

# Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía mes de julio de 2024

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



**Ministerio  
de Energía**



# Contenido

- Resumen mes de julio 2024
- Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a octubre 2024
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias

# Resumen mes de julio de 2024



**34.124 MW**

Capacidad total instalada en operación



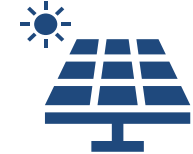
**66% Renovables**  
**46% ERNC**

Capacidad instalada



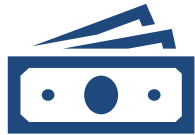
**752 MW**  
**24 nuevas centrales**

En fase de operación



**2.010 MW**  
**47 centrales**

En fase de pruebas



**USD 5.023 millones**

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



**67 centrales**

En construcción



**2.705 MW**

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



**409 km**

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



**7 proyectos admitidos a tramitación al SEIA**

De centrales de generación, sistemas de almacenamiento e hidrógeno verde.



**17.495 MW**

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



**1.559 km**

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



**14 proyectos aprobados en COEVA**

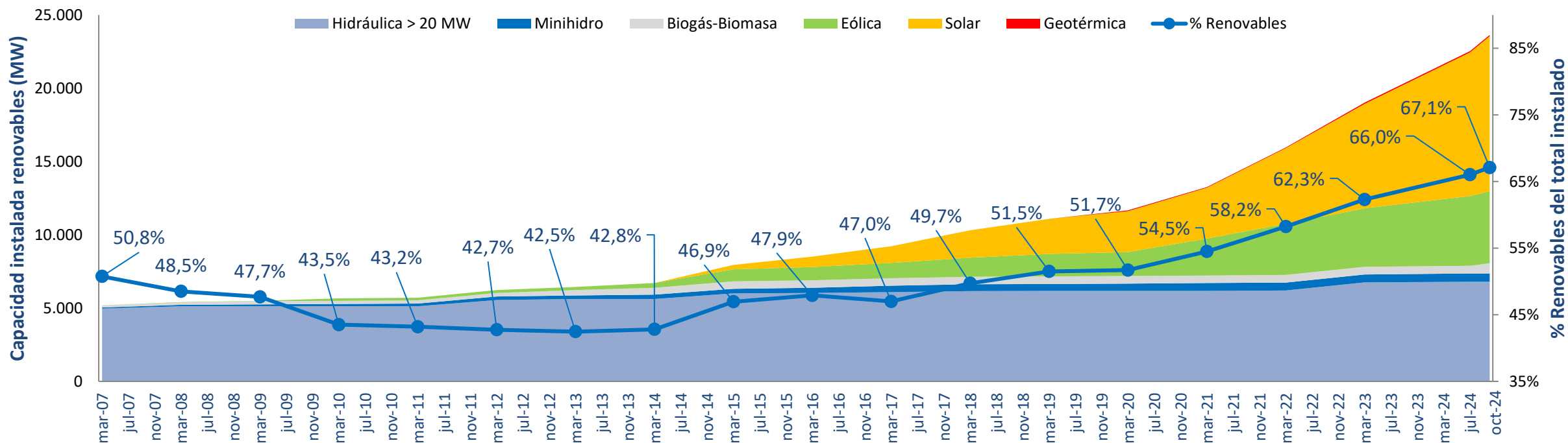
De centrales de generación y obras de transmisión

# Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a octubre 2024

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **34.124 MW** al mes de **julio de 2024**, de los cuales el **66%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **46%** por **ERNC** (CEN 2024a; CEN 2024b; CNE, 2024a; Ministerio de Energía, 2024).
- 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 **octubre de 2024** la **capacidad total instalada** del país alcance los **35.228 MW**, de los cuales alrededor del **67%** estará constituido por fuentes **renovables** (CEN 2024b; CNE, 2024a; CNE, 2024b, Ministerio de Energía, 2024).
- El gráfico de la lámina siguiente muestra la evolución de la **capacidad instalada de renovables** en la matriz nacional entre marzo de 2007 y julio de 2024, así como su proyección a octubre de 2024.

# Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a septiembre 2024

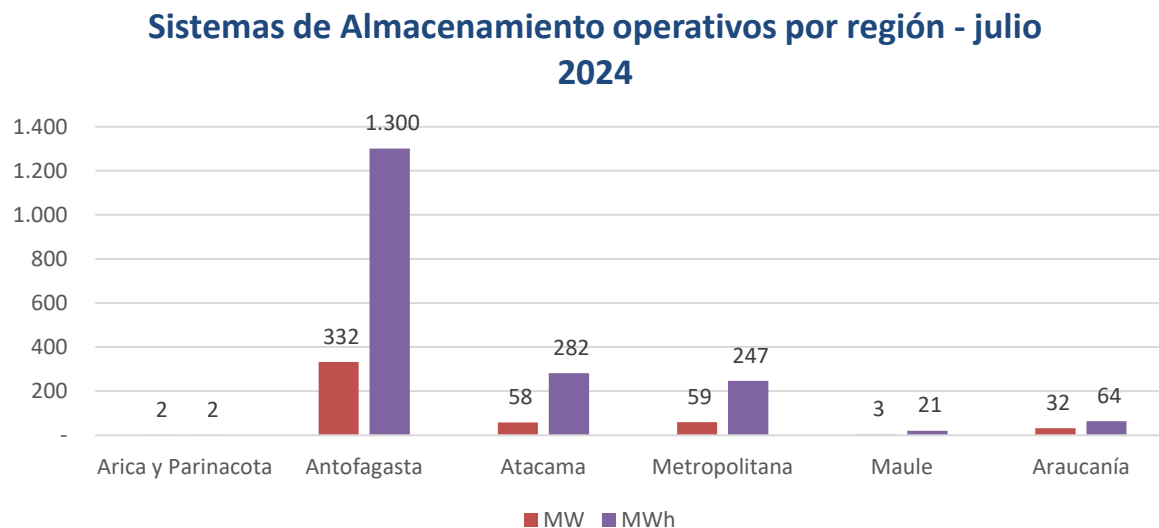
## Evolución capacidad instalada de renovables entre marzo 2007 y julio 2024 con proyección a octubre 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b), CNE (2024a), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

# Capacidad neta instalada de almacenamiento de energía

- La **capacidad total neta instalada de almacenamiento de energía en operación** del país alcanzó los **486 MW/ 1.916 MWh** al mes de **julio de 2024** (CEN 2024a; CEN 2024b; Ministerio de Energía, 2024).
- Los proyectos almacenamiento están concentrados, principalmente, en la región de Antofagasta, y se proyecta que a octubre 2024 se alcance una capacidad instalada de almacenamiento de energía de **959 MW/ 3.455 MWh** (CEN 2024a; CEN 2024b; CNE, 2024b, Ministerio de Energía, 2024).



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

# Nuevos proyectos en operación

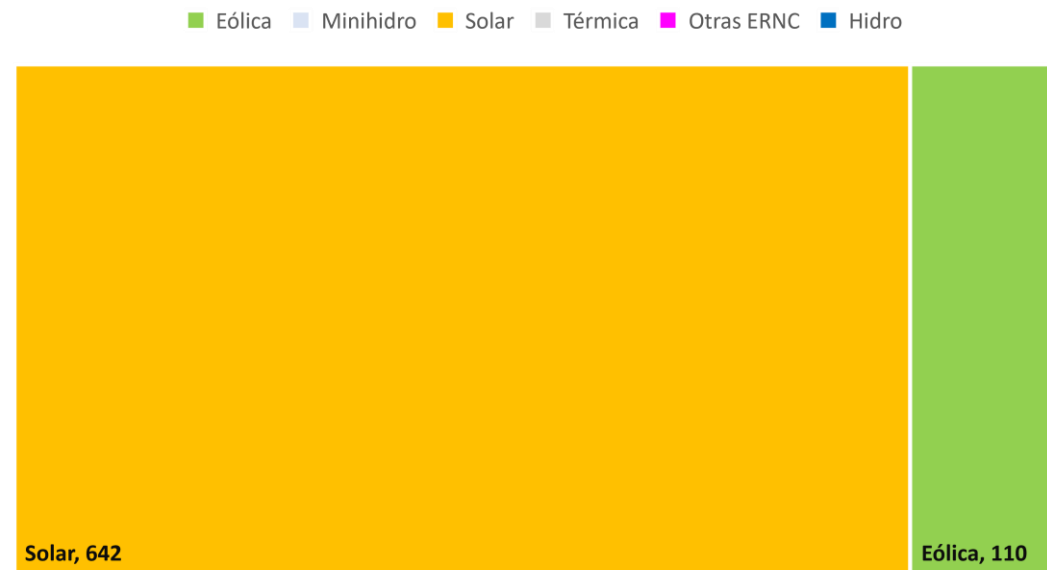
## Centrales de generación

Durante el mes de julio de 2024 iniciaron su operación **24 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **752 MW**, de los cuales el 85% corresponde a tecnología **solar** (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNEa, 2024; Ministerio de Energía, 2024).

Los proyectos más significativos en términos de potencia instalada que iniciaron operación en el mes corresponden a:

- **PFV CEME 1** de 380 MW en la región de Antofagasta.
- **PFV Las Salinas – Etapa 3** de 123 MW en la región de Antofagasta.
- **Parque Eólico San Matías - Etapa 1** de 77 MW en la región de Biobío.

### Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 31 de julio de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024) y Ministerio de Energía (2024).

## Tabla 1. Nuevos proyectos de generación en operación. Mes de julio de 2024 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	FV CEME1	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	380,0
2	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 3	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	122,8
3	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 2	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	34,8
4	Parque Eólico San Matías - Etapa 1	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	77,4
5	Parque Eólico Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	32,9
6	Parque Fotovoltaico Fuster del Verano	Lascar Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	9,0
7	Parque Fotovoltaico Quebrada de Talca	Quebrada de Talca Solar SpA	Coquimbo	La Serena	SEN	Solar	9,0
8	Parque Solar Fotovoltaico Patagua XIII	Inmobiliaria e Inversiones Los Coihues S.A.	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	9,0
9	San Eugenio Solar	San Eugenio Solar SpA	Biobío	Los Angeles	SEN	Solar	9,0
10	Parque Solar Chillán San Alberto	Draco Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	9,0
11	Parque Fotovoltaico Farol	Farol Solar SpA	Antofagasta	Mejillones	SEN	Solar	3,6
12	Parque Fotovoltaico Talagante 2	Tedlar Júpiter SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	2,6
13	Parque Fotovoltaico Loncura	Tedlar Damos SpA	Valparaíso	Quintero	SEN	Solar	9,0
14	Proyecto Fotovoltaico Las Chilcas	Las Chilcas Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	4,0
15	Parque Fotovoltaico Plaza Sunlight	Plaza Sunlight SpA	Coquimbo	Salamanca	SEN	Solar	8,5
16	PMGD RCU (Ex-Planta Fotovoltaica RTN Solar SpA)	RTN Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	6,0
17	Quilmo Solar	Quilmo Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5,2
18	Parque Solar San Clemente Flor Del Llano	Vespa Solar SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	4,9
19	Planta Fotovoltaica Pesaro Solar	Pesaro Solar SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	3,0
20	Planta Fotovoltaica Verona Solar	Verona Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	3,0
21	PMGD PFV Solarpark Malloa (Ex-Planta Solar Planta Ines)	Chronos Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	2,6
22	Doña Regina Solar	Yanqui Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	2,6
23	Planta Fotovoltaica La Huerta	La Huerta SpA	Maule	Hualañé	SEN	Solar	3,0
24	PFV Jilguero	PFV Jilguero SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	1,7
<b>Total julio 2024</b>							<b>44*</b>

Nota(\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b) y Ministerio de Energía (2024).



# Nuevos proyectos en operación

## Sistemas de almacenamiento

Durante el mes de julio de 2024 iniciaron operación dos proyectos de almacenamiento de energía. (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNEa, 2024; Ministerio de Energía, 2024). Estos proyectos suman una capacidad de 82 MW con una energía almacenada 314 MWh.

Los proyectos corresponden a iniciativas de hibridación de proyectos de generación ya operativos.

**Tabla 2. Nuevos proyectos de almacenamiento en operación. Mes de julio de 2024**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS - PFV Salvador	Innergex	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS lón-Litio	50,0	250,0
2	BESS - PE La Cabaña	ENEL	Araucanía	Angol	SEN	BESS lón-Litio	32,0	64,0
Total julio 2024							82*	314*

Nota(\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b) y Ministerio de Energía (2024).

# Proyectos en pruebas

## Centrales de generación

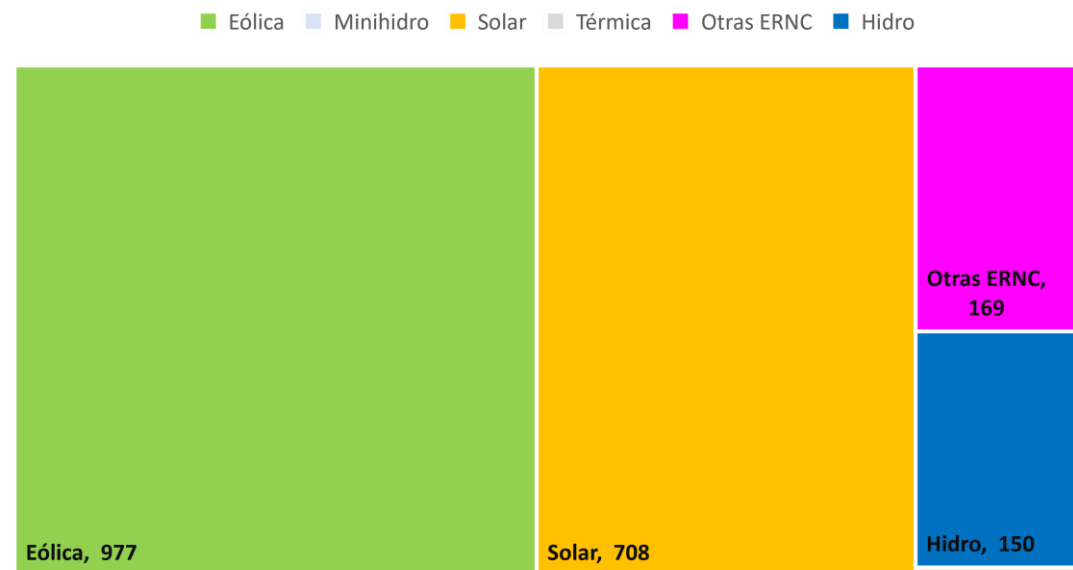
Al 31 de julio de 2024, **47 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **2.010 MW** (CEN, 2024; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **eólica** con el 49% (977 MW) y **solar** con el 35% (708 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.
- **PFV Gran Teno** de 200 MW en la región del Maule.

### Capacidad en MW neto de centrales en pruebas según tecnología al 31 de julio de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

### Tabla 3. Proyectos en pruebas. Mes de julio de 2024 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Horizonte - Etapa 1	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	400,0
2	Parque Eólico Horizonte - Etapa 2	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	420,0
3	Parque Fotovoltaico Gran Teno	Grenergy	Maule	Teno	SEN	Solar	200,0
4	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
5	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	150,0
6	Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	130,0
7	Proyecto Solar Fotovoltaico Don Humberto	Enel	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	90,6
8	Planta Solar Fotovoltaica Doña Antonia	Metka	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	85,6
9	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	80,0
10	Parque Eólico Los Cerrillos	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	48,3
11	Planta Fotovoltaica Tamango 40 MW	Grenergy	Maule	Retiro	SEN	Solar	40,0
12	Parque Eólico Manantiales	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	24,2
13	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	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	Peñon Solar	Enlasa Generacion Chile S.A.	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0
17	PMG Parque Solar Fotovoltaico Pataguilla (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Carena)	Pataguilla Solar SpA	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	9,0
18	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	Venezia Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	9,0
19	Parque Fotovoltaico Alhué Sunlight	Alhué Sunlight SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	9,0
20	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	Rengo Solar SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
21	Canelillo Solar	Canelillo Solar SpA	Araucanía	Loncoche	SEN	Solar	9,0
22	Parque Fotovoltaico Don Oscar Solar	Don Esteban SpA	Coquimbo	Coquimbo - Andacollo	SEN	Solar	9,0
23	Parque Fotovoltaico Alto Bellavista	Alto Bellavista SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	9,0
24	Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight	San Antonio SpA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	7,2

### Tabla 3. Proyectos en pruebas. Mes de julio de 2024 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
25	Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa II SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	7,0
26	Fotovoltaico Linares 2	Ailin Fotovoltaica SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	4,5
27	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matías SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,3
28	San Antonio Solar	Santa Barbara Energy SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	4,0
29	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
30	Parque Fotovoltaico Las Loicas	PFV Las Loicas SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	3,0
31	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0
32	Proyecto Fotovoltaico Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	3,0
33	PFV El Turpial	PFV El Turpial SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	3,0
34	PFV El Pelicano	PFV El Pelicano SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	3,0
35	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
36	Fotovoltaico Coinco	Energía Renovable Ébano SpA	O'Higgins	Coinco	SEN	Solar	3,0
37	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tiltill	SEN	Solar	3,0
38	PMGD San Pedro D (Ex-Planta Fotovoltaica Cefalú Solar)	Cefalú Solar SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
39	Mini central Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras	Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3,0
40	Planta Fotovoltaica San Rafael II	Avanza Solar SpA	Maule	San Rafael	SEN	Solar	3,0
41	Parque Fotovoltaico Santa Blanca Isla de Maipo	Santa Blanca SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	2,8
42	PMGD Parque Solar El Palqui	Fénix Solar SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	2,8
43	PMGD El Interlocutor (Ex-PFV Cachapoal)	Parque Fotovoltaico Idahuillo SpA	O'Higgins	Coltauco	SEN	Solar	2,7
44	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
45	PFV Albatros	PFV Albatros SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	1,3
46	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tiltill	SEN	Solar	0,8
47	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
<b>Total julio 2024</b>							<b>2.010*</b>

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

# Proyectos en pruebas

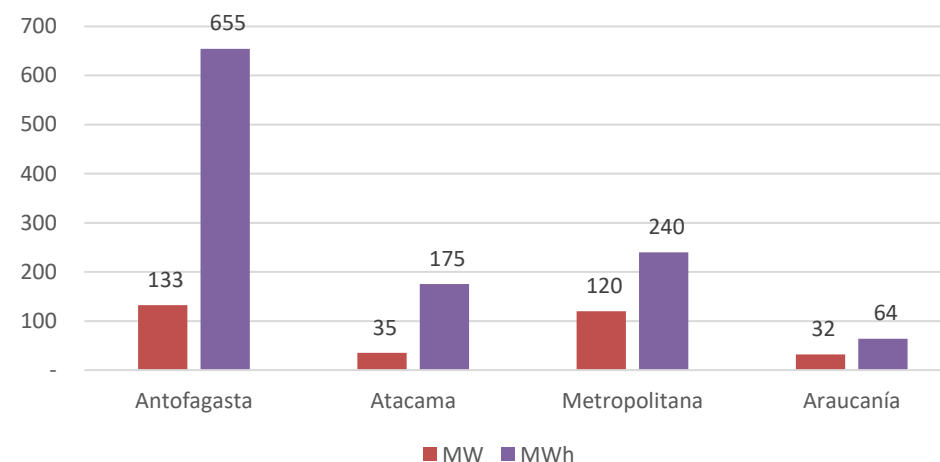
## Sistemas de Almacenamiento

Al 31 de julio de 2024 existen **6 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, las cuales representan un aporte en **320 MW** de capacidad instalada y **1.134 MWh** de energía almacenada (CEN, 2024b; CNE, 2024b; y Ministerio de Energía, 2024).

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** (133 MW; 39%) (655 MWh; 49%).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en pruebas por región al 31 de julio de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024b), CNE (2024b) y Ministerio de Energía (2024)

## Tabla 4. Sistemas de almacenamiento en pruebas. Mes de julio de 2024 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS- Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	130,0	650,0
2	BESS PFV El Manzano	ENEL	Metropolitana	Til-Til	SEN	BESS lón-Litio	60,0	120,0
3	BESS PFV Don Humberto	ENEL	Metropolitana	Til-Til	SEN	BESS lón-Litio	60,0	120,0
4	BESS PFV San Andrés	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS lón-Litio	35,0	175,0
5	Ampliación BESS - PE La Cabaña	ENEL	Araucanía	Angol	SEN	BESS lón-Litio	32,0	64,0
6	BESS PFV Uribe Solar	X-Elio	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	2,5	4,5
<b>Total julio 2024</b>							<b>320*</b>	<b>1.134*</b>

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024b), CEN (2024c), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

# Proyectos en construcción

- Al 31 de julio de 2024, existen **109 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 5.023 millones**.



**67 centrales de generación**  
**USD 3.511 millones**  
**2.705 MW**



**33 obras de transmisión**  
**USD 577 millones**  
**409 km de longitud**



**9 sistemas de almacenamiento**  
**USD 955 millones**  
**736 MW/ 2.911 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

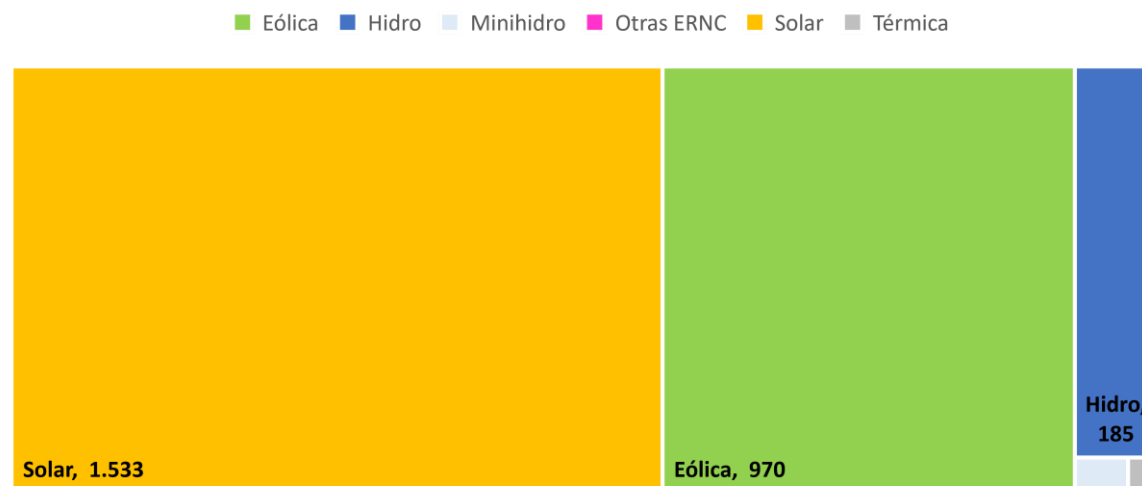
## Centrales de generación

Al 31 de julio de 2024 existen **67 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 3.511 millones** y un aporte en **2.705 MW** de capacidad (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNE, 2024b; y Ministerio de Energía, 2024).

El 99% de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **92%** corresponderán a **ERNC**.

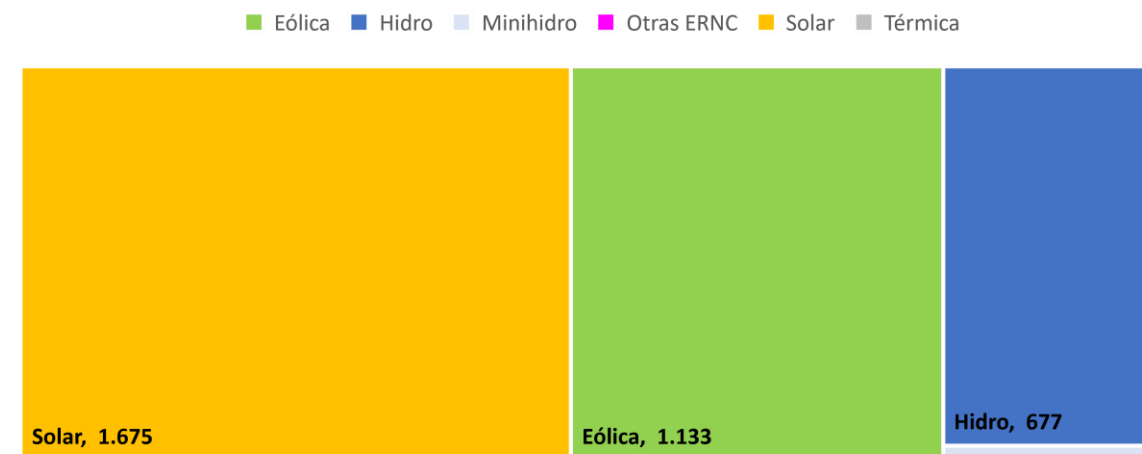
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (57%; 1.533 MW) y **eólica** (36%; 970 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (48%; USD 1.675 millones) y **eólica** (32%; USD 1.133 millones).

### Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 31 de julio de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024a), CEN (2024b), CNE (2024b) y Ministerio de Energía (2024).

### Inversión en USD millones de centrales en construcción según tecnología al 31 de julio de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024a), CEN (2024b), CNE (2024b) y Ministerio de Energía (2024).



## Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de julio de 2024 (1/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Metka	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	170,0	227,5	ago-24
2	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Metka	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	360,0	144,7	ago-24
3	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 4	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	65,0	93,5	ago-24
4	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	El Parral Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	10,0	9,8	ago-24
5	Proyecto Fotovoltaico Malloco	Malloco Solar SpA	Metropolitana	Peñaflor	SEN	Solar	12,0	9,0	ago-24
6	PMGD Parque Punta del Cobre (Ex-Parque Fotovoltaico Alianza)	Parque Solar Alianza SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	10,0	9,0	ago-24
7	Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	Guallatiri SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Solar	10,2	9,0	ago-24
8	PMGD FV Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,2	9,0	ago-24
9	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	ago-24
10	Parque Fotovoltaico Rucasol	Rucasol SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	11,0	9,0	ago-24
11	Parque Fotovoltaico María Dolores IX	Pedro Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	10,0	9,0	ago-24
12	Parque Solar Fotovoltaico Barcelona	Belén Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9,0	9,0	ago-24
13	Parque Fotovoltaico Cauquenes	Parque Solar Viveros SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	ago-24
14	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	12,0	9,0	ago-24
15	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	ago-24
16	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	ago-24
17	Sagrada Familia La Fortuna 15	Aries Solar SpA	Maule	Sagrada Familia	SEN	Solar	3,0	3,0	ago-24
18	PMGD Zorzal	Zorzal SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	3,0	ago-24
19	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	4,0	3,0	ago-24
20	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	ago-24
21	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	ago-24
22	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	ago-24
23	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	ago-24
24	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	sept-24
25	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	sept-24

## Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de julio de 2024 (2/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
26	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	Parque Solar Villa Longaví SpA	Maule	Longaví	SEN	Solar	10,7	9,0	sept-24
27	PFV Alto del Sol (Ex-Larqui Solar)	Larqui Solar SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-24
28	Proyecto Parque Fotovoltaico Llancay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-24
29	Parque Fotovoltaico Santa Inés	Santa Ines SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	9,0	sept-24
30	Ampliación Central Hidroeléctrica Dos Valles (Ex-Ampliación Minicentral Hidroeléctrica de pasada sector Río Damas)	Hidroeléctrica Dos Valles SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	4,5	4,5	sept-24
31	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	sept-24
32	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-24
33	Parque Eólico Lomas de Taltal	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	424,0	353,4	oct-24
34	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	300,0	273,1	oct-24
35	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	oct-24
36	Parque Fotovoltaico Chinchorro	Parque Solar Benavente SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	10,7	9,0	oct-24
37	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	Amanecer Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-24
38	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	oct-24
39	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-24
40	PMGD Belenos Til Til ( Ex-Proyecto Solar Til Til 2)	Parsosy Belenos SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-24
41	Parque Fotovoltaico Santa Luisa	Solar TI Treinta y Ocho SpA	O'Higgins	Codegua	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-24
42	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	oct-24
43	Parque Fotovoltaico Perséfone Solar	CVE Proyecto Treinta y Uno SpA	Coquimbo	Salamanca	SEN	Solar	22,0	9,0	oct-24
44	PFV Chamonate Solar (Ex-Parque Fotovoltaico Toledo)	Toledo Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-24
45	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	oct-24
46	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6,6	6,0	oct-24
47	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	oct-24
48	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	5,5	oct-24
49	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	oct-24
50	Proyecto Fotovoltaico Lluta Solar	El Peral SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	6,0	2,7	oct-24

## Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de julio de 2024 (3/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
51	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	oct-24
52	PMGD Bellet	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Providencia	SEN	Térmica	0,2	0,5	oct-24
53	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	nov-24
54	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3,0	3,0	nov-24
55	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	2,4	3,0	dic-24
56	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 5	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	20,9	30,1	ene-25
57	Ranguil I	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	5,0	3,0	ene-25
58	Proyecto Fotovoltaico Taruca	Taruca Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-25
59	Parque Solar Fotovoltaico Canquén	Canquen SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
60	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
61	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 6	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	16,8	24,2	mar-25
62	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	abr-25
63	Parque Eólico Antofagasta	Repsol	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	309,1	364,0	may-25
64	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	180,0	175,9	may-25
65	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	jul-25
66	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jul-26
67	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	abr-27
<b>Total julio 2024</b>							<b>3.511*</b>	<b>2.705*</b>	

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024) y Ministerio de Energía (2024).

# Proyectos en construcción

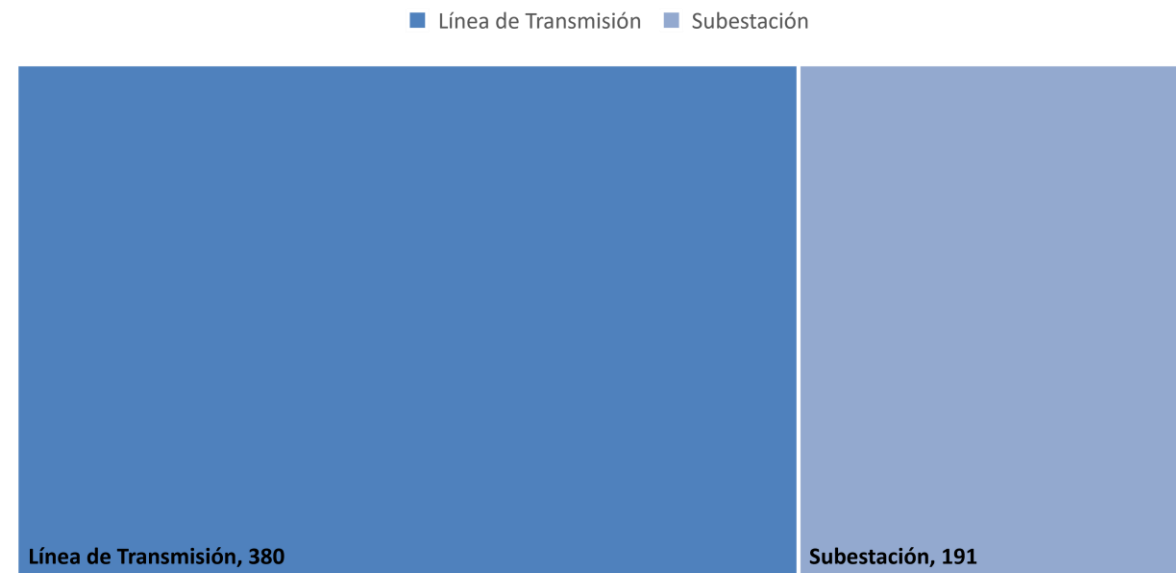
## Obras de transmisión

Al 31 de julio de 2024, **33 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 577 millones** y equivalen a **409 km de longitud** de líneas (CEN, 2024b; CEN, 2024c; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En términos de inversión, las obras lineales representan el 68%, mientras que las subestaciones tienen el 32% restante.

Respecto a las **inversiones**, las más significativas se ejecutan en las regiones de **Antofagasta, Valparaíso y Metropolitana**.

### Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 28 de julio de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024b), CEN (2024c), CNE (2024b) y Ministerio de Energía (2024)

## Tabla 6. Obras de transmisión en construcción. Mes de julio de 2024 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Ampliación en S/E Caldera	CGE	Atacama	Caldera	Zonal	110		4,8	ago-24
2	Ampliación en S/E Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66/15		4,3	ago-24
3	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1,0	ago-24
4	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1,0	ago-24
5	Nuevo Transformador en S/E Illapel	CGE	Coquimbo	Illapel	Zonal	110/23		6,3	ago-24
6	Ampliación en S/E Ovalle	CGE	Coquimbo	Ovalle	Zonal	66		0,5	ago-24
7	Nueva línea 4x220 kV desde S/E Centella a Seccionamiento del segmento de la Línea 2x220 kV Los Piuquenes - Tap Mauro	Ferrovial	Coquimbo	Salamanca	Nacional	220	3,1	15,0	ago-24
8	Nueva Línea Chiloé - Gamboa	SAESA	Los Lagos	Ancud - Castro - Dalcahue	Zonal	220	45,0	41,0	ago-24
9	Subestación Nueva Gamboa	Sistema de Transmisión del Sur	Los Lagos	Castro	Zonal	220/110		19,0	ago-24
10	Subestación seccionadora Liqcau (Ex-Subestación Seccionadora Nueva La Negra 110/220 kV)	Engie	Antofagasta	Antofagasta	Zonal	110/220		17,8	ago-24
11	Ampliación en S/E Chumaquito Y Seccionamiento Línea 1x66 Kv Rancagua - Rosario	CGE	O'Higgins	Requínoa	Zonal	66/15		6,6	ago-24
12	Nueva Conexión y Ampliación S/E Celulosa Laja	CMPC	Biobío	Laja	Zonal	220		1,56	ago-24
13	Nueva S/E El Ruil	Celeo Redes	Maule	Talca	Zonal	66/15		27,9	sept-24
14	Ampliación en S/E Temuco (BPS+BT)	Transec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,9	sept-24
15	Cambio Interruptor Paño Acoplador en S/E Temuco 66 kV	Transec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,2	sept-24
16	Nueva S/E La Señoraza 220/66 kV	SAESA	Biobío	Laja	Zonal	220/66		9,8	oct-24
17	Ampliación en S/E Santa Elvira	CGE	Ñuble	Chillán	Zonal	66/15		5,0	oct-24
18	Ampliación En S/E Chiguayante	CGE	Biobío	Chiguayante	Zonal	66/15		3,7	oct-24
19	Nueva S/E Seccionadora Los Poetas y Nueva Línea 1x66 kV Algarrobo - Los Poetas	Chilquinta	Valparaíso	Algarrobo	Zonal	66	29,5	5,5	oct-24

## Tabla 6. Obras de transmisión en construcción. Mes de julio de 2024 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
20	Ampliación en S/E Penco	CGE	Biobío	Penco	Zonal	66/15		2,7	oct-24
21	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transelec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13,0	nov-24
22	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Total	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	nov-24
23	Nueva Línea 2x220 Nueva Alto Melipilla - Nueva Casablanca - La Pólvora - Agua Santa	Celeo Redes	Valparaíso - Metropolitana	Viña del Mar - San Antonio - Casablanca - Valparaíso - Melipilla	Zonal	220	106,8	125,0	dic-24
24	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	dic-24
25	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	ene-25
26	Subestación eléctrica Monte Mina y línea de transmisión eléctrica Parinas - Monte Mina	Transelec	Antofagasta	Antofagasta - Taltal	Nacional	220	123,0	105,6	ene-25
27	Nueva Línea 2x220 kV Lagunas Nueva Pozo Almonte, Tendido Primer Circuito	Transelec	Tarapacá	Pozo Almonte	Nacional	220	62,7	19,0	ene-25
28	Ampliación en S/E Traiguén	CGE	Araucanía	Traiguén	Zonal	66/13,8		1,7	feb-25
29	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu	Transelec	Biobío	Negrete	Zonal	66		13,7	mar-25
30	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	abr-25
31	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
32	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24,0	abr-25
33	Aumento de Capacidad Línea 2x500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre y Ampliación en S/E Lo Aguirre	Transelec	Metropolitana	Buín	Nacional	500		42,2	feb-26
<b>Total julio 2024</b>							<b>409*</b>	<b>557*</b>	

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024b), CEN (2024c), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

# Proyectos en construcción

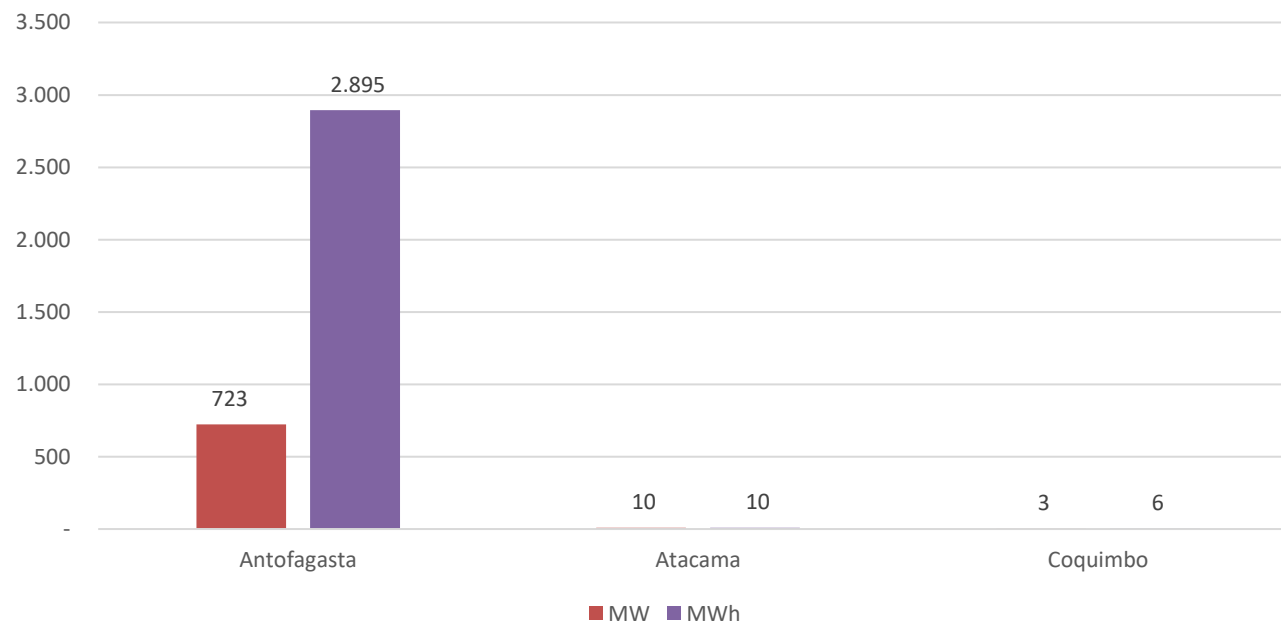
## Sistemas de Almacenamiento

Al 31 de julio de 2024 existen **9 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 955 millones** y un aporte en **736 MW** de capacidad instalada y **2.911 MWh** de energía almacenada (CEN, 2024b; CNE, 2024b; y Ministerio de Energía, 2024).

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 (**723 MW; 98%, 2.895 MWh; 99%**).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en construcción por región al 31 de julio de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024b), CEN (2024c), CNE (2024b) y Ministerio de Energía (2024)

## Tabla 7. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de julio de 2024 (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	ago-24
2	BESS piloto PE Punta Sierra	Pacific Hydro	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS lón-Litio	5,0*	3,0	6,0	ago-24
3	BESS Alicanto	ENLASA	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS lón-Litio	9,0*	9,6	9,6	ago-24
4	BESS PFV Andes IIA	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	120,0*	80,0	268,8	ago-24
5	BESS PFV Tamaya Solar	ENGIE	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	130,0	68,3	341,3	ago-24
6	BESS PFV Capricornio	ENGIE	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	90,0	48,0	264,2	dic-24
7	BESS PFV Quillagua I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	200,0*	95,0	586,0	ene-25
8	BESS del Desierto	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	120,5	200,0	800,0	ene-25
9	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	250,0*	171,3	513,9	may-25
<b>Total julio 2024</b>							<b>864**</b>	<b>596**</b>	<b>2.231**</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 (2024b), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).



# Proyectos en construcción

## Hidrógeno verde

Al 31 de julio de 2024 no se informan proyectos de hidrógeno verde en construcción. (CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024)

# Proyectos en el SEIA

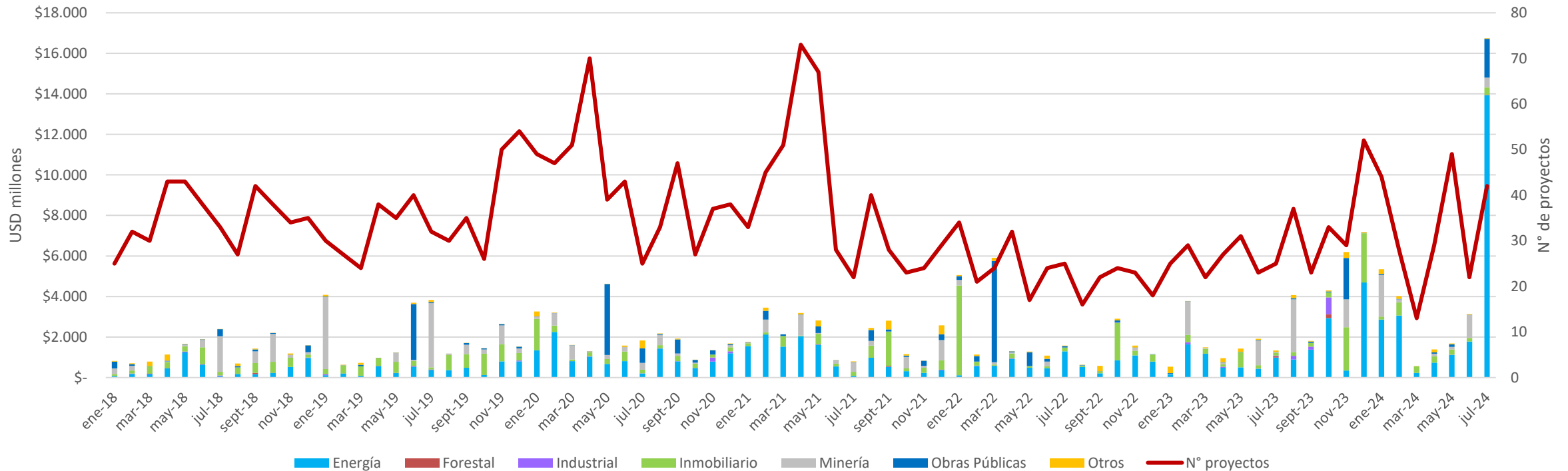
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2024).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados ambientalmente) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **julio de 2024** 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 **julio de 2024**. 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 julio 2024

- 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 julio de 2024**.

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 julio de 2024



# Proyectos en el SEIA

## Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y julio 2024

- 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 **nov-23, dic-23** y este mes **jul-24**; mientras que las mínimas se concentraron en los meses de, **sept-22** y **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 **may-22, ago-22** y **mar-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 (jul-24) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 31 de julio, proyectos valorizados en USD 13.930 millones, en donde destaca la inversión de USD 11.000 millones del proyecto “Proyecto integral para la producción y exportación de amoníaco verde - HNH ENERGY”. La inversión restante en energía considera iniciativas de generación, transmisión y sistemas de almacenamiento de energía.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024

- Al 31 de julio de 2024, existen **178 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 40.275 millones**, según el siguiente detalle:



**134 centrales de generación**  
**USD 24.787 millones**  
**17.495 MW**



**12 obras de transmisión**  
**USD 1.871 millones**  
**1.559 km de longitud**



**25 Sistemas de almacenamiento\***  
**USD 2.800 millones**  
**2.103 MW/ 10.639 MWh**







**5 proyectos de hidrógeno verde**  
**USD 11.186 millones**

- 14 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de julio de 2024.
- 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 julio de 2024

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

### Admitidos a tramitación

4 proyectos USD 4.725 millones ** 2.824 MW **
0 proyectos USD 0 millones 0 km de líneas
2 proyectos USD 495 millones 697 MW/ 3.480 MWh
1 proyecto USD 8.061 millones****

### En evaluación\*

134 proyectos USD 24.418 millones 17.495 MW
12 proyectos USD 1.871 millones 1.559 km de líneas
25 proyectos USD 2.800 millones 2.103 MW/ 10.639 MWh
5 proyectos USD 11.186 millones

### Aprobados

11 proyectos USD 832 millones 459 MW
3 proyectos USD 34 millones 55 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(\*\*): Se considera dentro de la capacidad instalada admitida a trámite y la inversión, la componente de generación eléctrica asociada al proyecto "Proyecto integral para la producción y exportación de amoníaco verde - HNH ENERGY"

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

Nota(\*\*\*\*): Considera la inversión estimada de solo el proyecto de hidrógeno, producción y exportación de amoníaco asociada a "Proyecto integral para la producción y exportación de amoníaco verde - HNH ENERGY"

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024), al 31 de julio del 2024.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: centrales de generación (1/5)

### *Admitidos a tramitación*

- En julio de 2024 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **4 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **1.274 MW** y una inversión de **USD 2.185 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos presentados corresponden todos a DIA.
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes.
- El 100% de los ingresos presentan un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.
- Adicionalmente, el ingreso “Proyecto integral para la producción y exportación de amoníaco verde - HNH ENERGY”, considera **1.400 MW** de capacidad instalada eólica más un sistema de almacenamiento BESS, los cuáles equivalen aproximadamente a **2.418 MM USD\*** y un sistema de respaldo térmico en base a hidrógeno de **150 MW**, los cuáles equivalen aproximadamente a **122 MM USD\***.
- Por ende, se considera que fue admitido a tramitación al SEIA en total, **2.824 MW** y una inversión de **4.725 MM USD**, en total a nivel de proyectos de generación de energía.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: centrales de generación (2/5) *Admitidos a tramitación*

**Tabla 8. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de julio de 2024\***

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Fotovoltaico Los Tambores	Energía Renovable Rubi SpA	Los Ríos	Río Bueno	DIA	Solar	9,0	15,0
2	Proyecto Solar Fotovoltaico Guanay	PSF Guanay SpA	Valparaíso	San Antonio	DIA	Solar	120,0	160,0
3	Parque Fotovoltaico Altos del Sol	San Carlos SpA	Antofagasta	Antofagasta	DIA	Solar	763,6	1375,0
4	Parque Fotovoltaico Llanos del Sol	Llanos del Sol SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	381,8	635,0
-	Componente Eólica + Almacenamiento - Proyecto integral para la producción y exportación de amoníaco verde - HNH ENERGY	ASOE Chile Diez SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	Eólica	1400,0	2417,8**
-	Componente Central de Respaldo - Proyecto integral para la producción y exportación de amoníaco verde - HNH ENERGY	ASOE Chile Diez SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	Térmica	150,0	122,4**
Total julio 2024							2.824***	4.725***

Nota (\*): Todas las centrales presentan una componente de almacenamiento de energía.

Nota (\*\*): Inversión aproximada estimada a partir del informe "Fijación de precios de nudo de corto plazo – Segundo semestre 2024" a través del costo de inversión referencial de centrales de generación informado

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

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



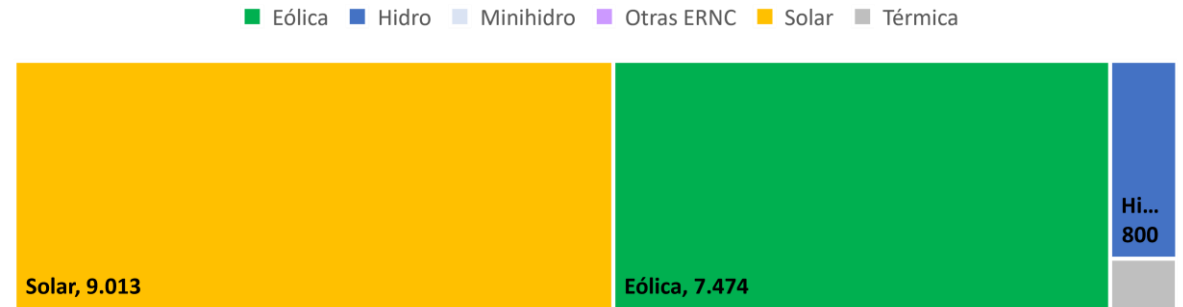
# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: centrales de generación (3/5)

### En evaluación

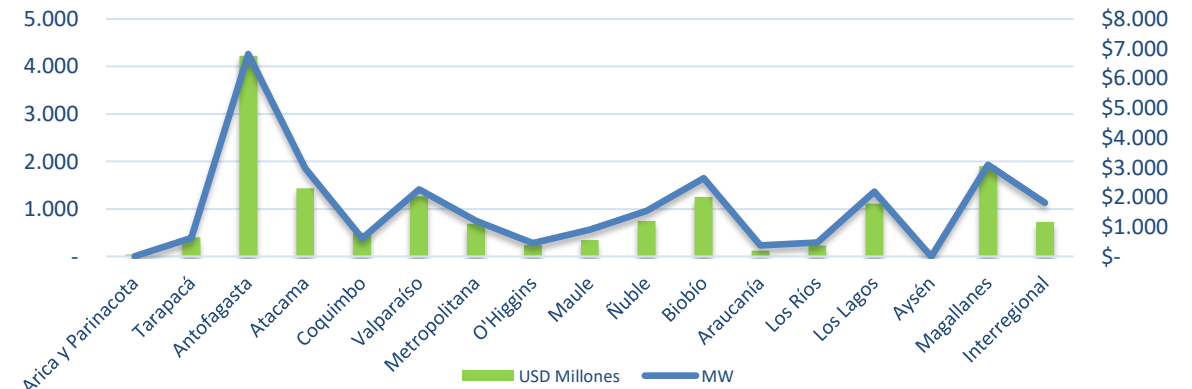
- Al 31 de julio de 2024 existen **134 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **17.495 MW** y una inversión de **USD 24.418 millones** (SEA, 2024).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las 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 julio de 2024



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

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación al 28 de junio de 2024



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

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: centrales de generación (4/5)

### *Aprobados*

- Durante el mes de julio de 2024, **11 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **549 MW** y una inversión de **USD 832 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción de los proyectos térmicos “Continuidad Operacional Central Térmica Atacama” y “Central de Respaldo Alto Power”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 178 y 362 días hábiles.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: centrales de generación (5/5) *Aprobados*

Tabla 9. Centrales de generación aprobadas. Mes de julio de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Continuidad Operacional Central Térmica Atacama	Enel Generación Chile S.A	Antofagasta	Mejillones	DIA	Térmica	0,0	12,5	178	No disponible
2	Parque Fotovoltaico Syrah Solar*	CVE Proyecto Cincuenta y Siete SpA	Atacama	Tierra Amarilla	DIA	Solar	4,0	8,7	199	20240300192
3	Central de Respaldo Alto Power*	Central El Atajo SpA	Biobío	Mulchén	DIA	Térmica	6,5	1,2	197	No disponible
4	Parque Fotovoltaico Planchón*	GR Rapanui SpA	Maule	Teno	DIA	Solar	75,0	185,5	230	202407101166
5	Parque Fotovoltaico Yaquil*	Metis SPA	O'Higgins	Nancagua	DIA	Solar	9,0	9,0	262	No disponible
6	Parque Solar Parral*	Parral Solar SpA	Maule	Parral-Retiro	DIA	Solar	165,0	200,0	255	No disponible
7	Parque Solar Fotovoltaico Chimango*	Parque Solar Fotovoltaico Chimango SpA	Maule	Hualañé	DIA	Solar	165,0	140,0	299	No disponible
8	Parque Fotovoltaico Chirigues*	PSF Chirigues SpA	Maule	Cauquenes	DIA	Solar	100,0	189,7	330	No disponible
9	Parque Fotovoltaico Pequén*	PFV Pequen SpA	O'Higgins	San Fernando	DIA	Solar	9,0	66,0	335	No disponible
10	Parque Fotovoltaico Zorzalito*	Amaltea SpA	Atacama	Vallenar	DIA	Solar	9,0	9,0	362	202403101126
11	Planta Solar El Milagro	Planta Solar El Milagro SpA	O'Higgins	Doñihue	DIA	Solar	6,0	10,0	357	No disponible
Total julio 2024							549**	832**		

Nota (\*): Proyecto incluye sistema de almacenamiento de energía. (\*\*) Valor aproximado a entero.

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

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: obras de transmisión (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En el mes de julio de 2024, no se ingresaron obras de transmisión (SEA, 2024)

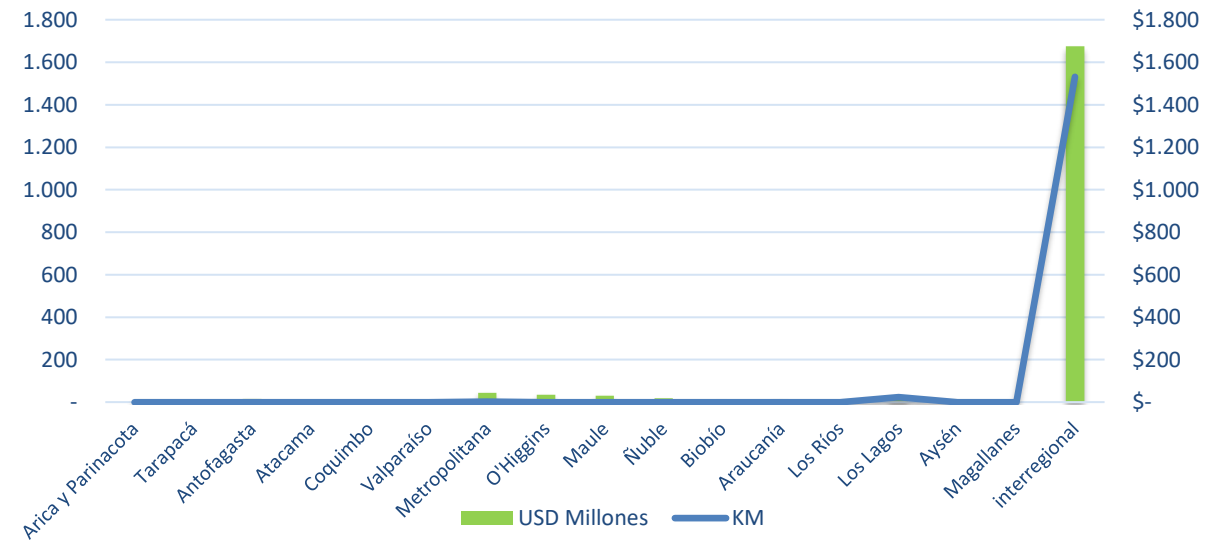
# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: obras de transmisión (2/3)

### En evaluación

- Al 31 de julio de 2024 existen **12 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.559 km** de líneas y una inversión de **USD 1.871 millones** (SEA, 2024).
- La obra de mayor inversión y extensión corresponde al proyecto interregional **Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal – Lo Aguirre**, localizada entre las regiones Antofagasta, Atacama, Coquimbo, Valparaíso y Metropolitana.

Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 31 de julio de 2024



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

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: obras de transmisión (3/3)

### Aprobados

- En julio de 2024, **3 proyectos** de transmisión fueron calificados favorablemente de una inversión de **USD 34 millones**. (SEA, 2024) y **55 km de líneas de transmisión**.
- Todos los proyectos fueron tramitados como DIA.
- La tramitación ambiental de los proyectos se desarrolló entre 165 y 377 días hábiles.

**Tabla 10. Obras de transmisión aprobadas. Mes de julio de 2024**

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Modificación a la posición de las estructuras T18 a T69 del Proyecto Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo - Vallenar	Transec S.A	Atacama	Vallenar	DIA	110	0,3	0,2	165	202403101127
2	Nueva Línea 110 kV Cerrillos - Atacama Kozán	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	Atacama	Tierra Amarilla	DIA	110	10,0	2,2	174	20240300191
3	Nueva Subestación Seccionadora Loica y Nueva Línea 2x220 Kv Loica Portezuelo	Colbún S.A.	O'Higgins	Litueche-La Estrella-Marchihue	DIA	220	45,0	31,7	377	No disponible
Total julio 2024							55*	34*		

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: Sistemas de almacenamiento (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En julio de 2024 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 **697 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **3.486 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 495 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos presentados corresponden a DIA.
- BESS Ión-Litio es la tecnología predominante en evaluación.

**Tabla 11. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de julio de 2024**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM
1	Sistema de Almacenamiento de Energía Polaris	SPH BESS Casablanca SpA	Valparaíso	Casablanca	DIA	BESS ión Litio	381,2	1906,0	255,0
2	Sistema de Almacenamiento de Energía Altair	SPH BESS Itahue SpA	Maule	Molina	DIA	BESS ión Litio	316,0	1580,0	240,0
Total julio 2024							697*	3.486*	95*

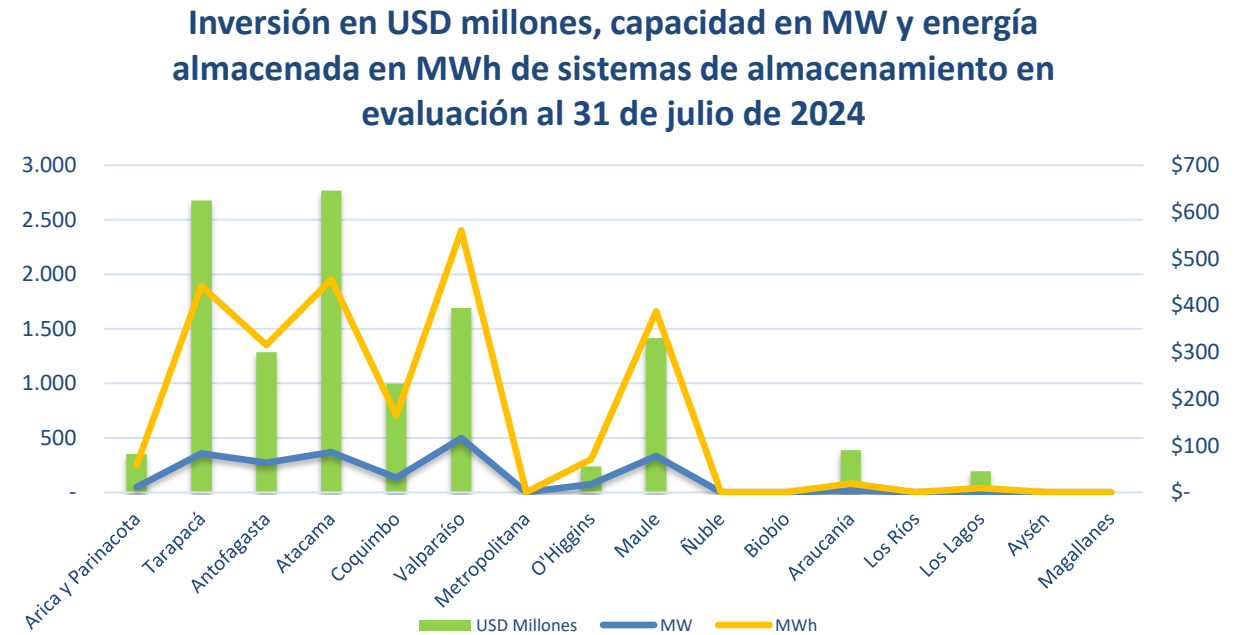
Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: sistemas de almacenamiento (2/3) *En evaluación*

- Al 31 de julio de 2024 existen **26 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **2.103 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **10.639 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 2.800 millones** (SEA, 2024).
- Las regiones de Tarapacá y Atacama concentran la mayor parte de la inversión, capacidad (MW) y las regiones de Atacama y Valparaíso concentran la mayor parte de energía almacenada de los sistemas de almacenamiento stand alone en evaluación ambiental en el SEIA.



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



# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: sistemas de almacenamiento (3/3) *Aprobados*

- En el mes de julio de 2024, no se aprobaron proyectos de sistemas de almacenamiento\* (SEA, 2024).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: hidrógeno verde (1/3)

### *Admitidos a tramitación*

- En julio de 2024 se admitió a tramitación al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de hidrógeno verde** a nivel nacional, equivalentes a una inversión de **USD 8.460 millones\*** (SEA, 2024).
- El proyecto presentado corresponde a EIA.

**Tabla 12. Proyectos de hidrógeno verde admitidos a tramitación al SEIA - Mes de julio de 2024**

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	Proyecto integral para la producción y exportación de amoníaco verde - HNH ENERGY	ASOE Chile Diez SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	No	Planta desaladora	3.000,0	467.000,0	8.459,8
Total julio 2024								700**	110.000**	1.443**

Nota: (\*): Inversión considera solo la componente de producción de 'hidrógeno, amoníaco y exportación', considerando el valor informado al SEIA y la estimación de inversión asociada a la componente de generación + almacenamiento.

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

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

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: hidrógeno verde (2/3)

### En evaluación

- Al 31 de julio de 2024, existen 5 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos corresponden al proyecto “Hidrógeno Verde Bahía de Quintero” en la región de Valparaíso, a los proyectos “Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro” y “Proyecto integral para la producción y exportación de amoníaco verde - HNH ENERGY en la región de Magallanes y a los proyectos “Planta de Producción de Hidrógeno Verde para el Distrito Minero de Calama” y “Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde” en la región de Antofagasta (SEA, 2024).

**Tabla 13. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de julio de 2024**

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	Hidrógeno Verde Bahía de Quintero	GNL Quintero S.A.	Valparaíso	La Calera-Puchuncaví-Quintero-Concón	EIA	Si	Red de agua potable	10,0	1.600,0	30,0
2	Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro	HIF Chile 1 SpA	Magallanes	Punta Arenas	EIA	No	Agua de mar desalada	242,0	40.880,0	830,0
3	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
4	Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde	Volta Hidrógeno SpA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	Desaladora	700,0	110.000,0	1.443*
5	Proyecto integral para la producción y exportación de amoníaco verde - HNH ENERGY	ASOE Chile Diez SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	No	Planta desaladora	3.000,0	467.000,0	8.459,8
<b>Total julio 2024</b>								<b>4.152*</b>	<b>655.644**</b>	<b>11.186**</b>

Nota (\*): Considera la inversión estimada de solo la componente de hidrógeno y producción de amoníaco asociada a “Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde”

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

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



# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en julio de 2024: hidrógeno verde (3/3)

### *Aprobados*

- En el mes de julio de 2024, no se aprobaron proyectos de hidrógeno verde (SEA, 2024).

# Referencias

- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024a.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/centrales> (revisado el 01/08/2024).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 01/08/2024)
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024c** Plataforma web del Departamento que efectúa el Control y Supervisión de Obras de Transmisión en Ejecución licitadas por el Coordinador Eléctrico. <https://seguimientoejecucionobras.coordinador.cl/> (revisado el 01/08/2024).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2024a.** Capacidad Instalada de Generación. <http://datos.energiaabierta.cl/dataviews/240266/capacidad-instalada-de-generacion-total-en-chile/> (revisado el 01/08/2024).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2024b.** R.E. N° 392 del 31/07/2024. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 01/08/2024).
- **Ministerio de Energía, 2024.** Antecedentes elaborados en el Ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
- **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2024.** Listado de proyectos ingresados entre el 01 julio de 2018 y el 31 de julio de 2024. Todos los sectores productivos. [www.sea.gob.cl](http://www.sea.gob.cl) (revisado el 01/08/2024).

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

**Ministerio  
de Energía**

