

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

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



**Ministerio
de Energía**

Contenido

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

Resumen mes de agosto de 2024



34.479 MW

Capacidad total instalada en operación



**66% Renovables
47% ERNC**

Capacidad instalada



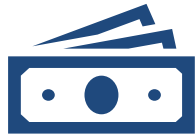
**355 MW
16 nuevas centrales**

En fase de operación



**1.697 MW
39 centrales**

En fase de pruebas



USD 4.910 millones

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



67 centrales

En construcción



2.766 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



367 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



10 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

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



15.461 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



12 proyectos aprobados en COEVA

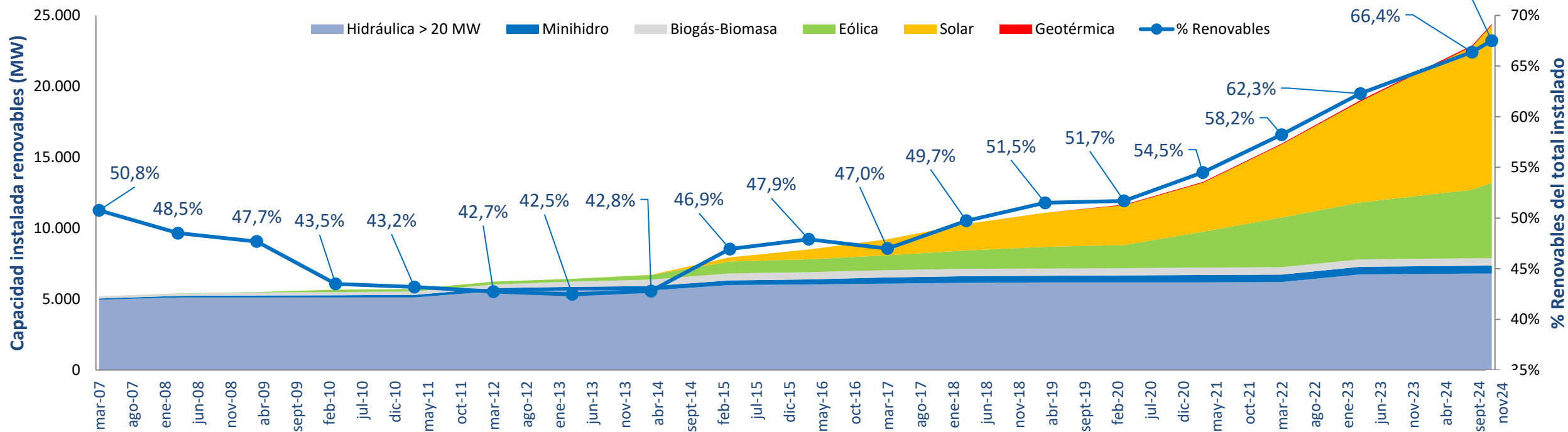
De centrales de generación, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a noviembre 2024

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **34.479 MW** al mes de **agosto de 2024**, de los cuales el **66%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **47%** 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 **noviembre de 2024** la **capacidad total instalada** del país alcance los **36.141 MW**, de los cuales alrededor del **68%** 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 agosto de 2024, así como su proyección a noviembre de 2024.

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a noviembre 2024

Evolución capacidad instalada de renovables entre marzo 2007 y agosto 2024 con proyección a noviembre 2024

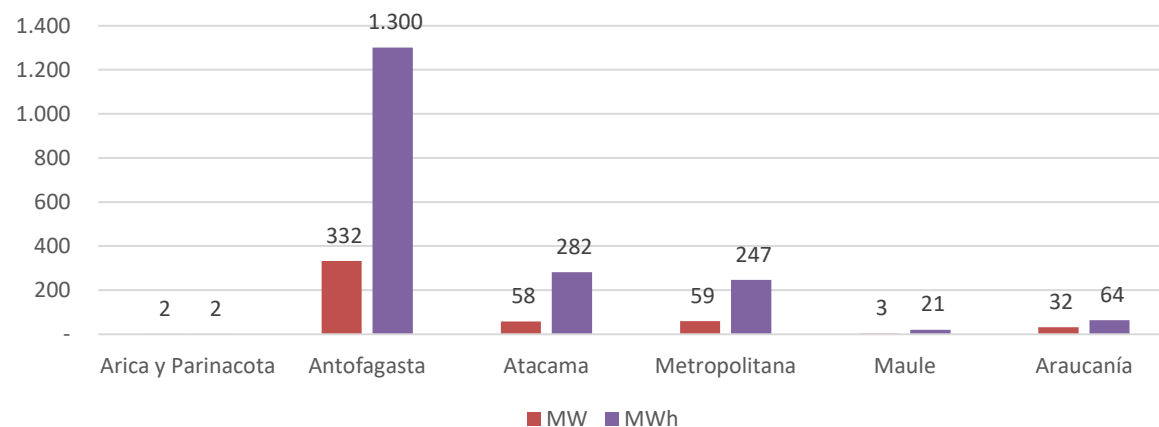


Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b), CNE (2024a), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

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 **agosto 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 noviembre 2024 se alcance una capacidad instalada de almacenamiento de energía de **1.018 MW/ 3.787 MWh** (CEN 2024a; CEN 2024b; CNE, 2024b, Ministerio de Energía, 2024).

Sistemas de Almacenamiento operativos por región - agosto 2024



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

Nuevos proyectos en operación

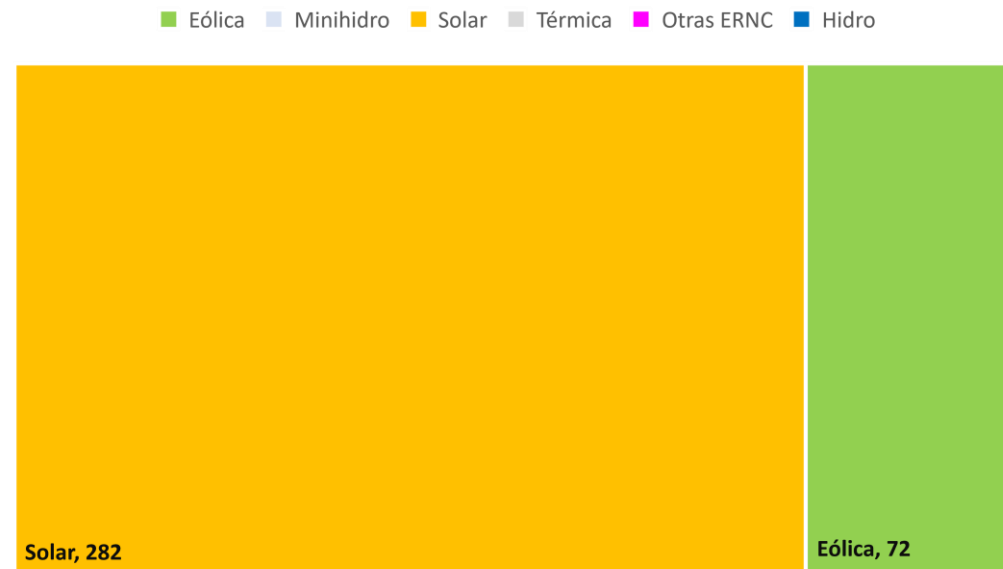
Centrales de generación

Durante el mes de agosto de 2024 iniciaron su operación **16 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **355 MW**, de los cuales el 80% 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 Gran Teno** de 200 MW en la región de Antofagasta.
- **PE Los Cerrillos** de 48 MW en la región de O'Higgins.

Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 30 de agosto 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 agosto de 2024 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Fotovoltaico Gran Teno	Grenergy	Maule	Teno	SEN	Solar	200,0
2	Parque Eólico Los Cerrillos	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	48,3
3	Planta Fotovoltaica Tamango 40 MW	Grenergy	Maule	Retiro	SEN	Solar	40,0
4	Parque Eólico Manantiales	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	24,2
5	PMGD PFV Huigan (Ex-Proyecto Fotovoltaico Malloco)	Malloco Solar SpA	Metropolitana	Peñaflor	SEN	Solar	9,0
6	PMGD PFV Ancahual Solar (Ex-Canelillo Solar)	Canelillo Solar SpA	Araucanía	Loncoche	SEN	Solar	9,0
7	Fotovoltaico Linares 2	Ailin Fotovoltaica SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0
8	Parque Fotovoltaico Las Loicas	PFV Las Loicas SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	3,0
9	PMGD Zorzal	Zorzal SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0
10	PFV El Turpial	PFV El Turpial SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	3,0
11	Planta Fotovoltaica San Rafael II	Avanza Solar SpA	Maule	San Rafael	SEN	Solar	3,0
12	Parque Fotovoltaico Santa Blanca Isla de Maipo	Santa Blanca SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	2,8
13	Proyecto Fotovoltaico Lluta Solar	El Peral SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	2,7
14	PMGD El Interlocutor (Ex-PFV Cachapoal)	Parque Fotovoltaico Idahuillo SpA	O'Higgins	Coltauco	SEN	Solar	2,7
15	PFV Albatros	PFV Albatros SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	1,3
16	PMGD Bellet	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Providencia	SEN	Térmica	0,5
Total agosto 2024							355*

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 agosto no se registraron sistemas de almacenamiento de energía en operación.

Proyectos en pruebas

Centrales de generación

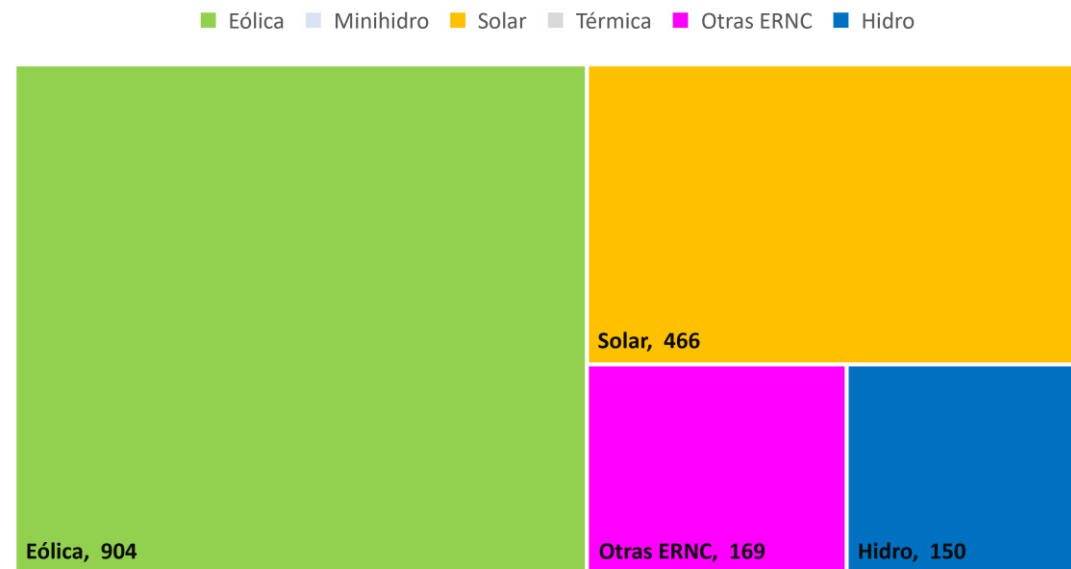
Al 30 de agosto de 2024, **39 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **1.697 MW** (CEN, 2024; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **eólica** con el 53% (904 MW) y **solar** con el 28% (466 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.
- **CT Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA** de 166 MW en la región del Biobío.

Capacidad en MW neto de centrales en pruebas según tecnología al 30 de agosto de 2024



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

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de agosto de 2024 (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	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
4	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	150,0
5	Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	130,0
6	Proyecto Solar Fotovoltaico Don Humberto	Enel	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	90,6
7	Planta Solar Fotovoltaica Doña Antonia	Metka	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	85,6
8	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	80,0
9	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
10	Parque Fotovoltaico Tabolango	Andina Solar 2 SpA	Valparaíso	Limache	SEN	Solar	9,0
11	Planta Fotovoltaica Palermo Solar	GPG Generación Distribuida SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9,0
12	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9,0
13	Peñon Solar	Enlasa Generacion Chile S.A.	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0
14	PMG Parque Solar Fotovoltaico Pataguilla (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Carena)	Pataguilla Solar SpA	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	9,0
15	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	Venezia Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	9,0
16	Parque Fotovoltaico Alhué Sunlight	Alhué Sunlight SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	9,0
17	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	Rengo Solar SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
18	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	9,0
19	Parque Fotovoltaico Don Oscar Solar	Don Esteban SpA	Coquimbo	Coquimbo - Andacollo	SEN	Solar	9,0
20	Parque Fotovoltaico Santa Luisa	Solar TI Treinta y Ocho SpA	O'Higgins	Codegua	SEN	Solar	9,0

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de agosto de 2024 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
21	Parque Fotovoltaico Alto Bellavista	Alto Bellavista SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	9,0
22	Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight	San Antonio SpA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	7,2
23	Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa II SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	7,0
24	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matias SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,3
25	San Antonio Solar	Santa Barbara Energy SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	4,0
26	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
27	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0
28	Proyecto Fotovoltaico Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	3,0
29	PFV El Pelicano	PFV El Pelicano SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	3,0
30	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
31	Fotovoltaico Coinco	Energía Renovable Ébano SpA	O'Higgins	Coinco	SEN	Solar	3,0
32	Proyecto Fotovoltaico Hijueta 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3,0
33	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	3,0
34	Mini central Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras	Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3,0
35	PMGD Parque Solar El Palqui	Fénix Solar SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	2,8
36	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
37	Nueva Ampliación PMGD Las Flores	Hidroeléctrica Las Flores S.A.	Los Ríos	Futrono	SEN	Minihidro	2,1
38	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	0,8
39	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total agosto 2024							1.697*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en pruebas

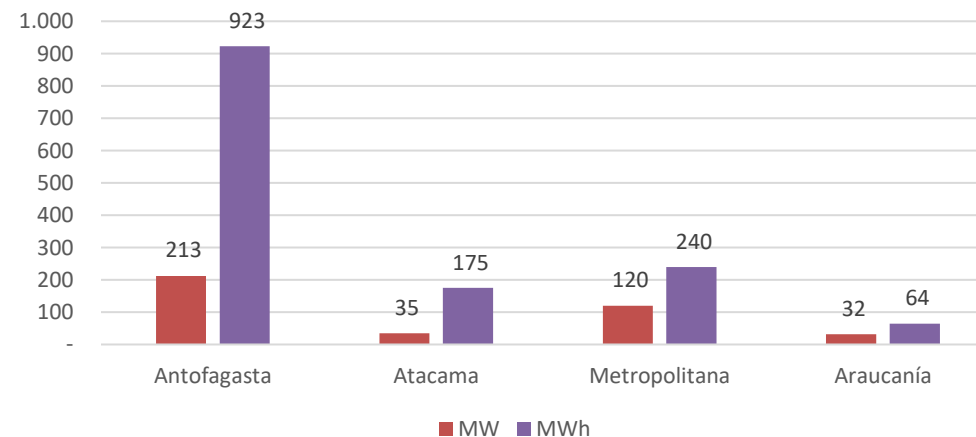
Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de agosto de 2024 existen **7 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, los cuales representan un aporte en **400 MW** de capacidad instalada y **1.402 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** (213 MW; 53%) (923 MWh; 66%).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en pruebas por región al 30 de agosto de 2024



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

Tabla 3. Sistemas de almacenamiento en pruebas. Mes de agosto 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 Andes IIA	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	80,0	268,8
3	BESS PFV El Manzano	ENEL	Metropolitana	Til-Til	SEN	BESS lón-Litio	60,0	120,0
4	BESS PFV Don Humberto	ENEL	Metropolitana	Til-Til	SEN	BESS lón-Litio	60,0	120,0
5	BESS PFV San Andrés	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS lón-Litio	35,0	175,0
6	Ampliación BESS - PE La Cabaña	ENEL	Araucanía	Angol	SEN	BESS lón-Litio	32,0	64,0
7	BESS PFV Uribe Solar	X-Elio	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	2,5	4,5
Total agosto 2024							400*	1.402*

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 30 de agosto de 2024, existen **106 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 4.910 millones**.



65 centrales de generación
USD 3.577 millones
2.766 MW



31 obras de transmisión
USD 497 millones
364 km de longitud



8 sistemas de almacenamiento
USD 835 millones
656 MW/ 2.642 MWh



0 proyectos de hidrógeno verde
USD 0 millones

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

Proyectos en construcción

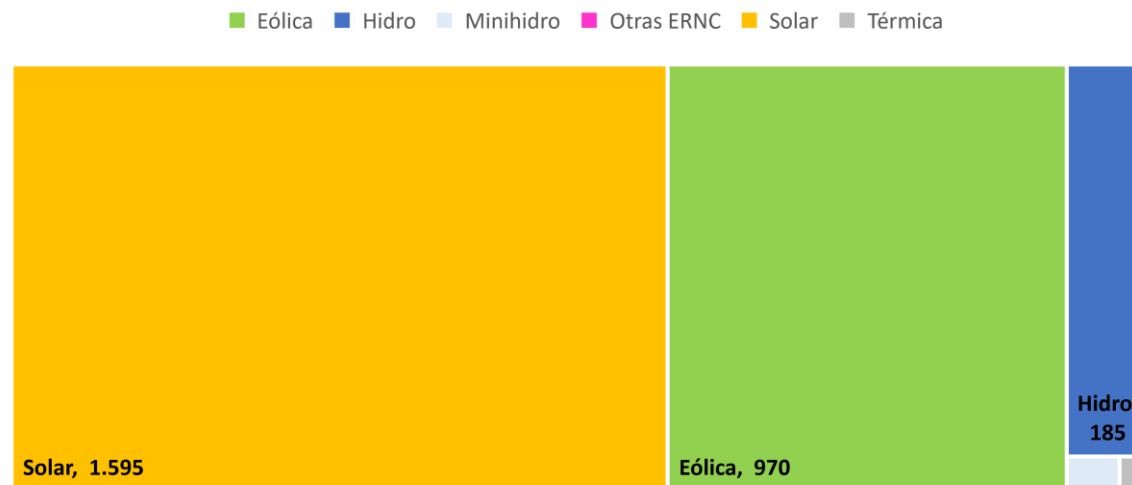
Centrales de generación

Al 30 de agosto de 2024 existen **65 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 3.577 millones** y un aporte en **2.766 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**.

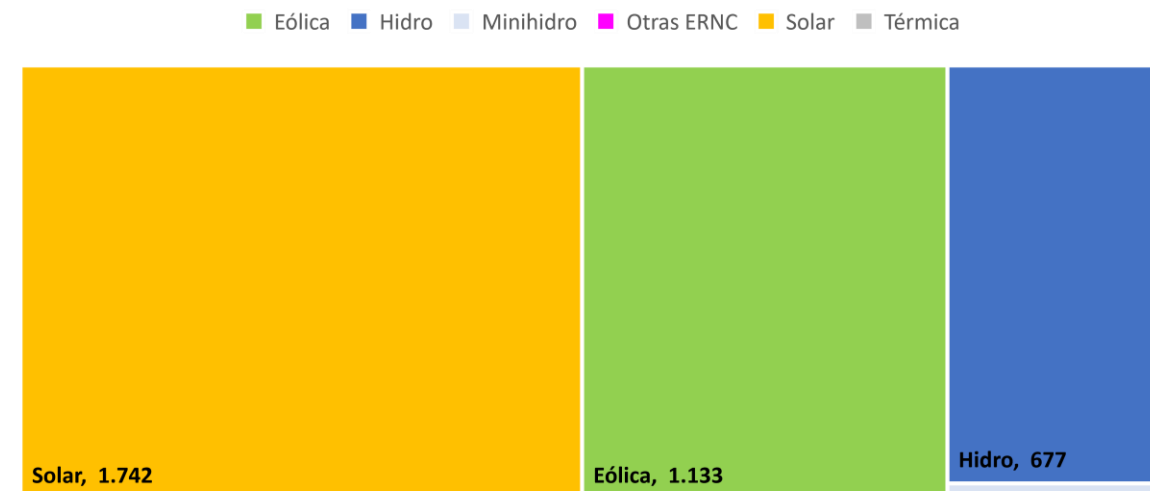
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (58%; 1.595 MW) y **eólica** (35%; 970 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (49%; USD 1.742 millones) y **eólica** (32%; USD 1.133 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 30 de agosto 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 30 de agosto de 2024



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

Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de agosto de 2024 (1/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	sept-24
2	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Metka	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	170,0	227,5	sept-24
3	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Metka	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	360,0	144,7	sept-24
4	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 4	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	65,0	93,5	sept-24
5	PMGD Parque Punta del Cobre (Ex-Parque Fotovoltaico Alianza)	Parque Solar Alianza SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	10,0	9,0	sept-24
6	PMGD FV Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,2	9,0	sept-24
7	Parque Fotovoltaico Chinchorro	Parque Solar Benavente SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	10,7	9,0	sept-24
8	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	sept-24
9	PMGD Belenos Til Til (Ex-Proyecto Solar Til Til 2)	Parsosy Belenos SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-24
10	Parque Fotovoltaico Rucasol	Rucasol SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	11,0	9,0	sept-24
11	Parque Fotovoltaico María Dolores IX	Pedro Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	10,0	9,0	sept-24
12	Proyecto Parque Fotovoltaico Llançay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-24
13	Parque Fotovoltaico Cauquenes	Parque Solar Viveros SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	sept-24
14	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-24
15	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	sept-24
16	Parque Solar Fotovoltaico Barcelona	Belén Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9,0	9,0	sept-24
17	PFV Alto del Sol (Ex-Larqui Solar)	Larqui Solar SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-24
18	Parque Fotovoltaico Santa Inés	Santa Ines SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	9,0	sept-24
19	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6,6	6,0	sept-24
20	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
21	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	sept-24
22	Sagrada Familia La Fortuna 15	Aries Solar SpA	Maule	Sagrada Familia	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-24
23	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-24
24	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	sept-24
25	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-24

Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de agosto de 2024 (2/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
26	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-24
27	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	sept-24
28	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	sept-24
29	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	sept-24
30	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	sept-24
31	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	oct-24
32	Parque Eólico Lomas de Taltal	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	424,0	353,4	oct-24
33	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	300,0	273,1	oct-24
34	Parque Fotovoltaico Leyda	Solek	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	96,0	80,0	oct-24
35	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	El Parral Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	10,0	9,8	oct-24
36	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11,0	9,0	oct-24
37	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	Parque Solar Villa Longaví SpA	Maule	Longaví	SEN	Solar	10,7	9,0	oct-24
38	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	oct-24
39	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	oct-24
40	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	oct-24
41	Parque Fotovoltaico Perséfone Solar	CVE Proyecto Treinta y Uno SpA	Coquimbo	Salamanca	SEN	Solar	22,0	9,0	oct-24
42	Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	Guallatiri SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Solar	10,2	9,0	oct-24
43	PFV Chamonate Solar (Ex-Parque Fotovoltaico Toledo)	Toledo Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-24
44	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	oct-24
45	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	5,5	oct-24
46	PMGD San Pedro D (Ex-Planta Fotovoltaica Cefalú Solar)	Cefalú Solar SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0	3,0	oct-24
47	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	nov-24
48	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3,0	2,9	nov-24
49	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	2,4	3,0	dic-24
50	Parque Solar Chillán Vicente Méndez	Zorro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24

Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de agosto de 2024 (3/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
51	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24
52	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 5	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	20,9	30,1	ene-25
53	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	ene-25
54	Ranguil I	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	5,0	3,0	ene-25
55	Proyecto Fotovoltaico Taruca	Taruca Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-25
56	Parque Solar Fotovoltaico Canquén	Canquen SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
57	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
58	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 6	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	16,8	24,2	mar-25
59	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	Amanecer Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
60	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	abr-25
61	Parque Eólico Antofagasta	Repsol	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	309,1	364,0	may-25
62	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	180,0	175,9	may-25
63	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	jul-25
64	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jul-26
65	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	abr-27
Total agosto 2024							3.577*	2.766*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en construcción

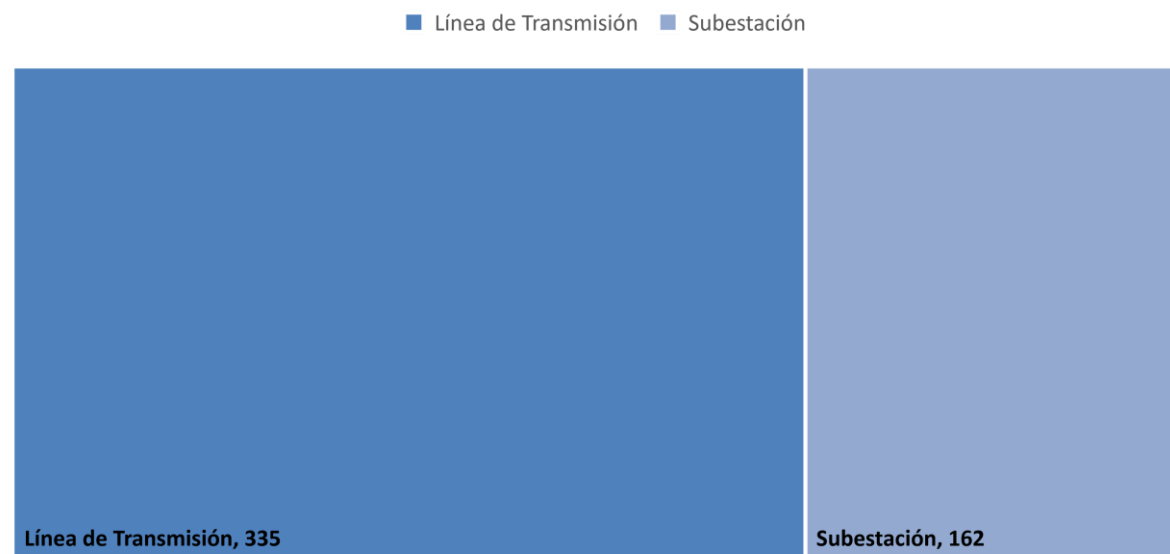
Obras de transmisión

Al 30 de agosto de 2024, **31 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 497 millones** y equivalen a **364 km de longitud** de líneas (CEN, 2024b; CEN, 2024c; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En términos de inversión, las obras lineales representan el 67%, mientras que las subestaciones tienen el 33% 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 30 de agosto de 2024



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

Tabla 5. Obras de transmisión en construcción. Mes de agosto 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 Temuco (BPS+BT)	Transec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,9	sept-24
2	Cambio Interruptor Paño Acoplador en S/E Temuco 66 kV	Transec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,2	sept-24
3	Subestación seccionadora Liqcau (Ex-Subestación Seccionadora Nueva La Negra 110/220 kV)	Engie	Antofagasta	Antofagasta	Zonal	110/220		17,8	sept-24
4	Nueva línea 4x220 kV desde S/E Centella a Seccionamiento del segmento de la Línea 2x220 kV Los Piuquenes - Tap Mauro	Ferrovial	Coquimbo	Salamanca	Nacional	220	3,1	15,0	sept-24
5	Ampliación en S/E Chumaquito Y Seccionamiento Línea 1x66 Kv Rancagua - Rosario	CGE	O'Higgins	Requínoa	Zonal	66/15		6,6	sept-24
6	Nuevo Transformador en S/E Illapel	CGE	Coquimbo	Illapel	Zonal	110/23		6,3	sept-24
7	Ampliación en S/E Caldera	CGE	Atacama	Caldera	Zonal	110		4,8	sept-24
8	Ampliación en S/E Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66/15		4,3	sept-24
9	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1,0	sept-24
10	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1,0	sept-24
11	Nueva S/E La Señoraza 220/66 kV	SAESA	Biobío	Laja	Zonal	220/66		9,8	oct-24
12	Ampliación en S/E Santa Elvira	CGE	Ñuble	Chillán	Zonal	66/15		5,0	oct-24
13	Ampliación En S/E Chiguayante	CGE	Biobío	Chiguayante	Zonal	66/15		3,7	oct-24
14	Nueva S/E El Ruil	Celeo Redes	Maule	Talca	Zonal	66/15		27,9	oct-24
15	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
16	Ampliación en S/E Penco	CGE	Biobío	Penco	Zonal	66/15		2,7	oct-24
17	Ampliación en S/E Ovalle	CGE	Coquimbo	Ovalle	Zonal	66		0,5	oct-24
18	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13,0	nov-24
19	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Total Eren	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	nov-24

Tabla 5. Obras de transmisión en construcción. Mes de agosto de 2024 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión	
20	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	
21	Nueva Conexión y Ampliación S/E Celulosa Laja	CMPC	Biobío	Laja	Zonal	220		1,56	dic-24	
22	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	dic-24	
23	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	
24	Subestación eléctrica Monte Mina y línea de transmisión eléctrica Parinas - Monte Mina	Transelec	Antofagasta	Antofagasta - Taltal	Nacional	220	123,0	105,6	ene-25	
25	Nueva Línea 2x220 kV Lagunas Nueva Pozo Almonte, Tendido Primer Circuito	Transelec	Tarapacá	Pozo Almonte	Nacional	220	62,7	19,0	ene-25	
26	Ampliación en S/E Traiguén	CGE	Araucanía	Traiguén	Zonal	66/13,8		1,7	feb-25	
27	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu	Transelec	Biobío	Negrete	Zonal	66		13,7	mar-25	
28	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	abr-25	
29	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24,0	abr-25	
30	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	
31	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	
Total agosto 2024								364*	497*	-

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

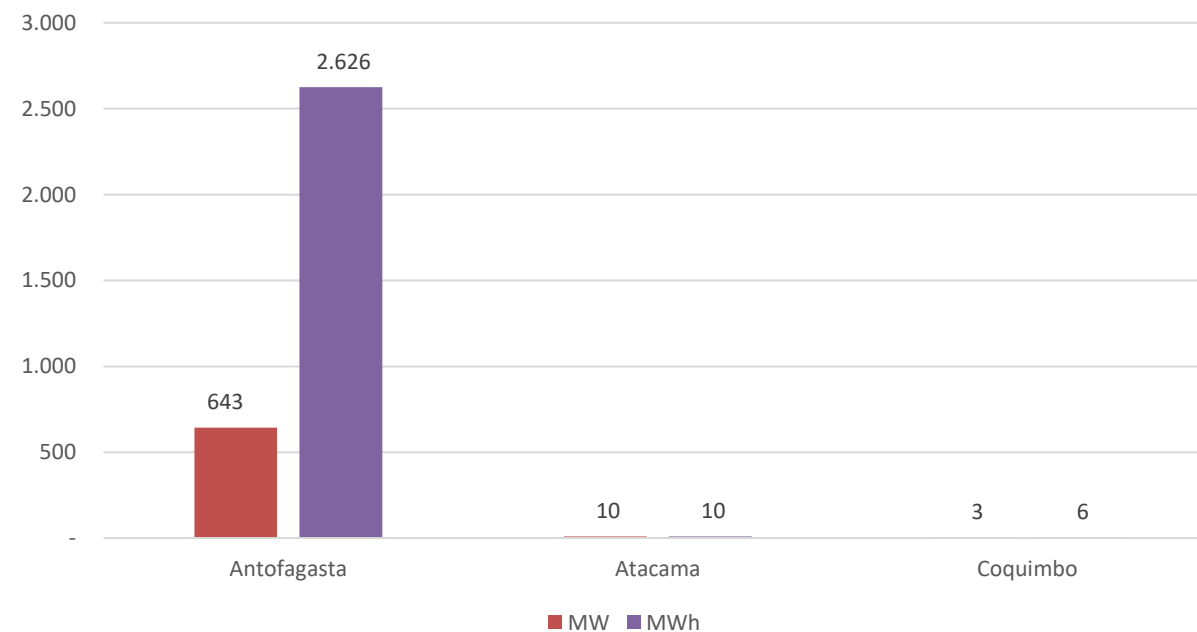
Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de agosto de 2024 existen **8 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 835 millones** y un aporte en **656 MW** de capacidad instalada y **2.642 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 (643 MW; 98%, 2.626 MWh; 99%).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en construcción por región al 30 de agosto de 2024



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

Tabla 6. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de agosto 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	121,0	sept-24
2	BESS PFV Tamaya Solar	ENGIE	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	130,0	68,3	341,3	sept-24
3	BESS piloto PE Punta Sierra	Pacific Hydro	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS lón-Litio	5,0*	3,0	6,0	oct-24
4	BESS PFV Capricornio	ENGIE	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	90,0	48,0	264,2	dic-24
5	BESS PFV Quillagua I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	200,0*	95,0	586,0	ene-25
6	BESS del Desierto	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	120,5	200,0	800,0	ene-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 Alicanto	ENLASA	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS lón-Litio	9,0*	9,6	9,6	sept-25
Total agosto 2024							835**	656**	2.642**	

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 30 de agosto de 2024 no se informan proyectos de hidrógeno verde en construcción.
(CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024)

Proyectos en el SEIA

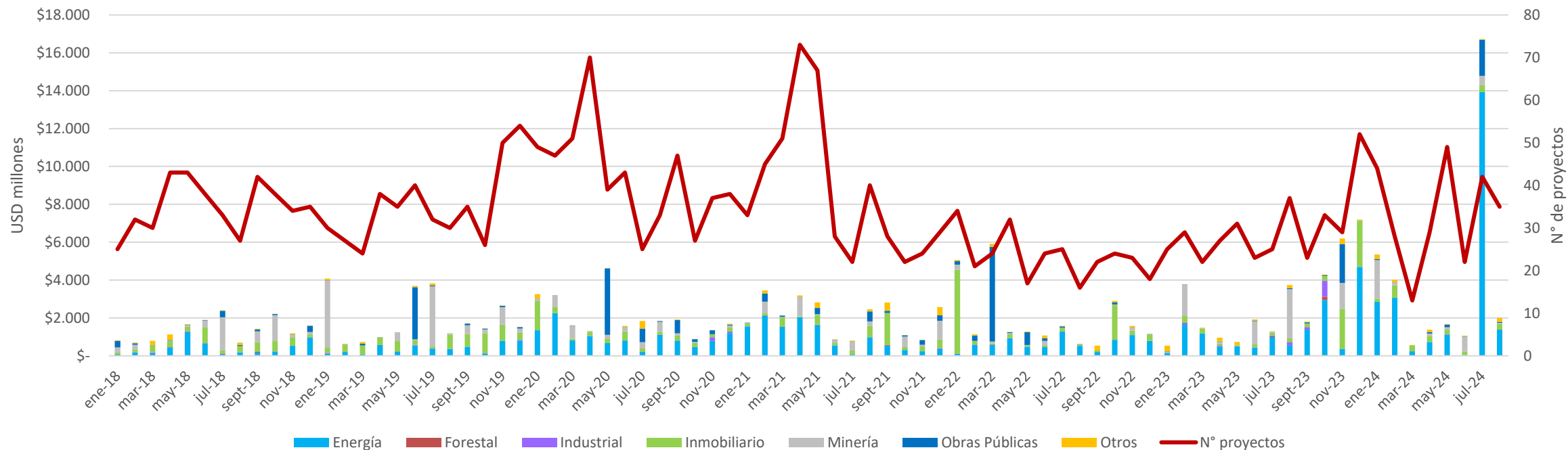
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2024).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados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



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

Proyectos en el SEIA

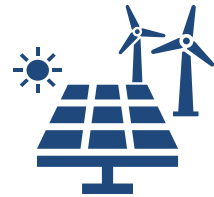
Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y agosto 2024

- 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 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 (ago-24) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 30 de agosto, proyectos valorizados en USD 1.377 millones considera iniciativas de generación, transmisión y sistemas de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2024

- Al 30 de agosto de 2024, existen **169 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 37.556 millones**, según el siguiente detalle:



133 centrales de generación
USD 21.582 millones
15.461 MW



12 obras de transmisión
USD 1.866 millones
1.559 km de longitud



19 Sistemas de almacenamiento*
USD 2.922 millones
2.259 MW/ 11.763 MWh







5 proyectos de hidrógeno verde
USD 11.186 millones

- 12 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de agosto 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 agosto de 2024

	Centrales de generación
	Obras de transmisión
	Sistemas de almacenamiento
	Hidrógeno verde

Admitidos a tramitación

7 proyectos
USD 710 millones
414 MW

1 proyecto
USD 14 millones
0 km de líneas

2 proyectos
USD 653 millones
482 MW/ 2.852 MWh

0 proyectos
USD 0 millones

En evaluación*

133 proyectos
USD 21.582 millones
15.461 MW

12 proyectos
USD 1.866 millones
1.559 km de líneas

19 proyectos
USD 2.922 millones
2.259 MW/ 11.763 MWh

5 proyectos
USD 11.186 millones

Aprobados

4 proyectos
USD 1.147 millones
731 MW

1 proyecto
USD 18 millones
0 km de línea

7 proyectos
USD 571 millones
326 MW/ 1.729 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.
Nota(**): Por el momento, esto corresponde solo a información de Proyectos de almacenamiento Stand Alone.

Proyectos en el SEIA

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

Admitidos a tramitación

- En agosto de 2024 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **7 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **414 MW** y una inversión de **USD 710 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos presentados corresponden todos a DIA, a excepción de los proyectos “Parque Fotovoltaico Volcán Chascón” y “Parque Fotovoltaico Cristaria Solar”
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes, salvo el proyecto “PRP Melipulli” de tecnología térmica.
- El 86% de los ingresos presentan un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.

Proyectos en el SEIA

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

Tabla 7. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de agosto de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Proyecto Solar Fotovoltaico El Sobrante*	Fotovoltaica Itahue SpA	Valparaíso	Petorca	DIA	Solar	93,6	181,0
2	PRP Melipulli	Llonquen Energias SpA	Los Lagos	Puerto Montt	DIA	Térmica	9,0	4,2
3	Parque Fotovoltaico Férrea Solar*	PFV Férrea Solar SpA	Valparaíso	San Antonio	DIA	Solar	9,0	15,0
4	Parque Fotovoltaico Omega*	Parque Solar Omega SpA	Biobío	Negrete	DIA	Solar	4,9	5,0
5	Parque Fotovoltaico Volcán Chascón*	Volcán Chascón SpA	Metropolitana	Lampa	EIA	Solar	90,0	155,0
6	Parque Fotovoltaico Cristaria Solar*	Cristaria Solar SpA	Atacama	Freirina	EIA	Solar	200,0	335,0
7	Parque Solar Platero*	Platero SpA	Metropolitana	Pirque	DIA	Solar	7,0	15,0
Total agosto 2024							414**	710**

Nota (*): Centrales que presentan una componente de almacenamiento de energía.

Nota(**) Valor aproximado a entero.

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

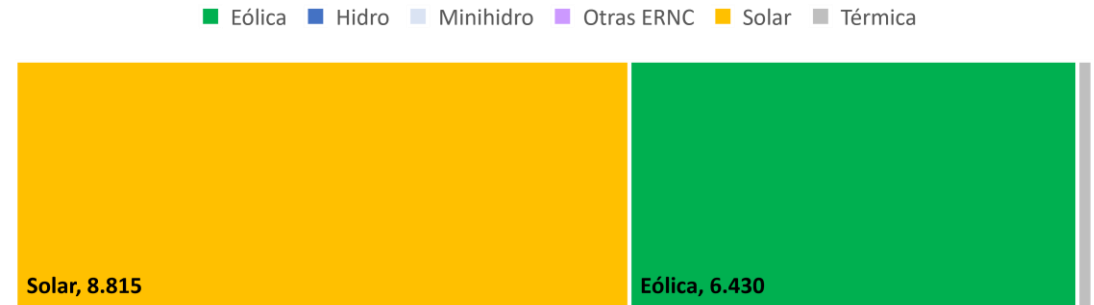
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

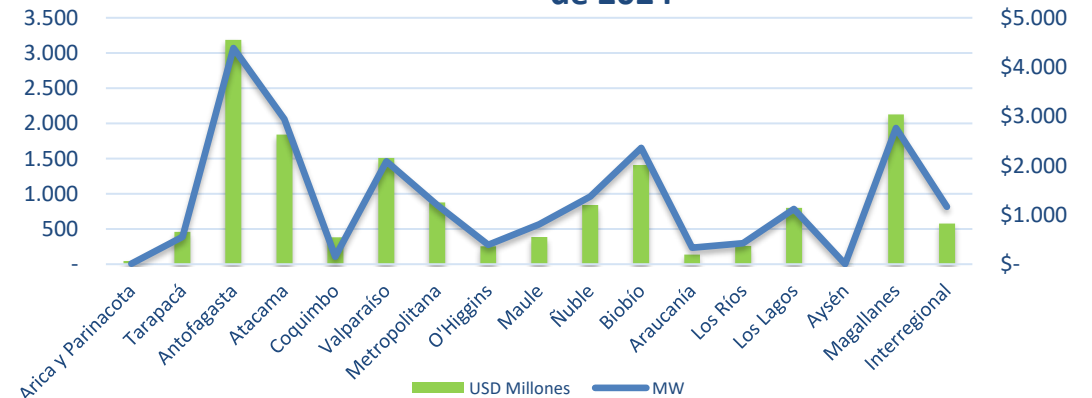
- Al 30 de agosto de 2024 existen **133 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **15.461 MW** y una inversión de **USD 21.582 millones** (SEA, 2024).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las 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 30 de agosto 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 30 de agosto de 2024



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

Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

- Durante el mes de agosto de 2024, **4 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **731 MW** y una inversión de **USD 1.147 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción del EIA “Parque Híbrido Pampas”.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción de los proyectos solar-eólico “Parque Híbrido Pampas”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 214 y 391 días hábiles.
- Todos los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

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

Tabla 8. Centrales de generación aprobadas. Mes de agosto de 2024*

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Planta Fotovoltaica Punta de Cortés	GR Cerro Castillo SpA	O'Higgins	Rancagua	DIA	Solar	9,0	22,2	214	2,02406E+11
2	Porvenir Solar	Porvenir Solar Spa	Valparaíso	Llay Llay	DIA	Solar	50,0	75,0	240	No disponible
3	Parque Fotovoltaico Llanos de Rungue	UKA CHILE & CIA	Coquimbo	Illapel	DIA	Solar	280,0	250,0	281	20240400169
4	Parque Híbrido Pampas	Energía Eólica Pampas SpA	Antofagasta	Taltal	EIA	Solar, Eólica	392,0	800,0	391	No disponible
Total agosto 2024							731**	1.147**		

Nota (*): Todos los Proyectos incluyen 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 agosto de 2024: obras de transmisión (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En agosto 2024 fue admitido a trámite al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de transmisión** de energía a nivel nacional, equivalentes a **USD 14 millones** de inversión (SEA, 2024).
- El proyecto ingresó como DIA.

Tabla 9. Obras de transmisión admitidas a tramitación al SEIA. Mes de agosto de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Subestación Seccionadora El Arenal y Seccionamiento línea 2x220 kV Quilleco - Rucúe - Charrúa	Alfa Transmisora de Energía S.A.	Biobío	Quilleco	DIA	220	0,0	14,2
Total agosto 2024							0*	14*

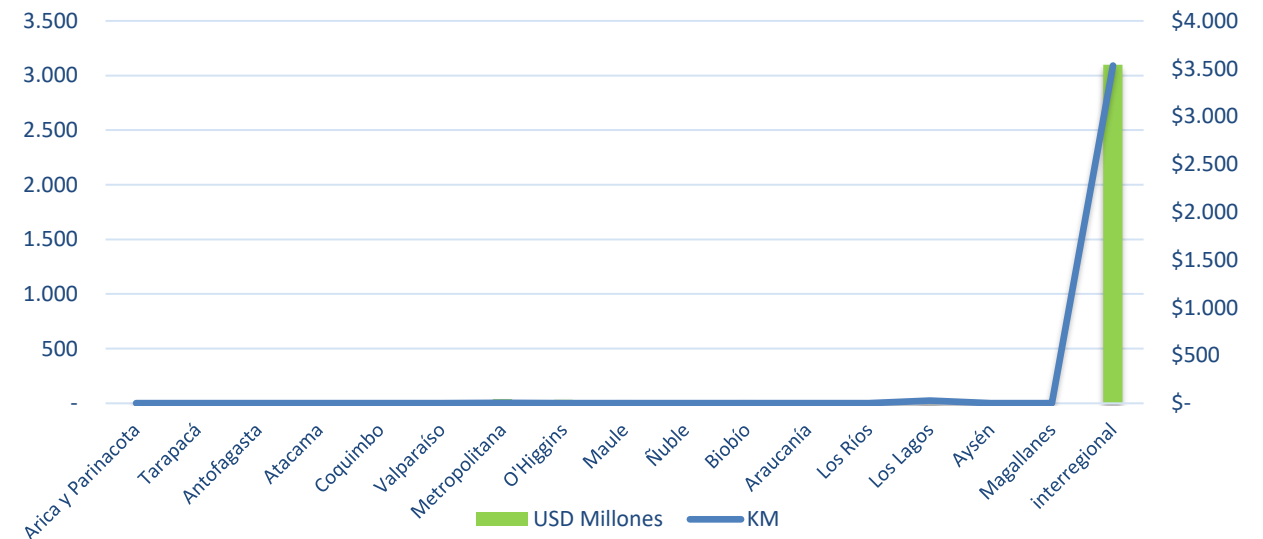
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de agosto 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 1.866 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 de Antofagasta, Atacama, Coquimbo, Valparaíso y Metropolitana.

Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 30 de agosto de 2024



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

Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

- En agosto de 2024, **1 proyecto** de transmisión fue calificado favorablemente de una inversión de **USD 19 millones**. (SEA, 2024).
- Todos los proyectos fueron tramitados como DIA.
- La tramitación ambiental del proyecto se desarrolló en 185 días hábiles.

Tabla 10. Obras de transmisión aprobadas. Mes de agosto de 2024

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Nueva Subestación Seccionadora Buli	Empresa de Tansmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A	Ñuble	San Carlos	DIA	154/66	0	18,9	185	20241600165
Total agosto 2024							0*	19*		

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en agosto de 2024: sistemas de almacenamiento (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En agosto 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 **482 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **2.852 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 653 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 agosto de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM
1	Proyecto Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) Volcán Hudson	SAE Volcán Hudson SpA	O'Higgins	San Fernando	DIA	BESS ión Litio	40	200	45,0
2	Sistema de Almacenamiento de Energía y Línea de Transmisión BESS Tambillo	BESS El Salado SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	BESS ión Litio	442	2.652	607,5
Total agosto 2024							482*	2.852*	653*

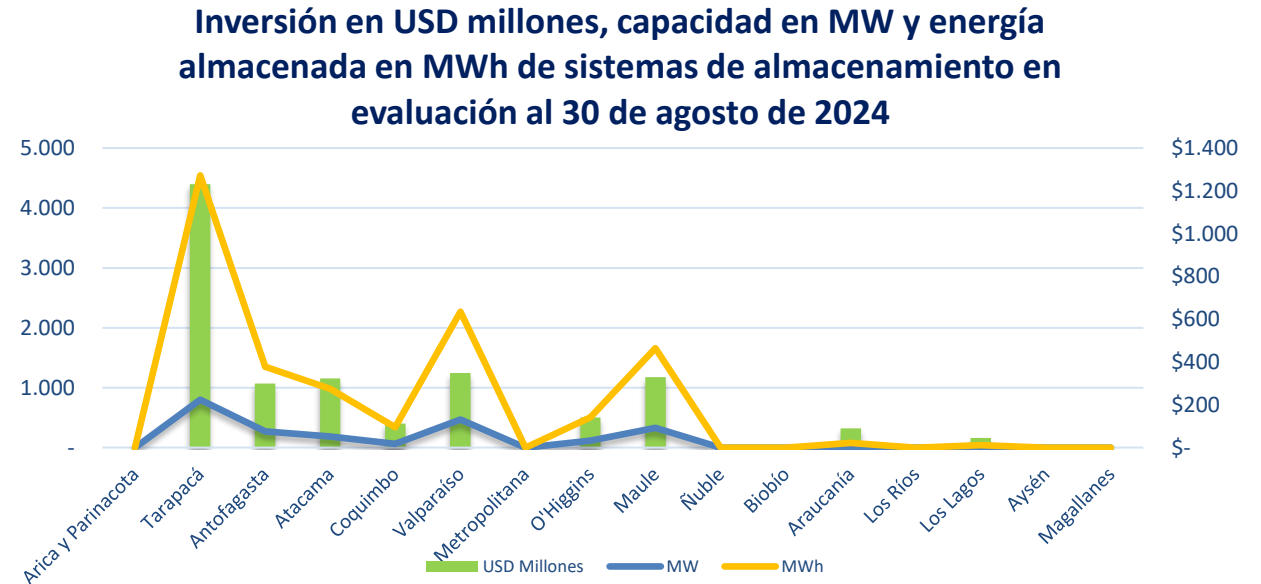
Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en el SEIA

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

- Al 30 de agosto de 2024 existen **19 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **2.259 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **11.763 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 2.922 millones** (SEA, 2024).
- Las regiones de Tarapacá 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 (2024).

Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de agosto de 2024, **7 proyectos** de almacenamiento de energía stand alone fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **326 MW/1.729 MWh** y una inversión de **USD 571 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA.
- La tecnología BESS ión-Litio fue la predominante en los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 169 y 179 días hábiles.



Proyectos en el SEIA

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

Admitidos a tramitación

- En agosto 2024 no fueron admitidos a trámite proyectos de hidrógeno verde al SEIA (SEA, 2024).

Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de agosto de 2024, existen 5 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos se encuentran en las regiones de **Antofagasta** (“Planta de Producción de Hidrógeno Verde para el Distrito Minero de Calama” y “Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde”), **Valparaíso** (“Hidrógeno Verde Bahía de Quintero”), y **Magallanes** (“Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro” y “Proyecto integral para la producción y exportación de amoniaco verde - HNH ENERGY) (SEA, 2024).

Tabla 12. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de agosto 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	Planta desaladora	700,0	110.000,0	1.443*
5	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	Planta desaladora	3.000,0	467.000,0	8.459,8
Total agosto 2024								4.152*	655.644**	11.186**

Nota (*): Considera la inversión estimada de solo la componente de hidrógeno y producción de amoniaco 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 agosto de 2024: hidrógeno verde (3/3)

Aprobados

- En el mes de agosto 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 02/09/2024).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 02/09/2024)
- **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 02/09/2024).
- **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 02/09/2024).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2024b.** R.E. N° 461 del 30/08/2024. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 02/09/2024).
- **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 agosto de 2018 y el 30 de agosto de 2024. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 02/09/2024).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

