

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

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

**Ministerio
de Energía**



Contenido*

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

Glosario



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

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

Resumen mes de noviembre de 2025*



37.728 MW

Capacidad total instalada en operación



69% Renovables
51% ERNC

Capacidad instalada



181 MW
4 nuevas centrales

En fase de operación



1.039 MW
39 centrales

En fase de pruebas



USD 9.606 millones

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



105 proyectos

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



3.531 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



171 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



13 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales de generación, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento



13.545 MW

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



118 km

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA

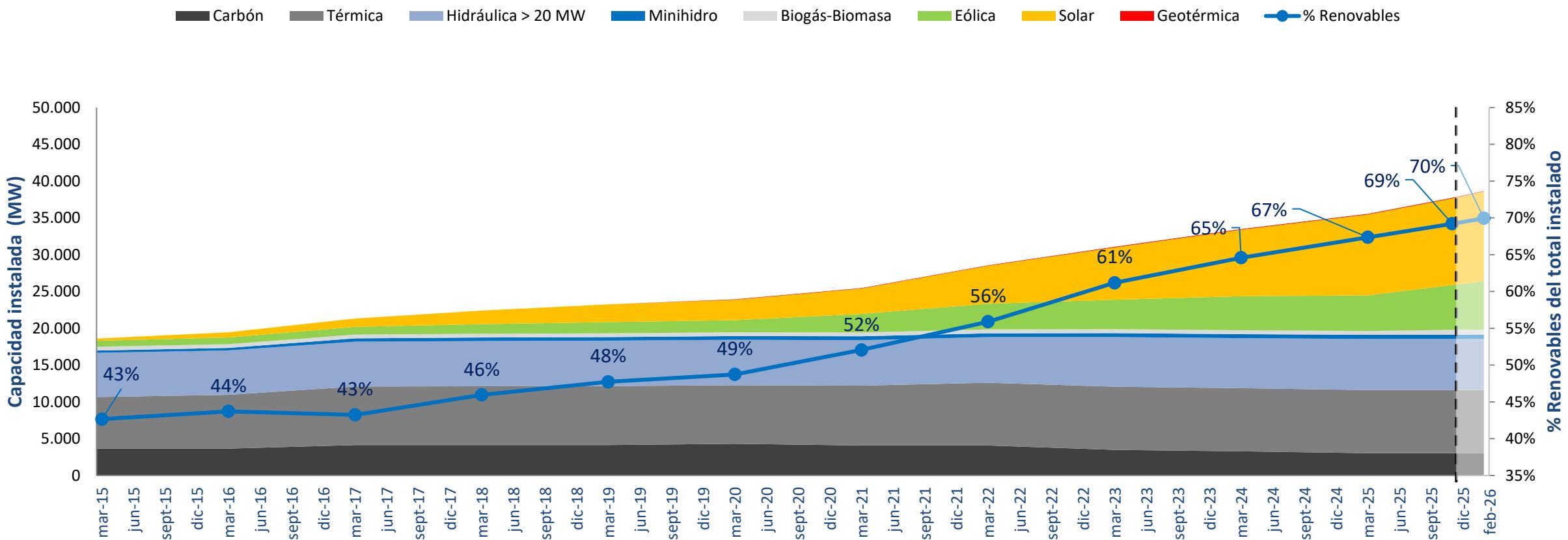


10 proyectos aprobados en COEVA

De centrales de generación, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento

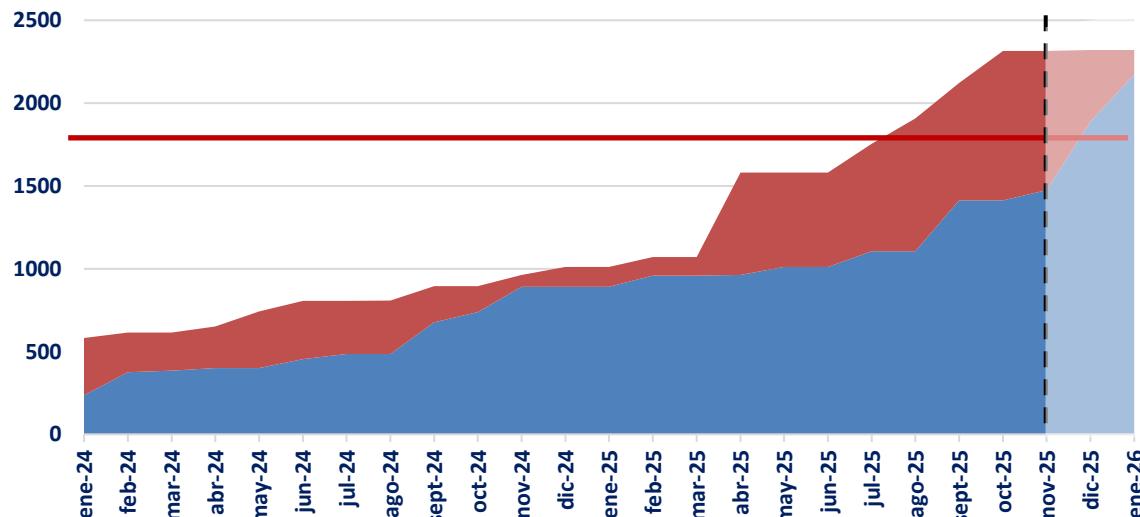
Evolución capacidad instalada desde marzo 2015 y proyección a tres meses

- La capacidad total neta instalada en operación del país alcanzó los **37.728 MW (69% Renovables)** al mes de noviembre de 2025, se espera que enero de 2026 la capacidad total instalada del país alcance los **38.674 MW (70% Renovables)**^{1,2,4,6}.



Estado de avance sistemas de almacenamiento de energía

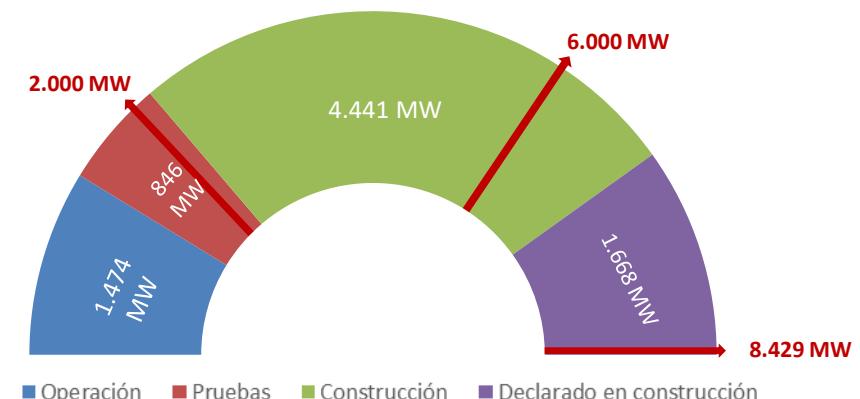
Capacidad instalada entre enero 2024 y noviembre 2025,
respecto a cumplimiento de meta de 2000 MW



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 **74%** con **1.474 MW** de proyectos operativos, proyectando alcanzarla a principios de 2026, considerando que hay **846 MW** en proceso de pruebas^{1,2,4,6}.

Sistemas de Almacenamiento en ejecución - noviembre 2025: **8.429 MW** totales



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 fines de 2026^{1,2,4,6}.

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

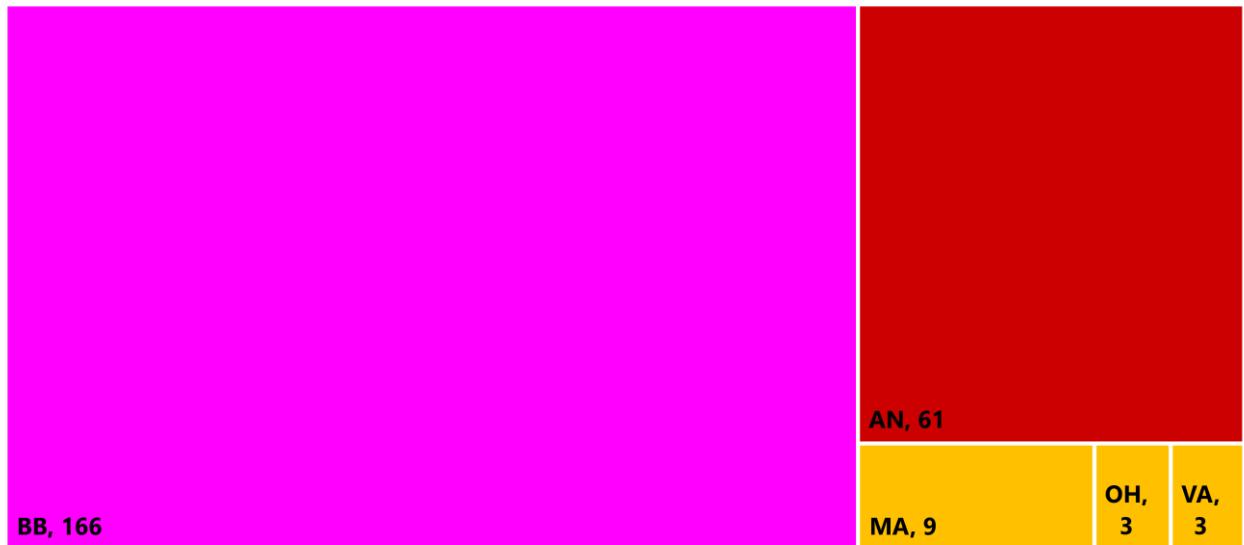
Centrales de generación y sistemas de almacenamiento

Durante el mes de noviembre de 2025 iniciaron su operación **4 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **181 MW**, destacando el proyecto **Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA** de 166 MW en la Región de Biobío^{1,2,4,6}.

Asimismo, inició operación un nuevo sistema de almacenamiento, proyecto **BESS PFV María Elena**, en la Región de Antofagasta, que considera una **capacidad de almacenamiento de 61 MW y 121 MWh de energía almacenada**^{1,2,4,6}.

Capacidad en MW neto de nuevas centrales y nuevos sistemas de almacenamiento en operación según tecnología al 28 de noviembre de 2025

■ Eólica ■ Minihidro ■ Solar ■ Térmica ■ Otras ERNC ■ Hidro ■ BESS Ión-Litio ■ BESS LFP



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

Proyectos en pruebas

Centrales de generación y sistemas de almacenamiento

39 centrales (1.039 MW) y 7 sistemas de almacenamiento (846 MW/2.872 MWh) se encuentran en fase de pruebas.^{2,4,5,6}

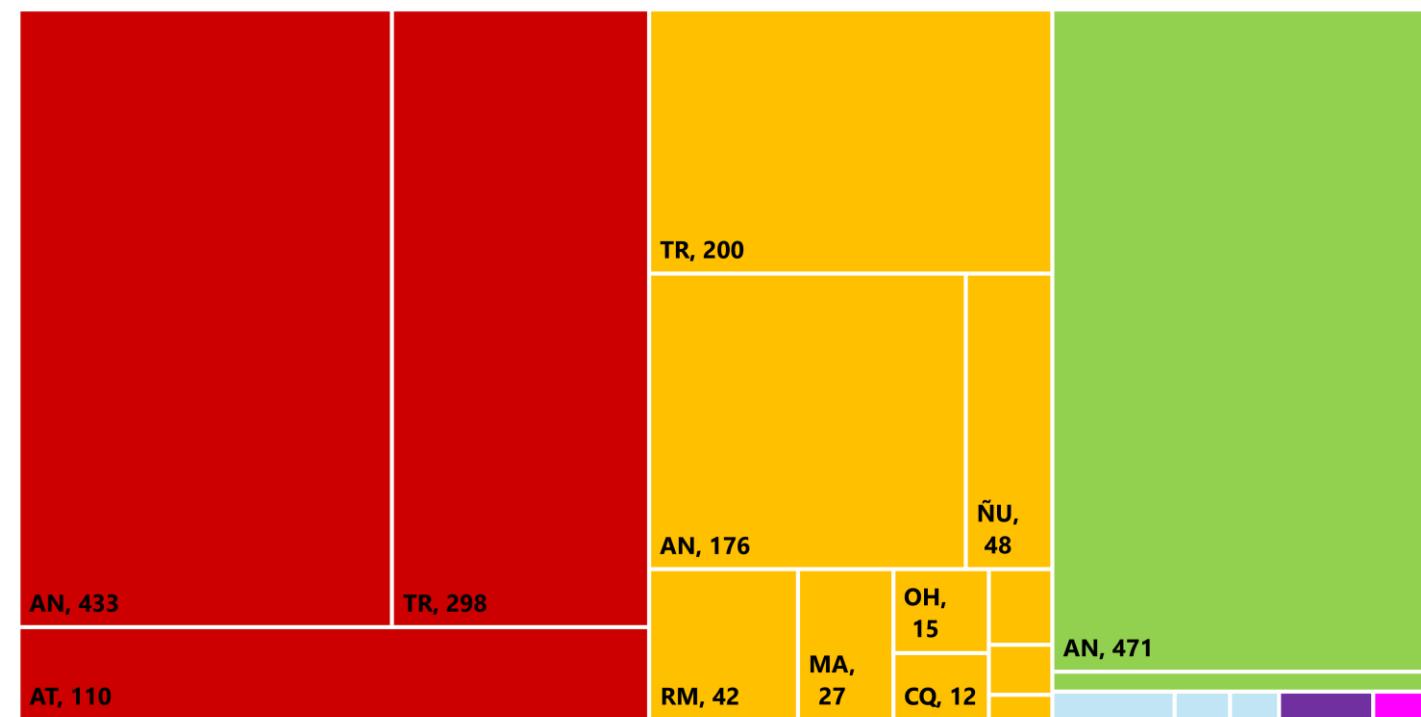
En cuanto a centrales de generación, destacan las tecnologías **solar** con 52% (538 MW) de participación y **eólica** con 47% (486 MW).

Los proyectos de mayor capacidad instalada corresponden a:

- **Parque Eólico Antofagasta – Etapa 1** de 364 MW en la Región de Antofagasta.
- **Parque Fotovoltaico + BESS Víctor Jara** de 200 MW + 200 MW/ 1.000 MWh en la Región de Tarapacá.

Capacidad en MW neto de centrales y sistemas de almacenamiento en pruebas según tecnología al 28 de noviembre de 2025

■ Eólica ■ Minihidro ■ Solar ■ Térmica ■ Otras ERNC ■ Hidro ■ BESS Ión-Litio ■ BESS LFP



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

Proyectos en construcción

Centrales de generación y sistemas de almacenamiento

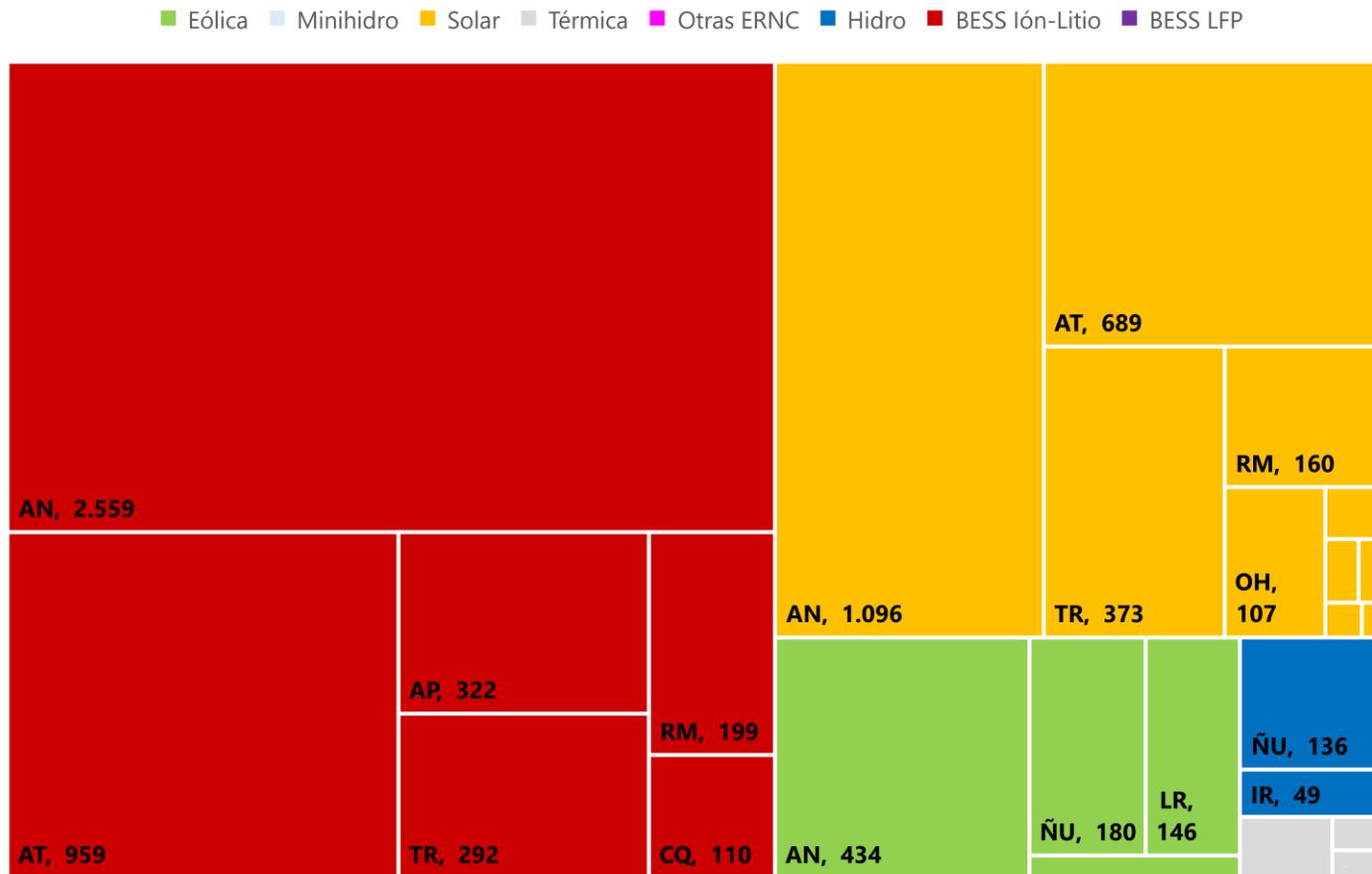
Hay en construcción 54 centrales (3.531 MW) y 28 sistemas de almacenamiento (4.441 MW/19.689 MWh), con una inversión de USD 4.589 millones y USD 4.366 millones, respectivamente^{2,4,5,6}.

En capacidad neta de generación, destacan las tecnologías **solar** (71%; 2.490 MW) y **eólica** (22%; 793 MW). En inversión, lidera nuevamente la tecnología **solar** (55%; USD 2.691 millones), seguida de **eólica** (31%; USD 1.531 millones).

Los proyectos de mayor capacidad (MW) se ubican en la Región de Antofagasta:

- **PFV + BESS Cristales:** 400 MW + 340 MW/ 1.360 MWh.
- **Proyecto Híbrido Pampas** 348 MW + 340 MW/ 1.360 MWh.

Capacidad en MW neto de centrales de generación y sistemas de almacenamiento en construcción según tecnología al 28 de noviembre de 2025



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

Proyectos en construcción

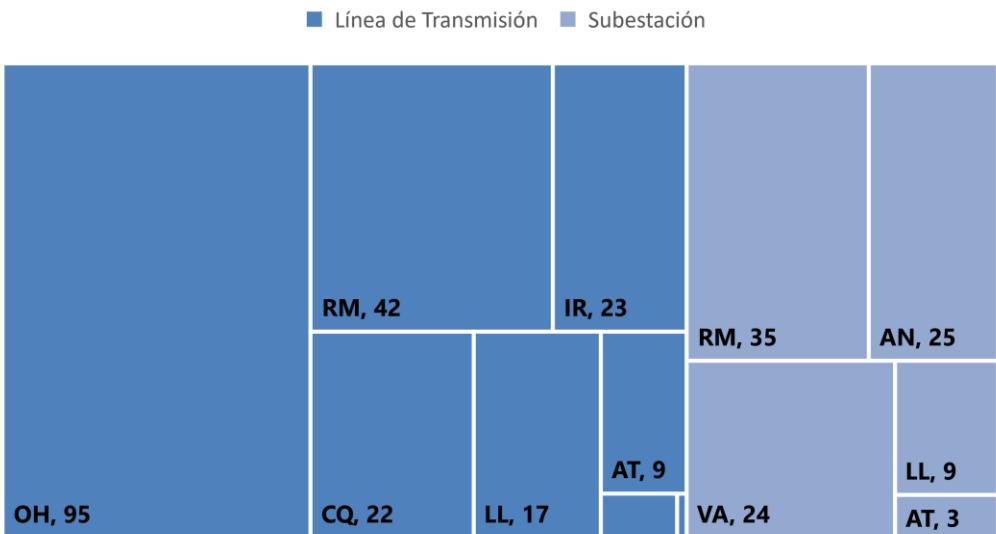
Obras de transmisión

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 **171 km de longitud** de nuevas líneas de transmisión^{2,3,5,6}.

En términos de inversión, las obras lineales representan el 69%, mientras que las subestaciones corresponden al 29% restante.

Las **inversiones** más significativas se ejecutan actualmente en las regiones **Metropolitana** y **O'Higgins** (ver gráfico).

Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 28 de noviembre de 2025



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

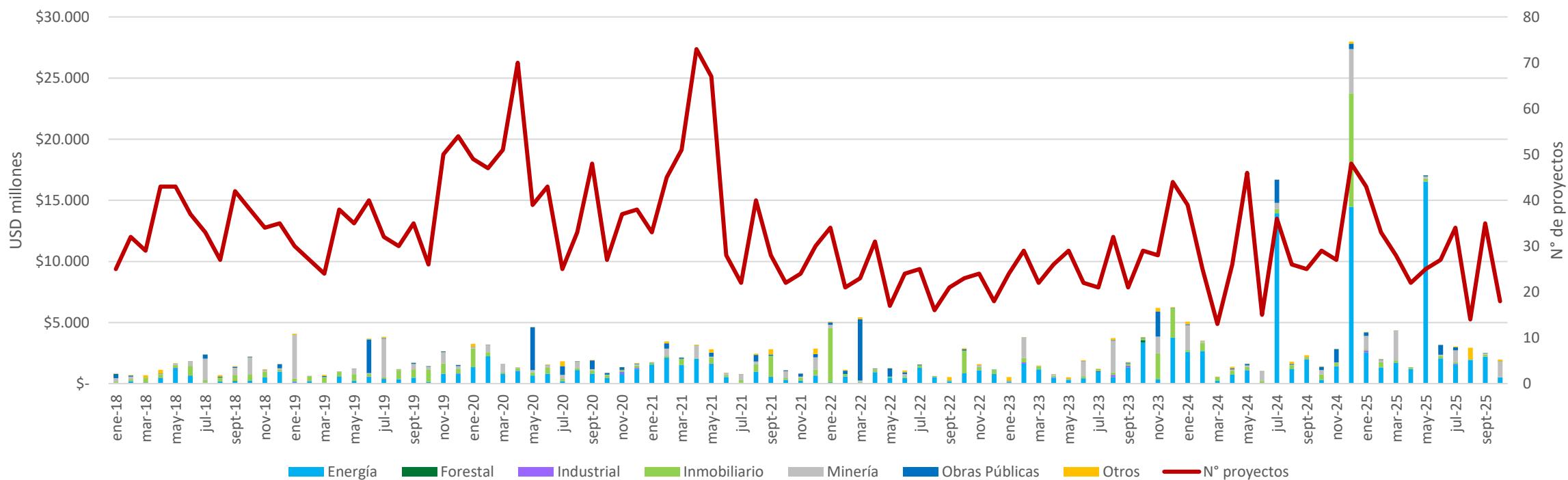
Proyectos en el SEIA

- 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 (contabiliza sólo proyectos que continúen en evaluación o que hayan sido aprobados ambientalmente) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018 y noviembre 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 **noviembre 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 noviembre 2025

Inversiones en USD millones y número de proyectos ingresados y admitidos al SEIA según mes y sector productivo, nivel nacional



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

Proyectos en el SEIA

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

- Respecto del gráfico presentado en la lámina anterior, en particular de las inversiones, es posible apreciar que destacan cuatro sectores productivos consistentemente relevantes: **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** coincidente con los ingresos de los proyectos de hidrógeno verde ***HNH, INNA y H2 Magallanes*** respectivamente; 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**, motivado principalmente por un gran volumen de ingresos de proyectos energéticos tipo PMGD con motivo de la entrada en vigencia del nuevo DS N°88/2020 que regula la conexión, operación y remuneración de los PMGD. 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, en lo que respecta al último mes registrado (nov-25) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 28 de noviembre, proyectos valorizados en USD 1.018 millones, considerando iniciativas de centrales de generación, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en noviembre de 2025^{6,7}

Admitidos a trámite

 Centrales de generación

9 proyectos
USD 931 millones
877 MW

 Obras de transmisión

3 proyectos
USD 42 millones
8 km de línea

 Sistemas de almacenamiento**

1 proyecto
USD 45 millones
40 MW/ 200 MWh

 Hidrógeno verde

0 proyectos
USD 0 millones
0 MW de producción de H2V

En evaluación*

113 proyectos
USD 19.369 millones
13.545 MW

16 proyectos
USD 406 millones
118 km de líneas

30 proyectos
USD 5.069 millones
4.886 MW/ 23.719 MWh

5 proyectos
USD 40.000 millones
9.180 MW de producción de H2V

Aprobados

7 proyectos
USD 246 millones
137 MW

1 proyecto
USD 2.000 millones
1.342 km de línea

2 proyectos
USD 525 millones
733 MW/ 3.080 MWh

0 proyectos
USD 0 millones
0 MW de producción de H2V

Totales

13 proyectos
USD 1.018 millones

164 proyectos
USD 64.889 millones

10 proyectos
USD 2.771 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.

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

Proyectos en el SEIA

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

Admitidos a tramitación

- En noviembre de 2025 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **9 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **877 MW** y una inversión de **USD 931 millones**^{6,7}.
- Todos los proyectos son presentados a través de DIA.
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes, a excepción de los proyectos térmicos “Fase de cierre Central Termoeléctrica Bocamina Primera Unidad” y “Ampliación Vida Útil Central Térmica Chacabuco, Sector El Salto Comuna de Aysén”.
- El 55% 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 noviembre de 2025: centrales de generación (2/3) En evaluación

- Al 28 de noviembre de 2025, existen **113 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **13.545 MW** y una inversión de **USD 19.369 millones**^{6,7}.
- 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 28 de noviembre de 2025

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



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

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación al 28 de noviembre de 2025



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

Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

- Durante el mes de noviembre de 2025, **7 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **137 MW** y una inversión de **USD 246 millones**^{6,7}.
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción del proyecto térmico “Extensión vida útil y mejoras operativas Unidad 3, Central Térmica Mejillones” y el proyecto de minihidro “Rehabilitación y Ampliación de Mini central Hidroeléctrica de Pasada Los Maquis de 1 MW, dentro de la Zona de Interés Turístico Chelenko, en la Localidad de Puerto Guadal”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 177 y 401 días hábiles.
- El 71% de los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en noviembre de 2025: obras de transmisión (1/3)

Admitidos a tramitación

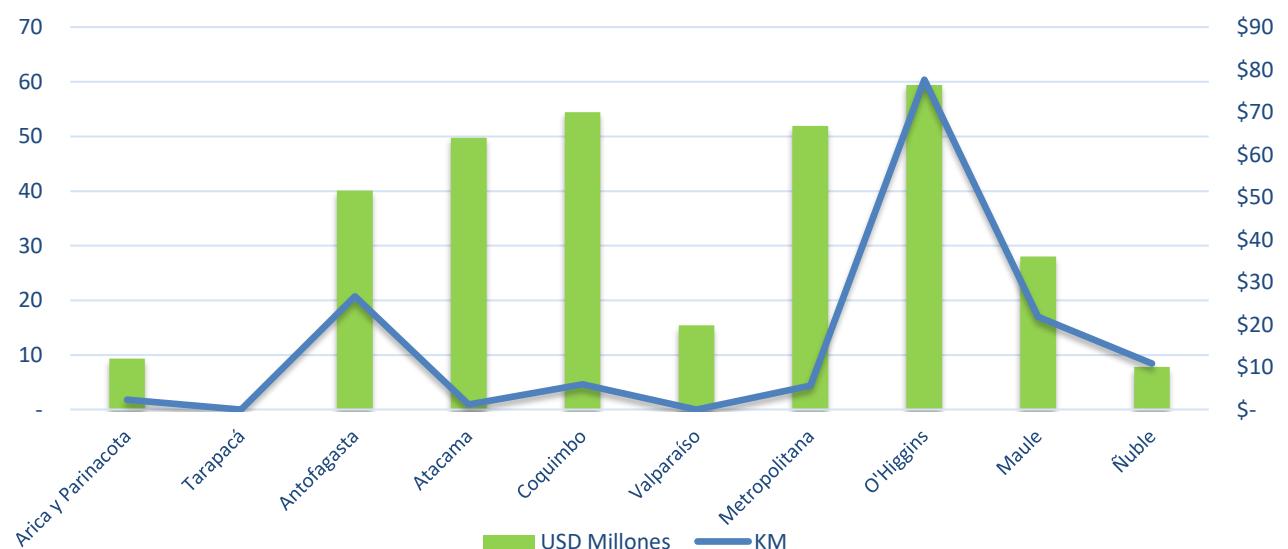
- En noviembre 2025 fueron admitidos a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) 3 **proyectos de transmisión** de energía a nivel nacional, que son equivalentes a **USD 42 millones** de inversión y **8 km de líneas de transmisión**^{6,7}.
- Los proyectos presentados corresponden a DIA.
- Solo ingresó un proyecto de Línea de transmisión, que corresponde al proyecto “Nueva Línea 1x66kV Santa Elisa - Quilmo II”

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en noviembre de 2025: obras de transmisión (2/3) *En evaluación*

- Al 28 de noviembre de 2025, existen **16 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **118 km** de líneas y una inversión de **USD 406 millones**^{6,7}.
- La obra de mayor inversión y extensión se encuentra entre las comunas de Antofagasta, Atacama, Metropolitana y O'Higgins.

Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 28 de noviembre de 2025



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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en noviembre de 2025: obras de transmisión (3/3)

Aprobados

- En noviembre de 2025, **1 proyecto** de transmisión fue calificado favorablemente, correspondiente al proyecto “Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal - Lo Aguirre” con una inversión de **USD 2.000 millones** y **1.342 km de líneas de transmisión**
6,7.
- El proyecto corresponde a un EIA.
- La tramitación ambiental del proyecto se desarrolló en 533 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en noviembre de 2025: sistemas de almacenamiento (1/3)

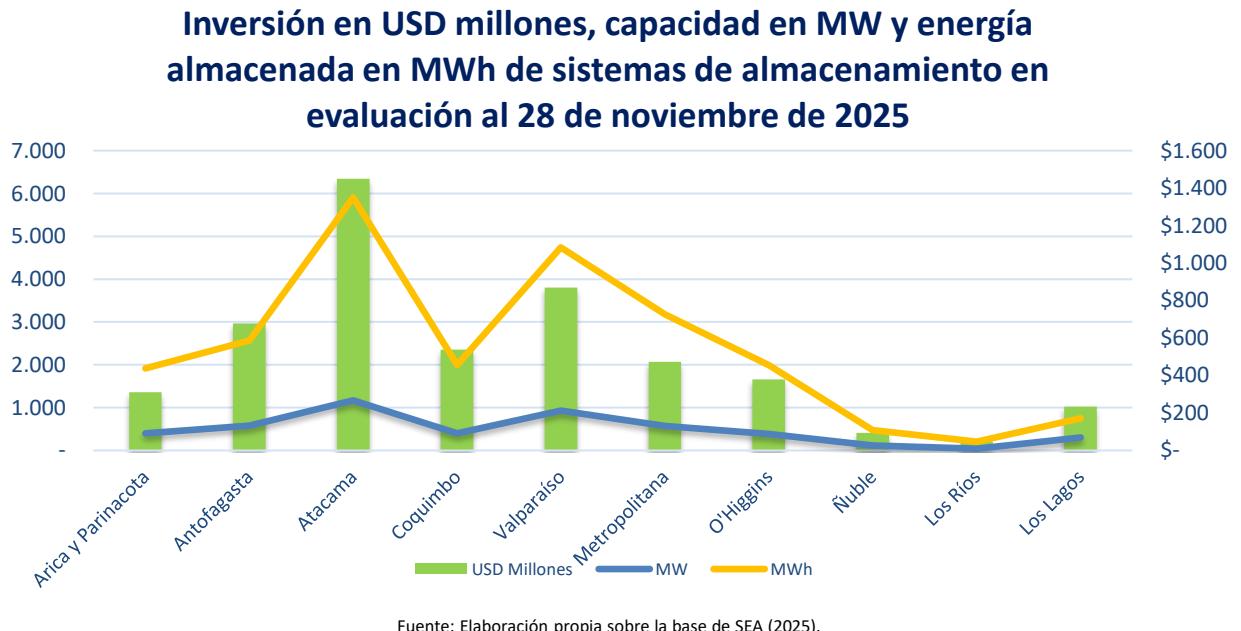
Admitidos a tramitación

- En noviembre de 2025 se admitió a tramitación al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de sistema de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalente a **40 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **200 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 45 millones**^{6,7}.
- El proyecto fue presentado como DIA.
- BESS LFP es la tecnología del proyecto admitido a trámite.

Proyectos en el SEIA

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

- Al 28 de noviembre de 2025, existen **30 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía stand alone** a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **4.886 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **23.719 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 5.069 millones**^{6,7}.
- 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.



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en noviembre de 2025: sistemas de almacenamiento (3/3)

Aprobados

- Durante el mes de noviembre de 2025, **2 proyectos** de almacenamiento de energía stand alone fueron calificados favorablemente por la COEVA. Los proyectos aprobados suman una capacidad de almacenamiento de **733 MW, 3.080 MWh** de energía almacenada y una inversión de **USD 525 millones**^{6,7}.
- Los proyectos aprobados corresponden a DIAs.
- BESS Ión-Litio y BESS LFP fueron las tecnologías de los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 232 y 235 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

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

- Al 28 de noviembre de 2025, existen 5 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos se encuentran en las regiones de Antofagasta y Magallanes^{6,7}.

Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de noviembre 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 amoníaco 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	TECH2 MAG SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	No	3.800	5.000	638.750	16.000
Total noviembre 2025							9.180*	8.418*	1.473.773*	40.000*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Referencias

- 
1. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025a.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/installaciones/> (revisado el 01/12/2025).
 2. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 01/12/2025)
 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 01/12/2025).
 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° 738 del 28/11/2025. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 01/12/2025).
 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 28 de noviembre de 2025. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 01/12/2025).

Tabla 1. Nuevas centrales de generación en operación. Mes de noviembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166
2	Parque Fotovoltaico Tutuvén	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9
3	PMGD PFV Pumas (Ex-PMGD Quilapilán)	Espinós S.A.	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	3
4	Parque Fotovoltaico Valle Alegre	Fotovoltaica Valle Alegre SpA	Valparaíso	Quintero	SEN	Solar	3
Total noviembre 2025							56

Tabla 2. Nuevos sistemas de almacenamiento en operación. Mes de noviembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS PFV María Elena	WEG Capital	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	61	121
Total noviembre 2025							61*	121*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Tabla 3. Centrales de generación en pruebas. Mes de noviembre 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	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	107
5	Parque Eólico Los Olmos (Capacidad Adicional)	AES Andes	Biobío	Mulchén	SEN	Eólica	10
6	Yungay II Trilaleo (Ex-Parque Fotovoltaico Trilaleo)	MVC Solar 17 SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
7	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9
8	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
9	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
10	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
11	Parque Solar Collanco	Blue Solar Uno SpA	Maule	Constitución	SEN	Solar	9
12	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9
13	Proyecto Parque Fotovoltaico Llancay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9
14	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	9
15	Parque Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9
16	Parque Fotovoltaico Faro de Santa Elena	Fotovoltaica Faro III SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9
17	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7
18	Minicentral Hidroelectrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	7
19	Proyecto Fotovoltaico Concorde	El Condor Solar SpA	Atacama	Chañaral	SEN	Solar	6
20	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6
21	Parque Solar Fotovoltaico Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	6
22	Casa de Lata Solar	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5
23	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matías SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4
24	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3
25	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3
26	Proyecto Solar Fotovoltaico Las Hortencias	Aurora Solar SpA	Maule	San Rafael	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 3. Centrales de generación en pruebas. Mes de noviembre de 2025 (1/2)

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	PS La Brújula	PS la Brújula SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3
37	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	3
38	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
39	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total noviembre 2025							1.038*

Tabla 4. Sistemas de almacenamiento en pruebas. Mes de noviembre 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 Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	BESS LFP	5	22
Total noviembre 2025							846*	2.872*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de noviembre de 2025 (1/2)

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

Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de noviembre 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	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3	3	feb-26
31	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3	3	feb-26
32	Parque Fotovoltaico Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	140	147	mar-26
33	Parque Fotovoltaico Alcones	OPDE	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	120	90	abr-26
34	Parque Eólico Chequenes (Ex-Parque Eólico Pemuco)	Engie	Ñuble	Pemuco	SEN	Eólica	230	180	abr-26
35	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 1	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	266	126	abr-26
36	Parque Eólico Cancura	Vientos de Renaico	Araucanía	Angol	SEN	Eólica	48	34	abr-26
37	PMG Parque Doña Camila (Ex-Parque Fotovoltaico Doña Carmen PMG)	Parque Solar Doña Carmen SpA	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Solar	10	9	abr-26
38	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11	9	may-26
39	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Valdivia - Los Lagos - Paillaco	SEN	Eólica	224	146	jun-26
40	Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	511	400	jun-26
41	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165	244	jun-26
42	Parque Fotovoltaico Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	150	187	jul-26
43	Planta Fotovoltaica Ckонтor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12	9	jul-26
44	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10	9	jul-26
45	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 2	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	379	180	ago-26
46	Parque Solar Fotovoltaico Quebrada del Sol	Quebrada del Sol SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	10	9	ago-26
47	Parque Solar Fotovoltaico Chungungo Solar	Chungungo Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	10	9	ago-26
48	Parque Solar Fotovoltaico San Francisco	San Francisco SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	10	9	ago-26
49	Parque Fotovoltaico y Almacenamiento Copiapó Energía Solar	Atlas	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	300	330	ago-26
50	CRCA Luna de Verano (Ex-Parque Solar Domeyko)	Verano Energy	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	90	82	sept-26
51	PMG Kankar (Ex-Parque Fotovoltaico Caliche)	Solar Ti Veintitrés SpA	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	12	9	sept-26
52	Parque Solar Fotovoltaico Tarapacá (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Tirana Oeste - Etapa 1)	FRV	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	152	168	mar-27
53	CH Los Lagos	Statkraft	Los Ríos - Los Lagos	Río Bueno - Puyehue	SEN	Hidro	173	49	jun-27
54	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504	136	oct-29
Total noviembre 2025							4.933*	3.531*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Tabla 6. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de noviembre 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 - PFV San Andrés II	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	85	42	210	dic-25
2	BESS Arenales	AES Andes	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	356	300	900	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	Greenergy	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	Greenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	270	430	3.010	feb-26
15	BESS Granja Solar	Coppec 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 Copiapó Solar	Atlas	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	175	233	932	ago-26
27	BESS Luna de Verano	Verano Energy	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	157	300	600	sept-26
28	BESS Las Salinas	Enel	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	200	200	800	oct-26
Total noviembre 2025							4.366*	4.441*	19.689*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Tabla 7. Obras de transmisión en construcción. Mes de noviembre 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	Transelec	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	Transelec	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)	Saes	Los Lagos	Castro	Zonal	4,8		5	nov-25
13	Reactor en S/E Nueva Ancud (NR AT)	Transelec	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

Tabla 7. Obras de transmisión en construcción. Mes de noviembre de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha 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	Saes	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
						Total noviembre 2025	174*	320*	-

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Tabla 8. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de noviembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Fase de cierre Central Termoeléctrica Bocamina Primera Unidad	Enel Generación Chile S.A	Biobío	Coronel	DIA	Térmica	0	12
2	Ampliación Parque Fotovoltaico Ritoque Solar	Luz de Sol 5 SpA	Valparaíso	Quintero	DIA	Solar	120	70
3	Parque Fotovoltaico El Retiro*	Austriaenergy Chile Once SpA	Maule	San Clemente-Pelarco	DIA	Solar	242	272
4	Ampliación Vida Útil Central Térmica Chacabuco, Sector El Salto Comuna de Aysén	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Aysén	Aysén	DIA	Térmica	0	5
5	Planta Fotovoltaica Cayena*	Energética Solar Cayena SpA	Atacama	Copiapó	DIA	Solar	7	10
6	Parque Fotovoltaico, de almacenamiento y Línea de Transmisión Copao, Diego de Almagro*	Copao Energía SpA	Atacama	Diego de Almagro	DIA	Solar	351	289
7	Parque Fotovoltaico Semillero*	PFV Semillero SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	57	136
8	Declaración de Impacto Ambiental: Modificación Proyecto Fotovoltaico de 3MW, SLK CB Nueve SpA	SLK CB Nueve SpA	Valparaíso	Putaendo	DIA	Solar	0,5	0,4
9	Parque Fotovoltaico El Pitotoy*	PFV El Pitotoy SpA	Atacama	Copiapó	DIA	Solar	100	136
Total noviembre 2025							877**	931**

Nota (*): Proyectos que incluyen sistema de almacenamiento de energía.

(**) Valor aproximado a entero.

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

Tabla 9. Centrales de generación aprobadas. Mes de noviembre 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 Yal*	PFV Yal SpA	Arica y Parinacota	Arica	DIA	Solar	9	68	177	20251500130
2	Parque Solar Fotovoltaico Vulcano*	PER Cerro Mohai SpA	O'Higgins	Rancagua-Olivar	DIA	Solar	9	18	259	202506001254
3	Extensión vida útil y mejoras operativas Unidad 3, Central Térmica Mejillones	Engie Energía Chile S.A.	Antofagasta	Mejillones	DIA	Térmica	0	13	270	No disponible
4	Parque Fotovoltaico Queltehue*	Queltehue SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	DIA	Solar	9	12	294	202513001415
5	Energética Solar Las Nieves*	Energética Solar Las Nieves SpA	O'Higgins	Rengo	DIA	Solar	9	18	382	202506001257
6	Planta Solar Fotovoltaica con Almacenamiento de Energía Pradera Larga* Parque Solar Casablanca SpA		Valparaíso	Casablanca-Algarrobo	DIA	Solar	100	105	401	202505001209
7	Rehabilitación y Ampliación de Mini central Hidroeléctrica de Pasada Los Maquis de 1 MW, dentro de la Zona de Interés Turístico Chelenko, en la Localidad de Puerto Guadal	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Aysén	Chile Chico	DIA	Minihidro	1	12	286	20251100133
Total noviembre 2025							137**	246**		

Nota (*): Proyectos que incluyen sistema de almacenamiento de energía.

(**) Valor aproximado a entero.

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

Tabla 10. Obras de transmisión admitidas a tramitación al SEIA. Mes de noviembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Ampliación Subestación Eléctrica Santa Cruz	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	O'Higgins	Santa Cruz	DIA	13,2/23/66/154	0	8
2	Nueva Línea 2x154 kV Fuentecilla- Malloa Nueva	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	O'Higgins	Malloa-San Vicente	DIA	154	16	27
3	Nueva Subestación Eléctrica Litueche y Nueva Línea de Transmisión Eléctrica 2x110 kV Litueche - La Estrella	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	O'Higgins	Litueche-La Estrella	DIA	110	11	13
4	Condensador Sincrónico Puerto Flamenco a S/E Illapa	Sincro Energía del Desierto SpA	Atacama	Diego de Almagro	DIA	15/220	0,9	64
Total septiembre 2025							27*	112*

Tabla 11. Obras de transmisión aprobadas. Mes de noviembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal - Lo Aguirre	Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	Antofagasta - Atacama - Coquimbo - Valparaíso - Metropolitana	La Serena-Antofagasta-Tierra Amarilla-Cabildo-Los Vilos-Canela-Ovalle-San Antonio-Pudahuel-Tilit-Illapel-Lampa-Casablanca-Diego de Almagro-Andacollo-La Ligua-Taltal-María Elena-Calama-Mejillones-Sierra Gorda-Copiapó-Vallenar-La Higuera-Vicuña-Río Hurtado-Combarbalá-Punitaqui-Antofagasta - Petorca-Panquehue-Llallay-Catemu-Cartagena-El Tabo-Curacaví	EIA	500	1.342	2.000	533	20259900143
Total septiembre 2025							1.342*	2.000*		

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Tabla 12. Sistemas de almacenamiento admitidos a tramitación al SEIA - Mes de noviembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM
1	Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) y Transmisión Aucanquilcha	SAE Volcán Aucanquilcha SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	BESS LFP	40	200	45
						Total noviembre 2025	40*	200*	45*

Tabla 13. Sistemas de almacenamiento aprobados. Mes de noviembre 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 por baterías BESS Las Cañas	Atlas Development Chile SpA	Coquimbo	Coquimbo	DIA	BESS LFP	400	1600	300	232	No disponible
2	Sistema de Almacenamiento de Energía y Línea de Transmisión Eléctrica BESS Metropolitana	BESS Metropolitana SpA	Metropolitana	Buin	DIA	BESS Ión-Litio	333	1480	225	235	202513001411
						Total noviembre 2025	733*	3.080*	525*		

A large field of solar panels is visible in the background, creating a pattern of light and dark blue squares.

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**