

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

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



**Ministerio  
de Energía**

# Contenido\*

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

# Resumen mes de enero de 2025\*



**35.021 MW**

Capacidad total instalada en operación



**67% Renovables  
48% ERNC**

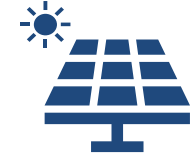
Capacidad instalada



**245 MW**

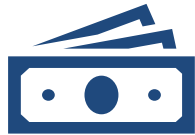
**9 nuevas centrales**

En fase de operación



**2.633 MW  
45 centrales**

En fase de pruebas



**USD 3.897 millones**

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



**54 centrales**

En construcción



**1.478 MW**

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



**54 km**

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



**18 proyectos admitidos a tramitación al SEIA**

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



**19.914 MW**

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



**1.576 km**

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



**9 proyectos aprobados en COEVA**

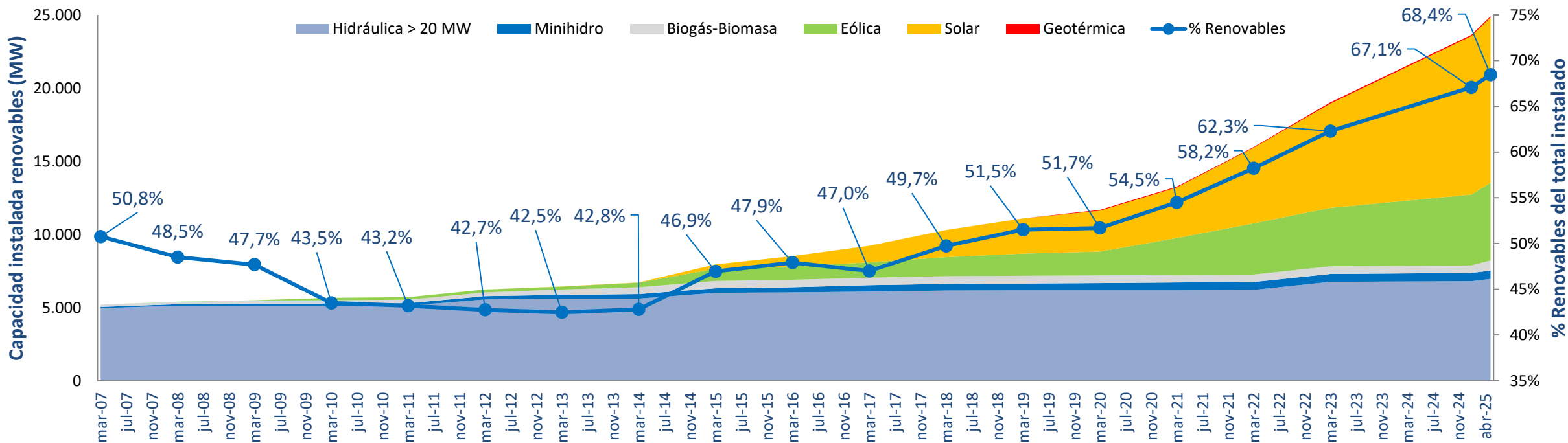
De centrales de generación

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

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **35.021 MW** al mes de **enero de 2025**, de los cuales el **67%** 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 **abril de 2025** la **capacidad total instalada** del país alcance los **36.370 MW**, de los cuales alrededor del **68%** 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 enero de 2025, así como su proyección a abril de 2025.

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

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

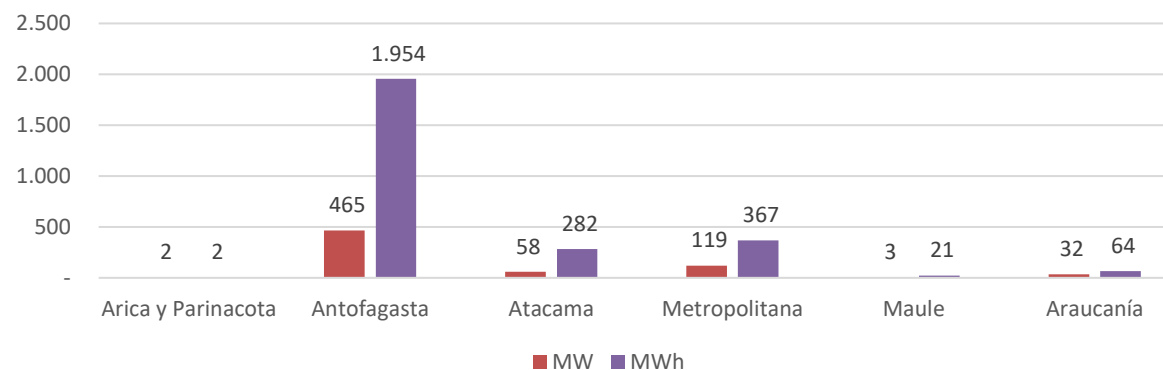


Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2025a), CEN (2025b), CNE (2025a), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

# Capacidad neta instalada de almacenamiento de energía

- La **capacidad total neta instalada de almacenamiento de energía en operación** del país alcanzó los **886 MW/ 3.318 MWh** al mes de **enero de 2025** con 21 iniciativas de almacenamiento operativas (CEN 2025a; CEN 2025b; Ministerio de Energía, 2025).
- Los proyectos almacenamiento están concentrados, principalmente, en la región de Antofagasta, y se proyecta que a marzo 2025 se alcance una capacidad instalada de almacenamiento de energía de **1.068 MW/ 4.053 MWh** (CEN 2025a; CEN 2025b; CNE, 2025b, Ministerio de Energía, 2025).
- Adicionalmente, si consideramos todas las iniciativas en construcción, pruebas y operación, éstas en su conjunto suman un total de **2.176 MW/ 8.519 MWh**.

**Sistemas de Almacenamiento operativos por región - enero 2025**



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

# Nuevos proyectos en operación

## Centrales de generación

Durante el mes de enero de 2025 iniciaron su operación **9 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **245 MW**, de la mayoría corresponde a tecnología **solar** (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNE, 2025a; Ministerio de Energía, 2025).

El proyecto más significativo en términos de potencia instalada que inició operación en el mes fue el **Parque Fotovoltaico Taira (Ex-Planta Fotovoltaica Tocopilla)** de 200 MW en la región de Antofagasta.

### Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 31 de enero de 2025

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



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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	PFV Taira (Ex-Planta Fotovoltaica Tocopilla)	Metlen	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	200,2
2	Planta Fotovoltaica Ravenna Solar	Ravenna Solar SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
3	Parque Solar El Triunfo	Blue Solar Ocho SpA	Valparaíso	San Esteban	SEN	Solar	9,0
4	Parque Solar San Vicente TT	Blue Solar Doce SPA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	9,0
5	PMGD PFV Los Baños (Ex-Parque Solar Esmeralda II)	Parque Solar Esmeralda SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	6,0
6	PFV Topacio	Parque Solar Esmeralda SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	3,0
7	Parque Solar Chillán Huambalí Hiper	Tauro Solar SpA	Ñuble	Chillán Viejo	SEN	Solar	3,0
8	Mayor Power	Firme Energía SpA	Metropolitana	Buín	SEN	Térmica	3,0
9	Tes Solar	Tes Solar SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	2,6
<b>Total enero 2025</b>							<b>245*</b>

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 enero de 2025 no iniciaron operación proyectos de almacenamiento de energía.

# Proyectos en pruebas

## Centrales de generación

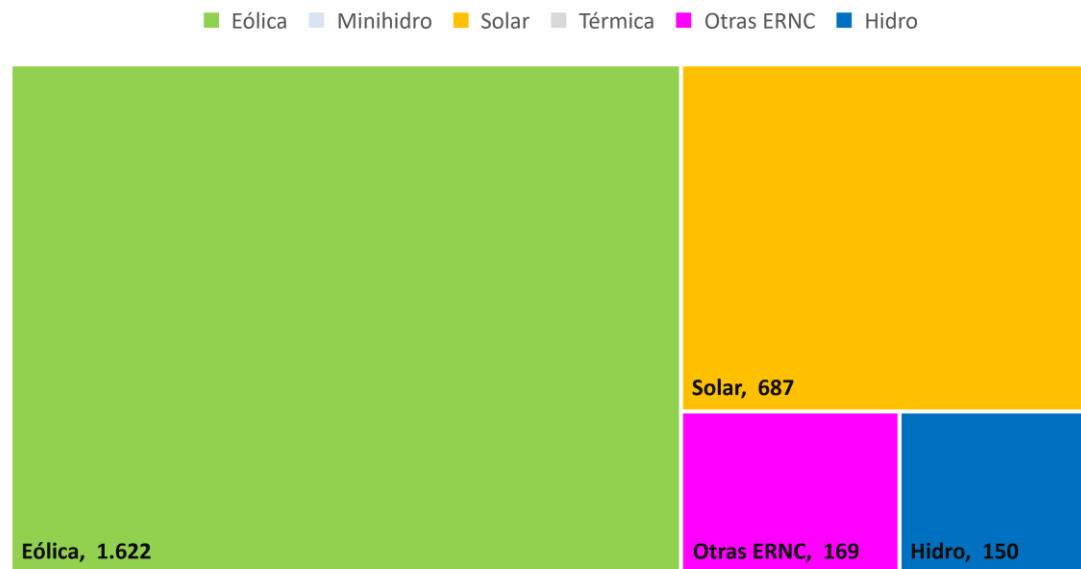
Al 31 de enero de 2025, **45 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **2.633 MW** (CEN, 2025; CNE, 2025b; Ministerio de Energía, 2025).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **eólica** con el 62% (1.622 MW) y **solar** con el 26% (687 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 31 de enero 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 enero 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	Parque Eólico Lomas de Taltal	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	353,4
5	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	273,1
6	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
7	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	150,0
8	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Metka	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	144,7
9	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	80,0
10	Parque Fotovoltaico Leyda	Solek	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	80,0
11	Proyecto Parque Fotovoltaico Llançay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9,0
12	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
13	Parque Fotovoltaico Rucasol	Rucasol SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	9,0
14	Planta Fotovoltaica Palermo Solar	GPG Generación Distribuida SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9,0
15	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9,0
16	Parque Fotovoltaico Cauquenes	Parque Solar Viveros SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9,0
17	Parque Fotovoltaico Chinchorro	Parque Solar Benavente SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	9,0
18	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
19	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
20	Parque Fotovoltaico Perséfone Solar	CVE Proyecto Treinta y Uno SpA	Coquimbo	Salamanca	SEN	Solar	9,0
21	PMG Parque Solar Fotovoltaico Pataguilla (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Carena)	Pataguilla Solar SpA	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	9,0
22	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	Parque Solar Villa Longaví SpA	Maule	Longaví	SEN	Solar	9,0
23	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	Venezia Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	9,0

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
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
26	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	El Parral Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9,0
27	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6,0
28	Ampliación Parque Fotovoltaico Gabardo del Verano	Salado Energy SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	6,0
29	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matias SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,3
30	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
31	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0
32	PFV El Ñandú	PFV El Ñandu SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	3,0
33	Planta Fotovoltaica Alhué Solar	Energía Renovable Cuarzo SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3,0
34	Proyecto Fotovoltaico Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	3,0
35	Planta Fotovoltaica Sirimavo	Rauquen SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	3,0
36	Parque Solar Fotovoltaico Canquén	Canquen SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0
37	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
38	Parque Fotovoltaico La Viña	La Viña Solar SpA	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	SEN	Solar	3,0
39	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3,0
40	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	3,0
41	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
42	PFV Espiga de Oro (Ex-Fotovoltaico Ortega Negrete)	Enerblan SpA	Biobío	Negrete	SEN	Solar	2,6
43	Nueva Ampliación PMGD Las Flores	Hidroeléctrica Las Flores S.A.	Los Ríos	Futroneo	SEN	Minihidro	2,1
44	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	0,8
45	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
<b>Total enero 2025</b>							<b>2.633*</b>

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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

# Proyectos en pruebas

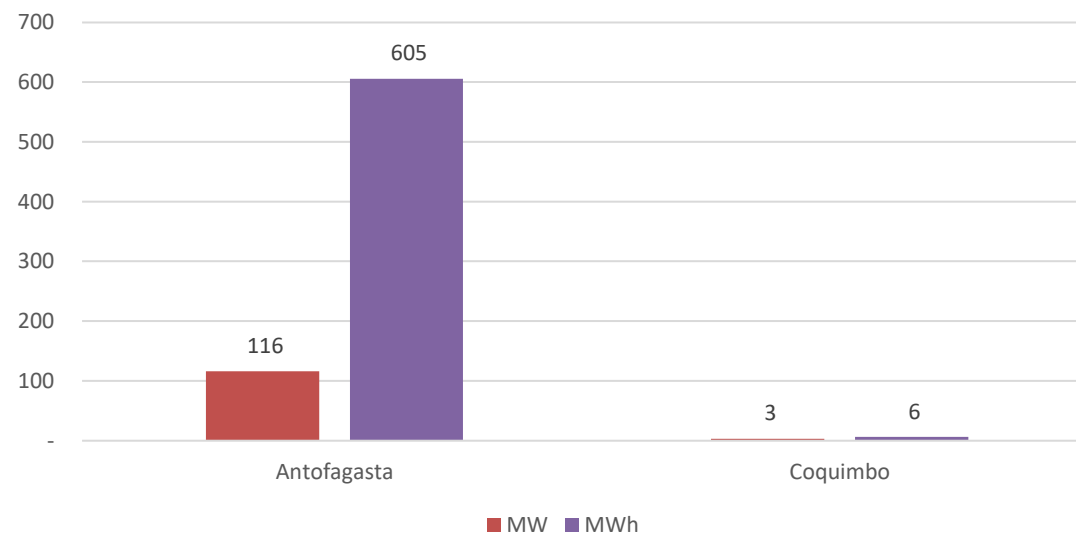
## Sistemas de Almacenamiento

Al 31 de enero de 2025 existen **3 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, los cuales representan un aporte en **119 MW** de capacidad instalada y **611 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, la mayor concentración en capacidad instalada y energía almacenada en **pruebas** se encuentra en la región de Antofagasta (116 MW; 98%) (611 MWh; 99%).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en pruebas por región al 31 de enero 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 enero de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS PFV Tamaya Solar	ENGIE	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	68,3	341,3
2	BESS PFV Capricornio	ENGIE	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	48,0	264,2
3	BESS piloto PE Punta Sierra	Pacific Hydro	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS lón-Litio	3,0	6,0
Total enero 2025							119*	611*

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 31 de enero de 2025, existen **83 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 3.897 millones**.



**54 centrales de generación**  
**USD 2.107 millones**  
**1.478 MW**



**17 obras de transmisión**  
**USD 188 millones**  
**54 km de longitud**



**12 sistemas de almacenamiento**  
**USD 1.602 millones**  
**1.171 MW/ 4.589 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

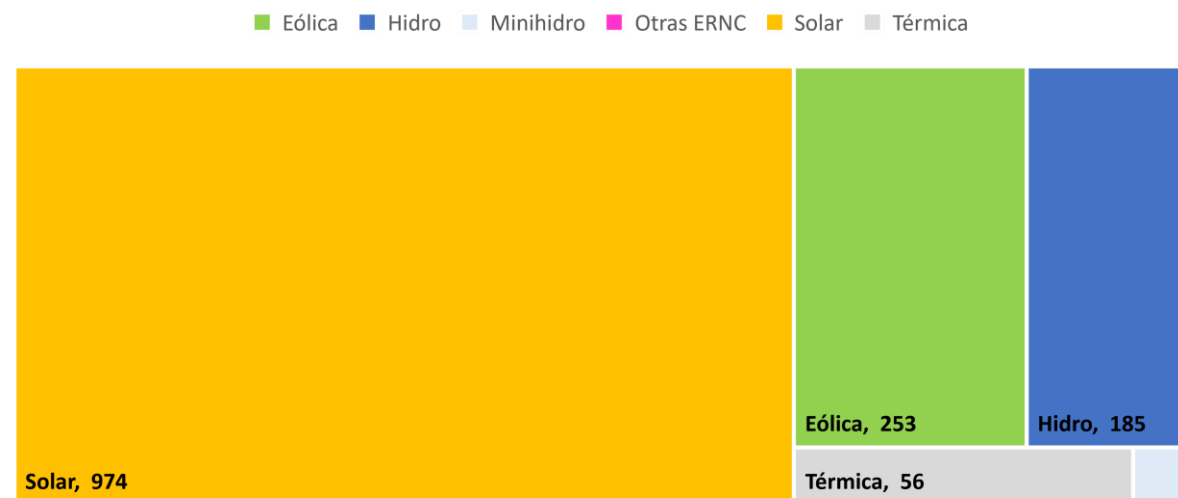
## Centrales de generación

Al 31 de enero de 2025 existen **54 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 2.107 millones** y un aporte en **1.478 MW** de capacidad (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNE, 2025b; y Ministerio de Energía, 2025).

El **96%** de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **84%** corresponderán a **ERNC**.

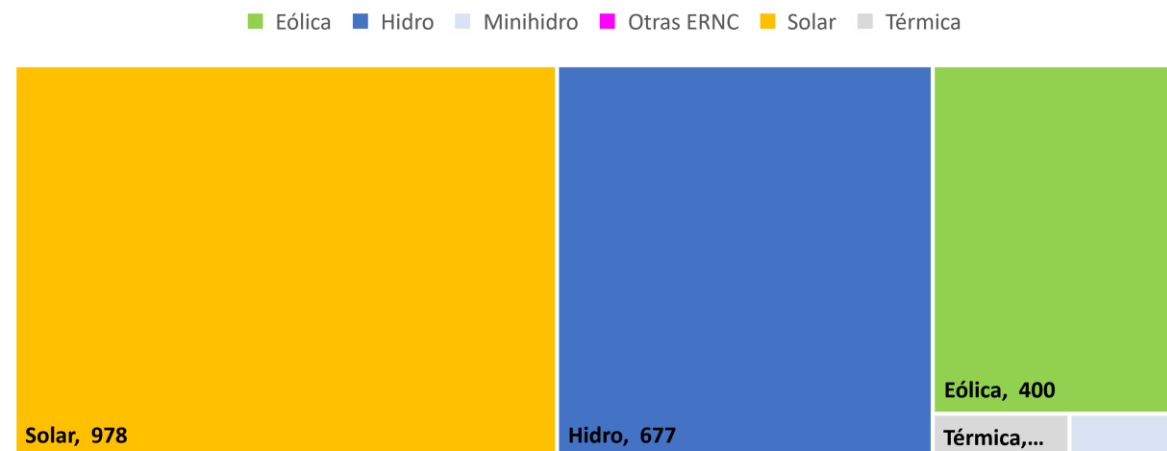
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (66%; 974 MW) y **eólica** (17%; 253 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (47%; USD 978 millones) e **hidro** (32%; USD 677 millones).

### Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 31 de enero 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 31 de enero 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 enero de 2025 (1/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	feb-25
2	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
3	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	feb-25
4	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	feb-25
5	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
6	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	feb-25
7	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	Copahue de Verano SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	10,2	9,0	feb-25
8	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	feb-25
9	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
10	Artemisa Solar	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	8,4	8,4	feb-25
11	Parque Solar Chillán Vicente Méndez	Zorro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
12	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	4,0	3,0	feb-25
13	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	feb-25
14	Parque Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0	9,0	feb-25
15	Parque Fotovoltaico Santa Inés	Santa Ines SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	9,0	feb-25
16	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	feb-25
17	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	5,5	feb-25
18	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	2,4	3,0	feb-25
19	Central Doña Luzma	Aggreko	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20,0	40,0	feb-25
20	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	13,5	9,0	feb-25
21	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-25
22	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
23	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	mar-25
24	Parque Solar Raúlí	Empresa Eléctrica Raúlí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	mar-25

## Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2025 (2/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
25	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	mar-25
26	Casa de Lata Solar	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
27	Proyecto Fotovoltaico Taruca	Taruca Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
28	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	Amanecer Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
29	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
30	Parque Fotovoltaico San Ramón	San Ramón Solar SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
31	Ranguil I	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	5,0	3,0	mar-25
32	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	mar-25
33	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	abr-25
34	PFV Quillagua II	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	100,0	105,0	abr-25
35	Parque Fotovoltaico Cauce Solar	Cauce Solar SpA	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	12,0	9,0	abr-25
36	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9,9	9,0	abr-25
37	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	abr-25
38	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-25
39	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3,0	2,9	abr-25
40	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11,0	9,0	may-25
41	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	180,0	175,9	may-25
42	PFV Chamonate Solar (Ex-Parque Fotovoltaico Toledo)	Toledo Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	12,0	9,0	may-25
43	Planta Fotovoltaica Ckontor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
44	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Inersa	Maule	Teno	SEN	Térmica	6,0	10,0	jun-25
45	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
46	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	jul-25
47	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10,0	9,0	jul-25
48	PFV Fragata	PFV Fragata SpA	Valparaíso	Zapallar	SEN	Solar	3,0	3,0	jul-25

## Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2025 (3/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
49	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	Grenergy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	225,0	200,0	oct-25
50	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	oct-25
51	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3,0	2,9	ene-26
52	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	jun-26
53	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	abr-27
54	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jul-29
<b>Total enero 2025</b>							<b>2.107*</b>	<b>1.478*</b>	

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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

# Proyectos en construcción

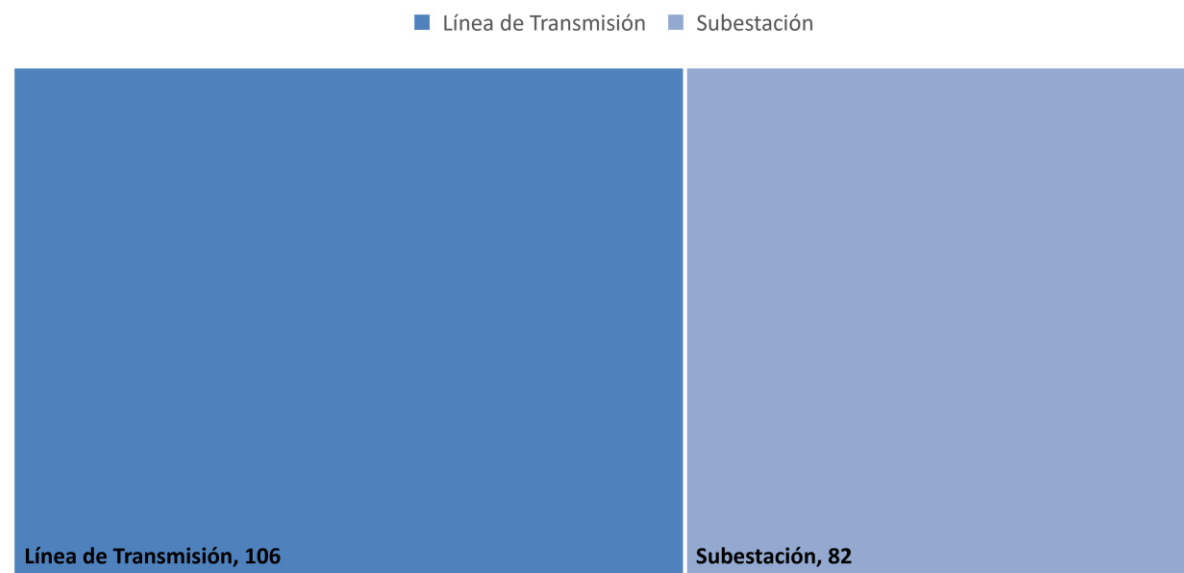
## Obras de transmisión

Al 31 de enero de 2025, **18 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 188 millones** y equivalen a **54 km de longitud** de líneas (CEN, 2025b; CEN, 2025c; CNE, 2025b; Ministerio de Energía, 2025).

En términos de inversión, las obras lineales representan el 56%, mientras que las subestaciones tienen el 44% restante.

Respecto a las **inversiones**, la más significativa se ejecuta en la región **Metropolitana** y **O'Higgins**.

### Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 31 de enero 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 enero de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	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	feb-25
2	Nueva Conexión y Ampliación S/E Celulosa Laja	CMPC	Biobío	Laja	Zonal	220		1,56	mar-25
3	Nuevo Transformador en S/E Illapel	CGE	Coquimbo	Illapel	Zonal	110/23		6,3	feb-25
4	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	ene-25
5	Nueva S/E La Señoraza 220/66 kV	SAESA	Biobío	Laja	Zonal	220/66		9,8	feb-25
6	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1,0	feb-25
7	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1,0	ene-25
8	Ampliación en S/E Traiguén	CGE	Araucanía	Traiguén	Zonal	66/13,8		1,7	feb-25
9	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu	Transelec	Biobío	Negrete	Zonal	66		13,7	mar-25
10	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	abr-25
11	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	abr-25
12	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transelec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13,0	abr-25
13	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Total Eren	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	abr-25
14	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24,0	abr-25
15	Nueva Línea 2x110 kV desde S/E Caldera a Línea 1x110 kV Cardones-Punta Padrones	Besalco	Atacama	Caldera	Zonal	110	2,0	0,4	abr-25
16	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
17	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie	O'Higgins	Rengo	Zonal	66	11,5	20,5	feb-26
<b>Total enero 2025</b>							<b>54*</b>	<b>349*</b>	-

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

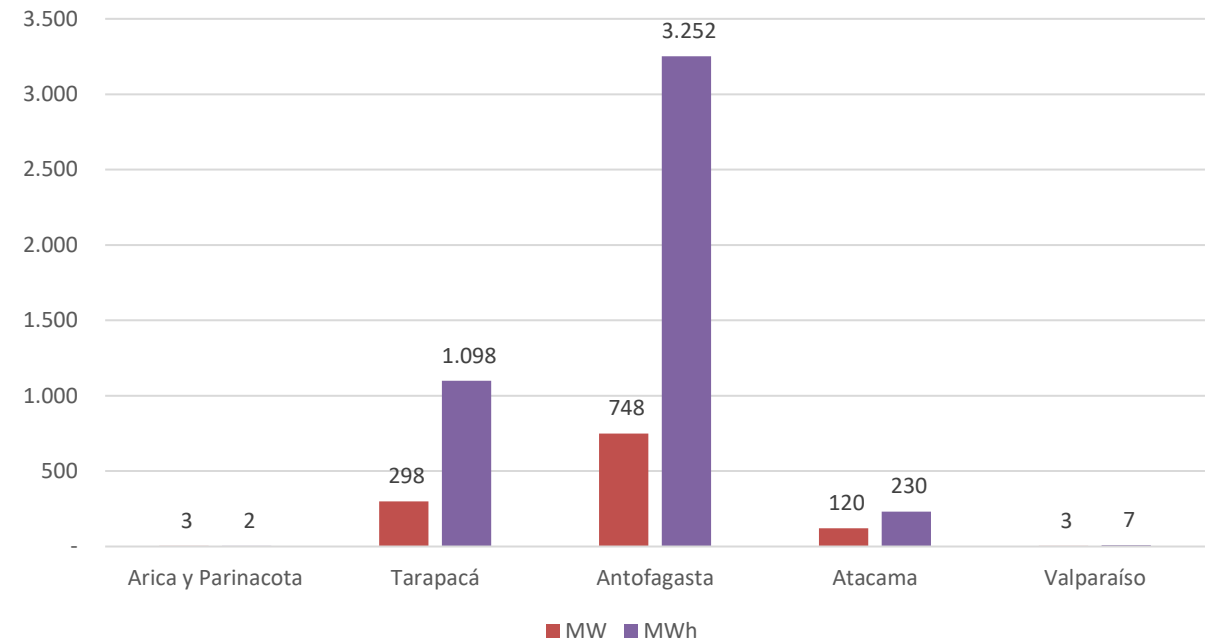
## Sistemas de Almacenamiento

Al 31 de enero de 2025 existen **12 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 1.602 millones** y un aporte en **1.171 MW** de capacidad instalada y **4.589 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 (**748 MW; 64%, 3.252 MWh; 71%**).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en construcción por región al 31 de enero 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 enero de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh	Fecha estimada de interconexión
1	BESS PFV María Elena	WEG Capital	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	30,0	60,5	121,0	ene-25
2	BESS PFV Quillagua I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	200,0*	95,0	586,0	ene-25
3	BESS - PMG San Marcos	Zelestra Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS lón-Litio	3,0	2,9	2,3	ene-25
4	BESS del Desierto	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	300,0*	200,0	800,0	feb-25
5	Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS lón-Litio	150	110,0	220,0	mar-25
6	BESS PFV Quillagua II	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	200,0*	105,0	651,0	abr-25
7	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	250,0*	171,3	513,9	may-25
8	BESS Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	180,0	116,0	580,0	jun-25
9	BESS Fragata	oEnergy	Valparaíso	Zapallar	SEN	BESS lón-Litio	4,9	3,0	7,2	jul-25
10	BESS Alicanto	ENLASA	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS lón-Litio	9,0*	9,6	9,6	sept-25
11	BESS Víctor Jara	Grenergy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS lón-Litio	225,0*	200,0	1000,0	oct-25
12	BESS Huatacondo	Sojitz	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS lón-Litio	50,0	98,0	98,0	nov-25
<b>Total enero 2025</b>							<b>1.602**</b>	<b>1.171**</b>	<b>4.589**</b>	

Nota (\*): Inversión estimada en base a la información de Proyectos de similares características en seguimiento del Ministerio de Energía.

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



# Proyectos en el SEIA

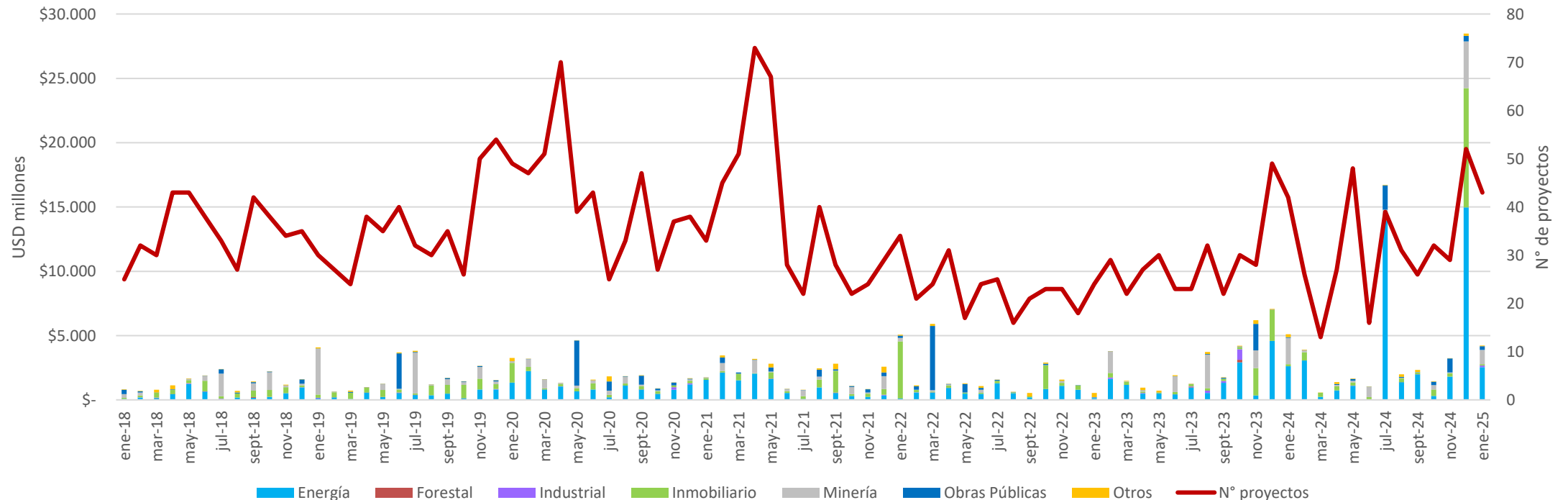
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2025).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados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



# Proyectos en el SEIA

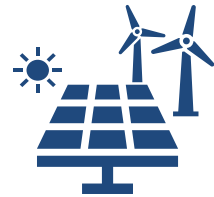
## Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y enero 2025

- 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 mar-24**.
- 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 (ene-25) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 31 de enero, proyectos valorizados en USD 2.538 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 enero de 2025

- Al 31 de enero 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 54.126 millones**, según el siguiente detalle:



**118 centrales de generación**  
**USD 29.271 millones**  
**19.914 MW**



**15 obras de transmisión**  
**USD 1932 millones**  
**1.576 km de longitud**



**32 Sistemas de almacenamiento\***  
**USD 5.560 millones**  
**5.437 MW/ 27.266 MWh**







**5 proyectos de hidrógeno verde**  
**USD 17.364 millones**

- 9 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de enero 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 enero 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 611 millones  
361 MW

0 proyectos  
USD 0 millones  
0 km de línea

10 proyectos  
USD 1.908 millones  
1.881 MW/ 9.562 MWh

0 proyectos  
USD 0 millones

### En evaluación\*

118 proyectos  
USD 29.271 millones  
19.914 MW

15 proyectos  
USD 1.932 millones  
1.576 km de líneas

32 proyectos  
USD 5.560 millones  
5.437 MW/ 27.266 MWh

5 proyectos  
USD 17.364 millones

### Aprobados

9 proyectos  
USD 827 millones  
673 MW

0 proyectos  
USD 0 millones  
0 km de línea

0 proyectos  
USD 0 millones  
0 MW/ 0 MWh

0 proyectos  
USD 0 millones

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

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

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025), al 31 de enero del 2025

# Proyectos en el SEIA

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

### *Admitidos a tramitación*

- En enero de 2025 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **13 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **673 MW** y una inversión de **USD 827 millones** (SEA, 2025).
- Los proyectos presentados corresponden en su mayoría a DIA, a excepción del EIA “Parque Eólico Cerro Los Loros”
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes, a excepción de los proyectos eólicos “Parque Eólico Cerro Los Loros” y “Parque Eólico Andino Suiza”
- Todos los ingresos presentan un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.

# Proyectos en el SEIA

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

### *Admitidos a tramitación*

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Solar con Almacenamiento La Estancilla	Parsosy Magec SpA	Valparaíso	Llay Llay-Catemu	DIA	Solar	45,0	85,0
2	Parque Fotovoltaico Lagunillas 94,5 MW y Línea Eléctrica Lagunillas - La Ruca 220 kV	PFV Limarí Solar SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	Solar	94,5	150,0
3	Parque Fotovoltaico Cotinga	Cotinga SpA	O'Higgins	San Fernando	DIA	Solar	9,0	15,0
4	Parque Fotovoltaico El Prado	Fotovoltaica Galleguillos SpA	Maule	Maule	DIA	Solar	9,0	11,0
5	Parque fotovoltaico con capacidad de almacenamiento Gaviota Solar	Gaviota Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	DIA	Solar	9,0	28,0
6	Parque Eólico Cerro Los Loros	Enel Green Power Chile S.A.	Coquimbo	Ovalle	EIA	Eólica	79,2	150,0
7	Parque Eólico Andino Suiza	Cóndor Los Lagos SpA	Ñuble	San Carlos-Ñiquén	DIA	Eólica	115,2	172,0
Total enero 2025							361*	611*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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

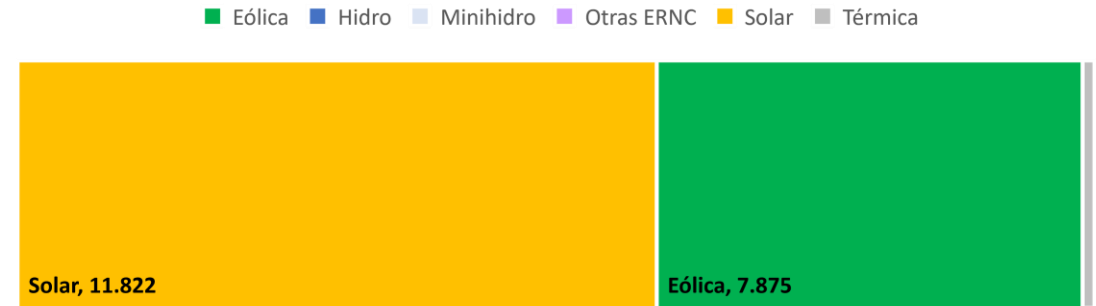
# Proyectos en el SEIA

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

### En evaluación

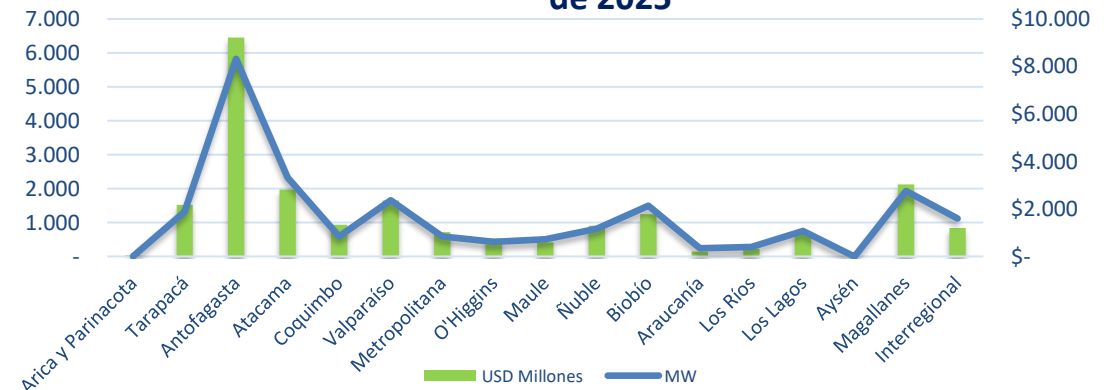
- Al 31 de enero de 2025 existen **118 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **19.914 MW** y una inversión de **USD 29.271 millones** (SEA, 2025).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- Las regiones de Antofagasta y Magallanes 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 31 de enero 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 31 de enero de 2025



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



# Proyectos en el SEIA

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

### *Aprobados*

- Durante el mes de enero de 2025, **9 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **673 MW** y una inversión de **USD 827 millones** (SEA, 2025).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción del EIA “Parque Fotovoltaico Algarrobal 200 MW”.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción del proyecto térmico “Extensión Vida Util Central Los Vientos”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 179 y 839 días hábiles.
- El 66% de los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

# Proyectos en el SEIA

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

### Aprobados

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Actualización proyecto fotovoltaico La Sierra y modificación línea de evacuación eléctrica	Andino Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	DIA	Solar	0,0	12,0	179	No disponible
2	Parque Fotovoltaico Zaldivar*	Zapaleri SpA	Antofagasta	Antofagasta	DIA	Solar	285,0	238,0	175	20250200112
3	Planta Fotovoltaica Vernazza*	Vernazza SpA	Valparaíso	Puchuncaví-Quintero	DIA	Solar	150,0	285,0	193	No disponible
4	Parque Fotovoltaico Graneros*	Parque Solar Badajoz SpA	O'Higgins	Graneros	DIA	Solar	7,0	7,0	204	2025060018
5	Parque Fotovoltaico Caipulli*	Energía Renovable Diamante SpA	Los Lagos	Río Negro	DIA	Solar	9,0	15,0	244	No disponible
6	Proyecto Fotovoltaico con Almacenamiento Tamarindo*	Tamarindo Solar SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	9,0	20,0	229	2025010011
7	Actualización proyecto fotovoltaico La Sierra y modificación línea de evacuación eléctrica	Energía Renovable Circon SpA	Los Lagos	Osorno	DIA	Solar	7,0	14,0	309	No disponible
8	Extensión Vida Util Central Los Vientos	Generadora Metropolitana SpA	Valparaíso	Llay Llay	DIA	Térmica	6,0	16,0	296	20250500113
9	Parque Fotovoltaico Algarrobal 200 MW*	GR Pacama SpA	Atacama	Vallenar	EIA	Solar	200,0	220,0	839	20250300117
Total enero 2025							673**	827**		

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

### *Admitidos a tramitación*

- En enero 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, equivalente a **USD 20 millones** de inversión (SEA, 2025).
- El proyecto presentado corresponde a una DIA.

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Subestación Eléctrica Seccionadora Pachacama	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Valparaíso	La Calera	DIA	110	0,0	19,8
Total enero 2025							0*	20*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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

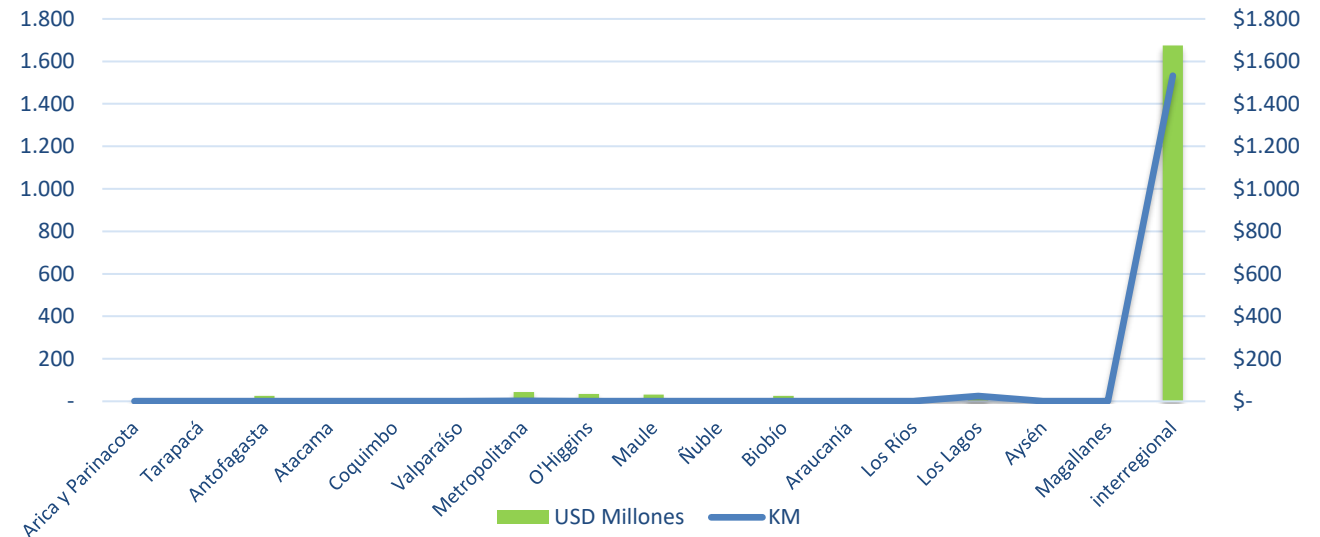
# Proyectos en el SEIA

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

### *En evaluación*

- Al 31 de enero de 2025 existen **15 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.576 km** de líneas y una inversión de **USD 1.932 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 31 de enero de 2025**



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



# Proyectos en el SEIA

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

### *Aprobados*

- En enero de 2025 no fueron aprobadas obras de transmisión (SEA, 2025).

# Proyectos en el SEIA

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

### *Admitidos a tramitación*

- En enero de 2025 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **10 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalentes a **1.329 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **5.370 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 1.246 millones** (SEA, 2025).
- El proyecto corresponde presentados corresponden a DIA.
- BESS Ión-Litio es la tecnología predominante en evaluación.

# Proyectos en el SEIA

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

**Tabla 10. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de enero 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 BESS Polpaico	Jinko Power Chile II SpA.	Metropolitana	Til-Til	DIA	BESS Ión-Litio	300,0	1502,6	225,0
2	Sistema de Almacenamiento de Energía Kanut	Sphera Development SpA	Valparaíso	La Ligua	DIA	BESS Ión-Litio	381,0	1906,0	255,0
3	Sistema de almacenamiento de energía BESS y línea de transmisión Melipilla	Sungrow El Arroyo SpA	Metropolitana	Melipilla	DIA	BESS Ión-Litio	120,0	922,8	157,5
4	Sistema de almacenamiento de energía y transmisión Yate	SAE Volcán Yate SpA	Maule	San Javier	DIA	BESS Litio-Ferrofosfato	40,0	200,0	45,0
5	Sistema de Almacenamiento de Energía Beltrán Bess	KSR Uno SpA	Valparaíso	Valparaíso	DIA	BESS Ión-Litio	150,0	837,0	90,0
7	Sistema de Almacenamiento de Energía y Transmisión Ollague	SAE Volcán Ollahue SpA	O'Higgins	Rengo	DIA	BESS Litio-Ferrofosfato	40,0	200,0	45,0
8	Línea de transmisión y Central BESS Mila	BESS Halcon 22 SpA	Atacama	Copiapó	DIA	BESS Ión-Litio	150,0	798,0	263,3
9	Sistema de almacenamiento de energía por baterías BESS Las Cañas	Atlas Development Chile SpA	Coquimbo	Coquimbo	DIA	BESS Litio-Ferrofosfato	400,0	1600,0	300,0
10	Línea de Transmisión y Central BESS Lena	BESS Halcon 18 SpA	Atacama	Copiapó	DIA	BESS Ión-Litio	300,0	1596,0	526,7
Total enero 2025							1.881*	9.562*	1.908*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

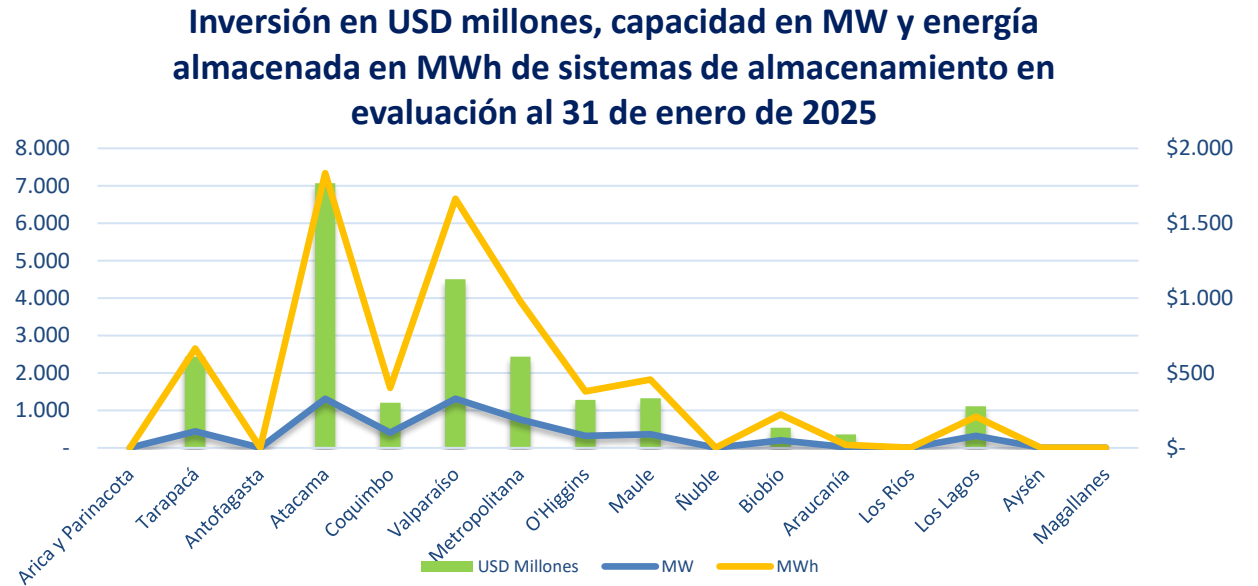
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

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

### En evaluación

- Al 31 de enero de 2025 existen **32 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **5.437 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **27.266 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 5.660 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 enero de 2025: sistemas de almacenamiento (4/4) *Aprobados*

- En enero de 2025 no fueron aprobados sistemas de almacenamiento (SEA, 2025).

# Proyectos en el SEIA

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

### *Admitidos a tramitación*

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

# Proyectos en el SEIA

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

### En evaluación

- Al 31 de enero 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 enero de 2025 (1/1)**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Conexión a la red	Fuente de agua	Potencia de generación de H2V (MW)	Producción anual H2 máxima (Ton/año)	Inversión USD MM
1	Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro	HIF Chile 1 SpA	Magallanes	Punta Arenas	EIA	Dedicada al proyecto eólico	Agua de mar desalada	242,0	40.880,0	830,0
2	Planta de Producción de Hidrógeno Verde para el Distrito Minero de Calama	Susterra SpA	Antofagasta	Calama	DIA	Si	Camiones Aljibe (Etapa Inicial)/ Conexión por tubería (Etapas 1 y 2)	200,0	36.163,6	423,0
3	Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde	Volta Hidrógeno SpA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	Agua reciclada	700,0	110.000,0	1442,8*
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	Agua de mar desalada	3.000,0	467.000,0	8459,8*
5	INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoníaco Verde	INNA Soluciones Renovables SpA.	Antofagasta	Taltal	EIA	Si	Agua de mar desalada	1.919,0	217.023,0	6208,4*
<b>Total enero 2025</b>								<b>6.061*</b>	<b>871.067*</b>	<b>17.364**</b>

Nota (\*): Considera la inversión estimada de solo la componente de producción, síntesis y exportación del amoniaco verde.

Nota (\*\*): Valor aproximado a entero.

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

# Proyectos en el SEIA

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

### *Aprobados*

- En el mes de enero 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 03/02/2025).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 03/02/2025)
- **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 03/02/2025).
- **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° 53 del 31/01/2025. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 03/02/2025).
- **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 31 de enero de 2025. Todos los sectores productivos. [www.sea.gob.cl](http://www.sea.gob.cl) (revisado el 03/02/2025).

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

**Ministerio  
de Energía**

