

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

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

**Ministerio
de Energía**



Contenido*

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

Resumen mes de mayo de 2025*



35.945 MW

Capacidad total instalada en operación



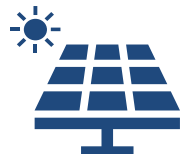
**68% Renovables
48% ERNC**

Capacidad instalada



**18 MW
2 nuevas centrales**

En fase de operación



**2.169 MW
55 centrales**

En fase de pruebas



USD 5.718 millones

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



48 centrales

En construcción



2.124 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



91 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



8 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales de generación, obras de transmisión y proyectos de hidrógeno verde



14.254 MW

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



1.613 km

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



12 proyectos aprobados en COEVA

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

Nota(*): La información reflejada en el siguiente reporte corresponde a lo informado al último día hábil del mes de análisis.

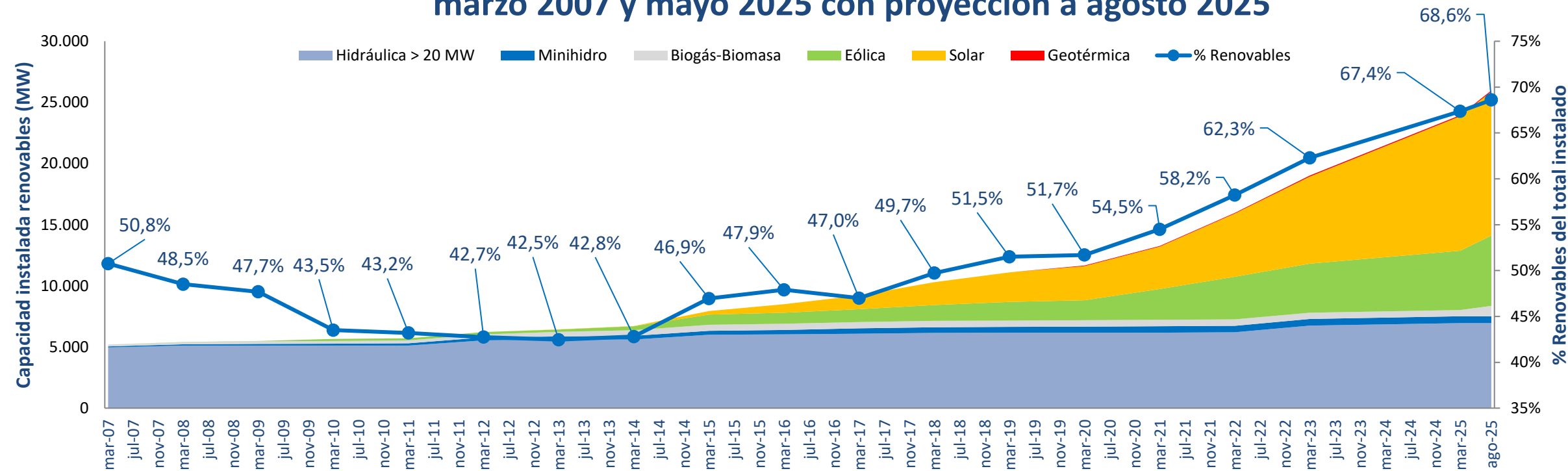


Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a agosto 2025

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **35.945 MW** al mes de **mayo de 2025**, de los cuales el **68%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **48%** 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 **agosto de 2025** la **capacidad total instalada** del país alcance los **37.847 MW**, de los cuales alrededor del **69%** 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 mayo de 2025, así como su proyección a agosto de 2025.

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

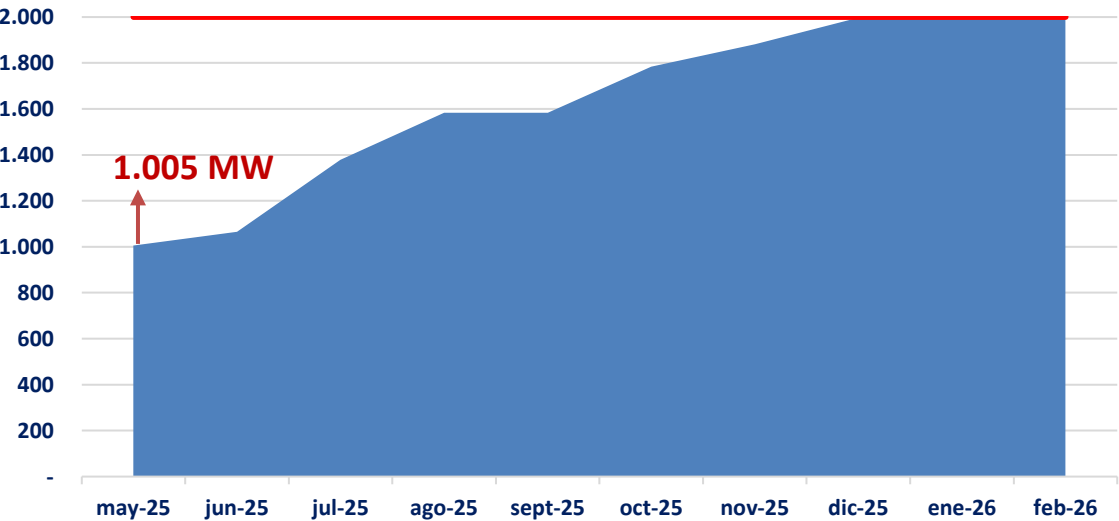
Evolución capacidad instalada de renovables entre marzo 2007 y mayo 2025 con proyección a agosto 2025



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

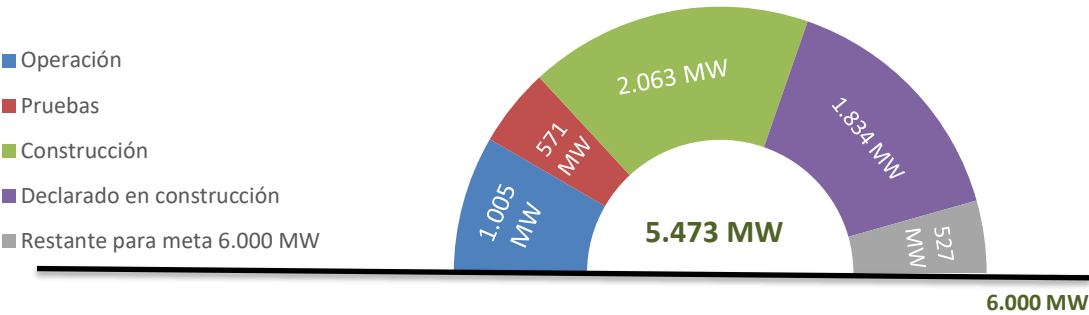
Proyección capacidad instalada de almacenamiento - mayo 2025



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 **50%** con **1.005 MW** de proyectos operativos, proyectando alcanzarla en enero 2026 (CEN 2025a; CEN 2025b; CNE, 2025b, Ministerio de Energía, 2025).

Sistemas de Almacenamiento en ejecución - mayo 2025



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

Considerando proyectos en ejecución*, la **Meta de 6.000 MW** de Sistemas de Almacenamiento al 2050 está asegurando un cumplimiento del **81%** con **5.473 MW** a instalarse (CEN 2025a; CEN 2025b; CNE, 2025b, Ministerio de Energía, 2025).

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

Nuevos proyectos en operación

Centrales de generación

Durante el mes de mayo de 2025 iniciaron su operación **2 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **18 MW**. (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNE, 2025a; Ministerio de Energía, 2025).

El proyectos que iniciaron operación corresponden a los proyectos solares:

- **PFV Cauquenes** de 9 MW en la región del Maule.
- **PFV San Isidro** de 9 MW en la región de Valparaíso.

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

■ Eólica ■ Minihipdro ■ 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 mayo de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Fotovoltaico Cauquenes	Parque Solar Viveros SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9,0
2	Parque Fotovoltaico San Isidro	Parque Solar San Isidro SpA.	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	9,0
Total mayo 2025							18*

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 mayo de 2025 inició operación un **proyecto de almacenamiento de energía**. Corresponde al proyecto de hibridación BESS PFV Capricornio, que considera una capacidad de 48 MW/ 264 MWh (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNEa, 2025; Ministerio de Energía, 2025).

Tabla 2. Nuevos proyectos de almacenamiento en operación. Mes de mayo de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS PFV Capricornio	ENGIE	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	48,0	264,2
Total mayo 2025							48*	264*

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

Proyectos en pruebas

Centrales de generación

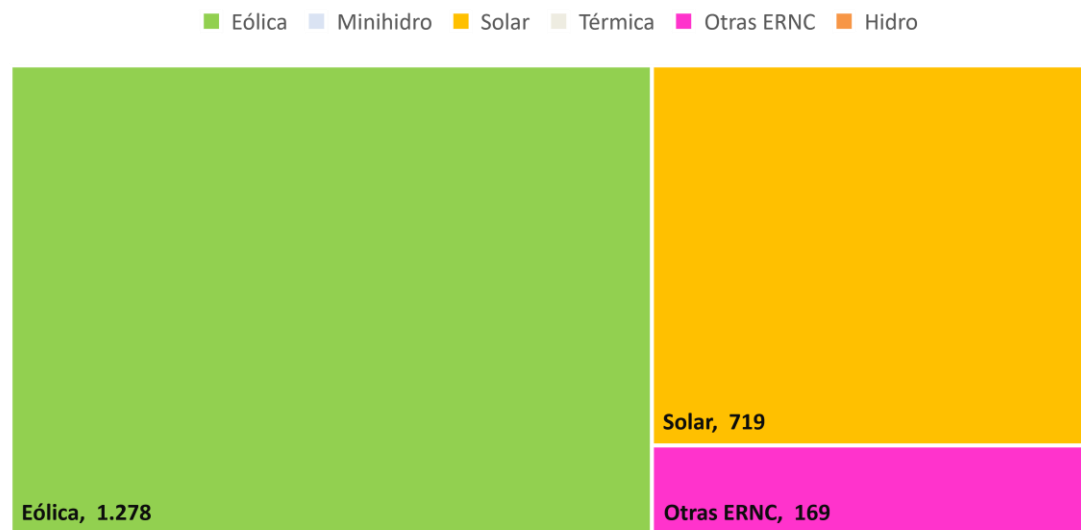
Al 30 de mayo de 2025, **55 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **2.169 MW** (CEN, 2025; CNE, 2025b; Ministerio de Energía, 2025).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **eólica** con el 59% (1.278 MW) y **solar** con el 33% (719 MW).

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

- **PE Horizonte - Etapa 1** de 400 MW y **Etapa 2** de 420 MW en la región del Antofagasta.
- **PE Antofagasta – Etapa 1** de 364 MW en la región de Antofagasta.

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



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

Tabla 3. Proyectos en pruebas. Mes de mayo de 2025 (1/2)

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 Horizonte - Etapa 1	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	400,0
3	Parque Eólico Antofagasta	Repsol	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	364,0
4	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	273,1
5	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
6	PFV Quillagua II	ContourGlobal	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	105,0
7	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	80,0
8	Parque Fotovoltaico Leyda	Solek	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	80,0
9	Parque Eólico Los Olmos (Capacidad Adicional)	AES Andes	Biobío	Mulchén	SEN	Eólica	10,0
10	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
11	Parque Fotovoltaico Rucasol	Rucasol SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	9,0
12	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9,0
13	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9,0
14	Parque Fotovoltaico Chinchorro	Parque Solar Benavente SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	9,0
15	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
16	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
17	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
18	Parque Solar Collanco	Blue Solar Uno SpA	Maule	Constitución	SEN	Solar	9,0
19	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	Parque Solar Villa Longaví SpA	Maule	Longaví	SEN	Solar	9,0
20	Parque Solar Millahue	Blue Solar Cinco SpA	Maule	San Javier	SEN	Solar	9,0
21	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	Venezia Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	9,0
22	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	Copahue de Verano SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	9,0
23	Parque Fotovoltaico Cauce Solar	Cauce Solar SpA	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	9,0
24	PFV Alto del Sol (Ex-Larqui Solar)	Larqui Solar SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	9,0
25	PFV Chamonate Solar (Ex-Parque Fotovoltaico Toledo)	Toledo Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,0
26	Proyecto Parque Fotovoltaico Llançay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9,0
27	Parque Fotovoltaico Santa Inés	Santa Ines SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	9,0
28	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	El Parral Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9,0
29	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	9,0
30	Parque Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0

Tabla 3. Proyectos en pruebas. Mes de mayo de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
31	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	7,1
32	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6,0
33	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	5,5
34	Casa de Lata Solar	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5,0
35	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matias SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,3
36	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
37	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0
38	Planta Fotovoltaica Alhué Solar	Energia Renovable Cuarzo SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3,0
39	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	3,0
40	Proyecto Fotovoltaico Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	3,0
41	Parque Fotovoltaico Ramirez del Verano	Poike del Verano SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	3,0
42	Fotovoltaica Esmeralda	Fotovoltaica Ciprés SpA	Maule	Parral	SEN	Solar	3,0
43	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3,0
44	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	3,0
45	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
46	Parque Fotovoltaico La Viña	La Viña Solar SpA	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	SEN	Solar	3,0
47	PFV Fragata	PFV Fragata SpA	Valparaíso	Zapallar	SEN	Solar	3,0
48	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3,0
49	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	3,0
50	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0
51	Ranguil I	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	3,0
52	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	2,7
53	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
54	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	0,8
55	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total mayo 2025							2.169*

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

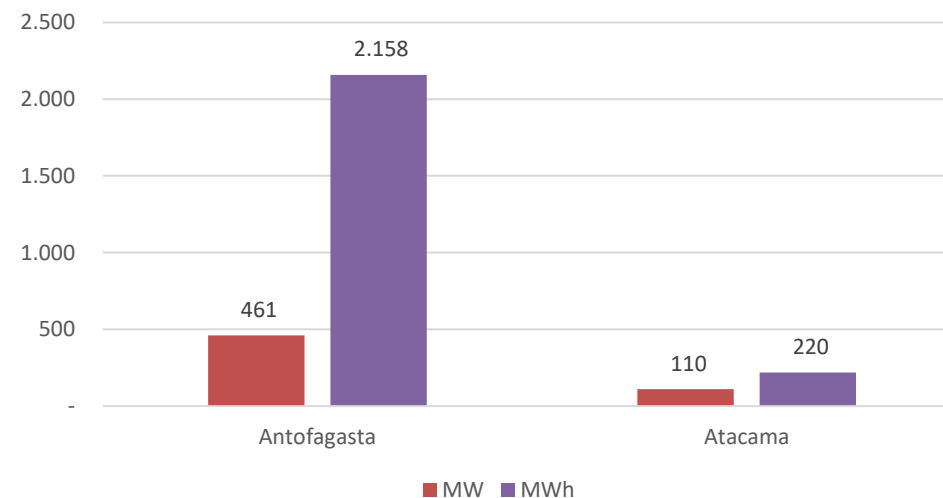
Proyectos en pruebas

Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de mayo de 2025 existen **5 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, los cuales representan un aporte en **571 MW** de capacidad instalada y **2.378 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 se encuentran en la región de Antofagasta (461 MW y 2.158 MWh).

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



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

Tabla 4. Sistemas de almacenamiento en pruebas. Mes de mayo 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 Quillagua II	ContourGlobal	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	105,0	651,0
3	BESS PFV Quillagua I	ContourGlobal	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	95,0	586,0
4	BESS PFV María Elena	WEG Capital	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	60,5	121,0
5	Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	110,0	220,0
Total mayo 2025							571*	2.378*

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 30 de mayo de 2025, existen **85 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 5.718 millones**.



48 centrales de generación
USD 2.926 millones
2.124 MW



22 obras de transmisión
USD 286 millones
91 km de longitud



15 sistemas de almacenamiento
USD 2.507 millones
2.063 MW/ 8.314 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

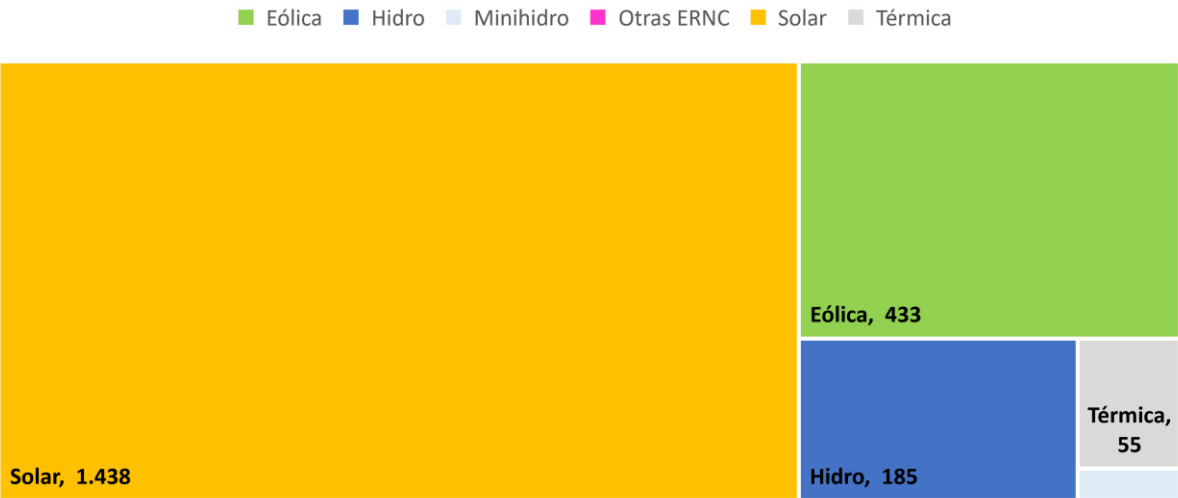
Centrales de generación

Al 30 de mayo de 2025 existen **48 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 2.926 millones** y un aporte en **2.150 MW** de capacidad (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNE, 2025b; y Ministerio de Energía, 2025).

El **97%** de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **88%** corresponderán a **ERNC**.

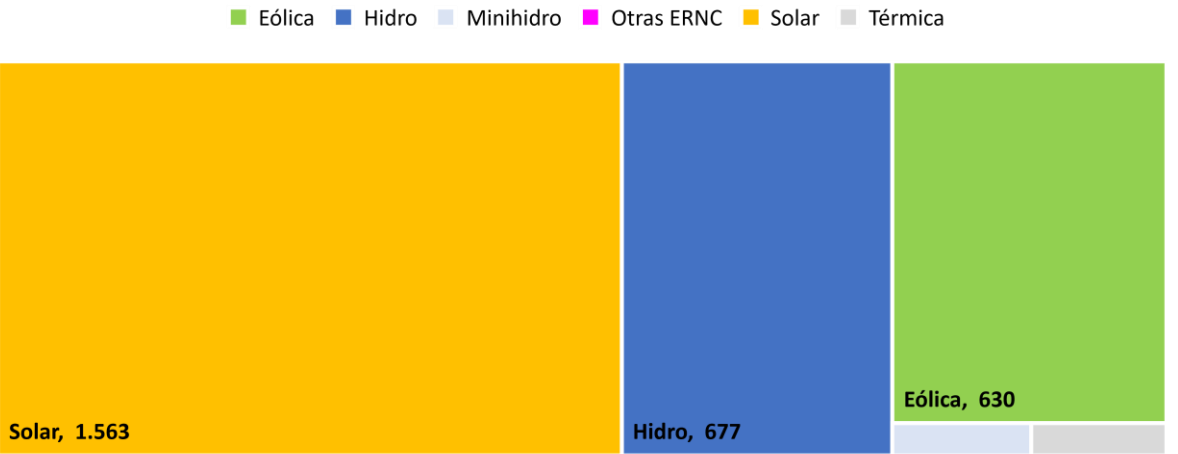
Los principales aportes en términos de capacidad (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (68%; 1.438 MW) y **eólica** (20%; 433 MW). Por su parte, las inversiones se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (53%; USD 1.563 millones) e **hidro** (23%; USD 677 millones).

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



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 30 de mayo de 2025



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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	180,0	175,9	jun-25
2	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	jun-25
3	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	jun-25
4	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Inersa	Maule	Teno	SEN	Térmica	6,0	10,0	jun-25
5	Planta Fotovoltaica Ckontor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
6	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	Amanecer Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
7	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
8	Parque Fotovoltaico San Ramón	San Ramón Solar SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
9	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	jun-25
10	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11,0	9,0	jun-25
11	Calderaza Solar	Manzano Solar SpA	Atacama	Caldera	SEN	Solar	9,0	9,0	jun-25
12	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9,9	9,0	jun-25
13	Parque Fotovoltaico Faro de Santa Elena	Fotovoltaica Faro III SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9,0	9,0	jun-25
14	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
15	Artemisa Solar	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	8,4	8,4	jun-25
16	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	jun-25
17	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	jun-25
18	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	jun-25
19	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	jun-25
20	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	jun-25
21	Parque Solar Chillán Vicente Méndez	Zorro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	3,0	3,0	jun-25
22	Parque Solar Pirincho	CVE Proyecto Veintiocho SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	3,0	3,0	jun-25
23	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3,0	3,0	jun-25
24	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	jun-25
25	Proyecto Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Don Eugenio	Hidroeléctrica Azufre SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	5,0	3,0	jun-25
26	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3,0	2,9	jun-25
27	PS La Brújula	PS la Brújula SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3,2	2,8	jun-25
28	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	jun-25

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
29	Central Doña Luzma	Aggreko	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20,0	40,0	jul-25
30	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10,0	9,0	jul-25
31	NI PMG Toledo (Ex-Planta Fotovoltaica Travesía)	GR Nahuelbuta SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,9	9,0	jul-25
32	PMG Conguillo (Ex-Planta Fotovoltaica Mirador)	GR Conguillio SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,0	6,0	jul-25
33	Elvira (Ex PMGD Elvira 7b)	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5,0	4,0	jul-25
34	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	13,5	9,0	ago-25
35	Parque Solar Fotovoltaico Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	9,0	5,0	ago-25
36	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	225,0	200,0	oct-25
37	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	oct-25
38	Parque Fotovoltaico Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	140,0	147,3	nov-25
39	Parque Fotovoltaico Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	150,0	187,0	dic-25
40	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3,0	2,9	ene-26
41	Parque Fotovoltaico Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	350,0	202,4	feb-26
42	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
43	PMG Sierra Grossa (Ex Santa Barbara)	Santa Bárbara SpA	Ñuble	Ninhue	SEN	Solar	10,0	9,0	feb-26
44	Parque Fotovoltaico Alcones	OPDE	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	120,0	90,0	mar-26
45	Parque Eólico Pemuco	Engie	Ñuble	Pemuco	SEN	Eólica	230,0	180,0	abr-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	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jul-29
Total mayo 2025							2.926*	2.124*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2025) y Ministerio de Energía (2025).

Proyectos en construcción

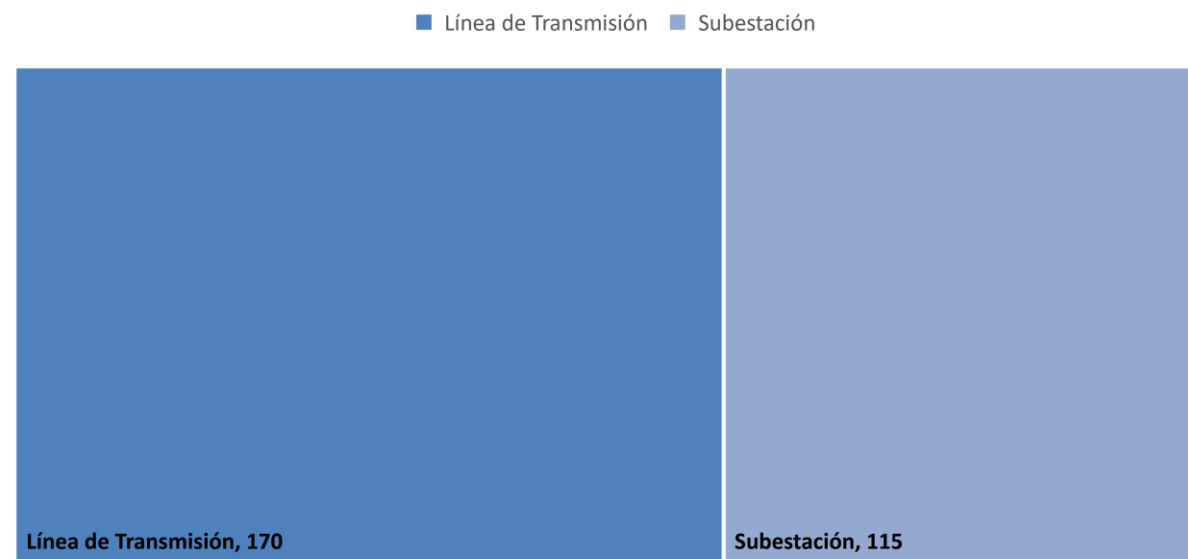
Obras de transmisión

Al 30 de mayo de 2025, **22 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 286 millones** y equivalen a **91 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 60%, mientras que las subestaciones tienen el 40% restante.

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

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



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

Tabla 6. Obras de transmisión en construcción. Mes de mayo de 2025 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	jun-25
2	Ampliación en S/E Castro (NTR ATMT)	Saesa	Los Lagos	Castro	Zonal	4,8		5,1	jun-25
3	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1,0	jun-25
4	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24,0	jun-25
5	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transelec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13,0	jun-25
6	Ampliación en S/E Monterrico (NTR ATMT)	CGE	Ñuble	Chillán	Zonal	66/13,8		5,6	jun-25
7	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1,0	jun-25
8	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu	Transelec	Biobío	Negrete	Zonal	66		13,7	jun-25
9	Nueva Línea 1x66 kV Angol – Epuleufu	SAESA	Biobío-Araucanía	Negrete-Renaico-Angol	Zonal	66	27	23,27	jun-25
10	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	jun-25
11	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Total Eren	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	jul-25
12	Aumento De Capacidad Línea 1x66 Kv Punta De Cortés – Tuniche, Tramo Punta De Cortés – Puente Alta	CGE	O'Higgins	Rancagua	Zonal	66		1,35	jul-25
13	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	jul-25
14	Reactor en S/E Nueva Ancud (NR AT)	Transelec	Los Lagos	Ancud				4,0	jul-25
15	Ampliación en S/E Chiloé y Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Ancud - Chiloé	Saesa	Los Lagos	Ancud	Nacional	220		17,1	sept-25
16	Ampliación en S/E Cerrillos	CGE	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110		2,9	sept-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 6. Obras de transmisión en construcción. Mes de mayo de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
17	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
18	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
19	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
20	Nueva Línea 110 kV Cerrillos - Atacama Kozán	Besalco	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110	10,0	2,2	feb-26
21	Nueva Subestación Seccionadora Baja Cordillera	Besalco	Metropolitana	La Florida - Puente Alto	Zonal	220/110		35,2	ago-26
22	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 mayo 2025							91*	285*	-

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

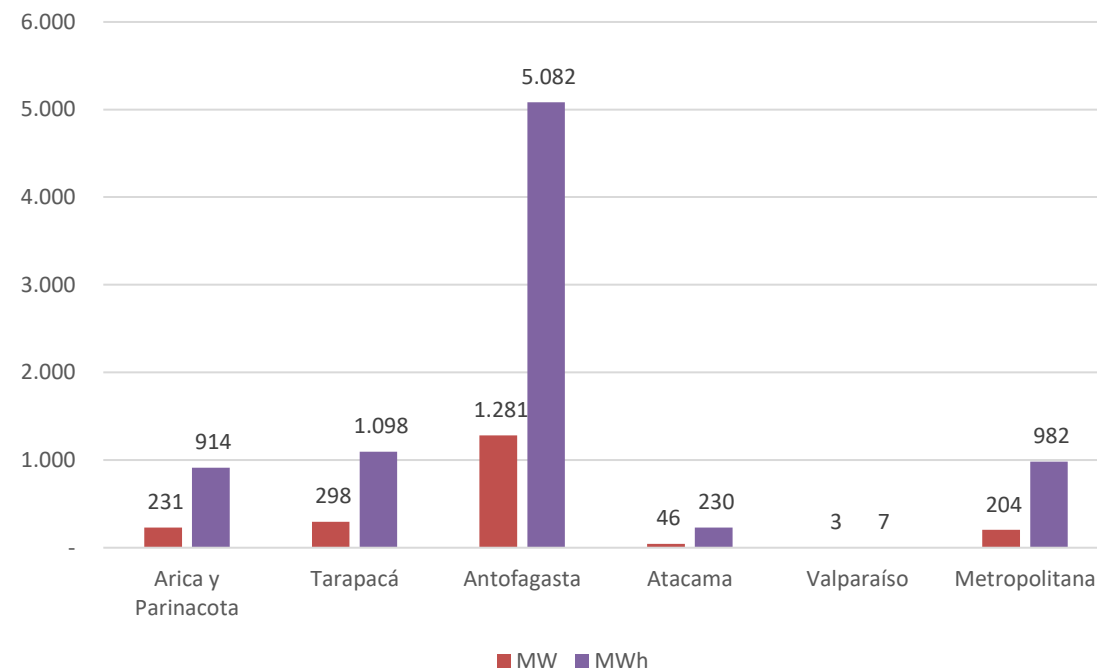
Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de mayo de 2025 existen **15 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 2.507 millones** y un aporte en **2.063 MW** de capacidad instalada y **8.184 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 30 de mayo de 2025



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

Tabla 7. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de mayo 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 Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS Ión-Litio	180,0	116,0	580,0	jun-25
2	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	250,0	171,3	513,9	jun-25
3	BESS Bolero	AES Andes	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	162,0	146,0	438,0	jul-25
4	BESS Fragata	oEnergy	Valparaíso	Zapallar	SEN	BESS Ión-Litio	4,9	3,0	7,2	jul-25
5	BESS Los Maitenes	Orion Power	Metropolitana	Pirque	SEN	BESS Litioferrofosfato	11,0	5,0	22,0	ago-25
6	BESS Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	225,0	200,0	1000,0	oct-25
7	BESS Arenales	AES Andes	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	356,0	300,0	900,0	nov-25
8	BESS Chaca (Proyecto Celda Solar)	Colbún	Arica y Parinacota	Camarones	SEN	BESS Ión-Litio	260,0	228,0	912,0	nov-25
9	BESS Huatacondo	Sojitz	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	50,0	98,0	98,0	nov-25
10	BESS Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	BESS Ión-Litio	250,0	199,2	960,1	dic-25
11	Arena BESS	CIP	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	300,0	220,0	1100,0	dic-25
12	BESS - PMG San Marcos	Zelesra Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	3,0	2,9	2,3	ene-26
13	BESS Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	150,0	188,0	752,0	feb-26
14	BESS Los Loros	Engie	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	90,0	46,0	230,0	mar-26
15	BESS Lile	Engie	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	215,0	140,0	798,0	abr-26
Total mayo 2025							2.507*	2.063*	8.314*	

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 30 de mayo de 2025 no se informan proyectos de hidrógeno verde en construcción. (CNE, 2025b; Ministerio de Energía, 2025)



Proyectos en el SEIA

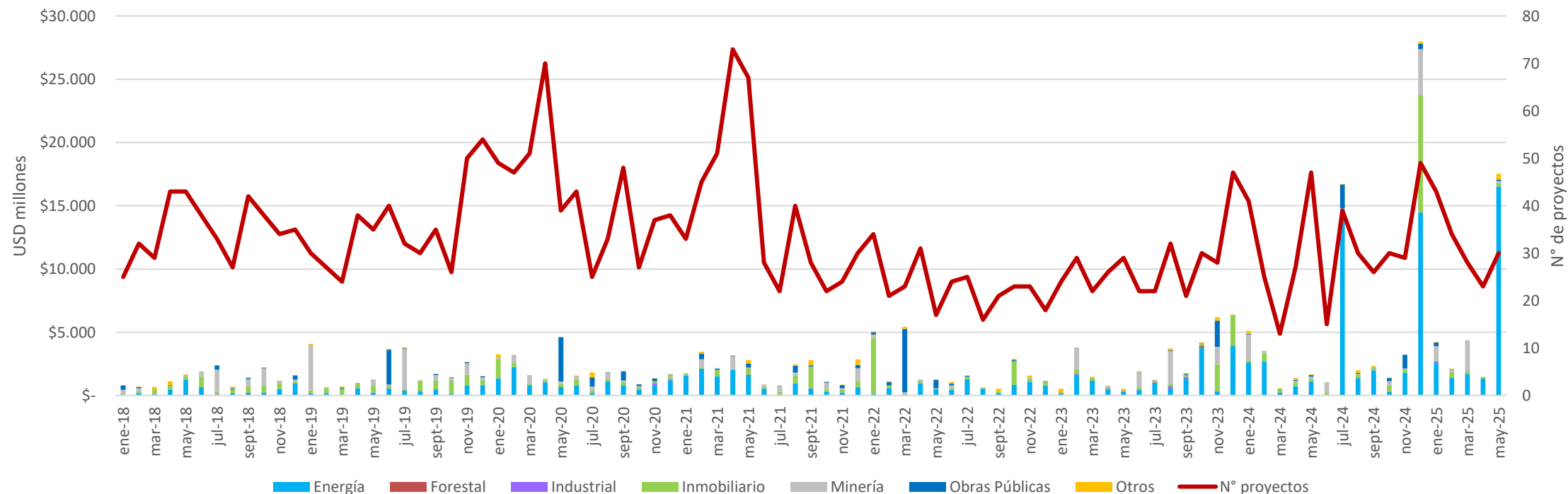
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2025).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados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



Proyectos en el SEIA

Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y mayo 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 **ago-22, mar-24 y jun-24**.
- 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 (may-25) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 30 de mayo, proyectos valorizados en USD 16.521 millones, donde USD 16.000 millones corresponden al proyecto de hidrógeno verde “Proyecto de Producción de Hidrógeno y Amoníaco Verde - H2 Magallanes”, el resto considera iniciativas de centrales de generación y obras de transmisión.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en mayo de 2025

- Al 30 de mayo de 2025, existen **170 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 69.663 millones**, según el siguiente detalle:



114 centrales de generación
USD 20.447 millones
14.485 MW



15 obras de transmisión
USD 1.964 millones
1.613 km de longitud



35 Sistemas de almacenamiento*
USD 5.999 millones
6.003 MW/ 29.736 MWh







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

- 9 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de mayo 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**.

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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en mayo de 2025

	Centrales de generación
	Obras de transmisión
	Sistemas de almacenamiento**
	Hidrógeno verde

Admitidos a tramitación

6 proyectos
USD 469 millones
395 MW

1 proyecto
USD 52 millones
21 km de línea

0 proyectos
USD 0 millones
0 MW/ 0 MWh

1 proyecto
USD 16.000 millones
3.800 MW de producción de H2V

En evaluación*

114 proyectos
USD 20.447 millones
14.485 MW

15 proyectos
USD 1.964 millones
1.613 km de líneas

35 proyectos
USD 5.999 millones
6.003 MW/ 29.736 MWh

6 proyectos
USD 41.253 millones
9.622 MW de producción de H2V

Aprobados

8 proyectos
USD 420 millones
395 MW

1 proyecto
USD 13 millones
0 km de línea

3 proyectos
USD 698 millones
490 MW/ 2.892 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 mayo del 2025



Proyectos en el SEIA

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

Admitidos a tramitación

- En mayo 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 **395 MW** y una inversión de **USD 469 millones** (SEA, 2025).
- Todos los proyectos presentados corresponden a DIA.
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes, con excepción del proyecto térmico “Ampliación Vida Útil Central Térmica Tehuelche, Sector Salto Chico, Coyhaique”
- El 67% de los ingresos presenta un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.

Proyectos en el SEIA

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

Admitidos a tramitación

Tabla 8. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de mayo de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Ampliación Vida Útil Central Térmica Tehuelche, Sector Salto Chico, Coyhaique	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Aysén	Coyhaique	DIA	Térmica	0,0	3,3
2	Parque Fotovoltaico Gabriela Solar*	CVE Proyecto Treinta y Dos SpA.	Metropolitana	Maipú	DIA	Solar	9,0	11,0
3	Ajuste de Compromiso Ambiental Voluntario Área de Protección de Algarrobos en Parque Fotovoltaico Pepa del Verano	PMGD Pepa SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	DIA	Solar	0,0	0,0
4	Parque Fotovoltaico Los Boldos*	Longotoma Solar SpA	Valparaíso	La Ligua	DIA	Solar	240,8	290,0
5	Parque Fotovoltaico con capacidad de almacenamiento Valle de las Estrellas*	Valle de las Estrellas Solar SpA	Antofagasta	Calama	DIA	Solar	9,0	19,8
6	Parque Fotovoltaico y Línea de Transmisión Colachi*	PV Volcán Colachi SPA	Metropolitana	Colina-Til-Til	DIA	Solar	136,1	145,0
Total mayo 2025							395**	469**

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

(**) Valor aproximado a entero.

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

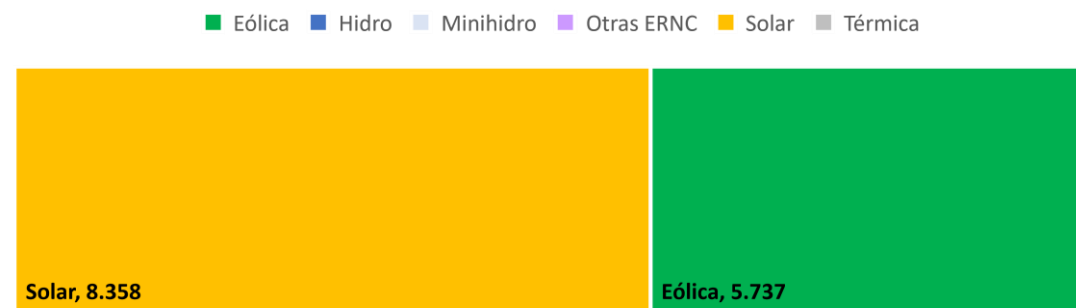
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en mayo de 2025: centrales de generación (3/5)

En evaluación

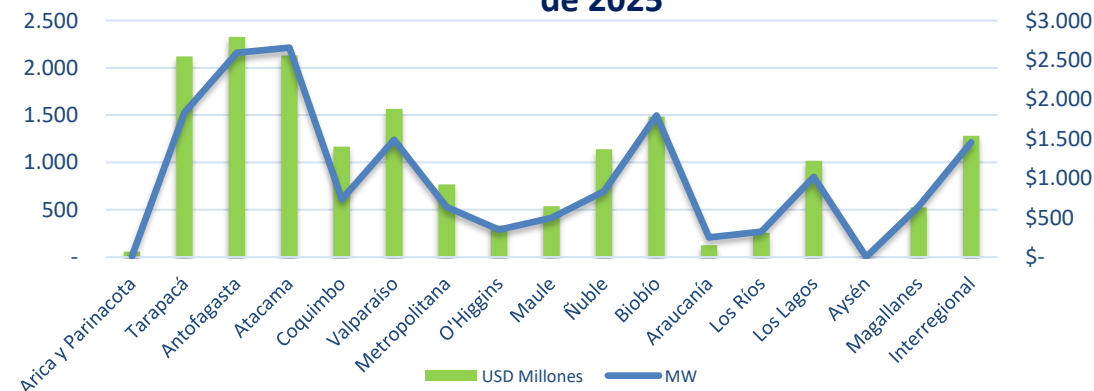
- Al 30 de mayo de 2025 existen **114 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **14.485 MW** y una inversión de **USD 20.447 millones** (SEA, 2025).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- Las regiones de Antofagasta y Atacama concentran la mayor parte de la inversión y capacidad (MW) de las centrales en evaluación ambiental en el SEIA.

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



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

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



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



Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de mayo de 2025, **8 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **184 MW** y una inversión de **USD 420 millones** (SEA, 2025).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 260 y 576 días hábiles.
- El 50% de los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

Tabla 9. Centrales de generación aprobadas. Mes de mayo 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 Emú*	Emu Spa	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	9,0	12,0	260	202506001102
2	Continuidad Operacional Central Térmica Taltal	Enel Generación Chile S.A	Antofagasta	Taltal	DIA	Térmica	0,0	0,0	272	202502101293/2025
3	Central Fotovoltaica Inca de Varas II*	Inca de Varas II SpA	Atacama	Copiapó	DIA	Solar	46,3	65,0	271	20250300179
4	Parque Fotovoltaico Parina*	PFV Parina SpA	Arica y Parinacota	Arica	DIA	Solar	248,0	66,0	282	No disponible
5	Modificación de proyecto Parque Eólico Horizonte	Colbún S.A.	Antofagasta	Taltal	DIA	Eólica	0,0	200,0	292	202502197/2025
6	Parque Fotovoltaico Cabildo Solar*	Luz de Sol 5 SpA	Valparaíso	Cabildo	DIA	Solar	50,0	60,0	359	20250500195
7	Adecuaciones y Mejoras del Complejo Termoeléctrico Nehuenco	Colbún S.A.	Valparaíso	Quillota-Hijuelas-La Calera-La Cruz	DIA	Térmica	42,0	17,5	576	20250500190
8	Parque Eólico Vergara	PE Vergara SpA	Araucanía	Renaico	DIA	Eólica	36,3	65,0	273	20250900133
Total mayo 2025							395**	421**		

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 mayo de 2025: obras de transmisión (1/3)

Admitidos a tramitación

- En mayo 2025 fueron admitidos a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de transmisión** de energía a nivel nacional, que consta de una línea de transmisión con extensión **21 km** a **USD 52 millones** de inversión (SEA, 2025).
- Los proyectos presentados corresponden a DIA.

Tabla 10. Obras de transmisión admitidas a tramitación al SEIA. Mes de mayo de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Nueva Línea de Alta Tensión 1x220 kV para Soporte de Suministro Eléctrico Minera Spence	Minera Spence S.A	Antofagasta	María Elena-Sierra Gorda	DIA	220	20,7	51,52
Total mayo 2025							21*	52*

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

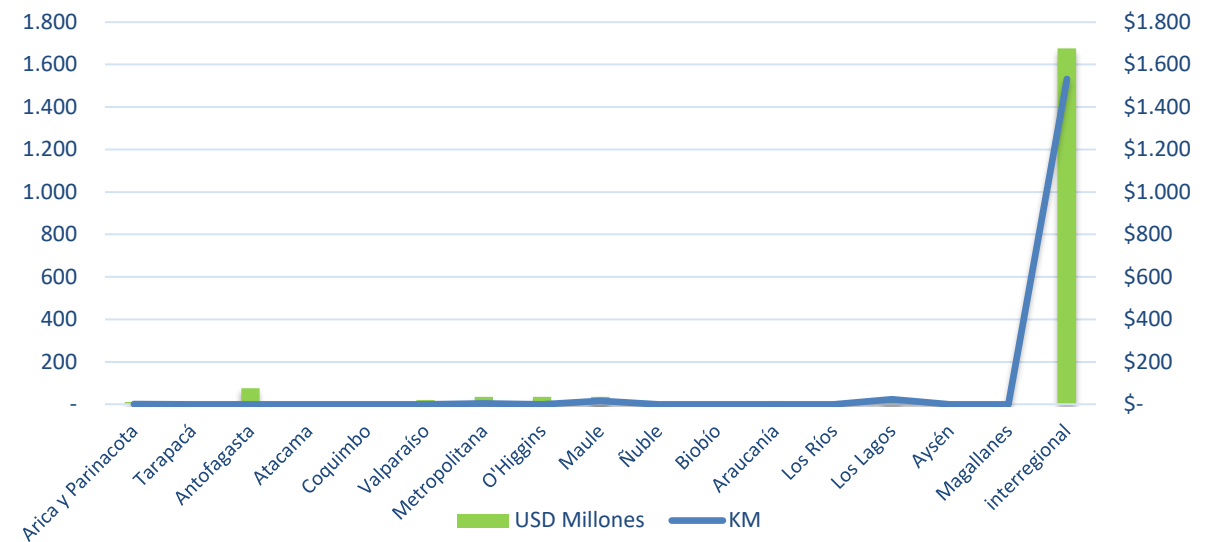
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de mayo de 2025 existen **15 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.613 km** de líneas y una inversión de **USD 1.964 millones** (SEA, 2025).
- La obra de mayor inversión y extensión corresponde al proyecto interregional **Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal – Lo Aguirre**, localizada entre las regiones de Antofagasta y Metropolitana.

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



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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en mayo de 2025: obras de transmisión (3/3) *Aprobados*

- En mayo de 2025, **1 proyecto** de transmisión fue calificado favorablemente, con una inversión de **USD 13 millones** (SEA, 2025).
- El proyecto corresponde a una DIA.
- La tramitación ambiental del proyecto se desarrolló en 359 días hábiles.

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

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Subestación Quepe 220/66 kV	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	La Araucanía	Freire	DIA	220/66	0,0	13,2	359	20250900132
Total mayo 2025							0*	13*		

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en mayo de 2025: sistemas de almacenamiento (1/4) *Admitidos a tramitación*

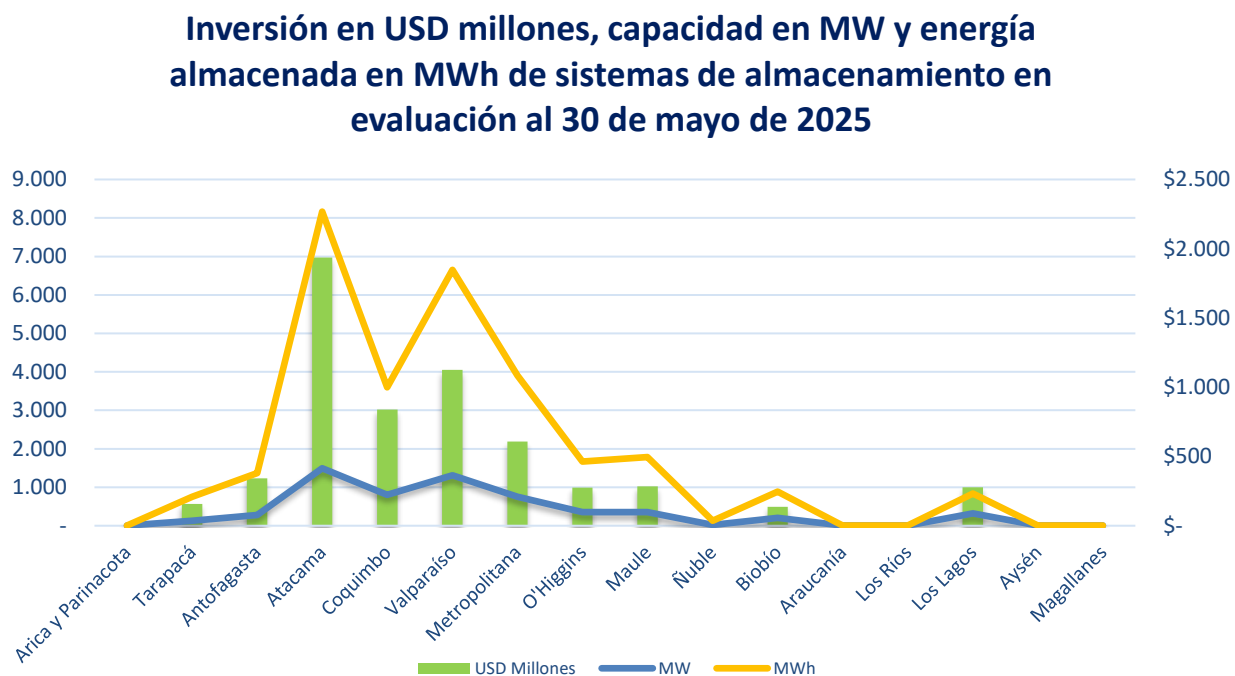
- En mayo de 2025 no se admitieron a tramitación al SEIA **proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone.

Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de mayo de 2025 existen **35 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **6.003 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **29.736 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 5.999 millones** (SEA, 2025).
- Las regiones de Atacama y Valparaíso concentran la mayor parte de la inversión, capacidad (MW) y energía almacenada de los sistemas de almacenamiento stand alone en evaluación ambiental en el SEIA.



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

Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de mayo de 2025, **3 proyectos** de almacenamiento de energía stand alone fueron calificados favorablemente por la COEVA. Los proyectos aprobados suman una capacidad de almacenamiento de **490MW/2.892 MWh** y una inversión de **USD 698 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 196 y 293 días hábiles.

Tabla 12. Sistemas de almacenamiento aprobados*. Mes de mayo 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	Proyecto Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) Volcán Hudson	SAE Volcán Hudson SpA	O'Higgins	San Fernando	DIA	BESS ión Litio	40,0	200,0	45,0	196	No disponible
2	Sistema de Almacenamiento de Energía y Línea de Transmisión BESS Tambillo	BESS El Salado SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	BESS ión Litio	442,0	2652,0	607,5	202	No disponible
3	Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) Volcán Lanin	SAE Volcán Lanin SpA	Araucanía	Curacautín	DIA	BESS Litio-Ferrofosfato	8,0	40,0	45,0	293	No disponible
Total mayo 2025							490*	2.892**	698**		

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 mayo de 2025: proyectos de hidrógeno verde (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En mayo de 2025 se admitió a tramitación al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de hidrógeno verde** a nivel nacional, equivalentes a una inversión de **USD 16.000 millones** (SEA, 2025).
- El proyecto presentado corresponde a EIA.

Tabla 13. Proyectos de hidrógeno verde admitidos a tramitación al SEIA - Mes de mayo 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	Proyecto de Producción de Hidrógeno y Amoniaco 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 mayo 2025							3.800*	5.000*	638.750*	16.000*

Nota: (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de mayo de 2025, existen 6 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos se encuentran en las regiones de Antofagasta y Magallanes (SEA, 2025).

Tabla 14. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de mayo 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 Amoniaco 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 amoniaco 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 Amoniaco 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 Amoniaco 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 mayo 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 mayo de 2025: proyectos de hidrógeno verde (3/3) *Aprobados*

- En el mes de mayo 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 02/06/2025).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 02/06/2025)
- **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 02/06/2025).
- **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 02/09/2025).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2025b.** R.E. N° 289 del 30/05/2025. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 02/06/2025).
- **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 30 de mayo de 2025. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 02/06/2025).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

