

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

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

**Ministerio  
de Energía**



# Contenido\*

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

# Resumen mes de abril de 2025\*



**35.927 MW**

Capacidad total instalada en operación



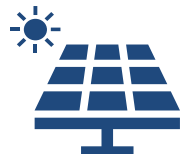
**68% Renovables  
48% ERNC**

Capacidad instalada



**0 MW  
0 nuevas centrales**

En fase de operación



**2.146 MW  
50 centrales**

En fase de pruebas



**USD 5.370 millones**

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



**54 centrales**

En construcción



**2.150 MW**

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



**91 km**

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



**11 proyectos admitidos a tramitación al SEIA**

De centrales de generación y sistemas de almacenamiento



**14.328 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



**9 proyectos aprobados en COEVA**

De centrales de generación y sistemas de almacenamiento

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

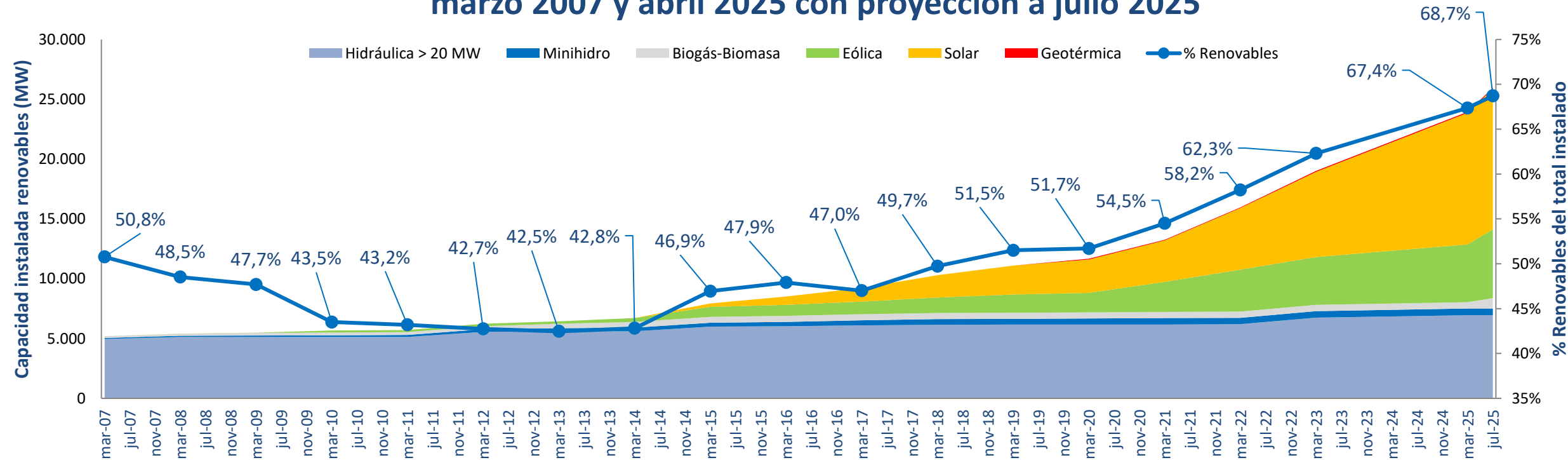


# Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a julio 2025

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **35.927 MW** al mes de **abril 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 **julio de 2025** la **capacidad total instalada** del país alcance los **37.383 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 abril de 2025, así como su proyección a julio de 2025.

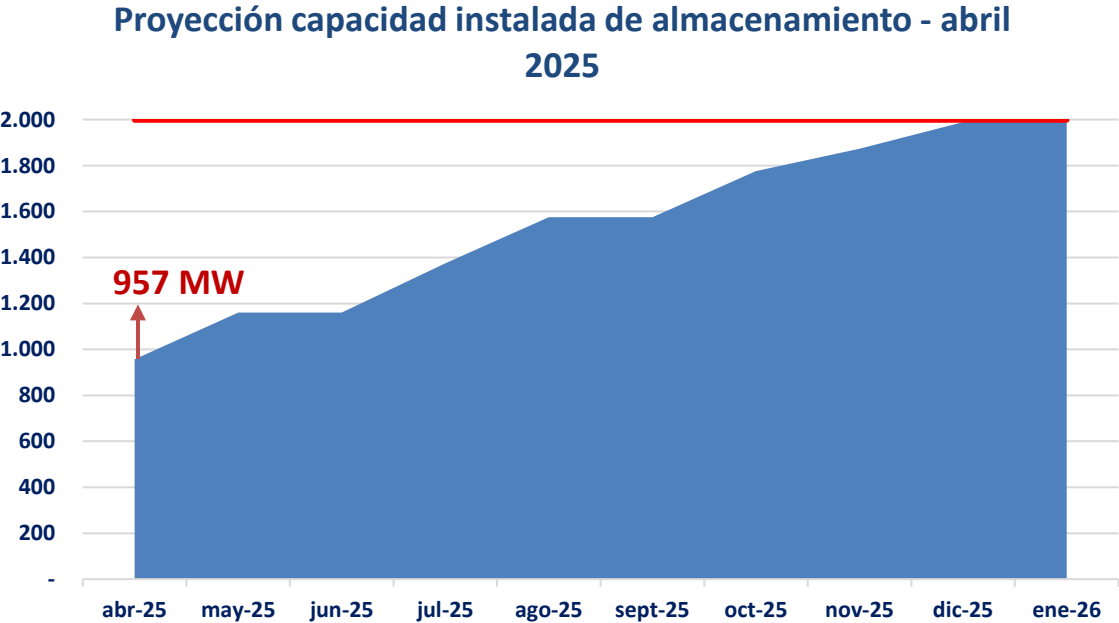
# Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a julio 2025

Evolución capacidad instalada de renovables entre marzo 2007 y abril 2025 con proyección a julio 2025



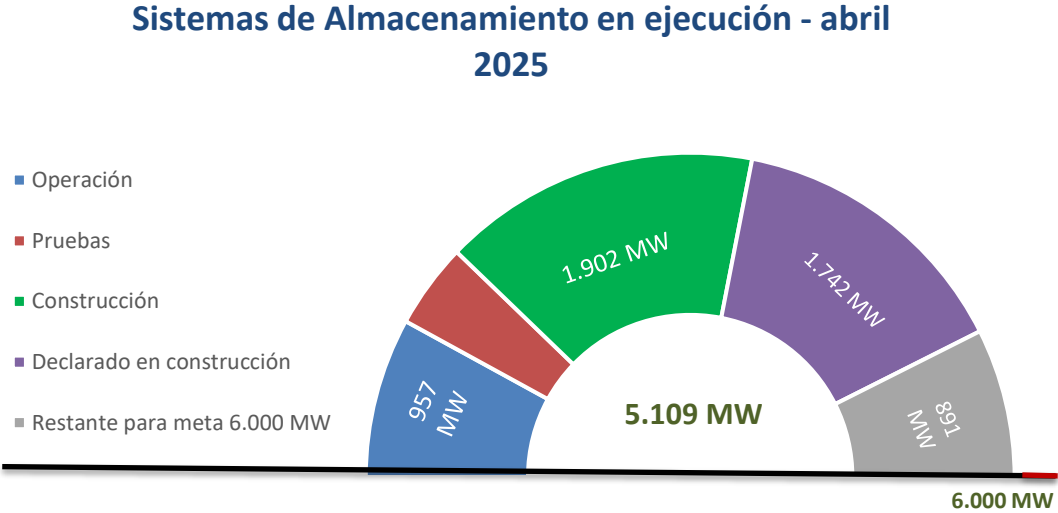
Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2025a), CEN (2025b), CNE (2025a), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

# Estado de avance sistemas de almacenamiento de energía



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 **48%** con **957 MW** de proyectos operativos, proyectando alcanzarla en enero 2026 (CEN 2025a; CEN 2025b; CNE, 2025b, Ministerio de Energía, 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 **85%** con **5.109 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 abril de 2025 no se registraron proyectos de generación que iniciaron operación (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNE, 2025a; Ministerio de Energía, 2025).



# Nuevos proyectos en operación

## Sistemas de almacenamiento

Durante el mes de abril de 2025 inició operación un **proyecto de almacenamiento de energía**. Corresponde al proyecto de hibridación BESS piloto PE Punta Sierra, que considera una capacidad de 3 MW/ 6 MWh (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNEa, 2025; Ministerio de Energía, 2025).

**Tabla 1. Nuevos proyectos de almacenamiento en operación. Mes de abril de 2025**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS piloto PE Punta Sierra	Pacific Hydro	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	3,0	6,0
Total abril 2025							3*	6*

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

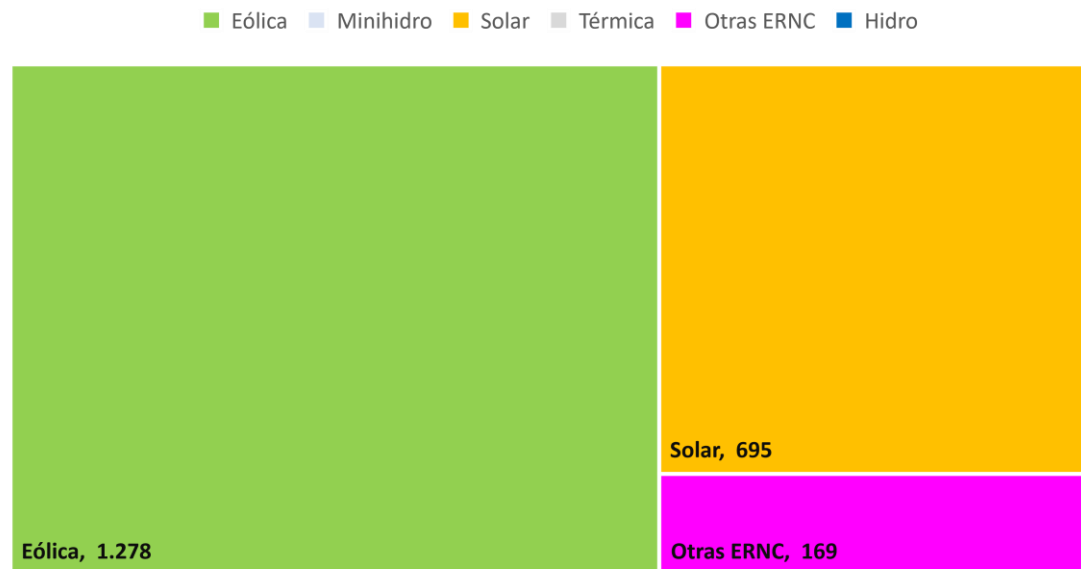
Al 30 de abril de 2025, **50 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **2.146 MW** (CEN, 2025; CNE, 2025b; Ministerio de Energía, 2025).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **eólica** con el 60% (1.278 MW) y **solar** con el 32% (695 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 abril de 2025



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

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de abril 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	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	100,0
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 Cauquenes	Parque Solar Viveros SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9,0
14	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9,0
15	Parque Fotovoltaico Chinchorro	Parque Solar Benavente SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	9,0
16	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
17	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo 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	Parque Fotovoltaico San Isidro	Parque Solar San Isidro SpA.	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	9,0
25	PFV Alto del Sol (Ex-Larqui Solar)	Larqui Solar SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	9,0

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
26	Proyecto Parque Fotovoltaico Llancay	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
31	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6,0
32	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	5,5
33	Casa de Lata Solar	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5,0
34	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matias SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,3
35	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
36	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0
37	Planta Fotovoltaica Alhué Solar	Energía Renovable Cuarzo SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3,0
38	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	3,0
39	Proyecto Fotovoltaico Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	3,0
40	Parque Fotovoltaico Ramirez del Verano	Poike del Verano SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	3,0
41	Fotovoltaica Esmeralda	Fotovoltaica Ciprés SpA	Maule	Parral	SEN	Solar	3,0
42	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	3,0
43	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
44	Parque Fotovoltaico La Viña	La Viña Solar SpA	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	SEN	Solar	3,0
45	PFV Fragata	PFV Fragata SpA	Valparaíso	Zapallar	SEN	Solar	3,0
46	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3,0
47	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	3,0
48	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
49	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	0,8
50	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total abril 2025							2.146*

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

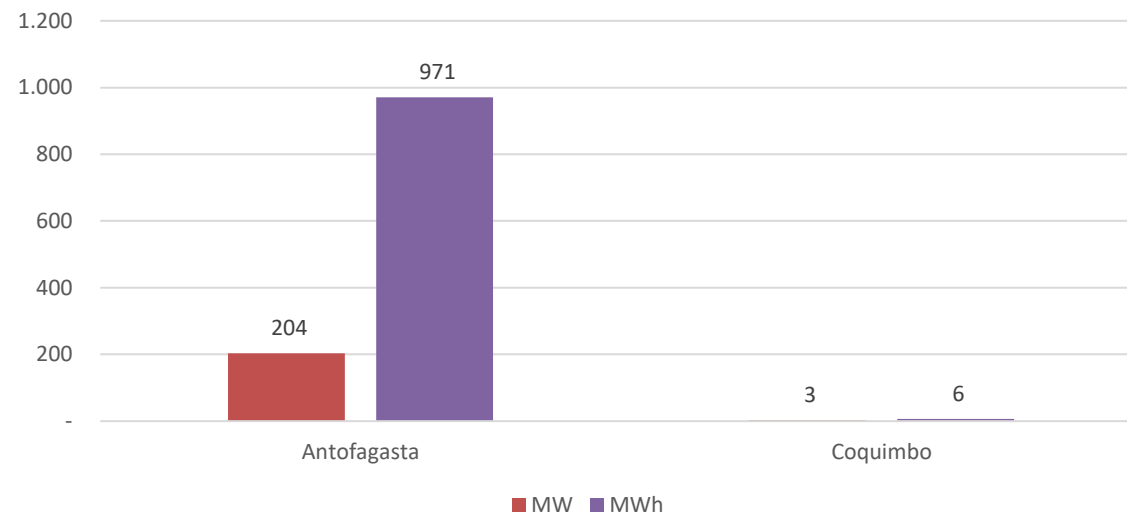
# Proyectos en pruebas

## Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de abril de 2025 existen **5 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, los cuales representan un aporte en **509 MW** de capacidad instalada y **2.422 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 (204 MW y 971 MWh).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en pruebas por región al 30 de abril 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 abril 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	BESS PFV Capricornio	ENGIE	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	48,0	264,2
Total abril 2025							509*	2.422*

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 abril de 2025, existen **90 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 5.370 millones**.



**54 centrales de generación**  
**USD 2.829 millones**  
**2.150 MW**



**23 obras de transmisión**  
**USD 285 millones**  
**91 km de longitud**



**13 sistemas de almacenamiento**  
**USD 2.256 millones**  
**1.902 MW/ 7.182 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

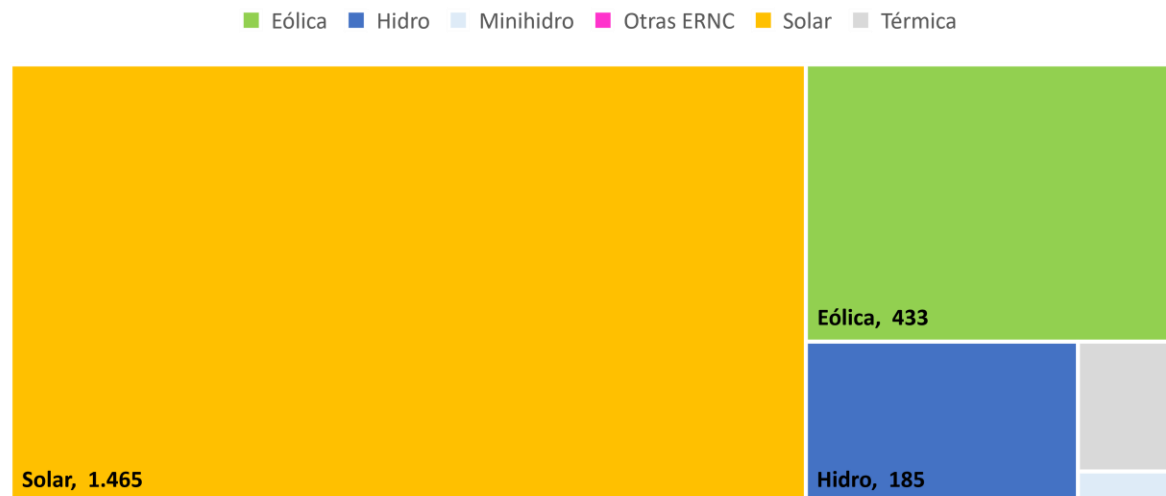
## Centrales de generación

Al 30 de abril de 2025 existen **54 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 2.829 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**.

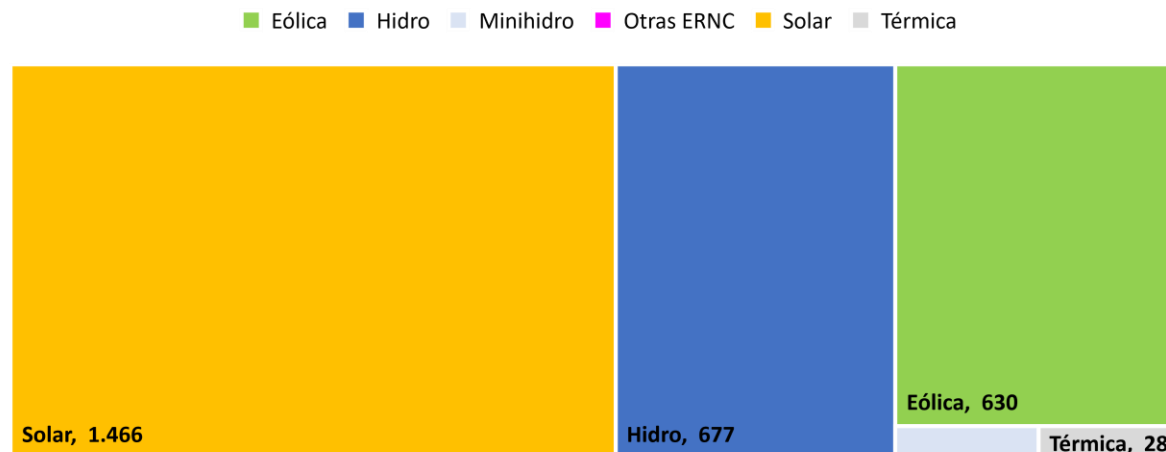
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (68%; 1.465 MW) y **eólica** (20%; 433 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (52%; USD 1.466 millones) e **hidro** (24%; USD 677 millones).

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



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 abril de 2025 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	may-25
2	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	Amanecer Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	12,0	9,0	may-25
3	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	12,0	9,0	may-25
4	Parque Fotovoltaico San Ramón	San Ramón Solar SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	12,0	9,0	may-25
5	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	may-25
6	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	may-25
7	Artemisa Solar	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	8,4	8,4	may-25
8	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	may-25
9	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	may-25
10	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	may-25
11	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	may-25
12	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	may-25
13	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	may-25
14	Parque Solar Chillán Vicente Méndez	Zorro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	3,0	3,0	may-25
15	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3,0	3,0	may-25
16	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3,0	3,0	may-25
17	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	may-25
18	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	may-25
19	Ranguil I	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	5,0	3,0	may-25
20	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3,0	2,9	may-25
21	PS La Brújula	PS la Brújula SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3,2	2,8	may-25
22	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	may-25
23	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	may-25
24	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	180,0	175,9	may-25
25	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11,0	9,0	may-25
26	Calderaza Solar	Manzano Solar SpA	Atacama	Caldera	SEN	Solar	9,0	9,0	may-25
27	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9,9	9,0	may-25
28	PFV Chamonate Solar (Ex-Parque Fotovoltaico Toledo)	Toledo Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	12,0	9,0	may-25

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
29	Parque Fotovoltaico Faro de Santa Elena	Fotovoltaica Faro III SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9,0	9,0	may-25
30	Parque Eólico Kkhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	jun-25
31	Planta Fotovoltaica Ckontor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
32	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Inersa	Maule	Teno	SEN	Térmica	6,0	10,0	jun-25
33	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
34	Proyecto Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Don Eugenio	Hidroeléctrica Azufre SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	5,0	3,0	jun-25
35	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	jul-25
36	Central Doña Luzma	Aggreko	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20,0	40,0	jul-25
37	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10,0	9,0	jul-25
38	NI PMG Toledo (Ex-Planta Fotovoltaica Travesía)	GR Nahuelbuta SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,9	9,0	jul-25
39	PMG Conguillo (Ex-Planta Fotovoltaica Mirador)	GR Conguillio SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,0	6,0	jul-25
40	Elvira (Ex PMGD Elvira 7b)	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5,0	4,0	jul-25
41	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	13,5	9,0	ago-25
42	Parque Solar Fotovoltaico Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	20,0	5,0	ago-25
43	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	225,0	200,0	oct-25
44	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	oct-25
45	Parque Fotovoltaico Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	140,0	139,7	nov-25
46	Parque Fotovoltaico Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	150,0	187,0	dic-25
47	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3,0	2,9	ene-26
48	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
49	PMG Sierra Grossa (Ex Santa Barbara)	Santa Bárbara SpA	Ñuble	Ninhue	SEN	Solar	10,0	9,0	feb-26
50	Parque Fotovoltaico Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	200,0	202,4	feb-26
51	Parque Fotovoltaico Alcones	OPDE	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	120,0	90,0	mar-26
52	Parque Eólico Pemuco	Engie	Ñuble	Pemuco	SEN	Eólica	230,0	180,0	abr-26
53	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	jun-26
54	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jul-29
Total abril 2025							2.829*	2.150*	

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

# Proyectos en construcción

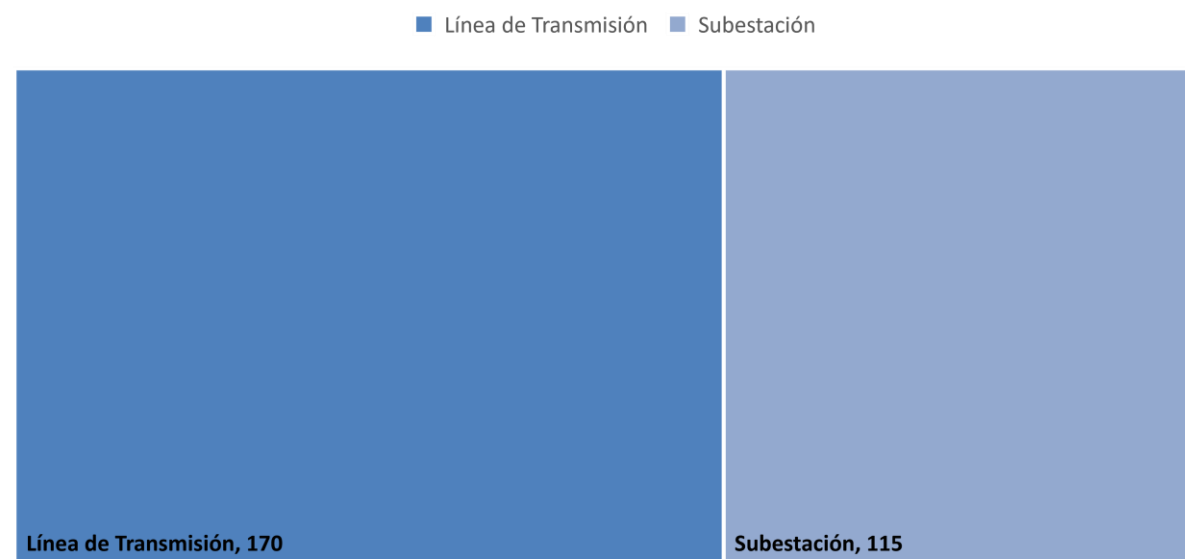
## Obras de transmisión

Al 30 de abril de 2025, **23 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 285 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 **Antofagasta** y **Metropolitana**.

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



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 abril de 2025 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu	Transelec	Biobío	Negrete	Zonal	66		13,7	may-25
2	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transelec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13,0	may-25
3	Ampliación en S/E Cerrillos	CGE	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110		2,9	may-25
4	Nueva Línea 110 kV Cerrillos - Atacama Kozán	Besalco	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110	10,0	2,2	may-25
5	Nueva Línea 1x66 kV Angol – Epuleufu	SAESA	Biobío-Araucanía	Negrete-Renaico-Angol	Zonal	66	27	23,27	may-25
6	Aumento de capacidad Líneas 2x220 kV Frontera – María Elena y 2x220 kV María Elena – Kimal	Transelec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		19,6	may-25
7	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	may-25
8	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	may-25
9	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	may-25
10	Ampliación en S/E Monterrico (NTR ATMT)	CGE	Ñuble	Chillán	Zonal	66/13,8		5,6	may-25
11	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1,0	may-25
12	Ampliación en S/E Castro (NTR ATMT)	Saesa	Los Lagos	Castro	Zonal	4,8		5,1	jun-25
13	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1,0	jun-25
14	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24,0	jun-25
15	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Total Eren	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	jul-25
16	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

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 abril de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
17	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
18	Reactor en S/E Nueva Ancud (NR AT)	Transelec	Los Lagos	Ancud				4,0	jul-25
19	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
20	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
21	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
22	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie	O'Higgins	Rengo	Zonal	66,0	11,5	20,5	feb-26
23	Nueva Subestación Seccionadora Baja Cordillera	Besalco	Metropolitana	La Florida - Puente Alto	Zonal	220/110		35,2	ago-26
Total abril 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

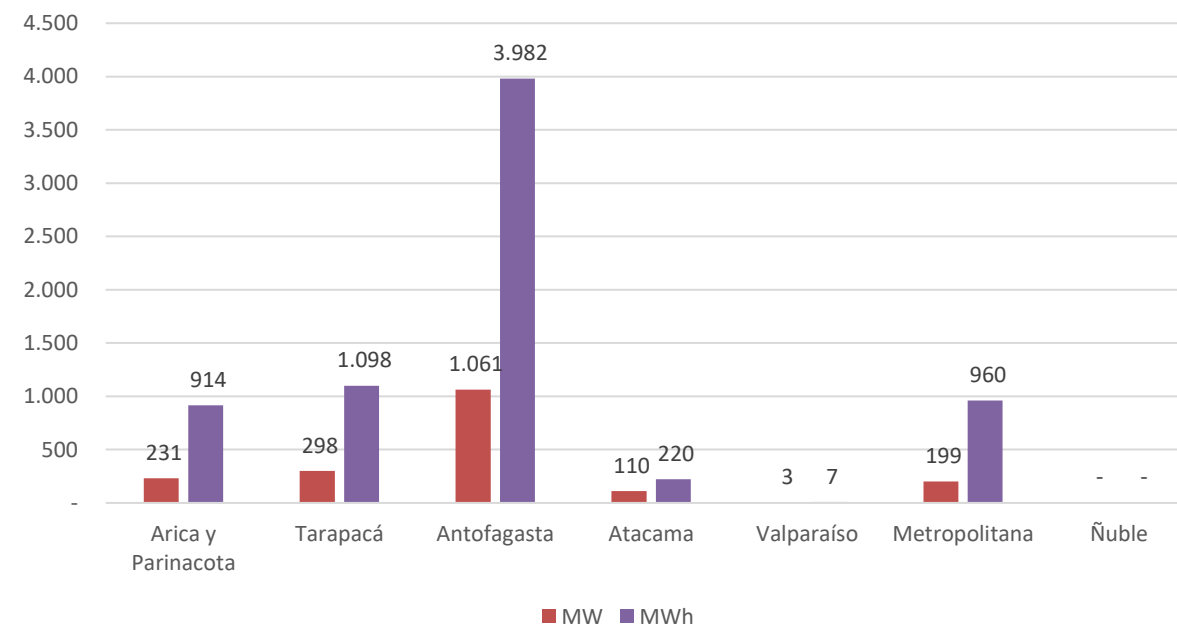
## Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de abril de 2025 existen **13 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 2.256 millones** y un aporte en **1.902 MW** de capacidad instalada y **7.182 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 abril 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 abril 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	Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	150,0	110,0	220,0	may-25
2	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	250,0	171,3	513,9	may-25
3	BESS Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS Ión-Litio	180,0	116,0	580,0	jun-25
4	BESS Bolero	AES Andes	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	162,0	146,0	438,0	jul-25
5	BESS Fragata	oEnergy	Valparaíso	Zapallar	SEN	BESS Ión-Litio	4,9	3,0	7,2	jul-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	BESS - PMG San Marcos	Zelesra Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	3,0	2,9	2,3	ene-26
12	BESS Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	150,0	188,0	752,0	feb-26
13	BESS Lile	Engie	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	215,0	140,0	798,0	abr-26
Total abril 2025							2.256*	1.902*	7.182*	

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



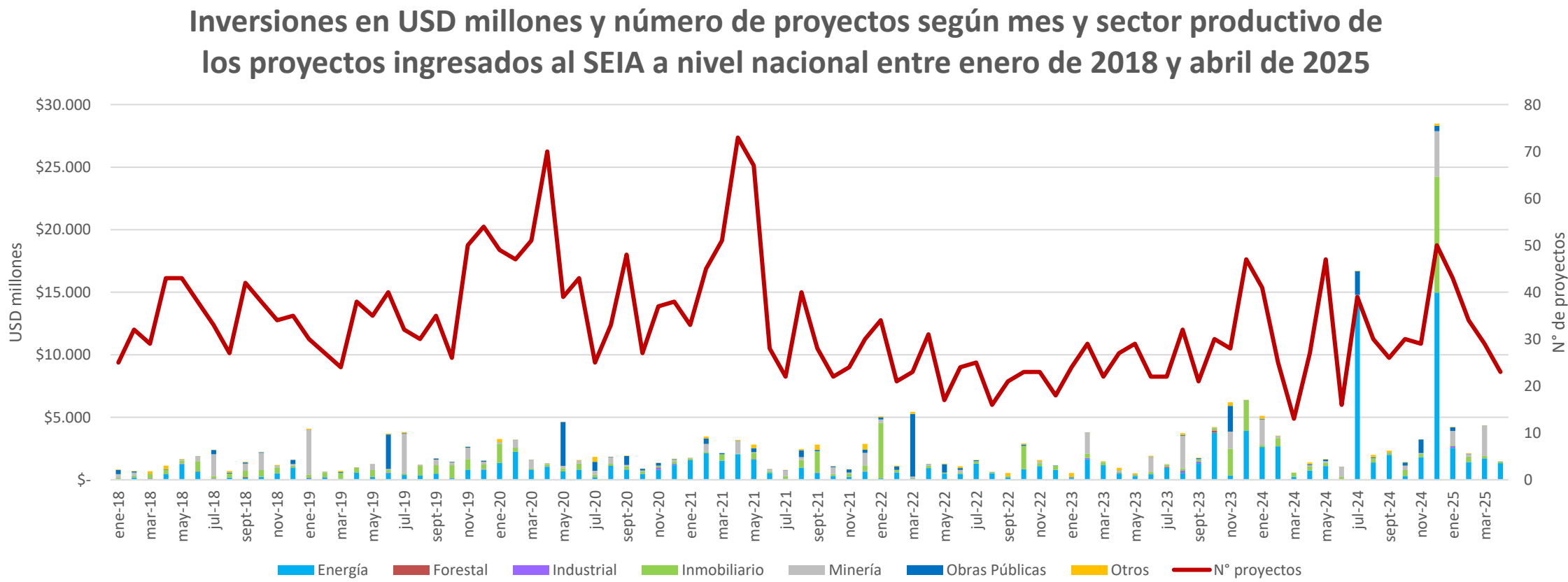
# Proyectos en el SEIA

- 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 **abril 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 **abril 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 abril 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 abril de 2025**.



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

# Proyectos en el SEIA

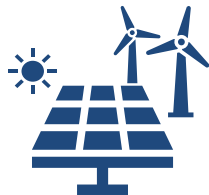
## Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y abril 2025

- 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 **dic-23, jul-24 y dic-24**; 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 (abr-25) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 30 de abril, proyectos valorizados en USD 1.324 millones que consideran iniciativas de centrales de generación, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento de energía.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en abril de 2025

- Al 30 de abril de 2025, existen **175 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 54.574 millones**, según el siguiente detalle:



117 centrales de generación  
USD 20.561 millones  
14.328 MW



14 obras de transmisión  
USD 1.964 millones  
1.613 km de longitud



38 Sistemas de almacenamiento\*  
USD 6.697 millones  
6.493 MW/ 32.628 MWh







5 proyectos de hidrógeno verde\*\*  
USD 25.253 millones  
5.822 MW de producción de H2V

- 9 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de abril 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.  
Nota(\*\*): De ahora en adelante, los proyectos de hidrógeno consideran todas sus componentes (generación, producción, exportación) para efectos de este reporte

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en abril de 2025

	<b>Centrales de generación</b>
	<b>Obras de transmisión</b>
	<b>Sistemas de almacenamiento**</b>
	<b>Hidrógeno verde</b>

### Admitidos a tramitación

7 proyectos  
USD 1.130 millones  
771 MW

2 proyectos  
USD 29 millones  
2 km de línea

2 proyectos  
USD 165 millones  
180 MW/ 900 MWh

0 proyectos  
USD 0 millones  
0 MW de producción de H2V

### En evaluación\*

117 proyectos  
USD 20.561 millones  
14.328 MW

15 proyectos  
USD 1.964 millones  
1.613 km de líneas

38 proyectos  
USD 6.697 millones  
6.493 MW/ 32.628 MWh

5 proyectos  
USD 25.253 millones  
5.822 MW de producción de H2V

### Aprobados

4 proyectos  
USD 1.545 millones  
882 MW

4 proyectos  
USD 89 millones  
3 km de línea

1 proyecto  
USD 45 millones  
8 MW/ 40 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](http://www.sea.gob.cl).

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

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



# Proyectos en el SEIA

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

### *Admitidos a tramitación*

- En abril de 2025 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **7 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **771 MW** y una inversión de **USD 1.130 millones** (SEA, 2025).
- Todos los proyectos presentados corresponden a DIA, a excepción del proyecto “Parque Eólico El Sauzal”.
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes, con excepción a los dos proyectos eólicos “Parque Eólico Las Fresias”
- El 85% de los ingresos presenta un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.



# Proyectos en el SEIA

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

### Admitidos a tramitación

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Fotovoltaico Aura, Bulnes*	Parque Solar Aura SpA	Ñuble	Bulnes	DIA	Solar	9,0	10,5
2	Parque Eólico Las Fresias*	Parque Eólico Las Fresias SpA	Interregional	Cabrero-Yungay	DIA	Eólica	310,0	500,0
3	Parque Fotovoltaico Catalina Solar*	CVE Proyecto Sesenta y Dos Spa	Metropolitana	Colina	DIA	Solar	9,0	12,9
4	Parque Eólico El Sauzal	Inversiones Bosquemar SpA	Interregional	Cauquenes-San Carlos- Quirihue-Ninhue-San Nicolás	EIA	Eólica	360,0	500,0
5	Planta Fotovoltaica Lolol*	CLD Generación 1 SpA	O'Higgins	Lolol	DIA	Solar	69,8	77,0
6	Parque Fotovoltaico con Capacidad de Almacenamiento Pampa Perdiz*	Pampa Perdiz SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	DIA	Solar	9,0	19,8
7	Parque Fotovoltaico y sistema de almacenamiento de energía para el suministro eléctrico a los telescopios SOAR, Gemini Sur, Rubin y sus Instalaciones de Soporte en Cerro Pachón*	The Association of Universities for Research in Astronomy Inc.	Coquimbo	Vicuña-Río Hurtado	DIA	Solar	4,5	10,0
Total abril 2025							771**	1.130**

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

(\*\*) Valor aproximado a entero.

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

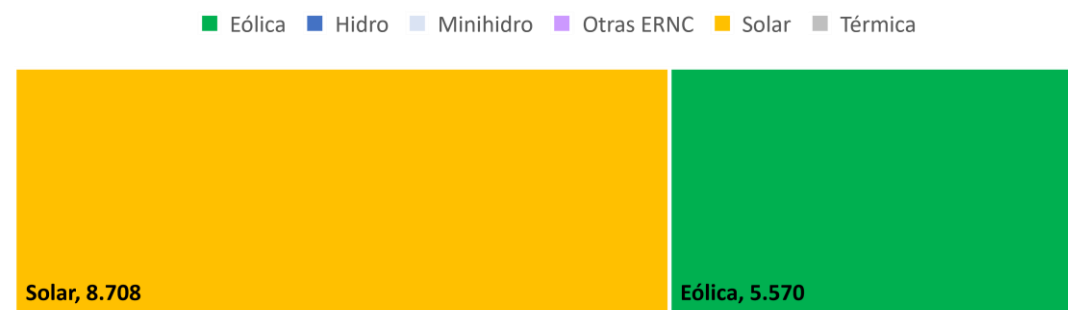
# Proyectos en el SEIA

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

### *En evaluación*

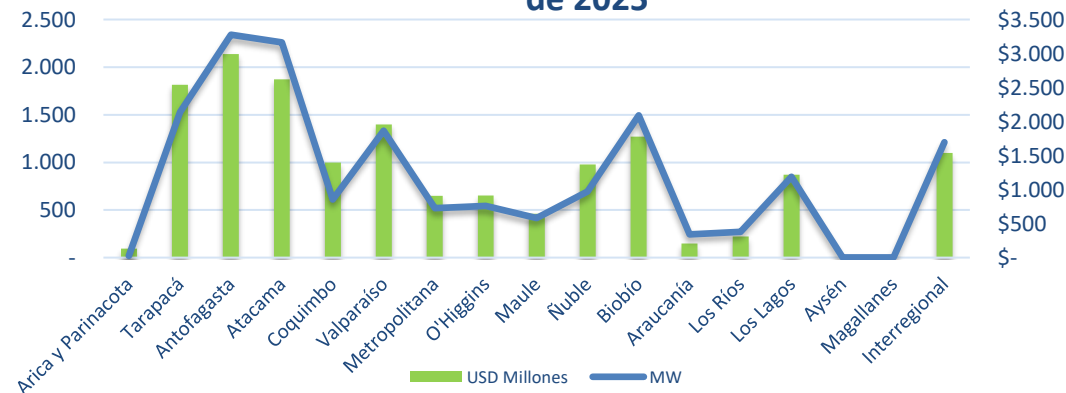
- Al 30 de abril de 2025 existen **117 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **14.328 MW** y una inversión de **USD 20.561 millones** (SEA, 2025).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las 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 abril 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 abril de 2025



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



# Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de abril de 2025, **4 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **882 MW** y una inversión de **USD 1.545 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 183 y 321 días hábiles.
- El 100% de los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

# Proyectos en el SEIA

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

Tabla 8. Centrales de generación aprobadas. Mes de abril 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 Los Tambores	Energía Renovable Rubi SpA	Los Ríos	Río Bueno	DIA	Solar	9,0	15,0	183	20251400116
2	Parque Fotovoltaico Altos del Sol	San Carlos SpA	Antofagasta	Antofagasta	DIA	Solar	763,6	1375,0	184	20250200179
3	FV Conde	Felipe Solar SpA	Maule	Talca	DIA	Solar	9,0	13,0	294	No disponible
4	Parque Fotovoltaico Leones Solar	Leones Solar SpA	Valparaíso	Papudo	DIA	Solar	100,3	141,9	321	20250500177
Total abril 2025							882**	1.545**		

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

### *Admitidos a tramitación*

- En abril 2025 fueron admitidos a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **2 proyectos de transmisión** de energía a nivel nacional, que son equivalentes a **USD 29 millones** de inversión (SEA, 2025).
- Los proyectos presentados corresponden a DIA.

**Tabla 9. Obras de transmisión admitidas a tramitación al SEIA. Mes de abril de 2025 (1/1)**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Subestación Seccionadora Azapa y Línea de Seccionamiento 220 kV	Empresa de Tansmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A	Arica y Parinacota	Arica	DIA	220	1,8	12,0
2	Subestacion Electrica Seccionadora Linderos	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Metropolitana	Buin	DIA	154/66	0	16,6
Total abril 2025							2*	29*

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

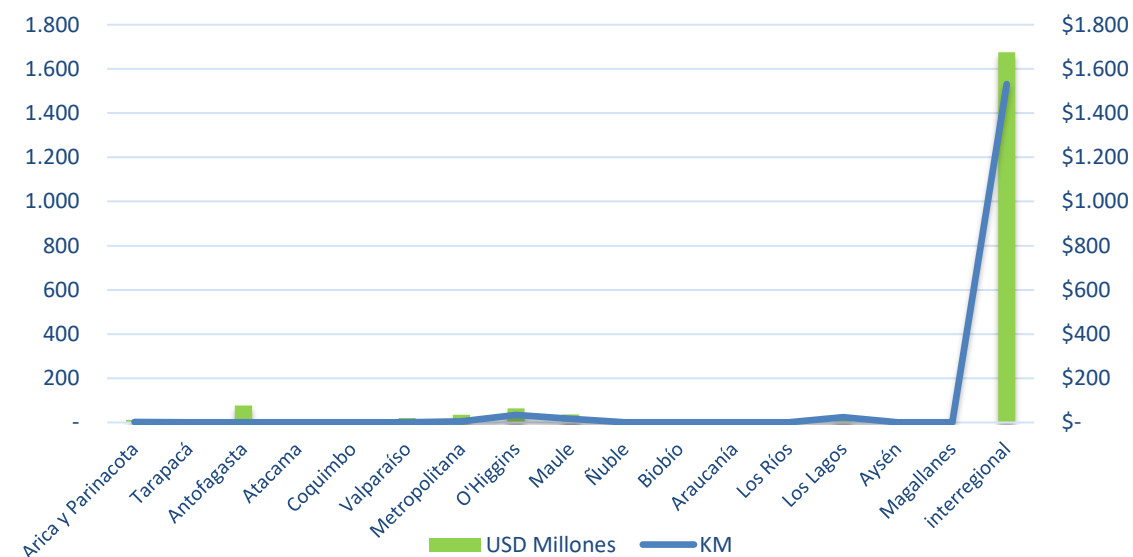
# Proyectos en el SEIA

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

### *En evaluación*

- Al 31 de abril 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 abril de 2025



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

# Proyectos en el SEIA

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

- En abril de 2025, **4 proyectos** de transmisión fueron calificados favorablemente, con una inversión de **USD 89 millones** y **3 km de líneas de transmisión** (SEA, 2025).
- Los 4 proyectos corresponden a DIA
- La tramitación ambiental de los proyectos se desarrolló entre 149 y 571 días hábiles.

**Tabla 10. Obras de transmisión aprobadas. Mes de abril de 2025**

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Construcción Línea de Transmisión Eléctrica Soterrada Alternativa para la Planta Desaladora Antofagasta	Aguas de Antofagasta S.A.	Antofagasta	Antofagasta	DIA	110	0,7	0,2	149	20250200178
2	Subestación Seccionadora El Arenal y Seccionamiento línea 2x220 kV Quilleco - Rucúe - Charrúa	Alfa Transmisora de Energía S.A.	Biobío	Quilleco	DIA	220	0,0	14,2	171	20250800146
3	Nueva Subestación Seccionadora Buenavista y Líneas de Seccionamiento 154 kV y 66 kV	Empresa de Tansmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A	Maule	Curicó	DIA	154/66	0,0	31,0	235	No disponible
4	Nueva Subestación Providencia, Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura - Providencia y Modificaciones en Subestación Vitacura	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Metropolitana	Las Condes-Providencia	DIA	110	2,6	43,7	565	202513001174
Total abril 2025							3*	89*		

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



# Proyectos en el SEIA

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

### Admitidos a tramitación

- En abril de 2025 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **2 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalentes a **180 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **900 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 165 millones** (SEA, 2025).
- El proyecto corresponde presentados corresponden a DIA.
- BESSIÓN-Litio y BESS Litioferrofosfato son las tecnologías predominantes en evaluación.

Tabla 9. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de abril de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM
1	Sistema de Almacenamiento de Energía Argos	SPH Bess Argos SpA	O'Higgins	Malloa	DIA	BESS Ión-Litio	80,0	400,0	45,0
2	Sistema de Almacenamiento de Energía BESS Freirina	Parsosy Surya SpA	Atacama	Freirina	DIA	BESS Litioferrofosfato	100,0	500,0	120,0
Total abril 2025							180*	900*	165*

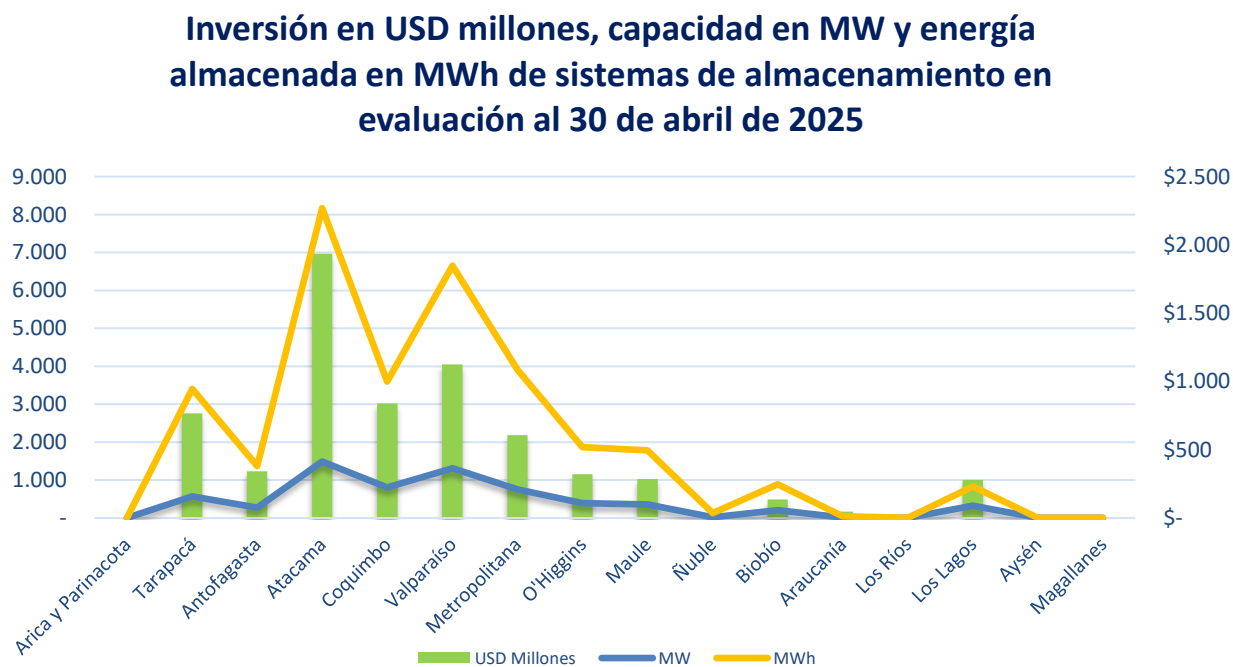
Nota (\*): Valor aproximado a entero.  
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

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

### *En evaluación*

- Al 30 de abril de 2025 existen **38 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **6.493 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **32.628 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 6.697 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 abril de 2025: sistemas de almacenamiento (4/4) *Aprobados*

- Durante el mes de abril de 2025, **1 proyecto** de almacenamiento de energía stand alone fue calificado favorablemente por la COEVA. El proyecto cuenta con una capacidad de almacenamiento de **8 MW/40 MWh** y una inversión de **USD 45 millones** (SEA, 2025).
- El proyecto aprobado corresponde a DIA.
- La tecnología BESS Litio-Ferrofosfato fue la tecnología del proyecto aprobado.
- La tramitación ambiental del proyecto aprobado se desarrolló en 243 días hábiles.

**Tabla 10. Sistemas de almacenamiento aprobados. Mes de abril 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 (SAE) Volcán Mentolat	SAE Volcán Mentolat SpA	O'Higgins	Coltauco	DIA	BESS Litio-ferrofosfato	8,0	40,0	45	243	20250600175
Total abril 2025							8*	40**	45**		

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

- En abril de 2025 no se admitieron a tramitación al SEIA proyectos de hidrógeno verde (SEA, 2025).

# Proyectos en el SEIA

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

### En evaluación

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

**Tabla 11. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de abril 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	1.550,0	467.000,0	11.030,0
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	2.221	217.023,0	10.000,0
Total abril 2025							5.822*	3.418*	871.067*	25.253 *

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



# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en abril de 2025: proyectos de hidrógeno verde (3/3) *Aprobados*

- En el mes de abril 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/centrales> (revisado el 05/05/2025).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 05/05/2025)
- **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 05/05/2025).
- **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° 220 del 30/04/2025. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 05/05/2025).
- **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 abril de 2025. Todos los sectores productivos. [www.sea.gob.cl](http://www.sea.gob.cl) (revisado el 02/05/2025).

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

**Ministerio  
de Energía**

