

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

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



**Ministerio
de Energía**

Contenido

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

Resumen mes de febrero de 2024



33.873 MW

Capacidad total instalada en operación



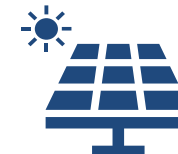
64% Renovables
44% ERNC

Capacidad instalada



315 MW
14 nuevas centrales

En fase de operación



993 MW
46 centrales

En fase de pruebas



USD 6.257 millones

En inversiones asociadas a centrales y obras de transmisión en construcción



84 centrales

En construcción



3.889 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



856 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



9 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales de generación, proyectos de hidrógeno verde, y sistemas de almacenamiento



15.788 MW

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



1.805 km

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



6 proyectos aprobados en COEVA

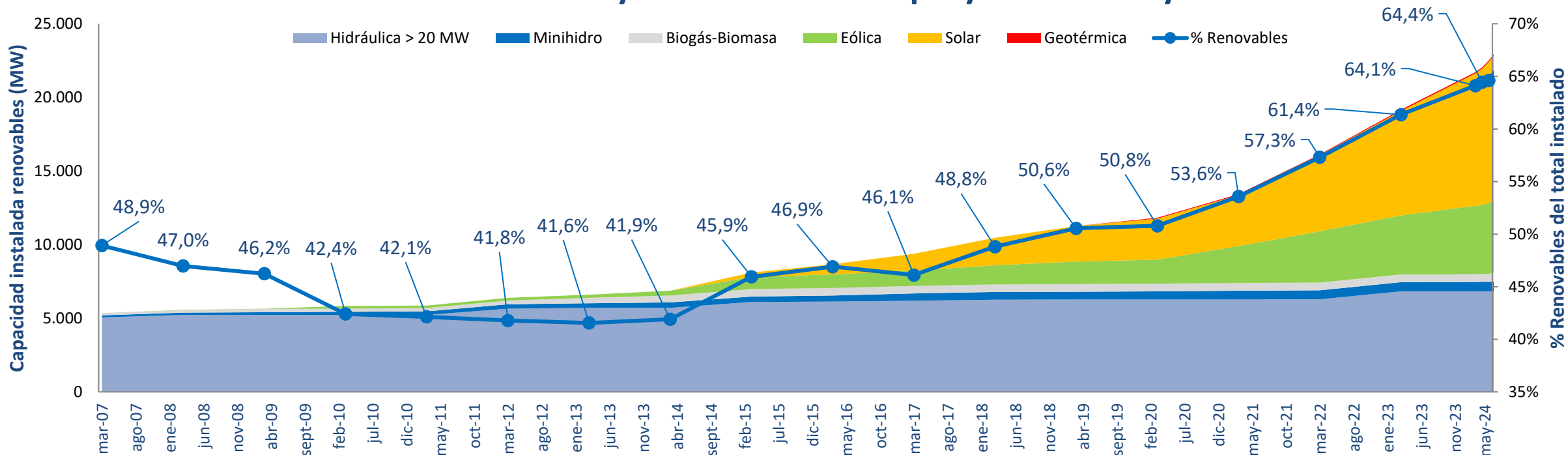
De centrales de generación y obras de transmisión

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

- La **capacidad total instalada en operación** del país alcanzó los **33.873 MW** al mes de **febrero de 2024**, de los cuales el **64%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **44%** 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 conexión a la matriz nacional durante los próximos tres meses, se espera que a **mayo de 2024** la **capacidad total instalada** del país alcance los **35.236 MW**, de los cuales alrededor del **66%** estará constituido por fuentes **renovables** (CEN 2024a; CEN 2024b; CNE, 2024a; 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 febrero de 2024, así como su proyección a mayo de 2024.

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

Evolución capacidad instalada de renovables entre marzo 2007 y febrero 2024 con proyección a mayo 2024



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

Nuevos proyectos en operación

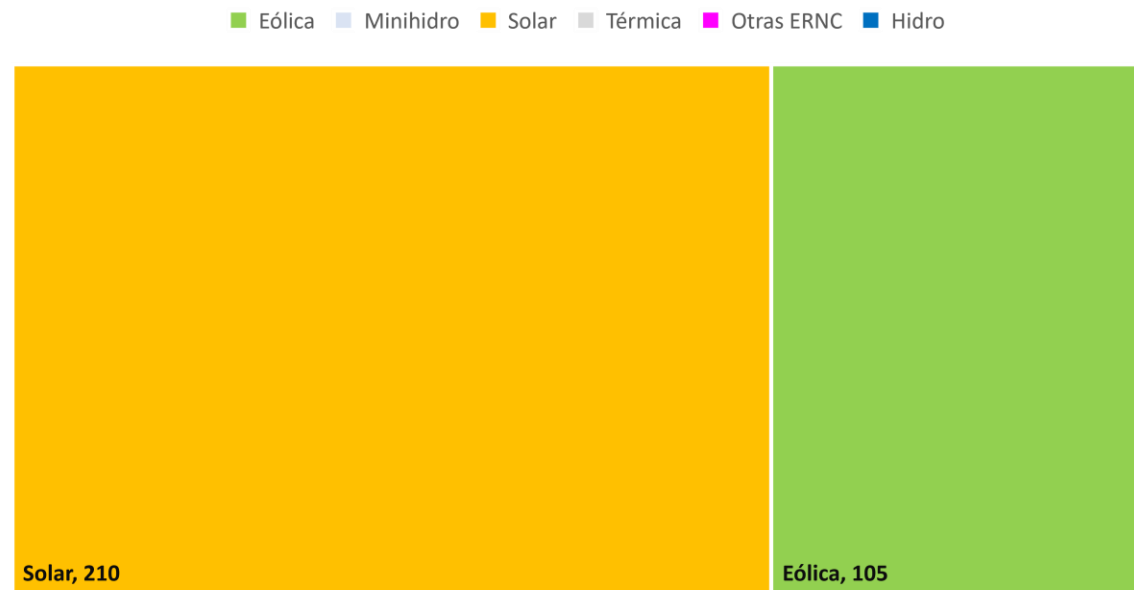
Centrales de generación

Durante el mes de febrero de 2024 iniciaron su operación **14 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **315 MW**, de los cuales el 94% corresponde a tecnología **solar** (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNEa, 2024; Ministerio de Energía, 2024).

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

- **PFV Willka** de 98 MW en la región de Arica y Parinacota.
- **PE La Cabaña**, considerando ambas etapas, de 107 MW en las regiones de Biobío y de la Araucanía.

Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 29 de febrero de 2024



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

Tabla 1. Nuevos proyectos en operación. Mes de febrero de 2024 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Proyecto Parque Fotovoltaico Willka	Metka - SGA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	98,0
2	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 1	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	58,6
3	Parque Eólico La Cabaña - Etapa 1	Enel	Biobío - Araucanía	Mulchén - Renaico - Collipulli - Angol	SEN	Eólica	48,0
4	Parque Eólico La Cabaña - Etapa 2	Enel	Biobío - Araucanía	Mulchén - Angol - Collipulli - Renaico	SEN	Eólica	57,0
5	Parque Solar Recoleta	Diego Almagro Solar 3 S.A.	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
6	Parque Fotovoltaico Centauro Solar	Centauro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	9,0
7	Parque Fotovoltaico Pellín	Solar TI Quince SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
8	Planta Solar Lo Miguel	Planta Solar Lo Miguel II SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
9	PMGD PFV Los Robles (Ex-PMGD FV Panguilemo)	Panguilemo SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	3,0
10	Planta Solar Fotovoltaica Pomuyeto	Estremera Energía SpA	Ñuble	San Carlos	SEN	Solar	3,0
11	PMGD PFV REN - Ampliación (Ex-Renaico III)	Millaray Fotovoltaica SpA	Araucanía	Renaico	SEN	Solar	3,0
12	PFV El Cardenal	PFV El Cardenal SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	3,0
13	PMGD PFV Encino (Ex-EA SF San Isidro)	Energía Renovable Encino SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	2,6
14	PMGD PFV Sofía (Ex-Parque Fotovoltaico El Mirador IV de Sofía)	GPG Generación Distribuida SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	2,4
Total febrero 2024							315*

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

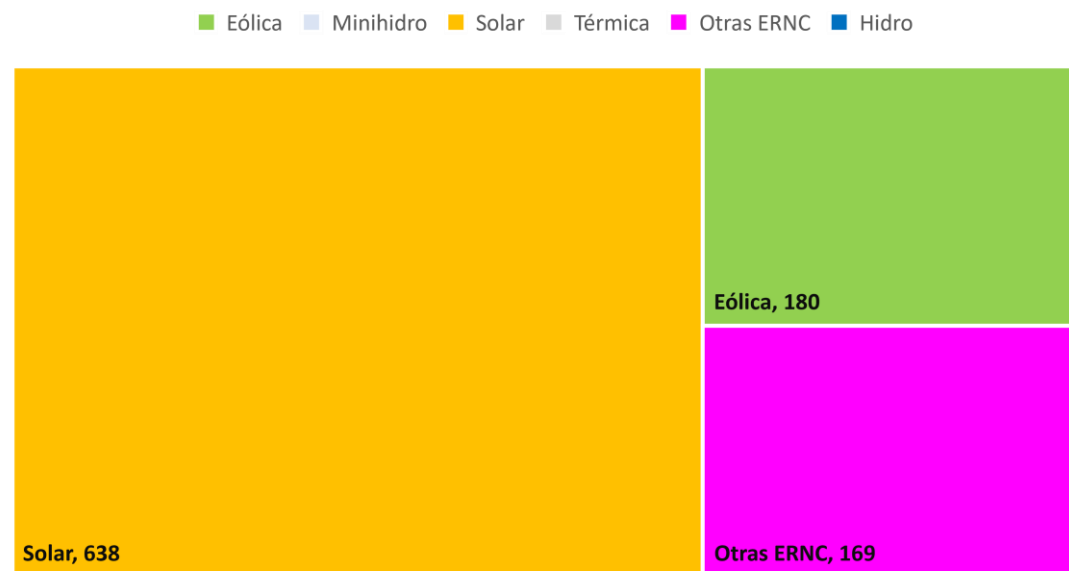
Al 29 de febrero de 2024, **46 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **993 MW** (CEN, 2024; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **solar** con el 64% (638 MW) y **eólica** con el 18% (180 MW).

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

- **PFV Gran Teno** de 200 MW en la región del Maule.
- **Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA** de 166 MW en la región de Biobío

Capacidad en MW neto de centrales en pruebas según tecnología al 29 de febrero 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 febrero de 2024 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Fotovoltaico Gran Teno	Grenergy	Maule	Teno	SEN	Solar	200,0
2	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
3	Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	130,0
4	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 3	Enel	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	85,35
5	Parque Eólico San Matías - Etapa 1	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	77,4
6	Parque Eólico Los Cerrillos	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	48,3
7	Parque Eólico Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	32,9
8	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 2	Enel	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	24,19
9	Ampliación Parque Tchamma	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	17,5
10	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
11	Parque Fotovoltaico Fuster del Verano	Lascar Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	9,0
12	Lucas Solar (Ex-El cruce solar)	Don Arturo SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0
13	Parque Fotovoltaico Quilmo PMG	Parque Solar Quilmo SpA	Ñuble	Chillán Viejo	SEN	Solar	9,0
14	Parque Fotovoltaico Corso	Corso Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,0
15	Planta Fotovoltaica North West	Generadora North West SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
16	Parque Fotovoltaico Quebrada de Talca	Quebrada de Talca Solar SpA	Coquimbo	La Serena	SEN	Solar	9,0
17	Peñon Solar	Enlasa Generacion Chile S.A.	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0
18	Parque Solar Fotovoltaico Patagua XIII	Inmobiliaria e Inversiones Los Coihues S.A.	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	9,0
19	Parque Fotovoltaico El Caiquén	PFV El Caiquen SpA	Maule	Retiro	SEN	Solar	9,0
20	San Eugenio Solar	San Eugenio Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	9,0
21	Nueva Central Solar Alameda	Sao Paulo Solar SpA	O'Higgins	Graneros	SEN	Solar	9,0
22	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	Rengo Solar SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
23	PMGD SGT Catapilco (Ex-Planta Fotovoltaica San Marino Solar)	San Marino Solar SpA	Valparaíso	Zapallar	SEN	Solar	9,0
24	Parque Fotovoltaico Don Oscar Solar	Don Esteban SpA	Coquimbo	Coquimbo - Andacollo	SEN	Solar	9,0
25	Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight	San Antonio SpA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	7,2
26	El Avellano Solar	Santa Cecilia Solar SpA	Maule	Los Ángeles	SEN	Solar	6,0

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

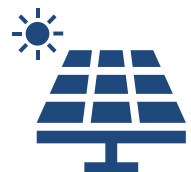
N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
27	Parque Fotovoltaico Santa Pamela	Ruben Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	6,0
28	Parque Solar Aldebarán	Solar TI Treinta y Siete SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	6,0
29	Parque Fotovoltaico Enami Solar	Enami Solar SpA	Valparaíso	Catemu	SEN	Solar	5,4
30	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,3
31	Emilia Solar (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Combarbalá)	Fontus Prime Solar SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,8
32	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
33	Proyecto Fotovoltaico Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	3,0
34	PMGD Linares VDN	Chilener II SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0
35	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
36	EA Maitén (Ex-Proyecto Fotovoltaico Maitencillo)	Energía Renovable Olmo SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3,0
37	Fotovoltaico Coinco	Energía Renovable Ébano SpA	O'Higgins	Coinco	SEN	Solar	3,0
38	Mini central Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras	Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3,0
39	PMGD Parque Solar El Palqui	Fénix Solar SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	2,8
40	Parque Fotovoltaico Antonia Solar	Quebrada del Sol SpA	Coquimbo	Coquimbo - Andacollo	SEN	Solar	2,7
41	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
42	PMGD San Francisco Parral (Ex-Don Flavio)	Parque Solar Don Flavio SpA	Maule	Retiro	SEN	Solar	2,5
43	Parque Fotovoltaico Plomo del Verano	Linzor de Verano SpA	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	2,4
44	Parque Fotovoltaico Los Mayos	Parque Solar Santa Cruz SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	2,3
45	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	0,8
46	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total febrero 2024							993*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en construcción

- Al 29 de febrero de 2024, existen **109 proyectos** de energía en fase de **construcción** a nivel nacional considerando **centrales de generación, obras de transmisión** y de **hidrógeno verde**. Todos ellos representan una inversión de **USD 6.257 millones**.



84 centrales de generación
USD 5.467 millones
3.889 MW



25 obras de transmisión
USD 790 millones
856 km de longitud



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 e hidrógeno verde**.

Proyectos en construcción

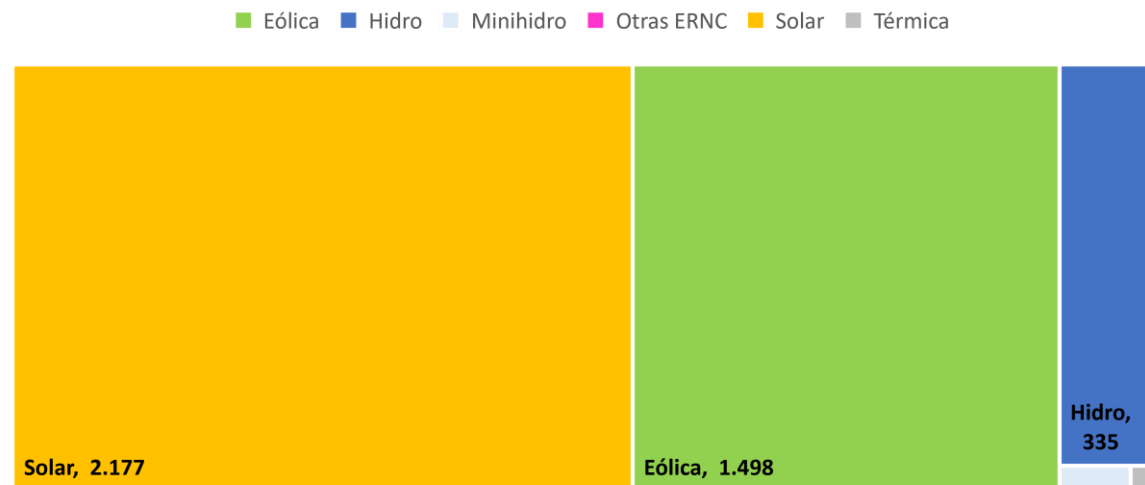
Centrales de generación

Al 29 de febrero de 2024 existen **84 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 5.467 millones** y un aporte en **3.889 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 **91%** corresponderán a **ERNC**.

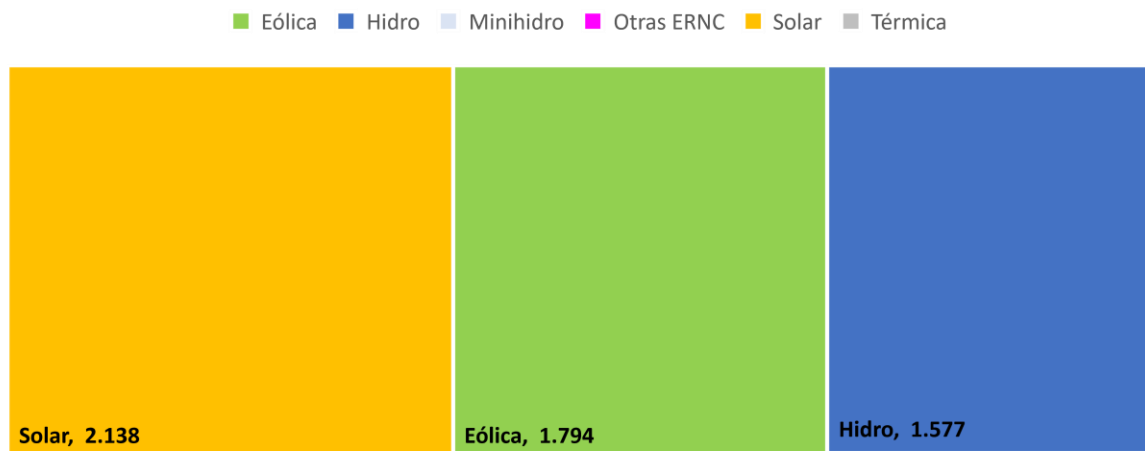
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (52%; 2.010 MW) y **eólica** (39%; 1.522 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (37%; USD 2.023 millones) y **eólica** (34%; USD 1.841 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 29 de febrero 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 29 de febrero de 2024



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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Parque Eólico Horizonte	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	850,0	812,0	mar-24
2	FV CEME1	Generadora Metropolitana	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	213,0	380,0	mar-24
3	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	120,0	80,0	mar-24
4	Planta Fotovoltaica Tamango 40 MW	Grenergy	Maule	Retiro	SEN	Solar	33,0	40,0	mar-24
5	Parque Eólico Manantiales	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	47,1	24,2	mar-24
6	Parque Fotovoltaico Alto Bellavista	Alto Bellavista SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	10,0	9,8	mar-24
7	Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	Guallatiri SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Solar	10,2	9,0	mar-24
8	Nueva Central Solar Fotovoltaica Macao	Macao Solar SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	9,6	9,0	mar-24
9	Parque Fotovoltaico El Carpintero	PFV El Carpintero SpA	Maule	Constitución	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-24
10	Parque Solar Fotovoltaico Barcelona	Belén Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9,0	9,0	mar-24
11	Parque Fotovoltaico Farol	Farol Solar SpA	Antofagasta	Mejillones	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-24
12	Parque Fotovoltaico Loncura	Tedlar Damos SpA	Valparaíso	Quintero	SEN	Solar	8,1	9,0	mar-24
13	PMGD FV La Vendimia	Sociedad Energías Renovables El Boldo SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9,0	9,0	mar-24
14	Proyecto Fotovoltaico Malloco	Malloco Solar SpA	Metropolitana	Peñaflor	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-24
15	PMGD Belenos Til Til (Ex-Proyecto Solar Til Til 2)	Parsosy Belenos SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-24
16	Parque Fotovoltaico "El Trile"	PFV El Trile SpA	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-24
17	Parque Fotovoltaico Cauquenes	Parque Solar Viveros SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	mar-24
18	PMG Parque Solar Fotovoltaico Pataguilla (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Carena)	Pataguilla Solar SpA	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-24
19	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	9,0	mar-24
20	Parque Fotovoltaico Alhué Sunlight	Alhué Sunlight SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	10,0	9,0	mar-24
21	Parque Fotovoltaico Santa Luisa	Solar TI Treinta y Ocho SPA	O'Higgins	Codegua	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-24
22	Parque Fotovoltaico Plaza Sunlight	Plaza Sunlight SpA	Coquimbo	Salamanca	SEN	Solar	10,0	8,5	mar-24
23	Parque Fotovoltaico Don Simón	Solar TI Treinta y Seis SpA	O'Higgins	Machalí	SEN	Solar	12,0	7,0	mar-24
24	Parque Fotovoltaico Talagante 2	Tedlar Júpiter SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	8,1	5,1	mar-24
25	Sagrada Familia La Fortuna 15	Aries Solar SpA	Maule	Sagrada Familia	SEN	Solar	3,0	3,0	mar-24

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
26	PMGD Zorzal	Zorzal SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	3,0	mar-24
27	Planta Fotovoltaica Pesaro Solar	Pesaro Solar SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	3,0	3,0	mar-24
28	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	mar-24
29	Planta Fotovoltaica Verona Solar	Verona Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	3,0	3,0	mar-24
30	Parque Solar Fotovoltaico Canquén	Canquen SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	3,0	mar-24
31	Proyecto Fotovoltaico Hijueta 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	4,0	3,0	mar-24
32	Parque Fotovoltaico Loma Tendida del Verano	Paruma del Verano SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	4,0	3,0	mar-24
33	PMGD San Pedro D (Ex-Planta Fotovoltaica Cefalú Solar)	Cefalú Solar SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0	3,0	mar-24
34	Parque Fotovoltaico Santa Blanca	Santa Blanca SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	5,0	2,8	mar-24
35	Parque Fotovoltaico Pueblo Hundido	Fotovoltaica Pueblo Hundido SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	3,5	2,8	mar-24
36	Proyecto Fotovoltaico Lluta Solar	El Peral SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	6,0	2,7	mar-24
37	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	mar-24
38	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	mar-24
39	PFV Albatros	PFV Albatros SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	1,5	1,3	mar-24
40	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	mar-24
41	PMGD Bellet	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Providencia	SEN	Térmica	0,2	0,5	mar-24
42	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	mar-24
43	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	15,0	9,0	mar-24
44	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Metka	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	360,0	144,7	abr-24
45	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Metka	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	170,0	227,5	abr-24
46	Planta Solar Fotovoltaica Doña Antonia	Metka	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	150,0	85,6	abr-24
47	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	El Parral Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	10,0	9,8	abr-24
48	Planta Fotovoltaica Palermo Solar	GPG Generación Distribuida SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	14,0	9,0	abr-24
49	PMGD FV Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,2	9,0	abr-24
50	Parque Solar Ciprés	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	abr-24

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
51	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	abr-24
52	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	abr-24
53	PMGD Parque Punta del Cobre (Ex-Parque Fotovoltaico Alianza)	Parque Solar Alianza SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	10,0	9,0	abr-24
54	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	Parque Solar Villa Longaví SpA	Maule	Longaví	SEN	Solar	10,7	9,0	abr-24
55	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	abr-24
56	Parque Fotovoltaico Parque Roma	Solek Desarrollos SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-24
57	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-24
58	Parque Solar Fotovoltaico Turquía	Tedlar Luna SpA	Biobío	San Rosendo	SEN	Solar	1,7	1,5	abr-24
59	Proyecto Fotovoltaico Las Chilcas	Las Chilcas Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	12,0	9,0	may-24
60	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	900,0	150,0	may-24
61	Proyecto Solar Fotovoltaico Don Humberto	Enel	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	75,0	90,6	may-24
62	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	may-24
63	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	Venezia Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	9,0	may-24
64	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	may-24
65	Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa II SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	7,0	7,0	may-24
66	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	may-24
67	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	may-24
68	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jun-24
69	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	jun-24
70	Parque Fotovoltaico Santa Inés	Santa Ines SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	8,0	jun-24
71	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	2,4	3,0	jun-24
72	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	jul-24
73	Parque Fotovoltaico María Dolores IX	Pedro Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	10,0	9,0	jul-24
74	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 4	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	65,0	93,5	ago-24
75	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	sept-24

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
76	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	sept-24
77	Parque Eólico Lomas de Taltal	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	424,0	353,4	oct-24
78	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	300,0	273,1	oct-24
79	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	oct-24
80	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 5	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	20,9	30,1	ene-25
81	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 6	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	16,8	24,2	mar-25
82	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	abr-25
83	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	abr-25
84	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	abr-27
Total febrero 2024							5.467*	3.889*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en construcción

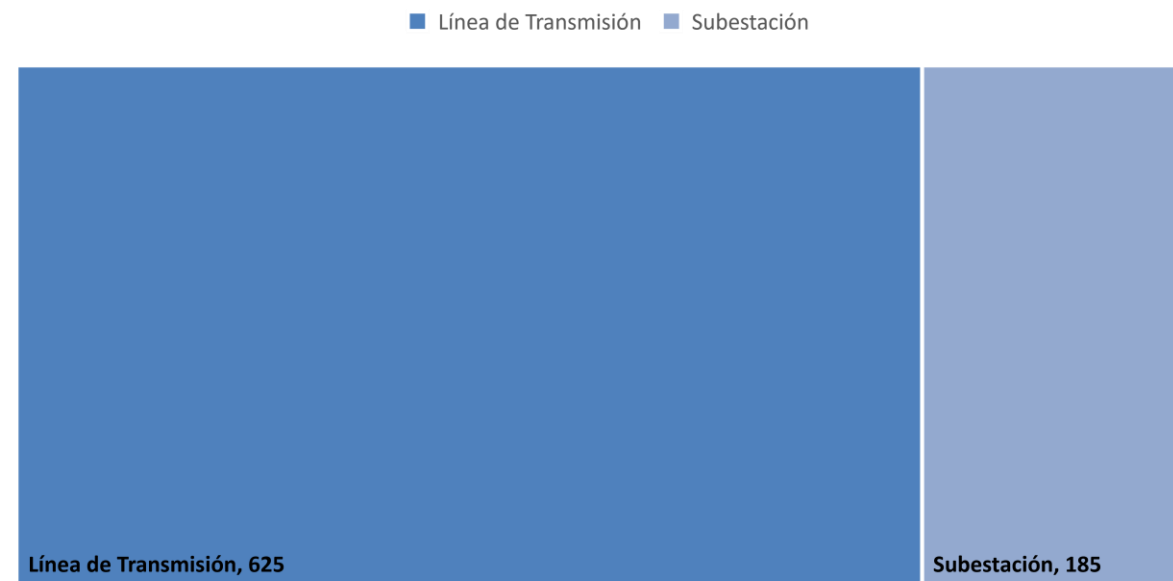
Obras de transmisión

Al 29 de febrero de 2024, **25 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 810 millones** y equivalen a **856 km de longitud** de líneas (CEN, 2024b; CEN, 2024c; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En términos de inversión, las obras lineales representan el **77%**, mientras que las subestaciones tienen el **23%** restante.

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

Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 29 de febrero de 2024



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

Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de febrero de 2024 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Nueva Línea Nueva Maitencillo – Punta Colorada– Nueva Pan de Azúcar	ELETRANS	Atacama - Coquimbo	Vallenar - Coquimbo - La Serena - La Higuera - Freirina	Nacional	500	197,0	106,9	mar-24
2	Ampliación en S/E Maitencillo 110 kV (BPS+BT)	Transec	Atacama	Freirina	Nacional	110		2,1	mar-24
3	Nueva Línea Transmisión 2x220 kV Nueva Pan de Azúcar-Punta Sierra-Centella (ex-Nuevo Los Pelambres)	Ferrovial	Coquimbo	Canela - Coquimbo - Illapel - Ovalle - Salamanca	Nacional	220	252,0	140,0	mar-24
4	By Pass 2 x 110 kV San Rafael	Besalco	Valparaíso	Los Andes	Zonal	110		3,8	mar-24
5	Nueva S/E Seccionadora Agua Amarga	Chilquinta	Atacama	Vallenar	Nacional	220		10,4	mar-24
6	Ampliación S/E Cerro Navia	Enel	Metropolitana	Cerro Navia	Zonal	110		20,0	mar-24
7	Proyecto Nueva Subestación Seccionadora Roncacho	Engie	Arica y Parinacota	Camarones	Nacional	220		8,5	abr-24
8	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	abr-24
9	Subestación seccionadora Liqcau (Ex-Subestación Seccionadora Nueva La Negra 110/220 kV)	Engie	Antofagasta	Antofagasta	Zonal	110/220		17,8	abr-24
10	Nuevo Equipo de Compensación Reactiva (NCER AT)	Celeo Redes	Metropolitana	Buín	Nacional	220		27,9	may-24
11	Nueva Línea Chiloé - Gamboa	SAESA	Los Lagos	Ancud - Castro - Dalcahue	Zonal	220	45,0	41,0	may-24
12	Subestación Nueva Gamboa	Sistema de Transmisión del Sur	Los Lagos	Castro	Zonal	220/110		19,0	may-24
13	Nueva Subestación Seccionadora Codegua 110/66 kV	Colbún	O'Higgins	Codegua	Zonal	110/66		11,6	may-24
14	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	jun-24

Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de febrero de 2024 (2/2)

N*	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
15	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	jun-24
16	Nueva S/E El Ruil	Celeo Redes	Maule	Talca	Zonal	66/15		27,9	ago-24
17	Nueva S/E La Señoraza 220/66 kV	SAESA	Biobío	Laja	Zonal	220/66		9,8	oct-24
18	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
19	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transelec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13,0	nov-24
20	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Ana María S.A.	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	nov-24
21	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
22	Subestación eléctrica Monte Mina y línea de transmisión eléctrica Parinas - Monte Mina	Transelec	Antofagasta	Antofagasta - Taltal	Nacional	220	123,0	105,6	ene-25
23	Nueva Línea 2x220 kV Lagunas Nueva Pozo Almonte, Tendido Primer Circuito	Transelec	Tarapacá	Pozo Almonte	Nacional	220	62,7	19,0	ene-25
24	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	abr-25
25	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
Total febrero 2024							856*	810*	-

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

Hidrógeno verde

Al 29 de febrero de 2024 no se informan proyectos de hidrógeno verde en construcción.
(CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024)

Proyectos en el SEIA

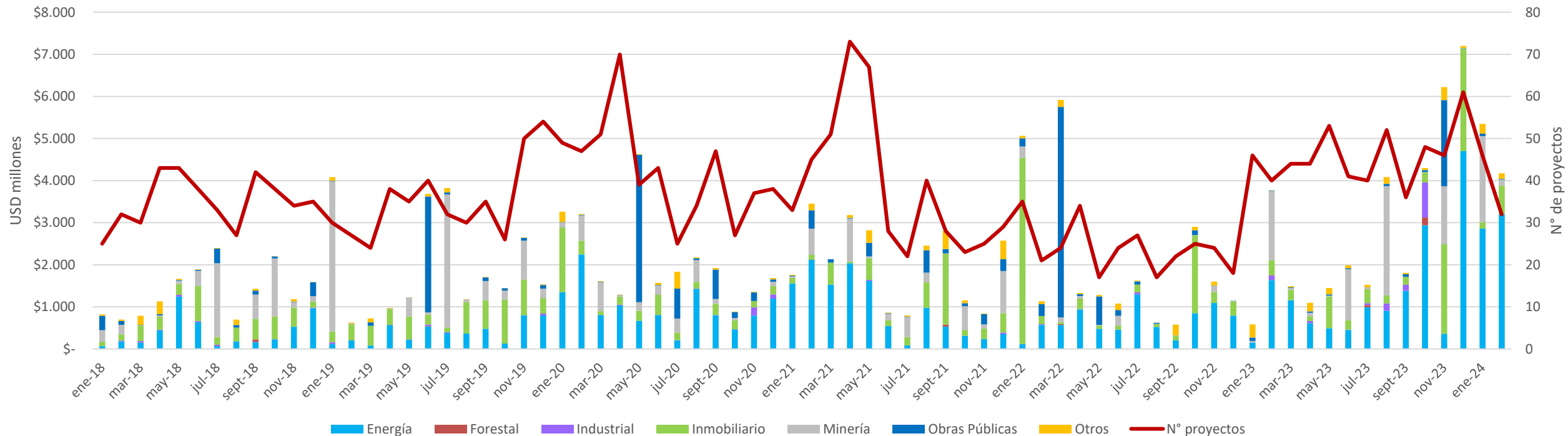
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2024).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados ambientalmente)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



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

Proyectos en el SEIA

Parte 1 - Todos los sectores productivos entre febrero 2018 y febrero 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 **mar-22, nov-23 y dic-23**; mientras que las mínimas se concentraron en los meses de **ago-22, sept-22 y ene-23**.
- En lo referente al número de proyectos ingresados y activos al SEIA considerando todos los sectores productivos, es posible apreciar que los meses con **mayor cantidad de ingresos** (sobre 60 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 dic-22**.
- 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 (feb-24) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 29 de febrero, proyectos valorizados en USD 3.207 millones, considerando iniciativas de generación, transmisión, hidrógeno verde y sistemas de almacenamiento de energía, siendo uno de los meses con mayor actividad del periodo analizado.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en febrero de 2024

- Al 29 de febrero de 2024, existen **195 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 27.798 millones**, según el siguiente detalle:



153 centrales de generación
USD 20.806 millones
15.788 MW



22 obras de transmisión
USD 2.241 millones
1.805 km de longitud



16 Sistemas de almacenamiento*
USD 2.025 millones
1.292 MW/ 6.649 MWh







4 proyectos de hidrógeno verde
USD 2.726 millones

- 6 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de febrero 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 febrero de 2024

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

Admitidos a tramitación

7 proyectos
USD 1.057 millones **
1.180 MW **

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de líneas

1 proyecto
USD 94 millones
90 MW/ 360 MWh

1 proyecto
USD 1.443 millones****

En evaluación*

153 proyectos
USD 20.806 millones
15.788 MW

22 proyectos
USD 2.241 millones
1.805 km de líneas

16 proyectos
USD 2.025 millones
1.292 MW/ 6.649 MWh

4 proyectos
USD 2.726 millones

Aprobados

5 proyectos
USD 72 millones
37 MW

1 proyecto
USD 107 millones
96 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.

Nota(**): Se considera dentro de la capacidad instalada admitida a trámite y la inversión, la componente de generación eléctrica asociada al proyecto "Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde"

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 y producción de amoníaco asociada a "Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde"

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024), al 29 de febrero del 2024.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en febrero de 2024: centrales de generación (1/5) *Admitidos a tramitación*

- En febrero 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 **581 MW** y una inversión de **USD 613 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 Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde”, considera **600 MW** de capacidad instalada solar más un sistema de almacenamiento BESS, los cuáles equivalen aproximadamente a **1.057 MM USD***.
- Por ende, se considera que fue admitido a tramitación al SEIA en total, **1.181 MW** y una inversión de **1.670 MM USD**, en total a nivel de proyectos de generación de energía.

Proyectos en el SEIA

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

Tabla 5. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de febrero de 2024*

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Fotovoltaico Purranque	Energía Renovable Oro SpA	Los Lagos	Purranque	DIA	Solar	4,5	15,0
2	Parque Fotovoltaico Caipulli	Energía Renovable Diamante SpA	Los Lagos	Río Negro	DIA	Solar	9,0	15,0
3	Proyecto Fotovoltaico con Almacenamiento Tamarindo	Tamarindo Solar SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	9,0	20,0
4	Parque Fotovoltaico Tamarugal del Verano	Tamarugal del Verano SpA	Tarapacá	Pozo Almonte-Huara	DIA	Solar	140,0	150,0
5	FV Conde	Felipe Solar SpA	Maule	Talca	DIA	Solar	9,0	13,0
6	Parque Fotovoltaico Carolina Solar	Carolina del Verano SpA	Maule	Cauquenes	DIA	Solar	400,0	380,0
7	Planta Solar Balmaceda	Planta Solar Balmaceda SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	DIA	Solar	9,0	20,0
-	Componente Solar - Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde	Volta Hidrógeno SpA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Solar	600	1057,2**
Total febrero 2024							1.181***	1.670***

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 – Primer 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).

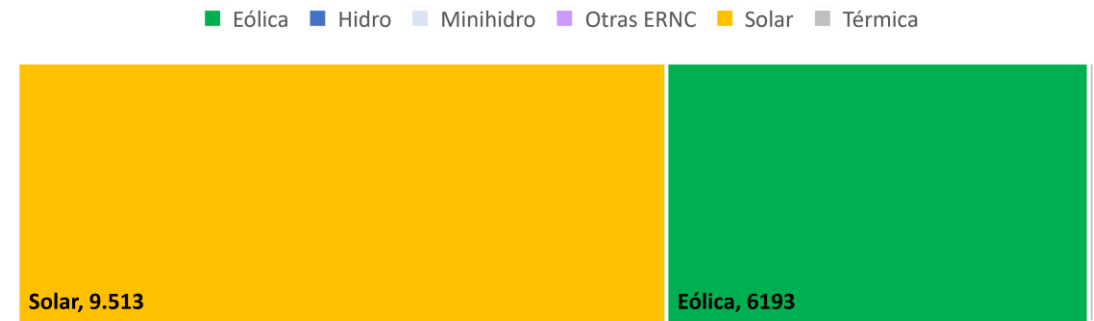
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

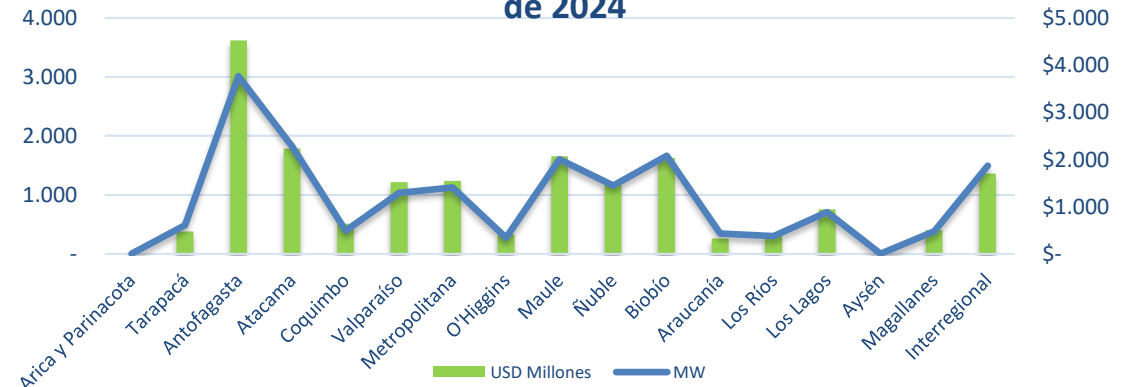
- Al 29 de febrero de 2024 existen **153 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **15.788 MW** y una inversión de **USD 20.806 millones** (SEA, 2024).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- Las regiones de Antofagasta y Atacama concentran la mayor parte de la inversión y capacidad (MW) de las centrales en evaluación ambiental en el SEIA.

Capacidad de centrales de generación en calificación en el SEIA en MW según tecnología al 29 de febrero 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 29 de febrero de 2024



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

Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de febrero de 2024, **5 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **37 MW** y una inversión de **USD 72 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 183 y 426 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

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

Tabla 6. Centrales de generación aprobadas. Mes de febrero de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	PFV José Solar*	Solar TI Cincuenta SpA	O'Higgins	Requinoa	DIA	Solar	9,0	11,0	183	No disponible
2	PFV Juan Gonzalo Solar*	Solar TI Cincuenta y Tres SpA	O'Higgins	Requinoa	DIA	Solar	9,0	11,0	194	20240600138
3	Planta Fotovoltaica Alghero Solar*	Alghero Solar SpA	Valparaíso	Algarrobo	DIA	Solar	7,7	33,0	333	20240500130
4	PFV Romeral Solar	Romeral Solar SpA	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	DIA	Solar	7,5	11,8	340	20240600136
5	Parque Fotovoltaico Brillo Solar	Parque Solar Brillo SpA	Biobío	Mulchén	DIA	Solar	4,1	4,9	426	20240810165
Total febrero 2024							37**	72**		

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 febrero de 2024: obras de transmisión (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En febrero 2024 no fueron admitidos a trámite proyectos de transmisión al SEIA.

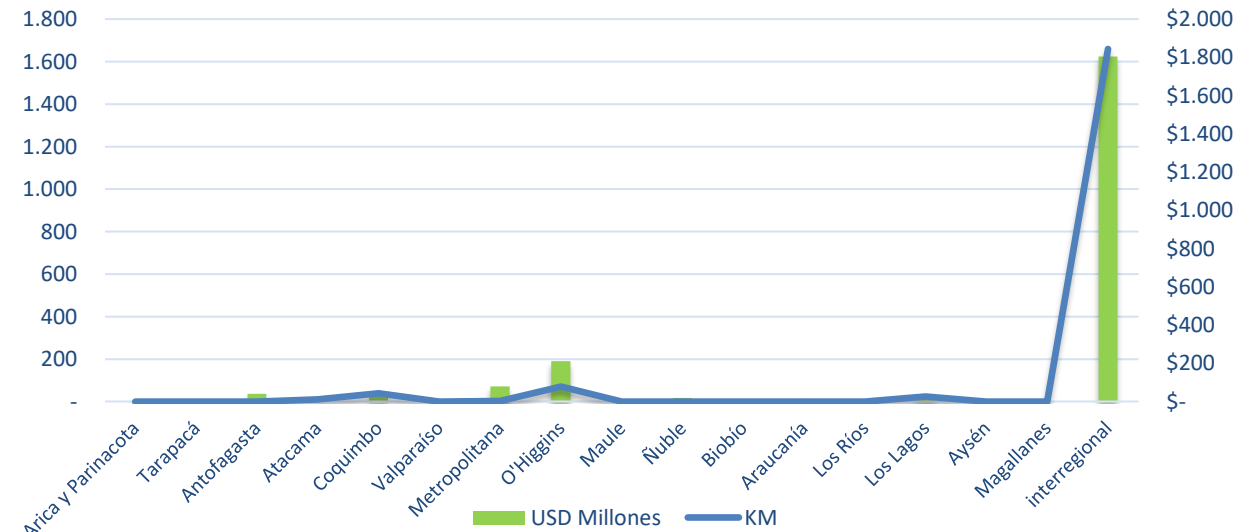
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 29 de febrero de 2024 existen **22 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.805 km** de líneas y una inversión de **USD 2.241 millones** (SEA, 2024).
- Las obras de mayor inversión y extensión corresponden a los proyectos interregionales:
 - Sistema de Transmisión Zonal Grupo 3 S/E Itahue - S/E Hualqui**, localizada entre las regiones del Maule, Ñuble y Biobío.
 - 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 29 de febrero de 2024



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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en febrero de 2024: obras de transmisión (3/3) *Aprobados*

- En febrero de 2024, **1 proyecto** de transmisión fue calificado favorablemente, equivalente a una inversión de **USD 107 millones** y una línea de transmisión de **96 km** (SEA, 2024).
- El proyecto fue tramitado como EIA.
- La tramitación ambiental del proyecto se desarrolló en 295 días hábiles.

Tabla 7. Obras de transmisión aprobadas. Mes de febrero de 2024

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA	
1	Sistema de Transmisión S/E Tineo - S/E Nueva Ancud	Transmisora del Pacífico S.A.	Los Lagos	Puerto Varas-Puerto Montt- Calbuco-Maullín-Llanquihue- Ancud	EIA	220	95,9	107,0	872	20241000149	
Total febrero 2024							96*	107*			

Proyectos en el SEIA

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

- En febrero de 2024 se admitió a tramitación al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de sistema de almacenamiento** stand alone a nivel nacional, equivalente a **90 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **360 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 94 millones** (SEA, 2024).
- El proyecto presentado corresponde a DIA.
- BESS ion-litio es la tecnología del proyecto de sistema de almacenamiento ingresado.

Tabla 8. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de febrero 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 por Baterías - San Rafael	Parque Solar Lircay SpA	Valparaíso	Los Andes	DIA	BESS ión-Litio	90	360	94
Total febrero 2024							90*	360*	94*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

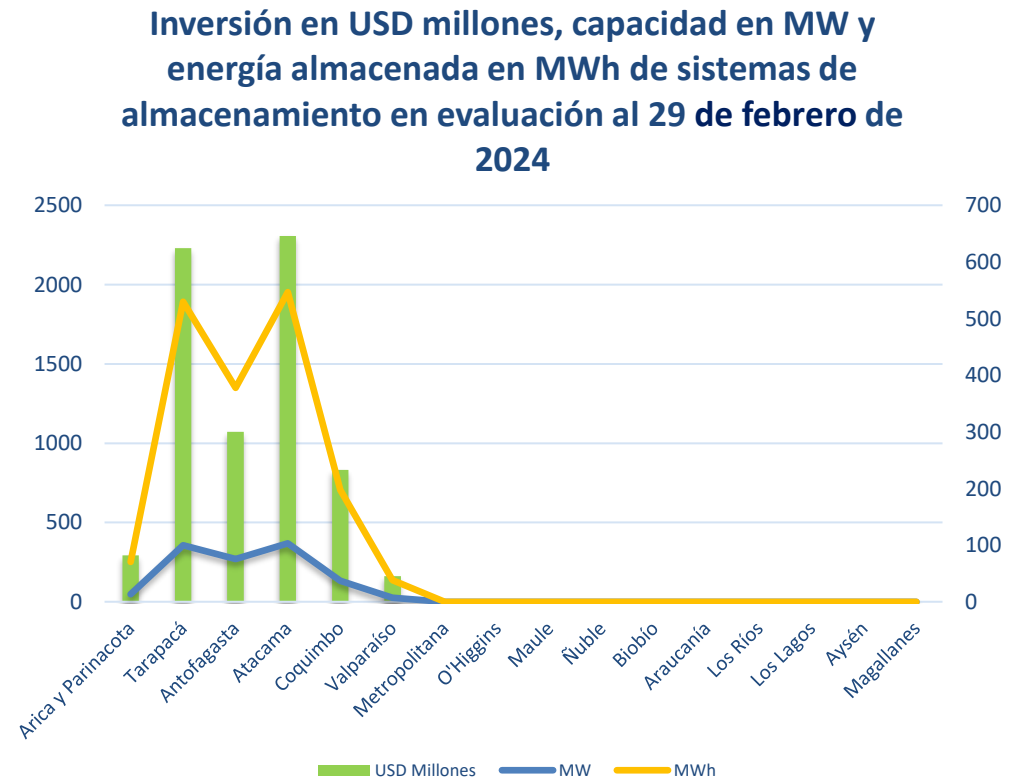
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en febrero de 2024: sistemas de almacenamiento (2/3)

En evaluación

- Al 29 de febrero de 2024 existen **16 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.292 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **6.649 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 2.025 millones** (SEA, 2024).
- Las regiones de Tarapacá y Atacama 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 febrero de 2024: sistemas de almacenamiento (3/3) *Aprobados*

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

Proyectos en el SEIA

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

Admitidos a tramitación

- En febrero 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 1.443 millones*** (SEA, 2024).
- El proyecto presentado corresponde a EIA.

Tabla 9. Proyectos de hidrógeno verde admitidos a tramitación al SEIA - Mes de febrero 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 Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde	Volta Hidrógeno SpA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	Desaladora	700	110.000	1.443
							Total febrero 2024	700**	110.000**	1.443**

Nota: (*): Inversión considera solo la componente de producción de hidrógeno y amoníaco, 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 febrero de 2024: hidrógeno verde (2/3)

En evaluación

- Al 29 de febrero de 2024, existen 4 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos corresponden al proyecto “Hidrógeno Verde Bahía de Quintero” en la región de Valparaíso, al proyecto “Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro” 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 10. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de febrero 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	Dedicada al proyecto eólico	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
Total febrero 2024								1.152*	188.644*	2.726*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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



Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

- En el mes de febrero 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 01/03/2024).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 01/03/2024)
- **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 01/03/2024).
- **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 01/03/2024).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2024b.** R.E. N° 80 del 29/02/2024. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 01/03/2024).
- **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 febrero de 2018 y el 29 de febrero de 2024. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 01/03/2024).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

