

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

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

**Ministerio
de Energía**



Contenido*

- Resumen mes de agosto 2025
- Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a noviembre 2025
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias

Glosario



Sigla o Acrónimo	
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
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

Resumen mes de agosto de 2025*



37.061 MW

Capacidad total instalada en operación



69% Renovables
50% ERNC

Capacidad instalada



599 MW
8 nuevas centrales

En fase de operación



1.466 MW
53 centrales

En fase de pruebas



USD 10.395 millones

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



49 centrales

En construcción



3.113 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



174 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



6 proyectos admitidos a trámite al SEIA

De centrales de generación



15.212 MW

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



1.594 km

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



8 proyectos aprobados en COEVA

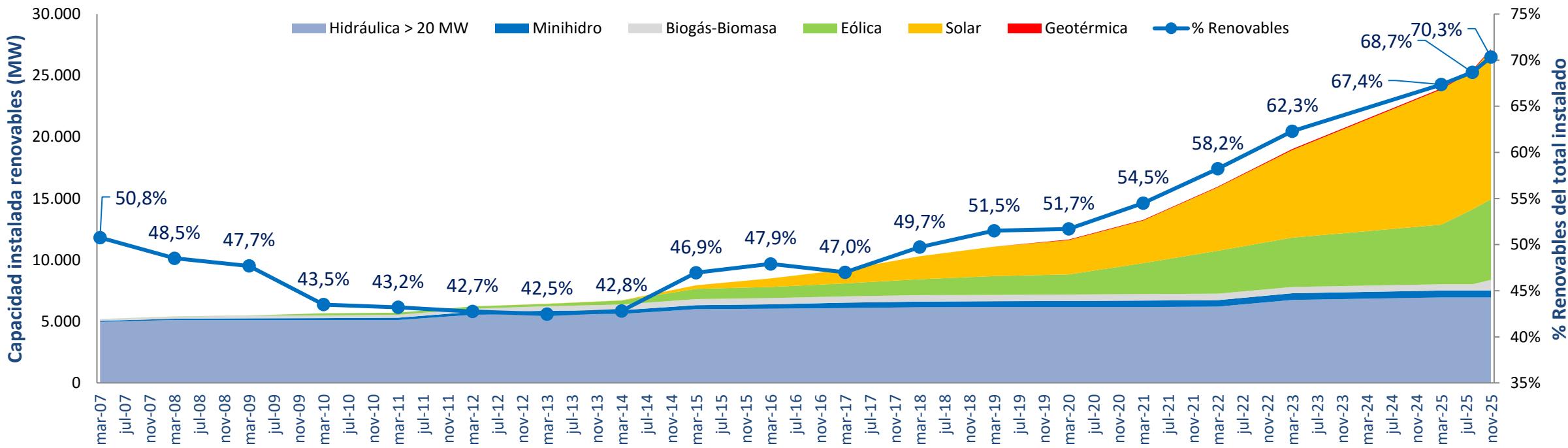
De centrales de generación y sistemas de almacenamiento

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a noviembre 2025

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **37.061 MW** al mes de **agosto de 2025**, de los cuales el **69%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **50%** por **ERNC** (CEN 2025a; CEN 2025b; CNE, 2025a; Ministerio de Energía, 2025).
- Considerando los proyectos actualmente en fase de pruebas, así como aquellos proyectos en construcción que prevén su inicio de operación durante los próximos tres meses, se espera que a **noviembre de 2025** la **capacidad total instalada** del país alcance los **38.620 MW**, de los cuales alrededor del **70%** estará constituido por fuentes **renovables** (CEN 2025b; CNE, 2025a; CNE, 2025b, Ministerio de Energía, 2025).
- El gráfico de la lámina siguiente muestra la evolución de la **capacidad instalada de renovables** en la matriz nacional entre marzo de 2007 y agosto de 2025, así como su proyección a noviembre de 2025.

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a noviembre 2025

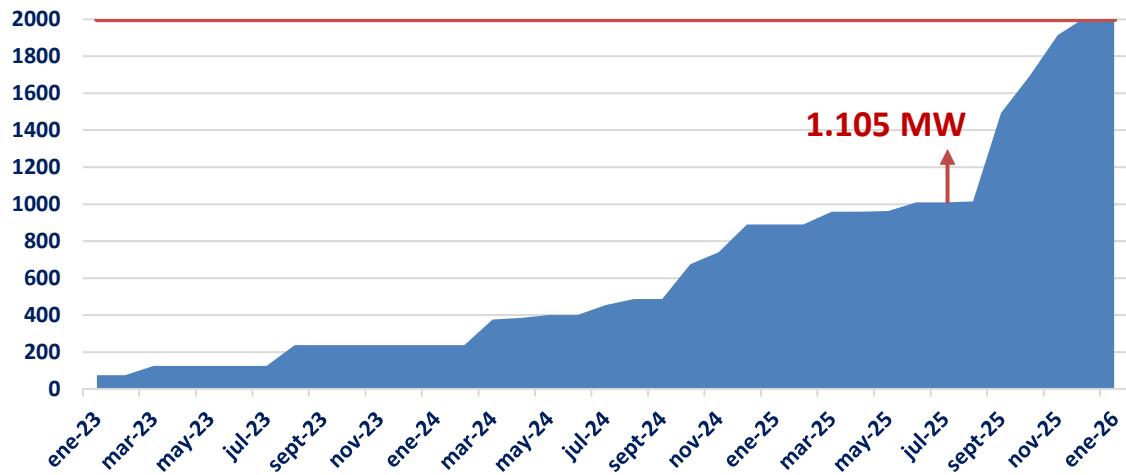
Evolución capacidad instalada de renovables entre marzo 2007 y agosto 2025 con proyección a noviembre 2025



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

Estado de avance sistemas de almacenamiento de energía

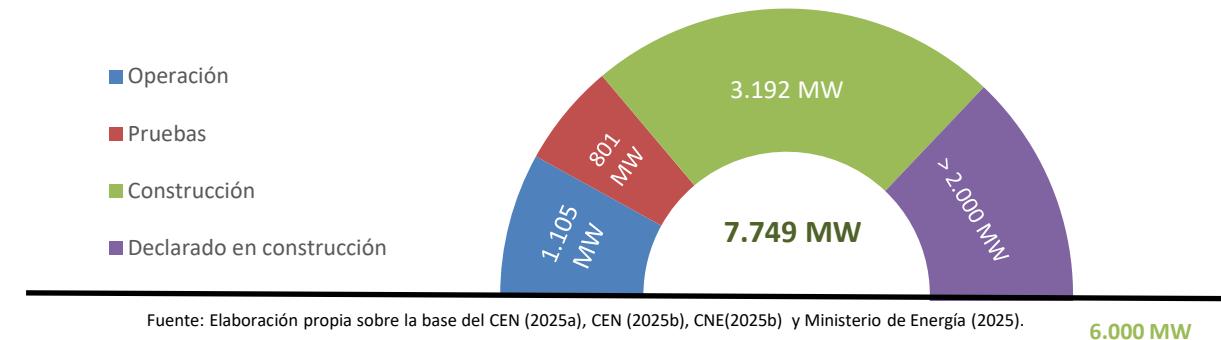
Evolución capacidad instalada de almacenamiento entre enero 2023 y agosto 2025 con al cumplimiento de la meta de 2000 MW



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

La meta de **2.000 MW de Sistemas de Almacenamiento al 2030** está con un nivel de cumplimiento de **55%** con **1.105 MW** de proyectos operativos, proyectando alcanzarla a finales de 2025 (CEN 2025a; CEN 2025b; CNE, 2025b, Ministerio de Energía, 2025).

Sistemas de Almacenamiento en ejecución - julio 2025



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

Nuevos proyectos en operación

Centrales de generación

Durante el mes de agosto de 2025 iniciaron su operación **8 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **599 MW**. (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNE, 2025a; Ministerio de Energía, 2025).

Los proyectos que iniciaron operación corresponden a los proyectos solares:

- **Parque Eólico Horizonte - Etapa 2** de 420 MW en la Región de Antofagasta.
- **Parque Eólico Punta de Talca** de 80 MW en la Región de Coquimbo.
- **Parque Fotovoltaico Leyda** de 80 MW en la Región de Valparaíso.

Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 29 de agosto de 2025

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



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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Horizonte - Etapa 2	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	420,0
2	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	80,0
3	Parque Fotovoltaico Leyda	Solek	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	80,0
4	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	7,1
5	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	3,0
6	Fotovoltaica Esmeralda	Fotovoltaica Ciprés SpA	Maule	Parral	SEN	Solar	3,0
7	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0
8	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	2,7
Total agosto 2025							599*

Nota(*): Valor aproximado a entero.

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

Nuevos proyectos en operación

Sistemas de almacenamiento

Durante el mes de agosto de 2025 no iniciaron operación proyectos de almacenamiento de energía (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNEa, 2025; Ministerio de Energía, 2025).

Proyectos en pruebas

Centrales de generación

Al 29 de agosto de 2025, **53 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **1.466 MW** (CEN, 2025; CNE, 2025b; Ministerio de Energía, 2025).

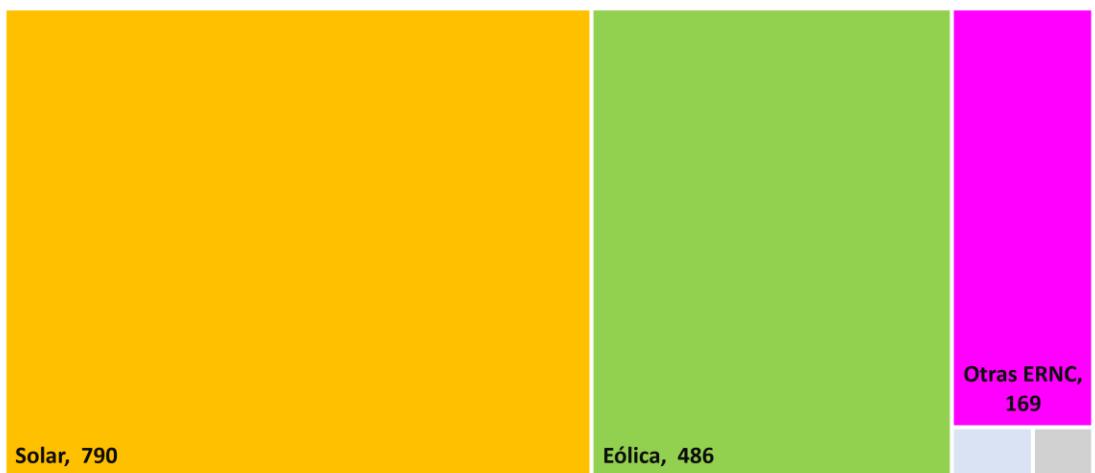
En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **solar** con el 54% (790 MW) y **eólica** con el 33% (486 MW).

Las centrales en pruebas más significativas, en términos de capacidad (MW), corresponden a los proyectos:

- **Parque Eólico Antofagasta** de 364 MW en la Región de Antofagasta.
- **Parque Fotovoltaico Central Desierto de Atacama** de 273 MW en la Región de Atacama.

Capacidad en MW neto de centrales en pruebas según tecnología al 29 de agosto 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).

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Antofagasta	Repsol	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	364,0
2	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	273,1
3	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	175,9
4	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
5	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	107,2
6	PFV Quillagua II	ContourGlobal	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	105,0
7	Parque Eólico Los Olmos (Capacidad Adicional)	AES Andes	Biobío	Mulchén	SEN	Eólica	10,0
8	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9,0
9	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9,0
10	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
11	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
12	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
13	PMGD FV La Cosecha	Sociedad Energías Renovables El Alamo SpA	Ñuble	San Carlos	SEN	Solar	9,0
14	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	Amanecer Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	9,0
15	Parque Solar Collanco	Blue Solar Uno SpA	Maule	Constitución	SEN	Solar	9,0
16	Planta Fotovoltaica Pangui	GR Lumilla SpA	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	9,0
17	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	9,0
18	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	Copahue de Verano SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	9,0
19	Proyecto Parque Fotovoltaico Llancay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9,0
20	Parque Fotovoltaico San Ramón	San Ramón Solar SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	9,0
21	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	9,0
22	Parque Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0
23	Parque Fotovoltaico Faro de Santa Elena	Fotovoltaica Faro III SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9,0
24	Nueva Central Solar Fotovoltaica Las Guindillas	Sur Solar SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	9,0
25	Planta de Respaldo de Potencia PRP MARVER	Inmobiliaria Marver Limitada	Los Lagos	Osorno	SEN	Térmica	9,0
26	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9,0
27	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,0
28	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	6,5
29	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6,0
30	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	5,5

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
31	Parque Solar Fotovoltaico Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	5,5
32	Casa de Lata Solar	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5,0
33	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matías SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,3
34	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
35	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0
36	Proyecto Fotovoltaico Falcón	Energía Renovable Roble SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	3,0
37	Planta Fotovoltaica Alhué Solar	Energía Renovable Cuarzo SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3,0
38	Parque Fotovoltaico Ramírez del Verano	Poike del Verano SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	3,0
39	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3,0
40	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	3,0
41	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
42	Parque Fotovoltaico La Viña	La Viña Solar SpA	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	SEN	Solar	3,0
43	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3,0
44	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	3,0
45	Parque Fotovoltaico Dinamo	Solar Ti Trece SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	3,0
46	Ranguil I	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	3,0
47	Proyecto Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Don Eugenio	Hidroeléctrica Azufre SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3,0
48	PMGD Quilapilán	Espinosa S.A.	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	2,9
49	PS La Brújula	PS la Brújula SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	2,8
50	Parque Fotovoltaico Doña Berta	Parque Solar Doña Berta SpA	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	2,8
51	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
52	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
53	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
							Total agosto 2025 1.466*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

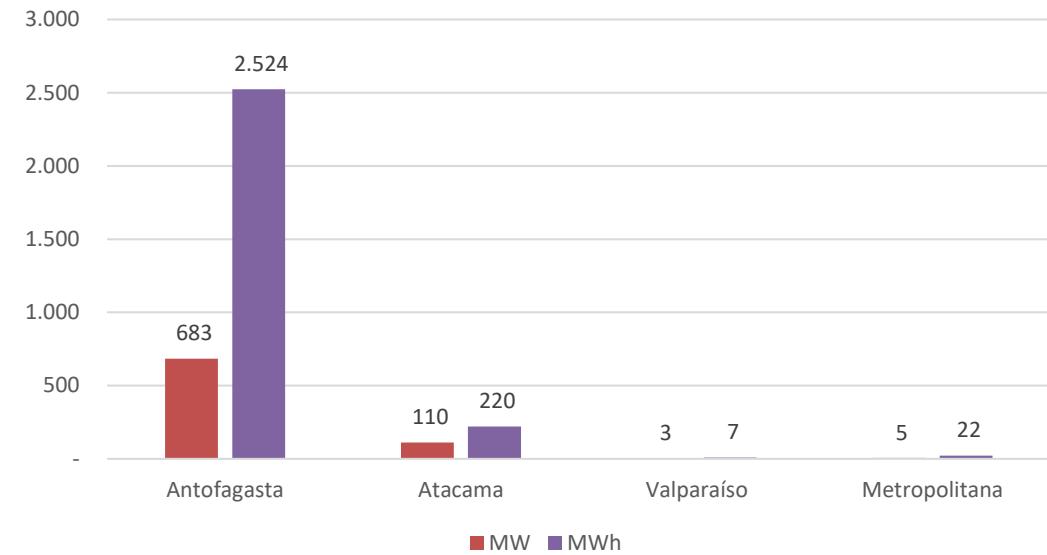
Proyectos en pruebas

Sistemas de Almacenamiento

Al 29 de agosto de 2025 existen **8 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, los cuales representan un aporte en **801 MW** de capacidad instalada y **2.773 MWh** de energía almacenada (CEN, 2025b; CNE, 2025b; y Ministerio de Energía, 2025).

Todos los proyectos corresponden a sistemas de almacenamiento BESS ión-Litio y éstos se concentran principalmente en la Región de Antofagasta (683 MW y 2.524 MWh).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en pruebas por región al 29 de agosto de 2025



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

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

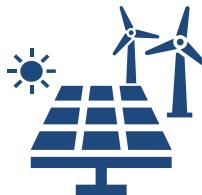
N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS del Desierto	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	200,0	800,0
2	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	171,3	513,9
3	Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	110,0	220,0
4	BESS PFV Quillagua II	ContourGlobal	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	105,0	651,0
5	BESS PFV María Elena	WEG Capital	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	60,5	121,0
6	BESS Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	BESS Litioferrofosfato	5,0	22,0
7	BESS Fragata	Fragata SpA	Valparaíso	Zapallar	SEN	BESS Ión-Litio	3,0	7,2
8	BESS Bolero	AES Andes	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	146,0	438,0
							Total agosto 2025	801* 2.773*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en construcción

- Al 29 de agosto de 2025, existen **94 proyectos** de energía en fase de construcción a nivel nacional considerando **centrales de generación, obras de transmisión, sistemas de almacenamiento y proyectos de hidrógeno verde**. Todos ellos representan una inversión de **USD 10.395 millones**.



49 centrales de generación
USD 4.556 millones
3.113 MW



24 obras de transmisión
USD 339 millones
174 km de longitud



21 sistemas de almacenamiento
USD 5.500 millones
3.192 MW / 13.918 MWh



0 proyectos de hidrógeno verde
USD 0 millones

- Es importante mencionar que los proyectos que se listan a continuación corresponden a aquellos que han iniciado obras físicas.
- A continuación, se presentan los datos separadamente para las **centrales de generación, obras de transmisión, sistemas de almacenamiento y proyectos de hidrógeno verde**.

Proyectos en construcción

Centrales de generación

Al 29 de agosto de 2025 existen **49 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 4.556 millones** y un aporte en **3.113 MW** de capacidad (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNE, 2025b; y Ministerio de Energía, 2025).

El **98%** de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **92%** corresponderán a **ERNC**.

Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (67%; 2.073 MW) y **eólica** (25%; 793 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (51%; USD 2.315 millones) y **eólica** (34%; USD 1.531 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 29 de agosto de 2025

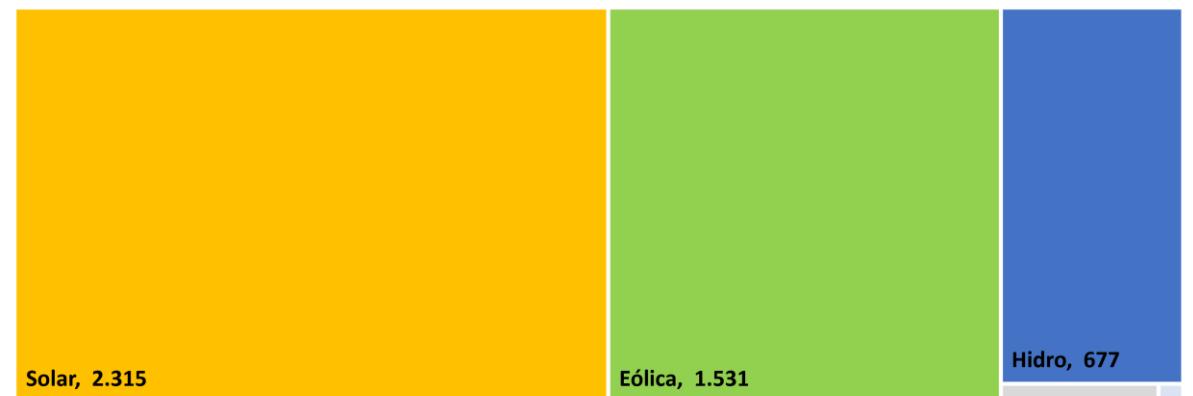
Eólica ■ Hidro ■ Minihidro ■ Otras ERNC ■ Solar ■ Térmica



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

Inversión en USD millones de centrales en construcción según tecnología al 29 de agosto de 2025

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



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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Parque Fotovoltaico Gabriela 220 MW	Greenergy	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	248,0	220,0	sept-25
2	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	sept-25
3	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Inersa	Maule	Teno	SEN	Térmica	6,0	10,0	sept-25
4	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-25
5	Planta Fotovoltaica Ckонтor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-25
6	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-25
7	Parque Fotovoltaico Lince Solar	Orion Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-25
8	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10,0	9,0	sept-25
9	NI PMG Toledo (Ex-Planta Fotovoltaica Travesía)	GR Nahuelbuta SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,9	9,0	sept-25
10	PSF Maule X	Tielmes Energía SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	10,0	6,0	sept-25
11	PMG Conguillio (Ex-Planta Fotovoltaica Mirador)	GR Conguillio SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,0	6,0	sept-25
12	Ampliación Central Hidroeléctrica Dos Valles (Ex-Ampliación Minicentral Hidroeléctrica de pasada sector Río Damas)	Hidroeléctrica Dos Valles SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	4,5	4,5	sept-25
13	Elvira (Ex PMGD Elvira 7b)	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5,0	4,0	sept-25
14	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-25
15	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	sept-25
16	Parque Solar Chillán Vicente Méndez	Zorro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-25
17	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-25
18	Parque Solar Pirincho	CVE Proyecto Veintiocho SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-25
19	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-25
20	PMGD Las Mercedes 01	Aggreko Chile Limitada	Valparaíso	Valparaíso	SEN	Térmica	1,3	2,9	sept-25
21	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3,0	2,9	sept-25
22	Parque Fotovoltaico Valle Alegre	Fotovoltaica Valle Alegre SpA	Valparaíso	Quintero	SEN	Solar	3,5	2,8	sept-25
23	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	sept-25
24	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	225,0	200,0	oct-25
25	Central Doña Luzma	Aggreko	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20,0	40,0	oct-25
26	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	13,5	9,0	oct-25
27	Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	Generadora Caimanes SpA	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	10,0	9,0	oct-25
28	Artemisa Solar	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	8,4	8,4	oct-25

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
29	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	oct-25
30	Parque Fotovoltaico Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	140,0	147,3	nov-25
31	Parque Fotovoltaico Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	150,0	187,0	dic-25
32	Calderaza Solar	Manzano Solar SpA	Atacama	Caldera	SEN	Solar	9,0	9,0	dic-25
33	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3,0	2,9	ene-26
34	Parque Solar Dos Pinos	Zelble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	2,5	3,0	feb-26
35	Parque Híbrido Pampas - Parte Solar	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Solar	206,1	220,0	feb-26
36	Parque Fotovoltaico Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	350,0	202,4	feb-26
37	Parque Híbrido Pampas - Parte Eólica	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	384,3	128,0	feb-26
38	PMG Parque Doña Camila (Ex-Parque Fotovoltaico Doña Carmen PMG)	Parque Solar Doña Carmen SpA	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Solar	10,0	9,0	feb-26
39	PMG Sierra Grossa (Ex Santa Barbara)	Santa Bárbara SpA	Ñuble	Ninhue	SEN	Solar	10,0	9,0	feb-26
40	Parque Fotovoltaico Alcones	OPDE	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	120,0	90,0	mar-26
41	Parque Eólico Chequenes (Ex-Parque Eólico Pemuco)	Engie	Ñuble	Pemuco	SEN	Eólica	230,0	180,0	abr-26
42	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 1	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	265,6	126,0	abr-26
43	Parque Eólico Cancura	Vientos de Renaico	Araucanía	Angol	SEN	Eólica	48,0	33,6	abr-26
44	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11,0	9,0	may-26
45	Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	511,0	400,0	jun-26
46	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	jun-26
47	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	jun-26
48	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 2	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	379,4	180,0	ago-26
49	Central Ñuble de Pasada (HidroÑuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jul-29
							Total agosto 2025	4.556*	3.113*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en construcción

Obras de transmisión

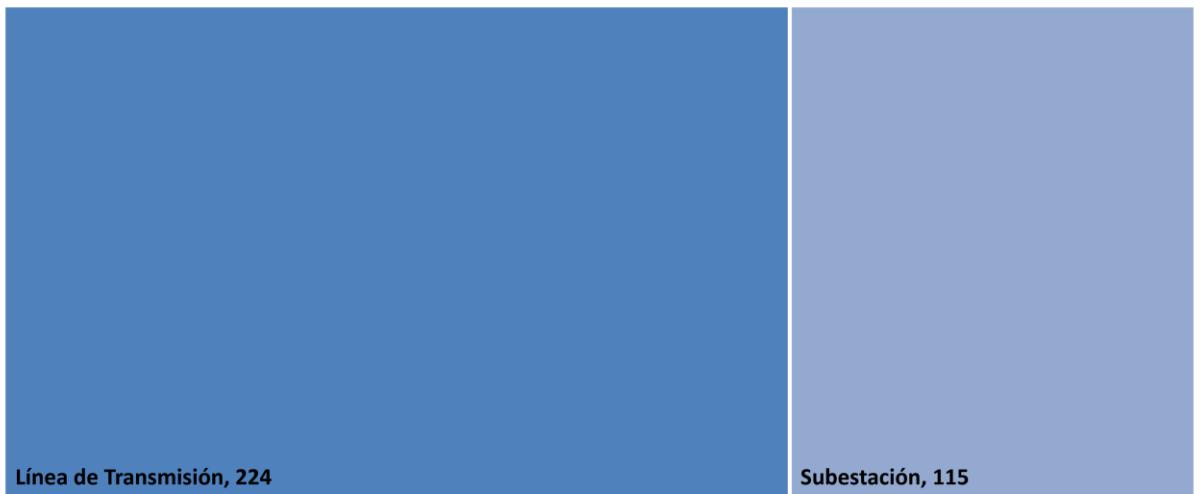
Al 29 de agosto de 2025, **24 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 339 millones** y equivalen a **174 km de longitud** de líneas de transmisión (CEN, 2025b; CEN, 2025c; CNE, 2025b; Ministerio de Energía, 2025).

En términos de inversión, las obras lineales representan el 66%, mientras que las subestaciones tienen el 34% 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 29 de agosto de 2025

■ Línea de Transmisión ■ Subestación



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 agosto 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		13,0	sept-25
2	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	BioBío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	sept-25
3	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu	Transelec	BioBío	Negrete	Zonal	66		13,7	sept-25
4	Ampliación en S/E Cerrillos	CGE	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110		2,9	sept-25
5	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Ana María S.A	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	sept-25
6	Aumento De Capacidad Línea 1x66 Kv Punta De Cortés – Tuniche, Tramo Punta De Cortés – Puente Alta	CGE	O'Higgins	Rancagua	Zonal	66		1,35	sept-25
7	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	3,1	15,0	sept-25
8	Ampliación en S/E Monterrico (NTR ATMT)	CGE	Ñuble	Chillán	Zonal	66/13,8		5,6	sept-25
9	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1,0	sept-25
10	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	sept-25
11	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1,0	sept-25
12	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24,0	oct-25
13	Ampliación en S/E Castro (NTR ATMT)	Saesha	Los Lagos	Castro	Zonal	4,8		5,1	oct-25
14	Reactor en S/E Nueva Ancud (NR AT)	Transelec	Los Lagos	Ancud				4,0	oct-25
15	Nueva Línea 2x110 kV desde S/E Caldera a Línea 1x110 kV Cardones-Punta Padrones	Besalco	Atacama	Caldera	Zonal	110	2,0	0,4	nov-25

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 agosto de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
16	Nueva Línea 1x66 kV Angol – Epuleufu	SAESA	Biobío-Araucanía	Negrete-Renaico-Angol	Zonal	66	27,0	23,27	ene-26
17	Aumento de Capacidad Línea 2x500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre y Ampliación en S/E Lo Aguirre	Transelec	Metropolitana	Buin	Nacional	500		42,2	feb-26
18	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie	O'Higgins	Rengo	Zonal	66,0	11,5	40,5	feb-26
19	Nueva Línea 110 kV Cerrillos - Atacama Kozán	Besalco	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110	10,0	2,2	feb-26
20	Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca	Celeo Redes	Coquimbo	Coquimbo-Ovalle	Zonal	220	38,3	21,9	may-26
21	Ampliación en S/E Chiloé y Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Ancud - Chiloé	Saes	Los Lagos	Ancud	Nacional	220		17,1	may-26
22	Nueva Subestación Seccionadora Loica y Nueva Línea 2X220 KV Loica - Portezuelo	Colbún	O'Higgins	Litueche-La Estrella-Marchihue	Zonal	220	45,0	31,7	jul-26
23	Nueva Subestación Seccionadora Baja Cordillera	Besalco	Metropolitana	La Florida - Puente Alto	Zonal	220/110		35,2	ago-26
24	Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y SE Nueva Tuniche 220 kV	Transelec	O'Higgins	Graneros - Mostazal - Codegua	Zonal	220	20,5	19,5	oct-28
						Total agosto 2025	174*	339*	-

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en construcción

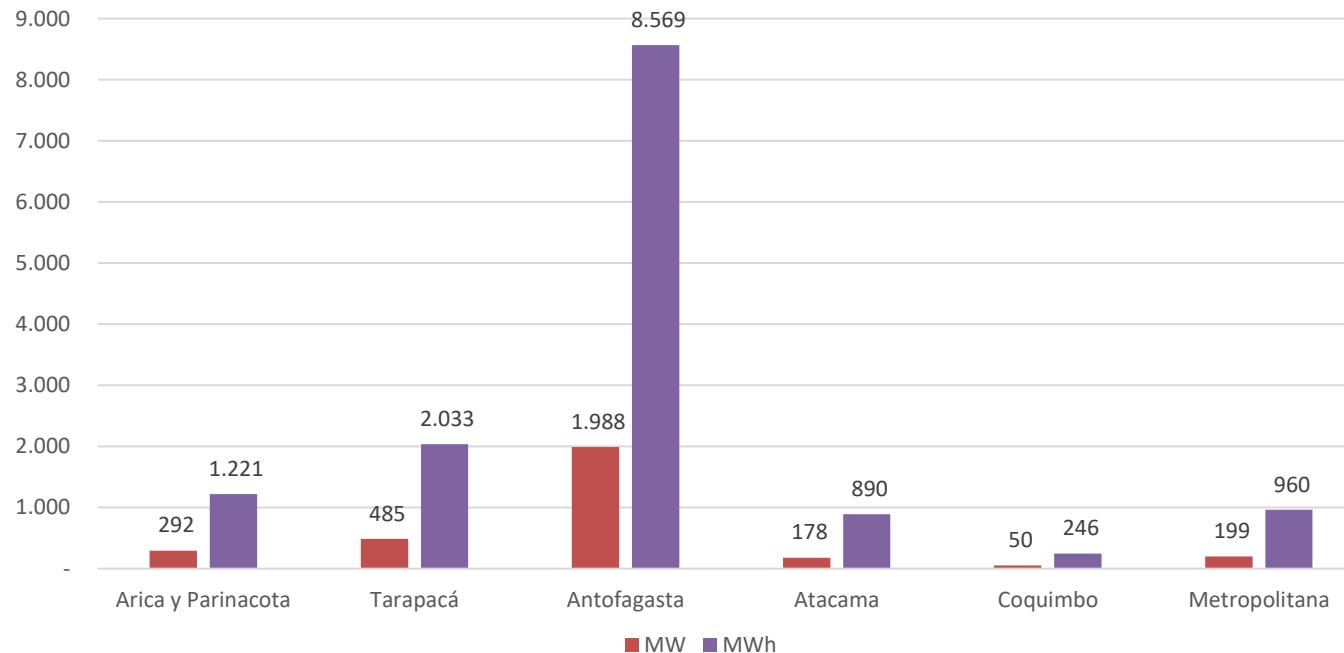
Sistemas de Almacenamiento

Al 29 de agosto de 2025 existen **21 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 3.424 millones** y un aporte en **3.192 MW** de capacidad instalada y **13.918 MWh** de energía almacenada (CEN, 2025b; CNE, 2025b; y Ministerio de Energía, 2025).

Todos los proyectos corresponden a sistemas de almacenamiento BESS ión-Litio.

En términos de cantidad, el mayor aporte en capacidad instalada y energía almacenada en construcción se encuentra en la **Región de Antofagasta**.

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en construcción por región al 29 de agosto de 2025



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 agosto 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 - Gabriela Solar	Greenergy	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	240,0	220,0	1100,0	sept-25
2	BESS Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS Ión-Litio	180,0	116,0	580,0	sept-25
3	BESS Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	225,0	200,0	1000,0	oct-25
4	BESS Arenales	AES Andes	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	356,0	300,0	900,0	nov-25
5	BESS Chaca (Proyecto Celda Solar)	Colbún	Arica y Parinacota	Camarones	SEN	BESS Ión-Litio	260,0	228,0	912,0	nov-25
6	BESS Huatacondo	Sojitz	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	50,0	98,0	98,0	nov-25
7	BESS - PFV San Andrés II	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	85,0	42,0	210,0	dic-25
8	Arena BESS	CIP	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	300,0	220,0	1100,0	dic-25
9	BESS Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	BESS Ión-Litio	250,0	199,2	960,1	dic-25
10	BESS - PMG San Marcos	Zelestra Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	3,0	2,9	2,3	ene-26
11	BESS Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	150,0	188,0	752,0	feb-26
12	BESS - PFV Willka	Metlen	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	61,0	306,5	feb-26
13	BESS Doña Antonia	Metlen	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	50,0	47,0	233,5	feb-26
14	BESS Taira	Metlen	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	200,0	124,0	618,8	feb-26
15	BESS Tamarico	Metlen	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	100,0	90,0	449,5	feb-26
16	BESS - Parque Solar Dos Pinos	Zeble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	BESS Ión-Litio	1,5	3,0	12,0	feb-26
17	BESS - Parque Híbrido Pampas	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	199,0	340,0	1360,0	feb-26
18	BESS Los Loros	Engie	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	50,0	46,0	230,0	mar-26
19	BESS Lile	Engie	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	215,0	140,0	798,0	abr-26
20	BESS - PFV Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	250	187,0	935,0	may-26
21	BESS - Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	199,0	340,0	1360,0	jun-26
							Total agosto 2025	3.280*	3.080*	13.061*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en construcción

Hidrógeno verde

Al 29 de agosto de 2025 no se informan
proyectos de hidrógeno verde en construcción.
(CNE, 2025b; Ministerio de Energía, 2025)

Proyectos en el SEIA

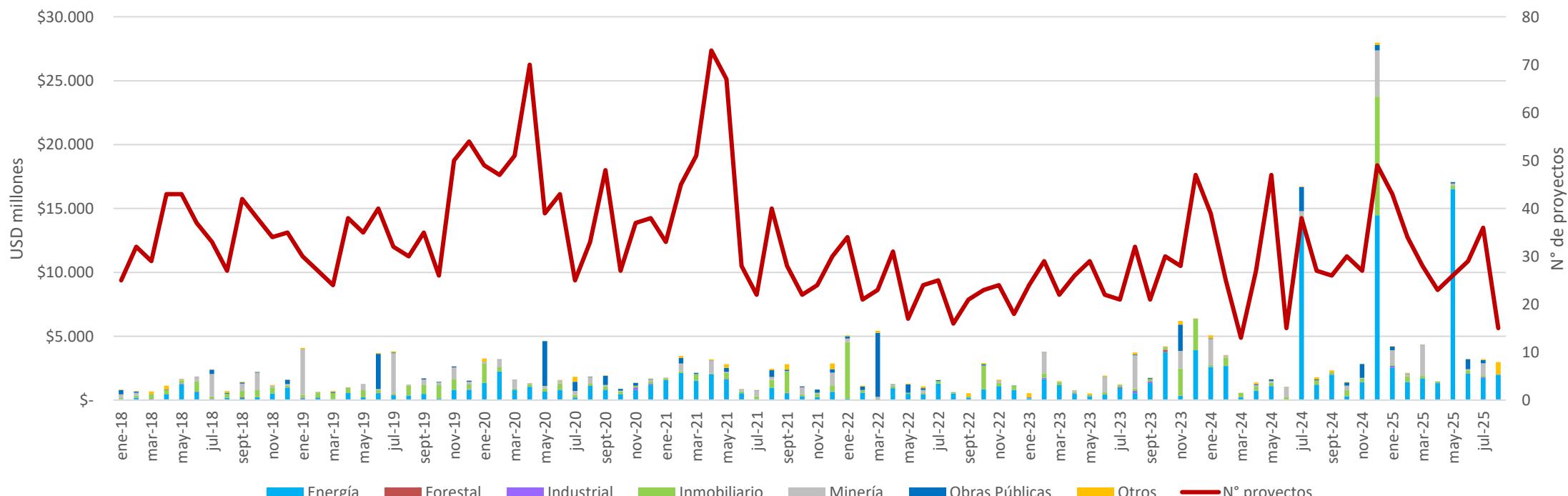
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2025).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados ambientalmente) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018 y agosto 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 **agosto 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 agosto 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 agosto 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 agosto de 2025



Proyectos en el SEIA

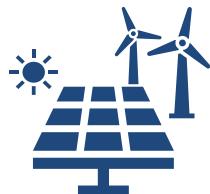
Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y agosto 2025

- 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 (ago-25) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 29 de agosto, proyectos valorizados en USD 1.982 millones, considerando solo iniciativas de centrales de generación con sistemas de almacenamiento.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2025

- Al 29 de agosto de 2025, existen **164 proyectos de energía en evaluación ambiental en el SEIA a nivel nacional** (incluidos aquellos admitidos a tramitación durante el mes). Todos ellos representan una inversión de **USD 70.989 millones**, según el siguiente detalle:



115 centrales de generación
USD 21.485 millones
15.212 MW



11 obras de transmisión
USD 2.447 millones
1.594 km de longitud



32 Sistemas de almacenamiento*
USD 5.804 millones
5.765 MW / 28.783 MWh



6 proyectos de hidrógeno verde
USD 41.253 millones
9.622 MW de producción de H2V

- 8 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de agosto de 2025.
- A continuación, se presentan los datos separadamente para los proyectos de **centrales de generación, obras de transmisión, sistemas de almacenamiento y proyectos de hidrógeno verde**.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2025

Admitidos a trámite

 Centrales de generación

6 proyectos
USD 1.982 millones
1.328 MW

 Obras de transmisión

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de línea

 Sistemas de almacenamiento**

0 proyecto
USD 0 millones
0 MW/ 0 MWh

 Hidrógeno verde

0 proyecto
USD 0 millones
0 MW de producción de H2V

En evaluación*

115 proyectos
USD 21.485 millones
15.212 MW

11 proyectos
USD 2.447 millones
1.594 km de líneas

32 proyectos
USD 5.804 millones
5.765 MW/ 28.783 MWh

6 proyectos
USD 41.253 millones
9.622 MW de producción de H2V

Aprobados

6 proyectos
USD 1.431 millones
958 MW

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de línea

2 proyectos
USD 96 millones
106 MW/ 464 MWh

0 proyectos
USD 0 millones
0 MW de producción de H2V

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.

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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2025: centrales de generación (1/5)

Admitidos a tramitación

- En agosto de 2025 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **6 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **1.328 MW** y una inversión de **USD 1.982 millones** (SEA, 2025).
- La mayoría de los proyectos son presentados a través de DIAs, a excepción de los proyectos presentados como EIA “Proyecto Híbrido Solar, Eólico y de Almacenamiento de Energía Llanura Solar” y “Parque Fotovoltaico Rinconada Solar”.
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes, con excepción del proyecto híbrido, solar y eólico “Proyecto Híbrido Solar, Eólico y de Almacenamiento de Energía Llanura Solar”
- Todos 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 agosto de 2025: centrales de generación (2/5)

Admitidos a tramitación

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Fotovoltaico Chacayal	IM2 Solar Chile SpA	Los Lagos	Osorno	DIA	Solar	9,0	15,0
2	Central Fotovoltaica Sol del Sauzal	Solarig Development Chile SpA	Valparaíso	Valparaíso	DIA	Solar	9,0	40,0
3	Proyecto Híbrido Solar, Eólico y de Almacenamiento de Energía Llanura Solar	CI GMF II Llanura Solar ProjectCo SpA	Antofagasta	Taltal	EIA	Eólica; Solar	992,0	1300,0
4	Parque Fotovoltaico Rinconada Solar	Los Carpinteros Solar SpA	Metropolitana	Maipú-Pudahuel	EIA	Solar	254,3	350,0
5	Parque Fotovoltaico El Tepual Norte	Energía Renovable Platino SpA	Los Lagos	Puerto Varas	DIA	Solar	9,0	15,0
6	Parque Fotovoltaico Isidora Solar	Isidora Solar SpA	Atacama	Diego de Almagro	DIA	Solar	55,0	262,1
Total agosto 2025							1.328**	1.982**

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 agosto de 2025: centrales de generación (3/5) En evaluación

- Al 29 de agosto de 2025 existen **115 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **15.212 MW** y una inversión de **USD 21.485 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.

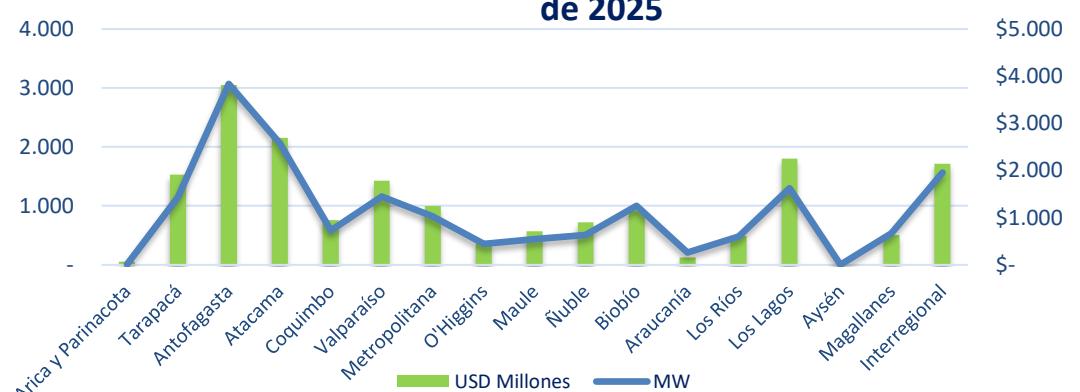
Capacidad de centrales de generación en calificación en el SEIA en MW según tecnología al 29 de agosto de 2025

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 29 de agosto de 2025



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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2025: centrales de generación (4/5)

Aprobados

- Durante el mes de agosto de 2025, **6 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **958 MW** y una inversión de **USD 1.431 millones** (SEA, 2025).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción de los EIA “Parque Solar Fotovoltaico Tamarico Fase II” y “Parque Eólico Los Coihues”.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción del proyecto eólico “Parque Eólico Los Coihues”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 338 y 429 días hábiles.
- El 66% de los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2025: centrales de generación (5/5) **Aprobados**

Tabla 8. Centrales de generación aprobadas*. Mes de agosto de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Energética Solar Marchihue*	Energética Solar el Membrillo SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	9,0	18,0	338	No disponible
2	Parque Fotovoltaico Soles del Norte*	Soles Del Norte SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	Solar	130,5	228,5	364	No disponible
3	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico Fase II*	Campanillas Solar SpA	Atacama	Vallenar	EIA	Solar	159,6	250,0	416	No disponible
4	Parque Eólico Los Coihues	Hy2Wind SpA	Ñuble	San Ignacio-El Carmen-Pemuco	EIA	Eólica	187,2	470,0	418	No disponible
5	Parque Fotovoltaico Andino Longotoma*	Parque Fotovoltaico Andino Longotoma SpA	Valparaíso	La Ligua-Papudo	DIA	Solar	231,5	200,0	429	202505001155
6	Parque Fotovoltaico Monte Águila	GR Pali Aike SpA	Biobío	Cabrero	DIA	Solar	240,0	264,0	423	20250800187
							Total agosto 2025	958**	1.431**	

Nota (*): Proyecto incluye 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 agosto de 2025: obras de transmisión (1/3)

Admitidos a tramitación

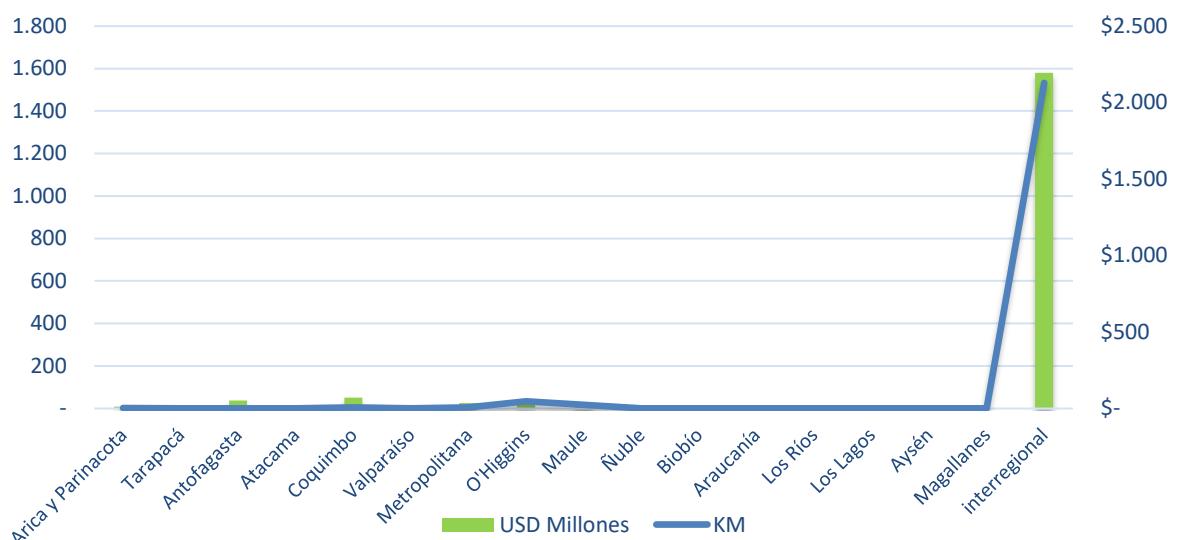
- En agosto 2025 no fueron admitidos a tramitación al SEIA **proyectos de transmisión de energía** (SEA, 2025).

Proyectos en el SEIA

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

- Al 29 de agosto de 2025 existen **11 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1594 km** de líneas y una inversión de **USD 2.447 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 29 de agosto de 2025



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

Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

- En agosto de 2025 no hubo obras de transmisión calificadas favorablemente a nivel nacional. (SEA, 2025)

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2025: sistemas de almacenamiento (1/4)

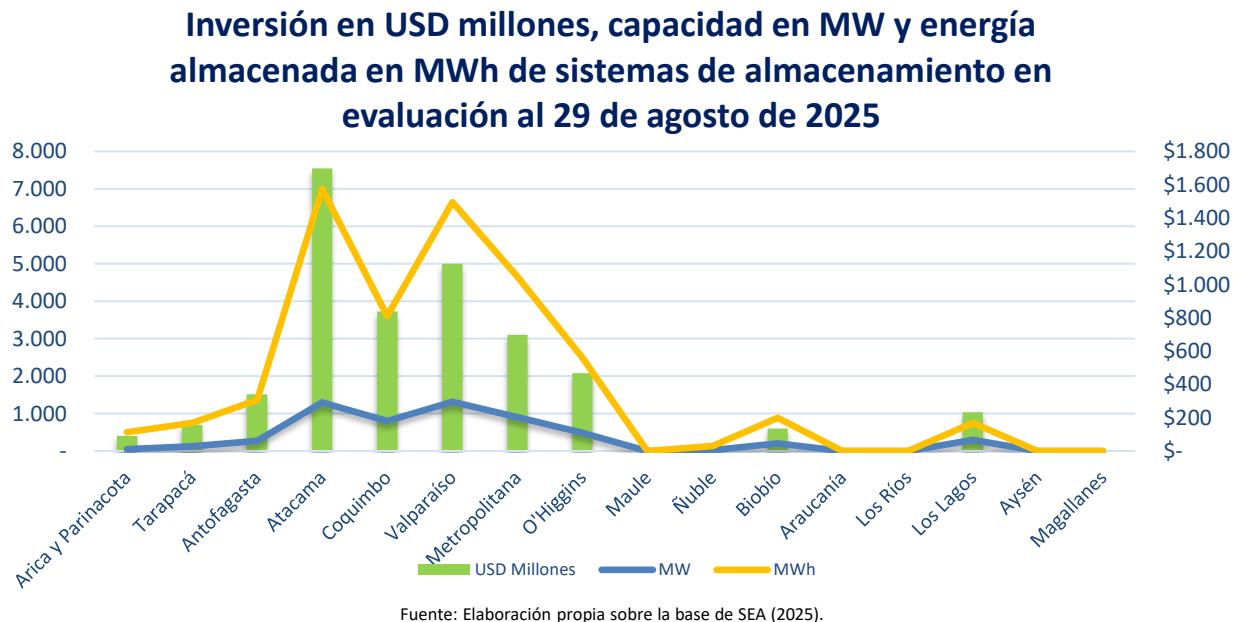
Admitidos a tramitación

- En agosto de 2025 no se admitieron a tramitación al SEIA **proyectos de sistema de almacenamiento de energía stand alone (SEA, 2025)**.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2025: sistemas de almacenamiento (2/4) *En evaluación*

- Al 29 de agosto de 2025 existen **32 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **5.465 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **28.783 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 5.804 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.



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2025: sistemas de almacenamiento (3/4) **Aprobados**

- Durante el mes de agosto 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 **106 MW/464 MWh** y una inversión de **USD 96 millones** (SEA, 2025).
- El proyecto aprobado corresponde a DIA.
- La tecnología BESS Ión-Litio fue la tecnología del proyecto aprobado.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 164 y 307 días hábiles.

Tabla 9. Sistemas de almacenamiento aprobados*. Mes de agosto 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 y transmisión Yate	SAE Volcán Yate SpA	Maule	San Javier	DIA	BESS Litio-Ferrofósfato	40,0	200,0	45,0	164	No disponible
2	Sistema de Almacenamiento de Energía Medialuna	FRV-X Chile SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	BESS ión-Litio	66,1	264,4	50,6	307	202506001184
						Total agosto 2025	106*	464**	96**		

Nota (*): Solo aplica para proyectos Stand Alone, por el momento.

Nota (**): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2025: proyectos de hidrógeno verde (1/3)

Admitidos a tramitación

- En agosto de 2025 no se admitieron a tramitación ambiental proyectos de hidrógeno verde (SEA, 2025).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2025: proyectos de hidrógeno verde (2/3) *En evaluación*

- Al 29 de agosto de 2025, existen 6 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos se encuentran en las regiones de Antofagasta y Magallanes (SEA, 2025).

Tabla 10. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de agosto de 2025 (1/1)

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	Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro y Proyecto + Parque Eólico Faro del Sur	HIF Chile 1 SpA	Magallanes	Punta Arenas	EIA	No	242,0	500,0	40.880,0	1.330,0
2	Planta de Producción de Hidrógeno Verde para el Distrito Minero de Calama	Susterra SpA	Antofagasta	Calama	DIA	Si	200,0	-	36.163,6	423,0
3	Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde	Volta Hidrógeno SpA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	700,0	600,0	110.000,0	2.500,0
4	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	3.000,0	1.400,0	467.000,0	11.000,0
5	INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoníaco Verde	INNA Soluciones Renovables SpA.	Antofagasta	Taltal	EIA	Si	1.680,0	918,0	217.023,0	10.000,0
6	Proyecto de Producción de Hidrógeno y Amoníaco Verde - H2 Magallanes	TEC H2 MAG SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	No	3.800,0	5.000,0	638.750,0	16.000,0
Total agosto 2025							9.622*	8.418*	1.509.817*	41.253 *

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2025: proyectos de hidrógeno verde (3/3)

Aprobados

- En el mes de agosto de 2025, no se aprobaron proyectos de hidrógeno verde (SEA, 2025).

Referencias

- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025a.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/> (revisado el 01/09/2025).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 01/09/2025)
- **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 01/09/2025).
- **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).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2025b.** R.E. N° 526 del 29/08/2025. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 01/09/2025).
- **Ministerio de Energía, 2025.** Antecedentes elaborados en el Ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
- **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2025.** Listado de proyectos ingresados entre el 01 enero de 2018 y el 29 de agosto de 2025. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 01/09/2025).

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**