

Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía mes de enero de 2023

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



**Ministerio
de Energía**



Contenido

- Resumen mes de enero 2023
- Inversiones según actividad productiva
- Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a abril 2023
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias

Resumen mes de enero de 2023



30.625 MW

Capacidad total instalada en operación



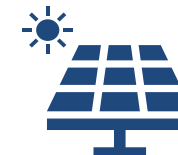
59% Renovables
37% ERNC

Capacidad instalada



101 MW
13 nuevas centrales

En fase de operación



2.484 MW
64 centrales

En fase de pruebas



USD 6.621 millones

En inversiones asociadas a centrales, obras de transmisión y proyectos de hidrógeno verde en construcción



78 centrales

En construcción



4.229 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



547 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



12 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales y obras de transmisión



11.713 MW

Capacidad neta asociada a centrales en calificación ambiental en el SEIA



748 km

De líneas de transmisión en calificación ambiental en el SEIA

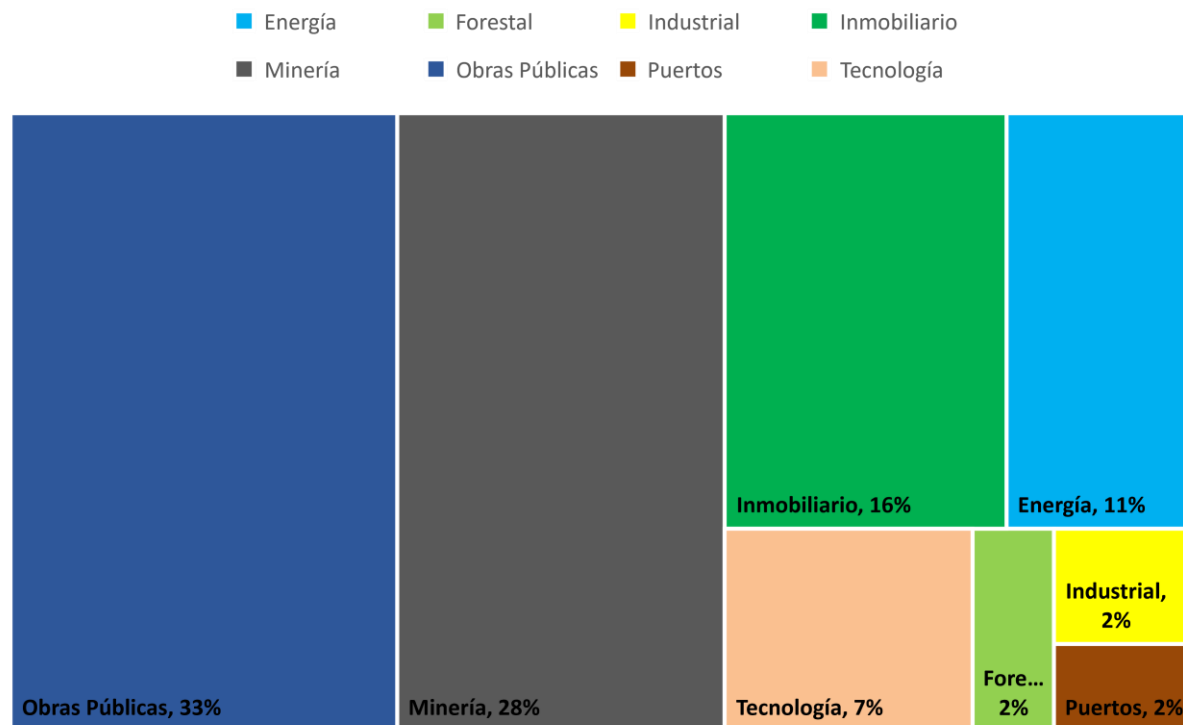


6 proyectos aprobados en COEVA

De centrales de generación y transmisión

Inversiones según actividad productiva

Inversiones según actividad productiva a nivel nacional en porcentajes



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CBC (2023).

De acuerdo a los antecedentes de CBC (2022), los **proyectos en ejecución*** al 30 de septiembre de 2023 representan una inversión total de **USD 105.363 millones** a nivel nacional para todos los sectores productivos.

Las inversiones se encuentran lideradas por Obras Públicas (33%), y seguidas por los sectores de Minería (28%), Inmobiliario (16%) y Energía (11%).

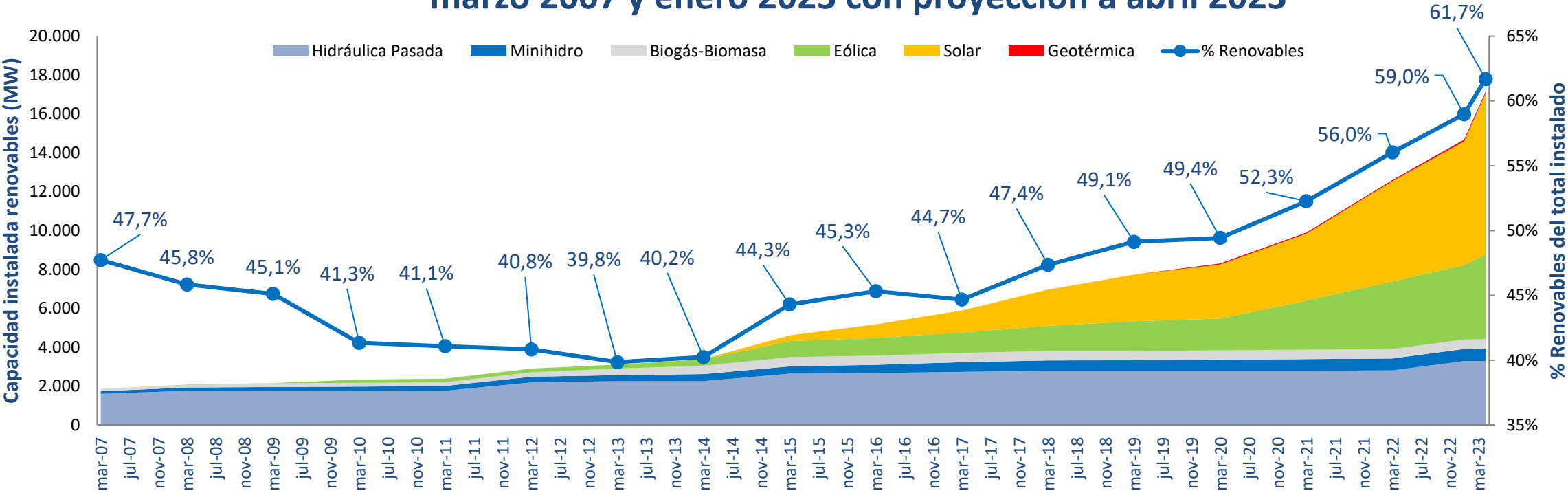
Nota (*): Para estos efectos, se han considerado como **proyectos en ejecución** aquellos que se encuentran en alguna de las siguientes fases: ingeniería conceptual, ingeniería básica, ingeniería de detalle, o en construcción.

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a abril 2023

- La **capacidad total instalada en operación** del país alcanzó los **30.625 MW** al mes de **enero de 2023**, de los cuales el **59%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **37%** por **ERNC** (CEN, 2023; CNE, 2023a; Ministerio de Energía, 2023).
- Considerando los proyectos actualmente en fase de prueba, así como aquellos proyectos en construcción que prevén su conexión a la matriz nacional durante los próximos tres meses, se espera que a **abril de 2023** la **capacidad total instalada** del país alcance los **33.278 MW**, de los cuales alrededor del **61%** estará constituido por fuentes **renovables** (Ministerio de Energía, 2023).
- El gráfico de la lámina siguiente muestra la evolución de la **capacidad instalada de renovables** en la matriz nacional entre marzo de 2007 y enero de 2023, así como su proyección a abril de 2023.

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a abril 2023

Evolución capacidad instalada de renovables entre marzo 2007 y enero 2023 con proyección a abril 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023), CNE (2023a) y Ministerio de Energía (2023).

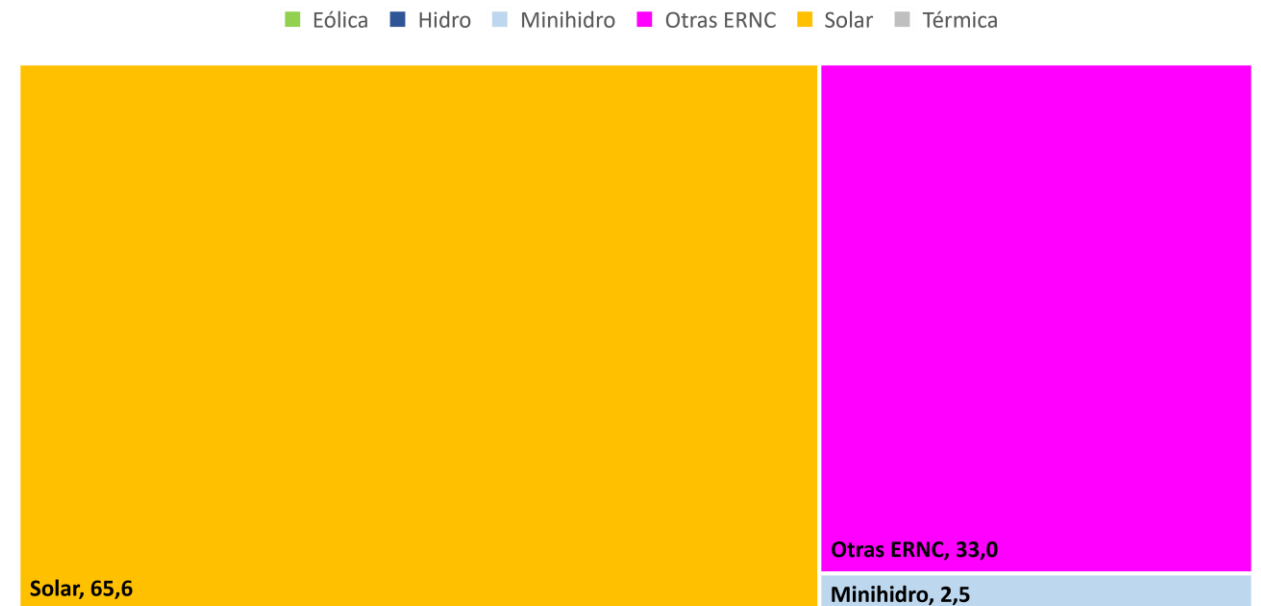
Nuevos proyectos en operación

Durante el mes de enero de 2023 iniciaron su operación **13 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **101 MW** (CEN, 2023; Ministerio de Energía, 2023).

Los proyectos más significativos en términos de potencia instalada que iniciaron operaciones corresponden a:

- **Central Geotérmica Cerro Pabellón – Unidad 3** de 33 MW en la Región de Antofagasta.

Capacidad en MW neta de nuevas centrales en operación según tecnología al 31 de enero de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Tabla 1. Nuevos proyectos en operación. Mes de enero de 2023 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Ampliación Cerro Pabellón - Unidad 3	ENEL	Antofagasta	Ollagüe	SEN	Otras ERNC	33,0
2	Parque Fotovoltaico Granate	Granate SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
3	Parque Fotovoltaico Don Enrique	Don Enrique SpA	Coquimbo	Punitaqui	SEN	Solar	9,0
4	Parque Fotovoltaico Machicura	Colbún S.A.	Maule	Colbún	SEN	Solar	9,0
5	El Olivar Solar	El Olivar Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	9,0
6	Parque Solar Fotovoltaico La Victoria	Magdalena Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	9,0
7	PMGD Alcaldesa	Parque Solar Alcaldesa SpA	Ñuble	Quirihue	SEN	Solar	6,0
8	PMGD Ratulemus (Ex-Nueva Central Solar Fotovoltaica El Rosal)	GPG Generación Distribuida SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3,0
9	PMGD Villa Moscoso (Ex-Villa Alemana)	CFT Villa Alemana SpA	Valparaíso	Villa Alemana	SEN	Solar	3,0
10	Planta Fotovoltaica Cauquenes	GPG Generación Distribuida SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3,0
11	PMG Castilla	Santa Ester Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	2,8
12	Parque Solar Rio Peuco	Nueva Esperanza Solar SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	2,8
13	Central Hidroeléctrica MC3 (Ex-PMG Alto Bonito)	Hidrobonito S.A.	los Lagos	Puerto Octay	SEN	Minihidro	2,5
Total enero 2023							101*

Nota(*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Proyectos en pruebas

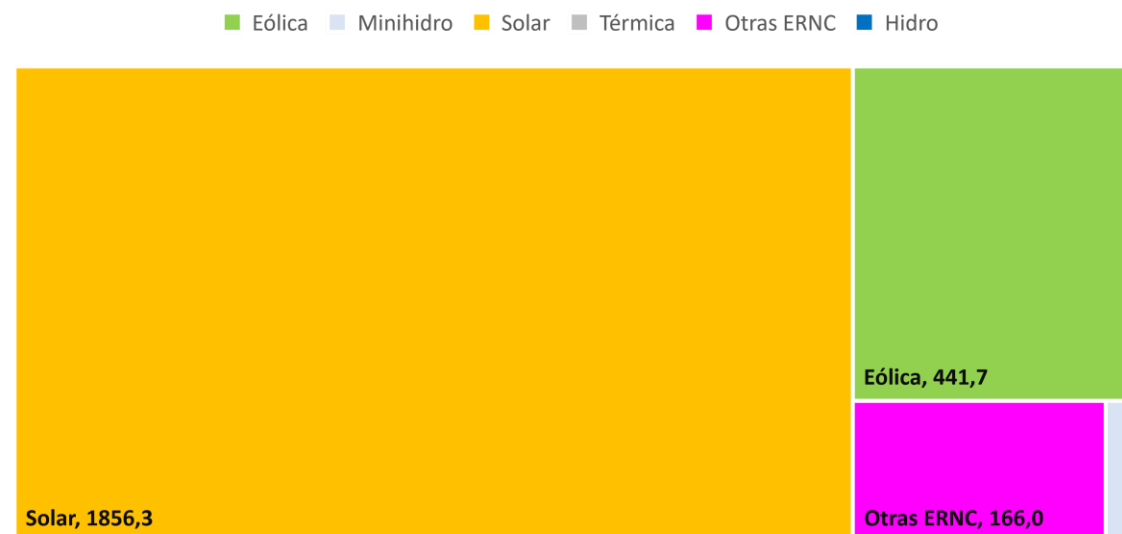
Al 31 de enero de 2023, **64 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **2.484 MW** (CEN, 2023; Ministerio de Energía, 2023).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **solar** con el 75% (1.856 MW) y la **eólica** con el 18% (442 MW).

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

- **Parque Fotovoltaico Campos del Sol** de 382 MW en la Región de Atacama.
- **Parque Fotovoltaico Guanchoi (Campos del Sol Centro y Norte)** de 370 MW en la Región de Atacama.

Capacidad en MW neta de centrales en pruebas según tecnología al 31 de enero de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de enero de 2023 (1/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Campos del Sol I (Proyecto Campos del Sol Sur)	ENEL	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	382,0
2	Proyecto FV Coya (Con Modificación)	Engie	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	192,0
3	Proyecto Fotovoltaico Domeyko 2	ENEL	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	186,2
4	PFV Guanchoi (Proyecto Campos del Sol Norte)	ENEL	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	184,8
5	PFV Guanchoi (Proyecto Campos del Sol Centro)	ENEL	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	184,8
6	Andes II B	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	180,0
7	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
8	Parque Eólico Llanos del Viento	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Eólica	156,1
9	Parque Eólico Puelche Sur	Mainstream	Los Lagos	Frutillar - Puerto Octay	SEN	Eólica	152,4
10	Proyecto Fotovoltaico Valle del Sol (Con Modificación)	ENEL	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	149,9
11	Parque Eólico Atacama	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	128,4
12	Ampliación Finis Terrae - Etapa I (Proyecto Fotovoltaico Crucero Este)	ENEL	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	126,2
13	Planta Solar Fotovoltaica Caracas (Planta FV Caracas I y Planta FV Caracas II)	Prime Energía	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	18,0
14	MC HP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos SpA	O'Higgins	Machalí	SEN	Minihidro	9,0
15	Parque Solar Recoleta	Diego Almagro Solar 3 S.A.	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
16	Parque Solar Liquidambar	CVE Proyecto Siete SpA	Valparaíso	San Esteban	SEN	Solar	9,0
17	Planta Fotovoltaica Mitchi	GR Ruil SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	9,0
18	Planta Fotovoltaica Lockma	CE Centinela Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	9,0
19	Rinconada de Alcones	Fotovoltaica Raúl SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	9,0
20	Parque Fotovoltaico Las Golondrinas	PFV Las Golondrinas SpA	Maule	Colbún	SEN	Solar	9,0
21	Parque Fotovoltaico Palmilla Cruz	Parque Solar Lo Chacón SpA	O'Higgins	Palmilla	SEN	Solar	9,0
22	Santa Elizabeth (Ex Parque Solar Fotovoltaico Santa Isabel)	PSF Santa Isabel SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
23	Parque Fotovoltaico Bramada	Parque Solar Tabolango SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,0
24	Proyecto Fotovoltaico El Ingenio	Parque Solar Altos Lao SpA	Valparaíso	La Ligua	SEN	Solar	9,0
25	Planta Fotovoltaica La Colonia	Fotovoltaica Boldo SpA	Metropolitana	Buín	SEN	Solar	9,0

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de enero de 2023 (2/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
26	Planta Fotovoltaica Javiera Carrera	GR Torres del Paine SpA	Metropolitana	Buín	SEN	Solar	9,0
27	Planta Fotovoltaica Picunche	GR Tolhuaca SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	9,0
28	Parque Fotovoltaico Itihue	Parque Solar Itihue SpA	Ñuble	San Carlos	SEN	Solar	9,0
29	Parque Fotovoltaico Cantillana	Parque Solar Cantillana SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	9,0
30	Planta Solar Lirios	Planta Solar Los Lirios II SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	9,0
31	Parque Fotovoltaico Jotabeche	Solek Chile Services SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	9,0
32	Parque Solar Newentún	Solar TI Tres SpA	O'Higgins	Peralillo	SEN	Solar	8,3
33	Planta Fotovoltaica Nan	GR Hornopirén SpA	O'Higgins	Graneros	SEN	Solar	8,0
34	Planta Fotovoltaica Tierra	GR Alerce Andino SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	8,0
35	MCH Aillín (Minicentrales Hidroeléctricas de pasada Aillín y Las Juntas)	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	Biobío	Santa Bárbara	SEN	Minihidro	7,0
36	Parque Fotovoltaico Nancagua	Parque Solar La Muralla II SpA	O'Higgins	Nancagua	SEN	Solar	6,0
37	Itahue Solar I.3 (Ex-PSF Batres)	Cobeña Energía SpA	Maule	Río Claro	SEN	Solar	5,0
38	Parque Eólico Mesamávida - Etapa 3	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,8
39	Parque Fotovoltaico Don Rodrigo (Ex-Planta Fotovoltaica Doña Rodriga)	MVC Solar 44 SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	4,5
40	Parque Solar Fotovoltaico Puangue	PSF Puangue SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	4,0
41	Los Tauretes	CVE Proyecto Ocho SpA	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	3,0
42	Cóndor Chépica - Etapa II	Parque Fotovoltaico Chépica SpA	O'Higgins	Chépica	SEN	Solar	3,0
43	Cóndor Chépica - Etapa I	Parque Fotovoltaico Chépica SpA	O'Higgins	Chépica	SEN	Solar	3,0
44	PFV El Cuervo	PFV El Cuervo SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	3,0
45	Planta Solar Fotovoltaica Tórtola	Tórtola SpA	Valparaíso	Quintero	SEN	Solar	3,0
46	PMGD FV Guaraná	Solar TI Dieciséis SpA	O'Higgins	Litueche	SEN	Solar	3,0
47	Parque Fotovoltaico El Sharon	El Sharon SpA	O'Higgins	Las Cabras	SEN	Solar	3,0
48	Parque Fotovoltaico Los Jotes	PFV Los Jotes SpA	Valparaíso	Cabildo	SEN	Solar	3,0
49	PFV Condor Petorca	Parque Fotovoltaico Los Boldos SpA	Valparaíso	Petorca	SEN	Solar	3,0
50	Fotovoltaico Coinco	Energía Renovable Ébano SpA	O'Higgins	Coinco	SEN	Solar	3,0

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de enero de 2023 (3/3)

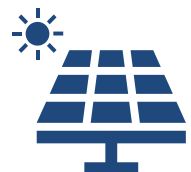
N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
51	Parque Solar Caracoles	Epicentro Energía	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	3,0
52	Mini central Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras	Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3,0
53	Proyecto Fotovoltaico Piduco II	Patagua SpA	Maule	Pencahue	SEN	Solar	3,0
54	Parque Solar Porvenir (Ex-Parque Fotovoltaico Hiquilemu)	Parque Solar Porvenir SpA	Maule	Rauco	SEN	Solar	2,9
55	PMGD Samo Bajo	Samo Bajo SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	2,8
56	Parque Solar Albor	Parque Solar Albor SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	2,8
57	Parque Fotovoltaico Colchagua	Parque Solar Lo Prado SpA	O'Higgins	Palmilla	SEN	Solar	2,7
58	PMGD FV Fulgor	Parque Fulgor SpA	Biobío	Negrete	SEN	Solar	2,6
59	EA SF San Isidro	Energía Renovable Encino SpA	O'Higgins	Requinoa	SEN	Solar	2,6
60	Parque Fotovoltaico Plomo del Verano	Linzor de Verano SpA	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	2,4
61	Central hidroeléctrica Los Maquis	Grupo SAESA	Aysén	Chile Chico	SEA	Minihidro	1,0
62	PFV Loma Los Colorados	KDM ENERGIA S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
63	Hornopirén	Nanogener SpA	Los Lagos	Hualaihué	SEM	Minihidro	0,3
64	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total enero 2023							2.484*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Proyectos en construcción

- Al 31 de enero de 2023, existen **94 proyectos** de energía en fase de **construcción** a nivel nacional considerando **centrales de generación, obras de transmisión e hidrogeno verde**. Todos ellos representan una inversión de **USD 6.621 millones**.



78 centrales de generación
USD 6.104 millones
4.229 MW



15 obras de transmisión
USD 479 millones
547 km de longitud



1 proyecto de hidrógeno verde
USD 38 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 hidrogeno verde**.

Proyectos en construcción

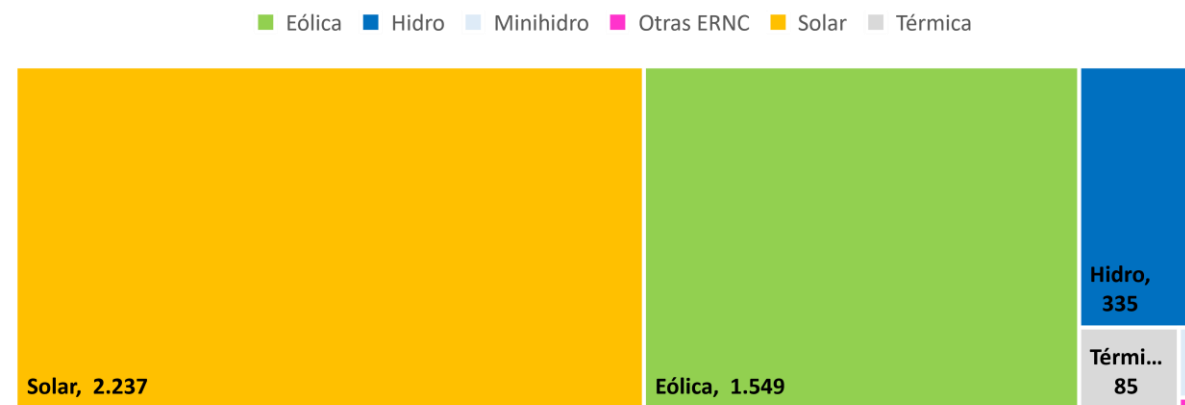
Centrales de generación

Al 31 de enero de 2023 existen **78 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 6.104 millones** y un aporte en **4.229 MW** de capacidad (CEN, 2023; CNE, 2023b; CBC, 2023; y Ministerio de Energía, 2023).

El **98%** de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **90%** corresponderán a **ERNC**.

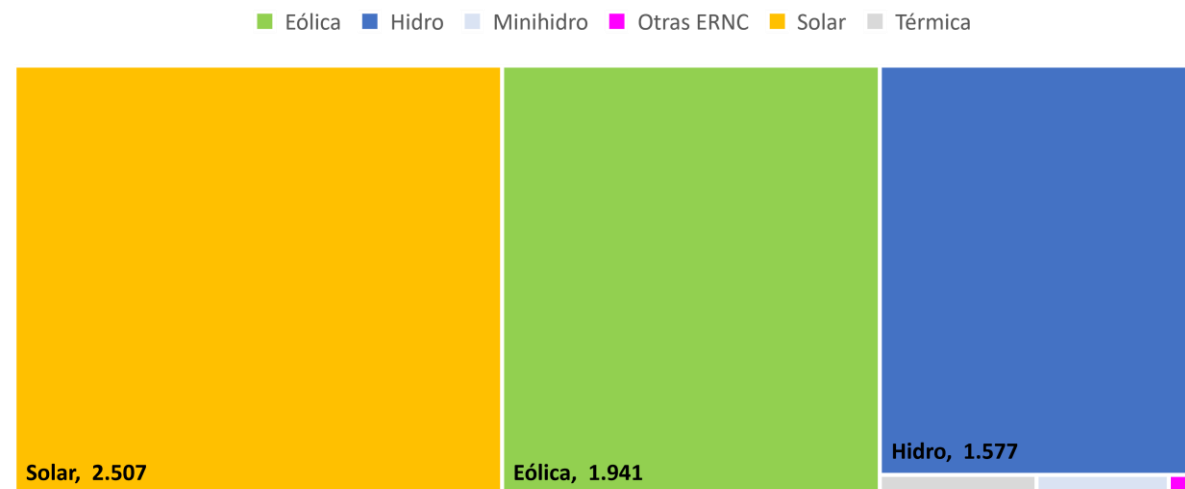
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (53%; 2.237 MW) y **eólica** (37%; 1.549 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (41%; USD 2.507 millones) e **eólica** (32%; USD 1.941 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 31 de enero de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2023), CNE (2023b), CBC (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Inversiones en USD millones de centrales en construcción según tecnología al 31 de enero de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2023), CNE (2023b), CBC (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2023 (1/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar)	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	253,0	375,0	feb-23
2	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Puelche)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	102,0	85,5	feb-23
3	Parque Eólico Campo Lindo - Etapa 1	AES Andes	Biobío	Laja - Los Ángeles	SEN	Eólica	160,0	71,6	feb-23
4	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Las Viñas)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	74,0	58,5	feb-23
5	Parque Fotovoltaico Quebrada de Talca	Quebrada de Talca Solar SpA	Coquimbo	La Serena	SEN	Solar	9,0	12,0	feb-23
6	Parque Fotovoltaico Huaquelón	Nueva Gales SpA	Coquimbo	Punitaqui	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-23
7	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-23
8	PMGD Chacabuco	Chacabuco Solar SpA	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	10,0	9,0	feb-23
9	Parque Fotovoltaico Patricia del Verano	Pomerape SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	10,2	9,0	feb-23
10	Planta Fotovoltaica Blu Solar	Blu Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	6,0	4,8	feb-23
11	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	8,5	3,1	feb-23
12	Central de Respaldo Tigre (Ex Central de Respaldo Camping C)	Tacora Energy SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Térmica	0,5	3,0	feb-23
13	PMGD FV San Antonio Malvilla	Farmdo Energy Chile SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-23
14	PMGD FV Panguilemo (Ex-Planta Fotovoltaica Panguilemo A)	Panguilemo SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	4,0	3,0	feb-23
15	PMGD Diésel Coya	Inmobiliaria, Inversiones y Servicios Power Chile Limitada	O'Higgins	Machalí	SEN	Térmica	0,7	3,0	feb-23
16	PMGD Linares VDN	Chilener II SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	2,9	3,0	feb-23
17	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	feb-23
18	PMGD El Jardín	Generadora La Calera SpA	Los Lagos		SEN	Térmica	1,0	3,0	feb-23
19	Parque Fotovoltaico Maitenlahue (Ex-Parque Fotovoltaico Don Pedro)	Fotovoltaica Santa Rosario SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,5	3,0	feb-23
20	PMGD FV Coltauco Almendro	Acuario Solar SpA	O'Higgins	Coltauco	SEN	Solar	3,0	2,9	feb-23
21	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	feb-23
22	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	feb-23
23	Finis Terrae, Extensión Etapa 2	ENEL	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	12,7	18,0	mar-23
24	Parque Fotovoltaico Angamos	Angamos Solar SpA	Antofagasta	Mejillones	SEN	Solar	9,0	12,0	mar-23
25	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-23
26	Parque Fotovoltaico Fuster del Verano	Lascar Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,0	9,0	mar-23

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2023 (2/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
27	Parque Fotovoltaico Centauro Solar	Centauro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	13,7	9,0	mar-23
28	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	mar-23
29	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	mar-23
30	PSFV Maimalicán	PS Maimalicán SpA.	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	10,0	9,0	mar-23
31	Planta Fotovoltaica Violeta	GR Queulat SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	13,5	7,3	mar-23
32	Añuñuca del Verano Solar	Pacana del Verano SpA	Valparaíso	Panquehue	SEN	Solar	4,0	3,0	mar-23
33	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	mar-23
34	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	abr-23
35	Parque Fotovoltaico El Manzano (ex-Samantha Solar)	ENEL	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	160,0	87,0	abr-23
36	Central Termoeléctrica Maitencillo	Emelva S.A.	Atacama	Freirina	SEN	Térmica	34,0	66,9	abr-23
37	Parque Eólico Los Cerrillos	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	67,0	48,3	abr-23
38	Parque Eólico Manantiales	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	47,1	24,2	abr-23
39	PMGD FV Chicauma del Verano (Ex-Parque Fotovoltaico Chicauma del Verano)	Puntiagudo Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,2	9,0	abr-23
40	Parque Fotovoltaico "El Trile"	PFV El Trile SpA	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	12,0	9,0	abr-23
41	Avel Solar	Santa Laura Energy SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	12,0	9,0	abr-23
42	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	abr-23
43	Las Dalías	Generadora Azul SpA	Los Lagos		SEN	Térmica	1,0	3,0	abr-23
44	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	10,0	2,6	abr-23
45	PMGD San Javier I	San Javier I SpA	Maule	San Javier	SEN	Solar	3,0	2,5	abr-23
46	PFV Doña Igna	Parque Fotovoltaico Doña Igna SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	3,0	2,2	abr-23
47	PMGD Bellet	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Providencia	SEN	Térmica	0,2	0,5	abr-23
48	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	7,1	12,0	may-23
49	Parque Solar Ciprés	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	may-23
50	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	may-23
51	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	Rengo Solar SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	10,0	9,0	may-23
52	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	9,0	may-23

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2023 (3/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
53	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	may-23
54	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	may-23
55	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	2,7	3,0	may-23
56	PMGD Parque Solar El Palqui	Fénix Solar SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	3,0	2,8	may-23
57	Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	250,0	130,0	jun-23
58	FV Elena - Etapa I - Fase I	Ibereólica - Repsol	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	76,8	67,5	jun-23
59	Parque Eólico Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	66,0	30,0	jun-23
60	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	jun-23
61	Proyecto Parque Fotovoltaico Willka	Metka - SGA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	196,0	98,0	jul-23
62	Planta Fotovoltaica Rimini Solar	Rimini Solar SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	11,0	9,0	jul-23
63	Parque Fotovoltaico Enami Solar	Enami Solar SpA	Valparaíso	Catemu	SEN	Solar	10,0	9,0	jul-23
64	Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight	San Antonio SpA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	10,0	9,0	jul-23
65	Parque Eólico La Cabaña - Etapa 1	Enel	Araucanía - Biobío	Angol - Collipulli - Mulchén - Renaico	SEN	Eólica	83,2	105,5	ago-23
66	Parque Eólico Camán	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	316,0	206,0	sept-23
67	Planta Solar Fotovoltaica Doña Antonia	Metka	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	150,0	85,6	sept-23
68	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	sept-23
69	FV CEME1	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	213,0	380,0	oct-23
70	Meseta de Los Andes	Sonnex	Valparaíso	Calle Larga - Los Andes	SEN	Solar	165,0	156,2	oct-23
71	Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa II SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	7,0	7,0	oct-23
72	Parque Fotovoltaico Gran Teno	Grenergy	Maule	Teno	SEN	Solar	205,0	200,0	nov-23
73	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	900,0	150,0	dic-23
74	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	ene-24
75	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Metka	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	170,0	227,5	feb-24
76	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Metka	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	360,0	144,7	abr-24
77	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jun-24
78	Parque Eólico Horizonte	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	850,0	812,0	dic-24
Total enero 2023							6.104*	4.229*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Proyectos en construcción

Obras de transmisión

Al 31 de enero de 2023, **15 proyectos de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal** se encuentran en **construcción** en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 479 millones** y **547 km** de longitud de líneas (CNE, 2023c; CBC, 2021; Ministerio de Energía, 2023).

En términos de **inversión**, las obras lineales representan el **65%**, mientras que las subestaciones tienen el **35%** restante.

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

Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 31 enero de 2023

■ Línea de Transmisión ■ Subestación



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2023c), CBC (2023b), y Ministerio de Energía (2023)

Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de enero de 2023

N*	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Ampliación S/E Alto Melipilla	Chilquinta	Metropolitana	Melipilla	Zonal	220	0,0	12,2	feb-23
2	Ampliación S/E Cerro Navia	ENEL	Metropolitana	Cerro Navia	Zonal	110	0,0	20,0	feb-23
3	Nueva Subestación Los Varones 220/66 kV	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	220/66	0,0	18,1	mar-23
4	S/E Doble Barra Tap Algarrobo	Chilquinta	Valparaíso	Algarrobo	Zonal	66	0,0	6,9	mar-23
5	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	abr-23
6	Nueva S/E Seccionadora Agua Amarga	Chilquinta	Atacama	Vallenar	Nacional	220	0,0	10,4	jun-23
7	By Pass 2 x 110 kV San Rafael	Besalco	Valparaíso	Los Andes	Zonal	110	0,0	3,8	ago-23
8	Nueva Línea Nueva Maitencillo – Punta Colorada– Nueva Pan de Azúcar	ELETRANS	Atacama - Coquimbo	Freirina - Vallenar - Coquimbo - La Serena - La Higuera	Nacional	500	197,0	106,9	sept-23
9	Nueva Línea Transmisión 2x220 kV Nueva Pan de Azúcar-Punta Sierra-Nuevo Los Pelambres (ex-Centella)	Ferrovial	Coquimbo	Canela - Coquimbo - Illapel - Ovalle - Salamanca	Nacional	220	252,0	140,0	oct-23
10	Línea de Transmisión Chiloé - Gamboa	SAESA	Los Lagos	Ancud - Castro - Dalcahue	Zonal	220	45,0	41,0	nov-23
11	Nueva S/E Seccionadora JMA 220 kV	Transec	Biobío	Quilaco	Nacional	220	0,0	19,1	ene-24
12	Subestación eléctrica Parinas y línea de transmisión eléctrica Parinas-Taltal	Transec	Antofagasta	Taltal	Nacional	220	31,5	54,3	ene-24
13	Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y SE Nueva Tuniche 220 kV	Transec	O'Higgins	Graneros - Mostazal - Codegua	Zonal	220	20,5	19,5	ene-25
14	Ampliación S/E Capricornio*	Engie	Antofagasta	Antofagasta	Zonal	66/23	0,0	13,0	-
15	Subestación Nueva Metrenco 220/66 kV*	Besalco	Araucanía	Padre las Casas	Zonal	220/66	0,0	13,2	-
Total enero 2023							547**	479**	-

Nota (*): Proyectos con su construcción detenida

Nota (**): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2023c), CBC (2023), y Ministerio de Energía (2023).

Proyectos en construcción

Hidrogeno verde

Al 31 de enero 2023 se encuentra en construcción el “Proyecto Piloto de Descarbonización y Producción de Combustibles Carbono Neutral”, emplazado en la Región de Magallanes de HIF que tiene una inversión de **USD 38 millones** y tiene puesta en servicio programada para el primer trimestre 2023 (Ministerio de Energía, 2023).

“Proyecto Piloto de Descarbonización y Producción de Combustibles Carbono Neutral”



Planta química para la producción de metanol y gasolina a partir de dióxido de carbono e hidrógeno



1 turbina eólica de 3,4 MW



8,8 km de línea de media tensión



Producción de 2,5 t/día de metanol



Almacenamiento de 77 m³ de metanol y 57 m³ de gasolina

Proyectos en el SEIA

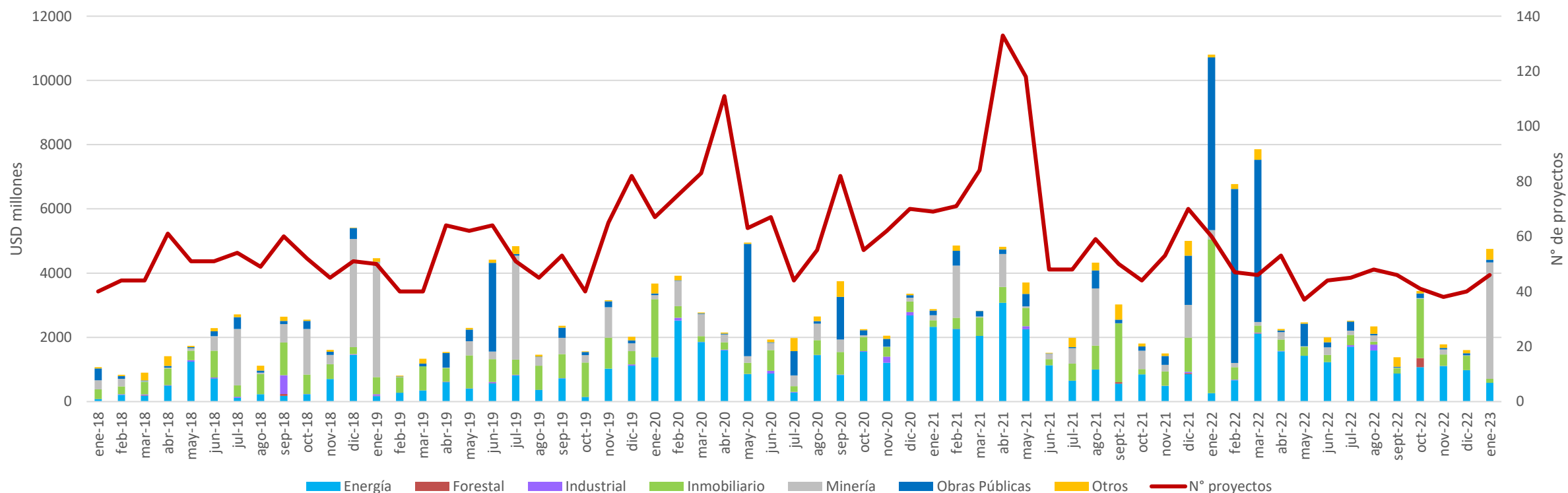
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2023).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados al SEIA (excluidos los no admitidos a tramitación) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **enero de 2023** a fin de exponer la evolución de las inversiones y número de proyectos.
- En la Parte 2, se presenta la situación de los proyectos de energía en el SEIA para el mes de **enero de 2023**. En particular, se analizan los proyectos **admitidos a tramitación, en calificación y aprobados ambientalmente** durante el mes para las **centrales de generación, obras de transmisión** y proyectos de **hidrógeno verde**.

Proyectos en el SEIA

Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y enero 2023

- El siguiente gráfico presenta el monto de **inversión** y **número** de proyectos **ingresados al SEIA** (excluidos los no admitidos a tramitación) provenientes de **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **enero de 2023**.

Inversiones en USD millones y número de proyectos según mes y sector productivo de los proyectos ingresados al SEIA a nivel nacional entre enero de 2018 y enero de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

Proyectos en el SEIA

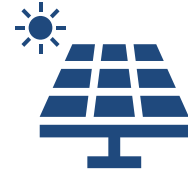
Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y enero 2023

- Es importante mencionar que para efectos de diagnóstico, el gráfico se refiere a los **proyectos ingresados al SEIA** a fin de cada mes, sin analizar su evolución en el tiempo. En efecto, puede ser que algunos de ellos ya cuenten con su aprobación ambiental, mientras que otros pueden estar en calificación, desistidos, rechazados o no calificados, según estados o categorías de evaluación ambiental.
- 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 **dic-18, ene-19, jun-19, jul-19, may-20, feb-21 y feb-22**; mientras que las **mínimas** se concentraron en ene-18, feb-18 y feb-19. En promedio, las **inversiones** en los años **2020 y 2021 tienden a ser superiores a las exhibidas en 2018 y 2019. En el año 2023 se ve una inversión promedio en a lo presentado en los cuatro años anteriores.**
- En lo referente al **número de proyectos ingresados al SEIA** considerando todos los sectores productivos, es posible apreciar que éstos se mantienen en el rango de los **40 y 60** entre **ene-18 y oct-19**. Con posterioridad a esa fecha, tienden a fluctuar entre los **35 y 100 proyectos**. Entre los **peak** se aprecia **abr-20 y abr-21**. En el mes de ene-23 ingresaron 46 proyectos, manteniéndose en el rango entre los 35 y 60 proyectos desde jun-21.
- El sector **energía** se ha mostrado dinámico durante todo el periodo analizado, e incluso robustecido en relación a otros sectores productivos. A modo de ejemplo, la **mayor parte del año 2020**, las **inversiones** en este sector estuvieron **por sobre los USD 1.000 millones mensuales**, explicando alrededor del **50% de las inversiones asociadas a todos proyectos ingresados al SEIA** para ese año. Por su parte, entre **ene-21 y may-21**, las inversiones en proyectos de energía han superado los **USD 2.000 millones mensuales** de la totalidad de los proyectos ingresados al SEIA durante esos meses. En dic-22, se mantuvo el ingreso de proyectos energéticos de alta inversión, en comparación al mes pasado, y se mantuvo la tendencia de ingreso de alrededor de 9-15 proyectos mensuales.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023

- Al 31 de enero de 2023*, existen **113 proyectos de energía en calificación ambiental en el SEIA a nivel nacional** (incluidos aquellos admitidos a tramitación durante el mes). Todos ellos representan una inversión de **USD 13.404 millones**, según el siguiente detalle:



96 proyectos de centrales de generación
USD 12.677 millones
11.713 MW



17 proyectos de obras de transmisión
USD 727 millones
728 km de líneas

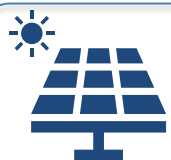


0 proyectos de hidrógeno verde
USD 0 millones

- 5 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de enero de 2023.
- A continuación, se presentan los datos separadamente para las **centrales de generación, obras de transmisión e hidrógeno verde**.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023



Centrales de generación



Obras de transmisión



Hidrógeno verde

Admitidos a tramitación

9 proyectos
USD 179 millones
197 MW

3 proyectos
USD 9 millones
0 km de líneas

0 proyectos
USD 0 millones

En calificación*

96 proyectos
USD 12.677 millones
11.713 MW

17 proyectos
USD 727 millones
728 km de líneas

0 proyectos
USD 0 millones

Aprobados

4 proyectos
USD 166 millones
168 MW

1 proyectos
USD 6 millones
0 km de líneas

0 proyectos
USD 0 millones

Nota (*): Debido a la cantidad de proyectos en calificación, no se incorpora el detalle en este documento. Sin embargo, puede ser descargado en extenso desde el sitio web www.sea.gob.cl.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023), al 30 de enero del 2023.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023: centrales de generación (1/5) *Admitidos a tramitación*

- En enero de 2023 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en calificación al término de dicho mes) **9 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **197 MW** y una inversión de **USD 179 millones** (SEA, 2023).
- Todos los proyectos presentados corresponden a DIA.
- La tecnología solar es la tecnología predominante en los proyectos ingresados, por excepción de dos proyectos térmicos “Central de Generación de Energía Eléctrica a Gas Las Lengas” y un proyecto térmico “DIA Proyecto -PMGD Aggreko 01 - Expansión”.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector Energía en enero de 2023: centrales de generación (2/5) *Admitidos a tramitación*

**Tabla 5. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA
Mes de enero de 2023**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Solar Ray 1	Solar Ray 1 SpA	Quinta	Puchuncaví	DIA	Solar	50,0	40,0
2	Central de Generación de Energía Eléctrica a Gas Las Lengas	Innovación Energía S.A.	Duodécima	Natales	DIA	Térmica	6,8	7,0
3	Planta Solar Fotovoltaica Oro y Cielo	Acciona Energía Chile SpA	RM	Colina-Til-Til	DIA	Solar	96,2	72,0
4	FV Nuble	Carmen Solar SpA	Décimosexta	Chillán	DIA	Solar	9,0	13,0
5	DIA Proyecto -PMGD Aggreko 01 - Expansión	Aggreko Chile Limitada	RM	Quilicura	DIA	Térmica	6,0	9,0
6	PSF Leona del Agua II	Per Orolonco SPA	Octava	Quilleco	DIA	Solar	9,0	17,0
7	Parque Solar Aris	Parque Solar Aris SpA	Décimosexta	Bulnes	DIA	Solar	9,0	9,0
8	Parque Solar Altair	Parque Solar Altair SpA	Octava	Mulchén	DIA	Solar	9,0	9,0
9	Parque Fotovoltaico El Manzano III	Andina Solar 14 SpA	Quinta	Casablanca	DIA	Solar	2,36	3,06
Total enero 2023							197*	179*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

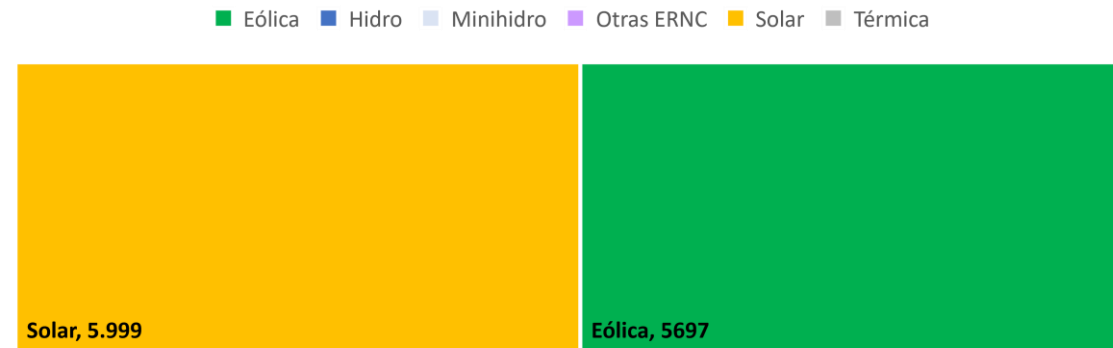
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023: centrales de generación (3/5) *En calificación*

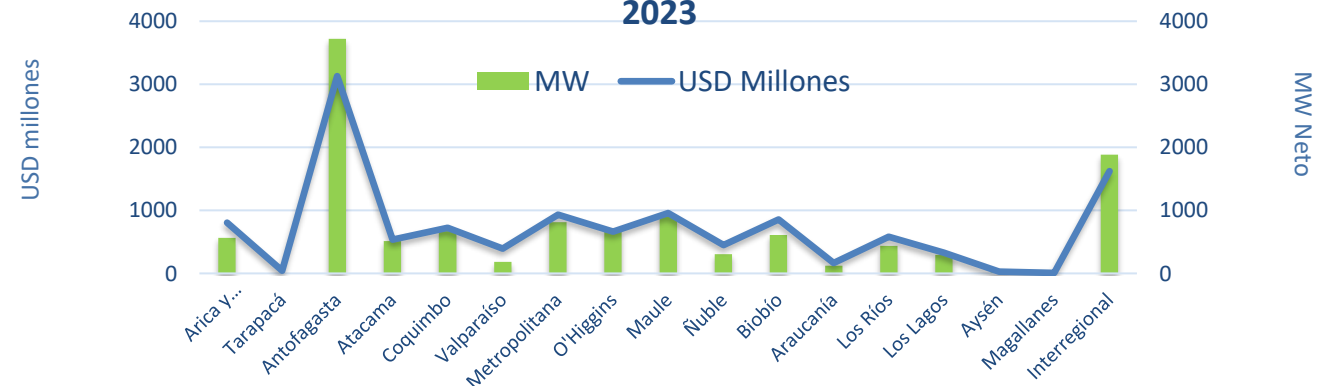
- Al 31 de enero de 2023 existen **96 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en calificación, equivalentes a **11.713 MW** y una inversión de **USD 12.677 millones** (SEA, 2023).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- La Región de Antofagasta concentra poco más del 35% de los MW y más del 30% de inversión de las centrales de generación en calificación en el SEIA.

Capacidad de centrales de generación en calificación en el SEIA en MW según tecnología al 31 de enero de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación al 31 de enero de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023: centrales de generación (4/5) *Aprobados*

- Durante el mes de enero de 2023, **4 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **168 MW** y una inversión de **USD 166 millones** (SEA, 2023).
- Todos los proyectos aprobados correspondieron a DIA.
- La tecnología solar es la predominante entre los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 216 y 308 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023: centrales de generación (5/5) *Aprobados*

Tabla 6. Centrales de generación aprobadas. Mes de enero de 2023

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA	
1	Parque Solar Victoria	Solar Victoria SpA	Araucanía	Victoria	DIA	Solar	9,0	12	216	No disponible	
2	Ampliación Parque Solar Fotovoltaico PMGD Candelaria	Candelaria Solar SpA	O'Higgins	Mostazal	DIA	Solar	6,0	8,64	291	2023060018/2023	
3	Parque Fotovoltaico Observatorio del Verano	Ollague de Verano SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	100,0	90	298	No disponible	
4	Parque Fotovoltaico Pulin	Agrícola Santa Lucía Ltda	O'Higgins	La Estrella	DIA	Solar	52,8	55	308	No disponible	
Total enero 2023							168*	166*			-

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023: obras de transmisión (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En enero 2023 fueron admitidos a trámite al SEIA (y continúa en calificación al término de de dicho mes) **3 proyectos de transmisión** de energía a nivel nacional, equivalente a **USD 37 millones** de inversión, y a **0 km de líneas de transmisión**.
- Los proyectos ingresados corresponden a DIA.

Tabla 7. Obras de transmisión admitidas a tramitación al SEIA. Mes de enero de 2023

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Nueva S/E La Ligua	Engie Energía Chile S.A.	Valparaíso	La Ligua	DIA	220/110	0,0	24,0
2	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	TSGF SpA	Antofagasta	María Elena	DIA	220	0,0	12,0
3	Modificación de la línea eléctrica de evacuación del Parque Solar Fotovoltaico Arrebol	Aibo Solar SpA	Tarapacá	Iquique-Tamarugal	DIA	23	0,0	1,0
Total enero 2023							0*	37*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

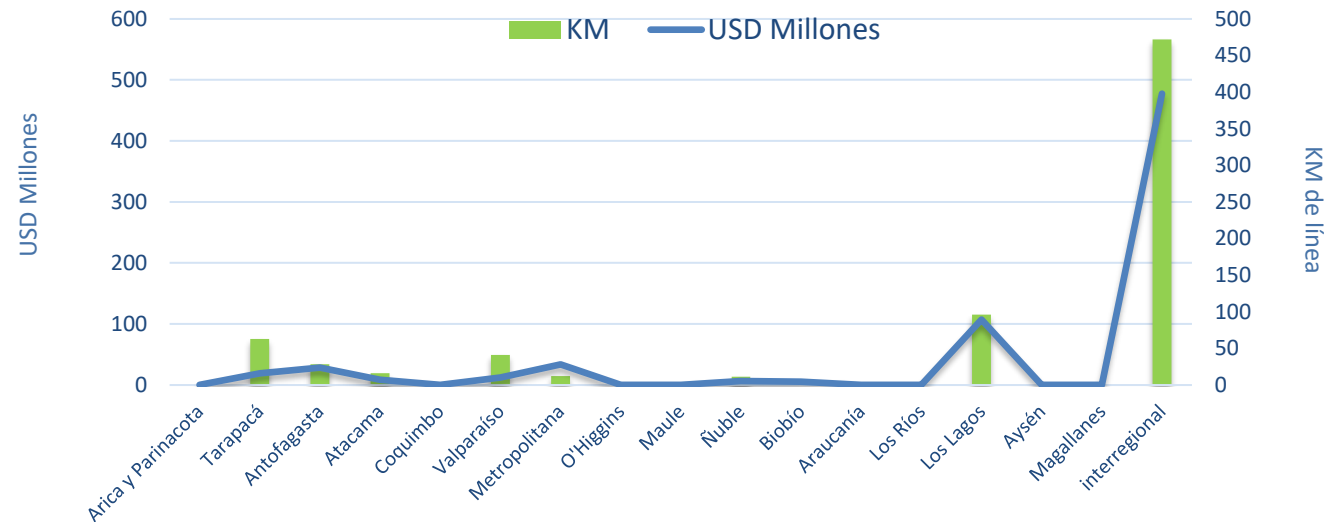
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023: obras de transmisión (2/3)

En calificación

- Al 31 de enero de 2023 existen **17 proyectos de transmisión** a nivel nacional en calificación, equivalentes a **728 km** de líneas y una inversión de **USD 727 millones** (SEA, 2023).
- La Región de Antofagasta concentra las principales obras de transmisión en calificación en el SEIA en términos de inversión y kilómetros de líneas internas. Sin embargo, las obras de mayor inversión y extensión corresponden a las obras interregionales:
 - Sistema de Transmisión Zonal Grupo 3 S/E Itahue - S/E Hualqui.
 - Nueva Línea 2x220 Nueva Alto Melipilla - Nueva Casablanca - La Pólvora - Agua Santa.

Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 31 de enero de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023: obras de transmisión (3/3) *Aprobados*

- En enero de 2023, **1 proyecto** de transmisión fue calificado favorablemente, equivalente a una inversión de **USD 6 millones** y con una línea de transmisión de longitud 11 km.
- La tramitación ambiental se desarrolló en 376 días hábiles.

Tabla 8. Obras de transmisión aprobadas. Mes de enero de 2023

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Línea de Transmisión 1x66 kV Montenegro - Lucero	Sistema de Transmision del Sur S.A.	Ñuble	San Ignacio-Bulnes	DIA	66	11,0	6,2	376	2023160012
Total enero 2023							11*	6*		



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023: hidrógeno verde (1/3)

Admitidos a tramitación

- En el mes de enero de 2023, no se admitieron proyectos de hidrógeno verde a tramitación.



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023: hidrógeno verde (2/3)

En calificación

- Al 31 de enero de 2023 no existen proyectos de hidrógeno verde en calificación.



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2023: hidrógeno verde (3/3)

Aprobados

- En el mes de enero de 2023, no se aprobaron proyectos de hidrógeno verde.

Referencias

- **CBC – Corporación de Bienes de Capital, 2023}2.** Proyectos de inversión privados y estatales con cronograma definido y terminado enero – septiembre 2022.
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2023.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/centrales> (revisado el 01/02/2023).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2023a.** Capacidad Instalada de Generación. <http://datos.energiaabierta.cl/dataviews/240266/capacidad-instalada-de-generacion-total-en-chile/> (revisado el 01/02/2023).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2023b.** R.E. N° 57 del 26/02/2021. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/estadisticas/electricidad/> (revisado el 01/02/2023).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2023c.** 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 01/02/2023).
- **Ministerio de Energía, 2023.** Antecedentes elaborados en el Ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
- **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2023.** Listado de proyectos ingresados entre el 01 marzo de 2018 y el 31 de enero de 2023. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 01/02/2023).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

