Proyecto integral para la producción y exportación de amoniaco verde - HNH ENERGY	ASOE Chile Diez SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	No	3.000	1.400	467.000	11.000
4	INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoníaco Verde	INNA Soluciones Renovables SpA.	Antofagasta	Taltal	EIA	Si	1.680	918	217.023	10.000
5	Proyecto de Producción de Hidrógeno y Amoníaco Verde - H2 Magallanes	TEC H2 MAG SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	No	3.800	5.000	638.750	16.000
Total octubre 2025							9.180*	8.418*	1.473.773*	40.000*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en octubre de 2025: proyectos de hidrógeno verde (2/2) *Aprobados*

- Durante el mes de octubre de 2025, **1 proyecto** de hidrógeno verde fue calificado favorablemente por la COEVA. El proyecto considera una potencia de generación de H2V de **242 MW** y una producción anual de hidrógeno máxima de **40.880 ton/año**
- La tramitación ambiental del proyecto aprobado se desarrolló en 533 días hábiles.

# Referencias

1. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025a.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/> (revisado el 03/11/2025).
2. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 03/11/2025)
3. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025c** Plataforma web del Departamento que efectúa el Control y Supervisión de Obras de Transmisión en Ejecución licitadas por el Coordinador Eléctrico. <https://seguimientoejecucionobras.coordinador.cl/> (revisado el 03/11/2025).
4. **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2025a.** Capacidad Instalada de Generación. <http://datos.energiaabierta.cl/dataviews/240266/capacidad-instalada-de-generacion-total-en-chile/> (revisado el 02/09/2024).
5. **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2025b.** R.E. N° 672 del 30/09/2025. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 03/11/2025).
6. **Ministerio de Energía, 2025.** Antecedentes elaborados en el Ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
7. **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2025.** Listado de proyectos ingresados entre el 01 enero de 2018 y el 30 de octubre de 2025. Todos los sectores productivos. [www.sea.gob.cl](http://www.sea.gob.cl) (revisado el 01/10/2025).

## Tabla 1. Nuevos proyectos de generación en operación. Mes de octubre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	PMGD PFV Lumilla (Ex-Planta Fotovoltaica Panguí)	GR Lumilla SpA	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	9
2	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	Copahue de Verano SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	9
3	Parque Fotovoltaico Alcázar Solar	Juan Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	9
4	Parque Fotovoltaico la Rosa de Sharon	La Rosa de Sharon SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	6
5	PMGD PFV Puig Sunlight (Ex-Parque Fotovoltaico Malloa Solar)	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	6
6	Proyecto Fotovoltaico Falcón	Energía Renovable Roble SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	3
7	Parque Fotovoltaico Ramirez del Verano	Poike del Verano SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	3
8	Parque Solar Pirincho	CVE Proyecto Veintiocho SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	3
9	Parque Fotovoltaico Dinamo	Solar Ti Trece SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	3
10	PMGD PFV Ranguil Solar Norte (Ex-Ranguil I)	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	3
11	Parque Fotovoltaico Doña Berta	Parque Solar Doña Berta SpA	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	3
<b>Total octubre 2025</b>							<b>56</b>

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CEN (2025c), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

## Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de octubre de 2025 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Antofagasta - Etapa 1	Repsol	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	364
2	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	200
3	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	176
4	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166
5	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	107
6	Parque Eólico Los Olmos (Capacidad Adicional)	AES Andes	Biobío	Mulchén	SEN	Eólica	10
7	Yungay II Trilaleo (Ex-Parque Fotovoltaico Trilaleo)	MVC Solar 17 SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
8	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9
9	Parque Fotovoltaico Tutuvén	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9
10	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
11	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
12	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
13	Parque Solar Collanco	Blue Solar Uno SpA	Maule	Constitución	SEN	Solar	9
14	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9
15	Proyecto Parque Fotovoltaico Llançay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9
16	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	9
17	Parque Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9
18	Parque Fotovoltaico Faro de Santa Elena	Fotovoltaica Faro III SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9
19	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7
20	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	7
21	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6
22	Parque Solar Fotovoltaico Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	6
23	Casa de Lata Solar	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5
24	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matías SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4
25	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3
26	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3
27	Planta Fotovoltaica Alhué Solar	Energía Renovable Cuarzo SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3
28	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3
29	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	3
30	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3

## Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de octubre de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
31	Parque Fotovoltaico La Viña	La Viña Solar SpA	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	SEN	Solar	3
32	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3
33	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3
34	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	3
35	Proyecto Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Don Eugenio	Hidroeléctrica Azufre SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3
36	PMGD Quilapilán	Espinos S.A.	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	3
37	PS La Brújula	PS la Brújula SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3
38	Parque Fotovoltaico Valle Alegre	Fotovoltaica Valle Alegre SpA	Valparaíso	Quintero	SEN	Solar	3
39	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	3
40	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
41	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
						<b>Total octubre 2025</b>	<b>1.210*</b>

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2025), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

### Tabla 3. Sistemas de almacenamiento en pruebas. Mes de octubre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	200	1.000
2	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	171	514
3	BESS Bolero	AES Andes	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	146	438
4	BESS Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS Ión-Litio	116	580
5	Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	110	220
6	BESS Huatacondo	Sojitz	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	98	98
7	BESS PFV María Elena	WEG Capital	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	61	121
8	BESS Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	BESS Lioferrofosfato	5	22
<b>Total octubre 2025</b>							<b>907*</b>	<b>2.993*</b>

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CEN (2025c), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

## Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de octubre de 2025 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3	3	nov-25
2	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1	3	nov-25
3	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3	3	nov-25
4	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	1	2	nov-25
5	Ampliación Central Hidroeléctrica Dos Valles (Ex-Ampliación Minicentral Hidroeléctrica de pasada sector Río Damas)	Hidroeléctrica Dos Valles SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	5	5	nov-25
6	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12	9	nov-25
7	Elvira (Ex PMGD Elvira 7b)	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5	4	nov-25
8	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Inersa	Maule	Teno	SEN	Térmica	6	10	nov-25
9	PMGD Las Mercedes 01	Aggreko Chile Limitada	Valparaíso	Valparaíso	SEN	Térmica	1	3	nov-25
10	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	12	9	nov-25
11	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3	3	nov-25
12	Central Doña Luzma	Aggreko	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20	40	nov-25
13	Artemisa Solar	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	8	8	nov-25
14	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9	3	nov-25
15	PSF Maule X	Tielmes Energía SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	10	6	nov-25
16	Central Navarino	Innovación Energía S.A.	Magallanes	Cabo de Hornos (ex Navarino)	SEM	Térmica	1	1	nov-25
17	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	14	9	dic-25
18	Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	Generadora Caimanes SpA	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	10	9	dic-25
19	Caldera Solar	Manzano Solar SpA	Atacama	Caldera	SEN	Solar	9	9	dic-25
20	NI PMG Toledo (Ex-Planta Fotovoltaica Travesía)	GR Nahuelbuta SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	10	9	dic-25
21	Parque Fotovoltaico Lince Solar	Orion Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12	9	dic-25
22	PMG Conguillo (Ex-Planta Fotovoltaica Mirador)	GR Conguillio SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9	6	dic-25
23	Parque Fotovoltaico Gabriela 220 MW	Grenergy	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	248	220	ene-26
24	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3	3	ene-26
25	Parque Solar Dos Pinos	Zelble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	3	3	feb-26
26	Parque Híbrido Pampas - Parte Solar	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Solar	206	220	feb-26
27	Parque Fotovoltaico Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	350	202	feb-26
28	Parque Híbrido Pampas - Parte Eólica	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	384	128	feb-26

## Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de octubre de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
29	PMG Sierra Grossa (Ex Santa Barbara)	Santa Bárbara SpA	Ñuble	Ninhue	SEN	Solar	10	9	feb-26
30	Parque Fotovoltaico Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	140	147	mar-26
31	Parque Fotovoltaico Alcones	OPDE	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	120	90	mar-26
32	Parque Eólico Chequenes (Ex-Parque Eólico Pemuco)	Engie	Ñuble	Pemuco	SEN	Eólica	230	180	abr-26
33	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 1	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	266	126	abr-26
34	Parque Eólico Cancura	Vientos de Renaico	Araucanía	Angol	SEN	Eólica	48	34	abr-26
35	PMG Parque Doña Camila (Ex-Parque Fotovoltaico Doña Carmen PMG)	Parque Solar Doña Carmen SpA	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Solar	10	9	abr-26
36	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11	9	may-26
37	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	224	146	jun-26
38	Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	511	400	jun-26
39	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotonos	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165	244	jun-26
40	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173	49	jun-26
41	Parque Fotovoltaico Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	150	187	jul-26
42	Planta Fotovoltaica Ckontor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12	9	jul-26
43	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10	9	jul-26
44	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 2	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	379	180	ago-26
45	Parque Solar Fotovoltaico Quebrada del Sol	Quebrada del Sol SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	10	9	ago-26
46	Parque Solar Fotovoltaico Chungungo Solar	Chungungo Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	10	9	ago-26
47	Parque Solar Fotovoltaico San Francisco	San Francisco SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	10	9	ago-26
48	CRCA Luna de Verano (Ex-Parque Solar Domeyko)	Verano Energy	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	90	82	sept-26
49	Parque Solar Fotovoltaico Tarapacá (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Tirana Oeste - Etapa 1)	FRV	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	152	168	mar-27
50	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504	136	jul-29
<b>Total octubre 2025</b>							<b>4.499*</b>	<b>3.097*</b>	

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2025) y Ministerio de Energía (2025).

## Tabla 5. Obras de transmisión en construcción. Mes de octubre de 2025 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13	nov-25
2	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1	0,3	nov-25
3	Ampliación en S/E Cerrillos	CGE	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110		3	nov-25
4	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Ana María S.A	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12	nov-25
5	Aumento De Capacidad Línea 1x66 Kv Punta De Cortés – Tuniche, Tramo Punta De Cortés – Puente Alta	CGE	O'Higgins	Rancagua	Zonal	66		1	nov-25
6	Nueva línea 4x220 kV desde S/E Centella a Seccionamiento del segmento de la Línea 2x220 kV Los Piuquenes - Tap Mauro	Ferrovial	Coquimbo	Salamanca	Nacional	220	3	15	nov-25
8	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1	nov-25
9	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	16	6	nov-25
10	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1	nov-25
11	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24	nov-25
12	Ampliación en S/E Castro (NTR ATMT)	Saesa	Los Lagos	Castro	Zonal	4,8		5	nov-25
13	Reactor en S/E Nueva Ancud (NR AT)	Transec	Los Lagos	Ancud	Zonal	220,0		4	nov-25
14	Nueva Línea 2x110 kV desde S/E Caldera a Línea 1x110 kV Cardones-Punta Padrones	Besalco	Atacama	Caldera	Zonal	110	2	0,4	nov-25
15	Nueva Línea 1x66 kV Angol – Epuleufu	SAESA	Biobío-Araucanía	Negrete-Renaico-Angol	Zonal	66	27	23	ene-26

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CEN (2025c), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

## Tabla 5. Obras de transmisión en construcción. Mes de octubre de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Oecha estimada de interconexión
16	Aumento de Capacidad Línea 2x500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre y Ampliación en S/E Lo Aguirre	Transelec	Metropolitana	Buin	Nacional	500		42	feb-26
17	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie	O'Higgins	Rengo	Zonal	66,0	12	41	feb-26
18	Nueva Línea 110 kV Cerrillos - Atacama Kozán	Besalco	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110	10	2	feb-26
19	Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca	Celeo Redes	Coquimbo	Coquimbo-Ovalle	Zonal	220	38	22	may-26
20	Ampliación en S/E Chiloé y Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Ancud - Chiloé	Saesa	Los Lagos	Ancud	Nacional	220		17	may-26
21	Nueva Subestación Seccionadora Loica y Nueva Línea 2x220 KV Loica - Portezuelo	Colbún	O'Higgins	Litueche-La Estrella-Marchihue	Zonal	220	45	32	jul-26
22	Nueva Subestación Seccionadora Baja Cordillera	Besalco	Metropolitana	La Florida - Puente Alto	Zonal	220/110		35	ago-26
23	Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y SE Nueva Tuniche 220 kV	Transelec	O'Higgins	Graneros - Mostazal - Codegua	Zonal	220	21	20	oct-28
<b>Total octubre 2025</b>							<b>174*</b>	<b>320*</b>	-

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CEN (2025c), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

## Tabla 6. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de octubre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh	Fecha estimada de interconexión
1	BESS Arenales	AES Andes	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	356	300	900	nov-25
2	BESS - PFV San Andrés II	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	85	42	210	dic-25
3	Arena BESS	CIP	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	300	220	1.100	dic-25
4	BESS Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	BESS Ión-Litio	250	199	960	dic-25
5	BESS II Salvador	Innergex	Atacama	Salvador	SEN	BESS Ión-Litio	20	20	100	dic-25
6	BESS Chaca (Proyecto Celda Solar)	Colbún	Arica y Parinacota	Camarones	SEN	BESS Ión-Litio	260	228	912	ene-26
7	BESS - PMG San Marcos	Zelestra Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	3	3	2	ene-26
8	BESS - Gabriela Solar	Grenergy	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	240	220	1.100	ene-26
9	BESS Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	150	188	752	feb-26
10	BESS - PFV Willka	Metlen	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	61	307	feb-26
11	BESS Doña Antonia	Metlen	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	50	47	234	feb-26
12	BESS Taira	Metlen	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	200	124	619	feb-26
13	BESS Tamarico	Metlen	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	100	90	450	feb-26
14	BESS Elena Fase I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	270	430	3.010	feb-26
15	BESS Granja Solar	Copec Renovables	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	100	105	420	feb-26
16	BESS - Parque Solar Dos Pinos	Zeble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	BESS Ión-Litio	2	3	12	feb-26
17	BESS - Parque Híbrido Pampas	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	199	340	1.360	feb-26
18	BESS Arica II	Engie	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	30	150	mar-26
19	BESS Los Loros	Engie	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	50	46	230	mar-26
20	BESS Lile	Engie	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	215	140	798	abr-26
21	Punta de Talca BESS	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	55	60	240	may-26
22	BESS - PFV Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	250	187	935	may-26
23	BESS - Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	199	340	1.360	jun-26
24	BESS Diego de Almagro Sur II	Colbún	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS Ión-Litio	300	228	912	jul-26
25	BESS Kallpa (Ex Santa Lya)	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	60	57	285	jul-26
26	BESS Luna de Verano	Verano Energy	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	157	300	600	sept-26
<b>Total octubre 2025</b>							<b>3.991*</b>	<b>4.008*</b>	<b>17.957*</b>	

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

## Tabla 7. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de octubre de 2025\* (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Fotovoltaico Neutrón	Parque Solar Neutrón SpA	Biobío	Mulchén	DIA	Solar	9	13
2	Parque Fotovoltaico Bruno Solar	CVE Proyecto Cuarenta y Cuatro SpA	Metropolitana	Lampa	DIA	Solar	9	13
3	Parque Fotovoltaico Cumbres del Sol	Los Llanos Solar SpA	O'Higgins	Malloa-San Fernando	EIA	Solar	111	100
4	Planta Fotovoltaica Laurel	Energetica Solar Laurel SpA	Valparaíso	Cabildo	DIA	Solar	7	10
5	Parque Fotovoltaico Hanna	Hanna Solar SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	Solar	7	15
<b>Total octubre 2025</b>							<b>143**</b>	<b>151**</b>

## Tabla 8. Centrales de generación aprobadas\*. Mes de octubre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Parque Fotovoltaico con Capacidad de Almacenamiento Pampa Perdiz	Pampa Perdiz SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	DIA	Solar	9	9	20	No disponible
2	Parque Fotovoltaico Kaban	Kaban Energy SpA	O'Higgins	Codegua	DIA	Solar	9	9	15	No disponible
3	Proyecto Solar Fotovoltaico Lampa	Proyecto Solar Fotovoltaico Lampa SpA	Metropolitana	Lampa	DIA	Solar	108	108	160	2,02513E+11
4	Parque Fotovoltaico Bulnes	Sayen Fotovoltaica SpA	Ñuble	Bulnes	DIA	Solar	9	9	9	20251600175
5	ERNC Tarapacá	ERNC Loa SpA	Tarapacá - Antofagasta	Pozo Almonte-María Elena	EIA	Eólica - Solar	226	226	200	20259900140
<b>Total octubre 2025</b>							<b>361**</b>	<b>404**</b>		

Nota (\*): Todos los proyectos incluyen sistema de almacenamiento de energía.

(\*\*) Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en octubre de 2025: sistemas de almacenamiento (2/5) *Admitidos a tramitación*

**Tabla 9. Sistemas de almacenamiento admitidos a tramitación al SEIA - Mes de octubre de 2025 (1/1)**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM
1	Línea de Transmisión y Central de Almacenamiento Black BESS	INVERSIONES BLACK SOLAR SPA	Arica y Parinacota	Camarones	DIA	BESS Ión-Litio	350	1409	220
2	Sistema de Almacenamiento de Energía y Línea de Transmisión Kronos	BESS Kronos Chile SpA	Atacama	Vallenar	DIA	BESS Ión-Litio	180	900	137
<b>Total octubre 2025</b>							<b>530*</b>	<b>2.309*</b>	<b>357*</b>

**Tabla 10. Sistemas de almacenamiento aprobados. Mes de octubre de 2025**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Sistema de Almacenamiento de Energía (BESS) en Subestación Eléctrica Nueva Pozo Almonte, Ríos de Ondarreta	Rios Nueva Pozo Almonte	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	BESS Ión-Litio	225	1125	158	171	No disponible
2	Sistema de almacenamiento de energía por baterías BESS-Troya	ATLAS DEVELOPMENT CHILE SPA	Atacama	Vallenar	DIA	BESS Litio Ferrofosfato	200	800	233	225	No disponible
3	Sistema de Almacenamiento de Energía Dorado	SPH BESS Naos SpA	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	DIA	BESS Ión-Litio	60	300	45	250	No disponible
<b>Total octubre 2025</b>							<b>485*</b>	<b>2.225*</b>	<b>436*</b>		

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

## Tabla 11. Proyectos de hidrógeno verde aprobados. Mes de octubre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Conexión a la red	Potencia de generación de H2V (MW)	Potencia de generación de energía (MW)	Producción anual H2 máxima (Ton/año)	Inversión USD MM Total	Días hábiles de tramitación RCA
1	Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro y Proyecto	HIF Chile 1 SpA	Magallanes	Punta Arenas	EIA	No	242	-	40.880	830	533 No disponible
Total octubre 2025							242*	0*	40.880*	830*	

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

**MINISTERIO DE ENERGÍA**  
uap@minenergia.cl

**Ministerio  
de Energía**

