

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

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



**Ministerio  
de Energía**



# Contenido

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

# Resumen mes de agosto de 2023



**32.770 MW**

Capacidad total instalada en operación



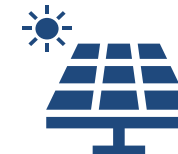
**63% Renovables**  
**42% ERNC**

Capacidad instalada



**224 MW**  
**13 nuevas centrales**

En fase de operación



**1.149 MW**  
**53 centrales**

En fase de pruebas



**USD 7.222 millones**

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



**89 centrales**

En construcción



**4.464 MW**

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



**704 km**

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



**11 proyectos admitidos a tramitación al SEIA**

De centrales y obras de transmisión



**12.625 MW**

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



**696 km**

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA

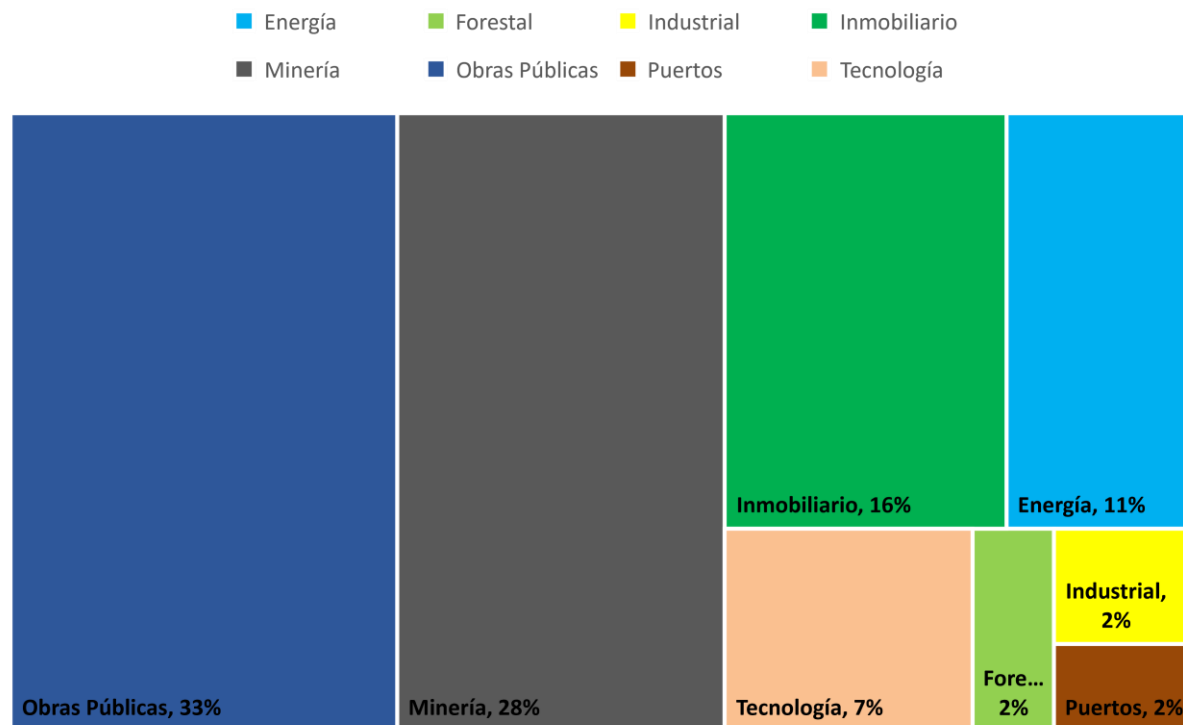


**3 proyectos aprobados en COEVA**

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 2022 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%).

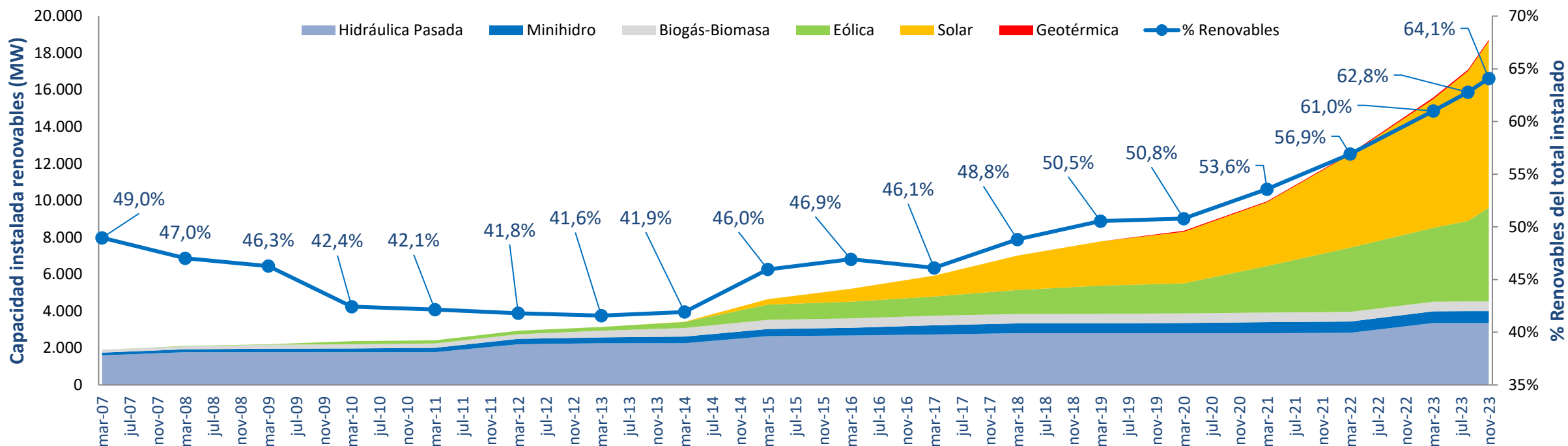
Nota (\*): Para estos efectos, se han considerado como **proyectos en ejecución** aquellos que se encuentran en alguna de las siguientes fases: ingeniería conceptual, ingeniería básica, ingeniería de detalle, o en construcción.

# Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a noviembre 2023

- La **capacidad total instalada en operación** del país alcanzó los **32.770 MW** al mes de **agosto de 2023**, de los cuales el **63%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **42%** por **ERNC** (CEN, 2023; CNE, 2023a; Ministerio de Energía, 2023).
- 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 **noviembre de 2023** la **capacidad total instalada** del país alcance los **34.621 MW**, de los cuales alrededor del **64%** 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 agosto de 2023, así como su proyección a noviembre de 2023.

# Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a noviembre 2023

Evolución capacidad instalada de renovables entre marzo 2007 y agosto 2023 con proyección a noviembre 2023



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

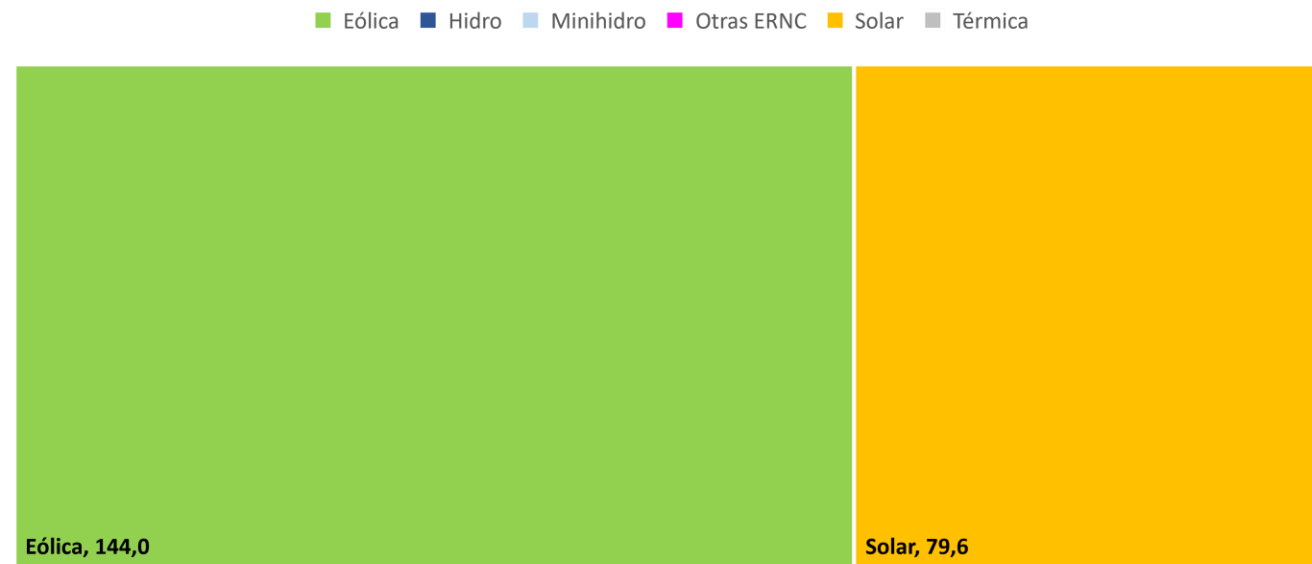
# Nuevos proyectos en operación

Durante el mes de agosto de 2023 iniciaron su operación **13 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **224 MW**, de los cuales el 98% corresponde a tecnología **solar** (CEN, 2023; Ministerio de Energía, 2023).

El proyecto más significativo en términos de potencia instalada que inició operación en el mes corresponde a:

- **PE Renaico II de 144 MW** en la región de la Araucanía.

## Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 31 de agosto de 2023



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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Puelche)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	85,5
2	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Las Viñas)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	58,5
3	Planta Solar Fotovoltaica Caracas (Planta FV Caracas I y Planta FV Caracas II)	Prime Energía	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	18,0
4	PMGD PFV Tallado (Ex-Parque Fotovoltaico Angamos)	Angamos Solar SpA	Antofagasta	Mejillones	SEN	Solar	9,0
5	PMGD 3008-PSF Los Nogales	GPG Generación Distribuida SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
6	Planta Fotovoltaica Rimini Solar	Rimini Solar SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	9,0
7	Planta Fotovoltaica Nan	GR Hornopirén SpA	O'Higgins	Graneros	SEN	Solar	8,0
8	Planta Fotovoltaica Rosario	GR Pumalin SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	8,0
9	Planta Fotovoltaica Tierra	GR Alerce Andino SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	3,9
10	Parque Fotovoltaico Los Cisnes	PFV Los Cisnes SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	6,0
11	PFV Las Bandurrias	PFV Las Bandurrias SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0
12	Parque Fotovoltaico PFV Olivier	GPG Generación Distribuida SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	3,0
13	PMGD Independencia 2	La Independencia Solar SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	2,7
<b>Total agosto 2023</b>							<b>224*</b>

Nota(\*): Valor aproximado a entero.

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



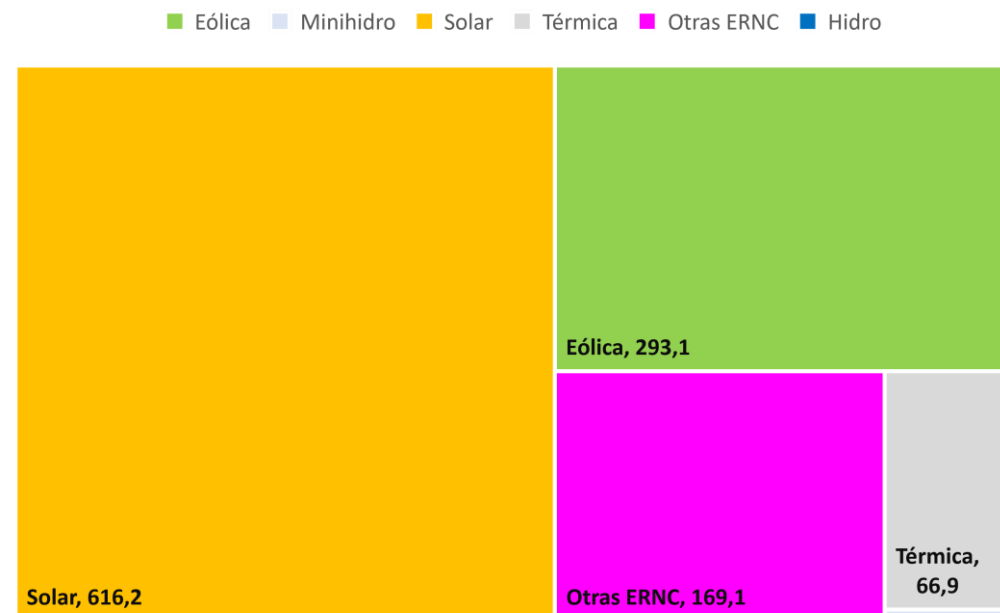
# Proyectos en pruebas

Al 31 de agosto de 2023, **53 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **1.149 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 54% (616 MW) y la **eólica** con el 26% (293 MW).

Las centrales en pruebas más significativas, en términos de capacidad (MW), corresponden al **Proyecto Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA** de 166 MW en la región de Biobío y el **Proyecto Parque Eólico Atacama** de 165 MW en la región de Atacama.

## Capacidad en MW neto de centrales en pruebas según tecnología al 31 de agosto de 2023



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

## Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de agosto de 2023 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
2	Parque Eólico Atacama	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	165,3
3	Meseta de Los Andes	Sonnedit	Valparaíso	Calle Larga - Los Andes	SEN	Solar	156,2
4	Parque Eólico La Cabaña - Etapa 1	Enel	Biobío - Araucanía	Mulchén - Renaico - Collipulli - Angol	SEN	Eólica	105,5
5	Proyecto Parque Fotovoltaico Willka	Metka - SGA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	98,0
6	FV Elena - Etapa I - Fase I	Ibereólica - Repsol	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	67,5
7	Central Termoeléctrica Maitencillo	Emelva S.A.	Atacama	Freirina	SEN	Térmica	66,9
8	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 1	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	58,6
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 Solar Recoleta	Diego Almagro Solar 3 S.A.	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
12	Parque Fotovoltaico El Chercán	PFV El Chercán SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9,0
13	Parque Fotovoltaico Las Golondrinas	PFV Las Golondrinas SpA	Maule	Colbún	SEN	Solar	9,0
14	Planta Fotovoltaica Arica 9 MW	Chapiquina Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	9,0
15	Parque Fotovoltaico Palmilla Cruz	Parque Solar Lo Chacón SpA	O'Higgins	Palmilla	SEN	Solar	9,0
16	Parque Fotovoltaico Bramada	Parque Solar Tabolango SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,0
17	Parque Solar Siete Colores	Siete Colores SpA	Coquimbo	Illapel	SEN	Solar	9,0
18	PSFV Maimalicán	PS Maimalicán SpA	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	9,0
19	Proyecto Fotovoltaico El Ingenio	Parque Solar Altos Lao SpA	Valparaíso	La Ligua	SEN	Solar	9,0
20	Parque Fotovoltaico Itihue	Parque Solar Itihue SpA	Ñuble	San Carlos	SEN	Solar	9,0
21	Planta Solar Lo Miguel	Planta Solar Lo Miguel II SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
22	Parque Fotovoltaico Cantillana	Parque Solar Cantillana SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	9,0
23	Planta Solar Lirios	Planta Solar Los Lirios II SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	9,0
24	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	Rengo Solar SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
25	Parque Fotovoltaico Jotabeche	Parque Solar Jotabeche SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	9,0
26	Parque Fotovoltaico Pueblo Seco	Parque Solar Pueblo Seco SpA	Ñuble	San Ignacio	SEN	Solar	9,0
27	Parque Fotovoltaico El Trigal	Parque Solar El Trigal SpA	Ñuble	San Ignacio	SEN	Solar	9,0
28	Parque Solar Fotovoltaico El Peral	Orion Power SpA	Metropolitana	Buín	SEN	Solar	7,0
29	PMGD Santa Lucia Solar	Santa Lucia Solar SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	6,9

## Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de agosto de 2023 (2/2)

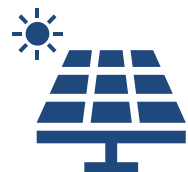
N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
30	Clementina Solar	CVE Proyecto Veintiuno SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	6,0
31	Parque Solar Fotovoltaico Yahutela	Catemu Solar SpA	Valparaíso	Catemu	SEN	Solar	6,0
32	Parque Eólico Mesamávida - Etapa 3	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,8
33	Parque Fotovoltaico Don Rodrigo (Ex-Planta Fotovoltaica Doña Rodriga)	MVC Solar 44 SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	4,5
34	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
35	Cóndor Chépica - Etapa II	Parque Fotovoltaico Chépica SpA	O'Higgins	Chépica	SEN	Solar	3,0
36	Cóndor Chépica - Etapa I	Parque Fotovoltaico Chépica SpA	O'Higgins	Chépica	SEN	Solar	3,0
37	PMGD FV Guaraná	Solar TI Dieciséis SpA	O'Higgins	Litueche	SEN	Solar	3,0
38	PFV El Pichón	PFV El Pichón SpA	Maule	Retiro	SEN	Solar	3,0
39	PMGD Linares VDN	Chilener II SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0
40	PFV Condor Petorca	Parque Fotovoltaico Los Boldos SpA	Valparaíso	Petorca	SEN	Solar	3,0
41	Renaico III	Millaray Fotovoltaica SpA	Araucanía	Renaico	SEN	Solar	3,0
42	Fotovoltaico Coinco	Energía Renovable Ébano SpA	O'Higgins	Coinco	SEN	Solar	3,0
43	Parque Fotovoltaico Don Matías	Parque Fotovoltaico Don Matías SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	3,0
44	Parque Fotovoltaico Maitenlahue (Ex-Parque Fotovoltaico Don Pedro)	Fotovoltaica Santa Rosario SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
45	Mini central Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras	Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3,0
46	PMGD Parque Solar El Palqui	Fénix Solar SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	2,8
47	PMGD FV Fulgor	Parque Fulgor SpA	Biobío	Negrete	SEN	Solar	2,6
48	EA SF San Isidro	Energía Renovable Encino SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	2,6
49	Parque Fotovoltaico Plomo del Verano	Linzor de Verano SpA	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	2,4
50	PFV Doña Igna	Parque Fotovoltaico Doña Igna SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	2,2
51	PFV Loma Los Colorados	KDM ENERGIA S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
52	Hornopirén	Nanogener SpA	Los Lagos	Hualaihué	SEM	Minihidro	0,3
53	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
<b>Total agosto 2023</b>							<b>1.149*</b>

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 agosto de 2023, existen **115 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 7.222 millones**.



**89 centrales de generación**  
**USD 6.480 millones**  
**4.464 MW**



**25 obras de transmisión**  
**USD 704 millones**  
**689 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 hidrógeno verde**.

# Proyectos en construcción

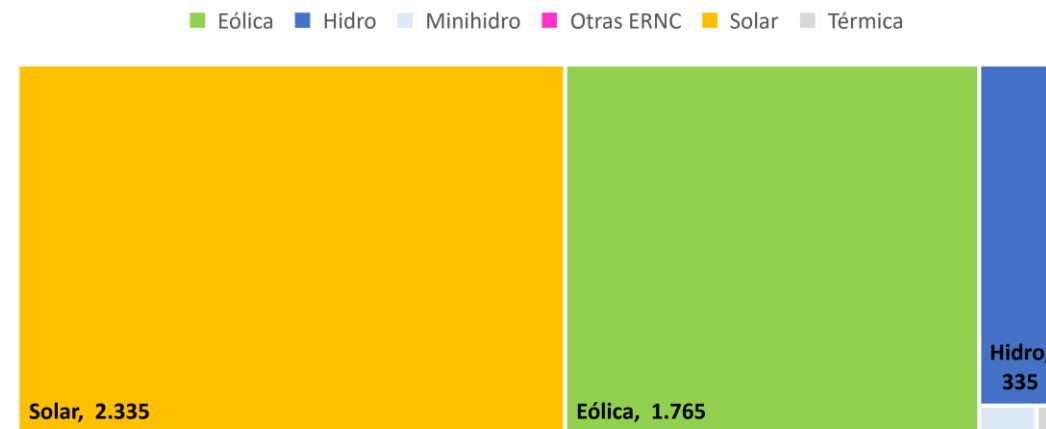
## Centrales de generación

Al 31 de agosto de 2023 existen **89 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 6.480 millones** y un aporte en **4.464 MW** de capacidad (CEN, 2023; CNE, 2023b; CBC, 2023; y Ministerio de Energía, 2023).

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

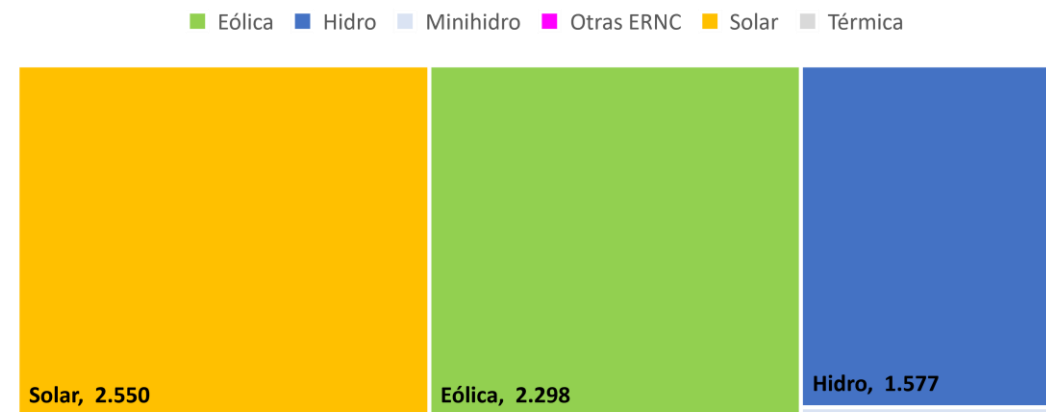
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (52%; 2.335 MW) y **eólica** (40%; 1.765 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (39%; USD 2.550 millones) y **eólica** (35%; USD 2.298 millones).

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



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

### Inversión en USD millones de centrales en construcción según tecnología al 31 de agosto 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 agosto de 2023 (1/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Parque Fotovoltaico El Manzano (ex-Samantha Solar)	ENEL	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	160,0	87,0	sept-23
2	Planta Solar Fotovoltaica Doña Antonia	Metka	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	150,0	85,6	sept-23
3	Parque Eólico Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	66,0	30,0	sept-23
4	Parque Fotovoltaico el Rayador	PFV El Rayador SpA	Coquimbo	La Serena	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-23
5	Parque Fotovoltaico El Carpintero	PFV El Carpintero SpA	Maule	Constitución	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-23
6	Parque Fotovoltaico Enami Solar	Enami Solar SpA	Valparaíso	Catemu	SEN	Solar	10,0	9,0	sept-23
7	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	sept-23
8	Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	Guallatiri SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Solar	10,2	9,0	sept-23
9	Parque Fotovoltaico Quebrada de Talca	Quebrada de Talca Solar SpA	Coquimbo	La Serena	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-23
10	Parque Fotovoltaico Centauro Solar	Centauro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	13,7	9,0	sept-23
11	Planta Fotovoltaica Violeta	GR Queulat SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	13,5	7,3	sept-23
12	Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight	San Antonio SpA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	10,0	7,2	sept-23
13	Parque Solar Aldebarán	Solar TI Treinta y Siete SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	6,5	6,0	sept-23
14	Planta Fotovoltaica Blu Solar	Blu Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	6,0	4,8	sept-23
15	PMGD FV Panguilemo	Panguilemo SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	4,0	3,0	sept-23
16	PMGD FV San Antonio Malvilla	Farmdo Energy Chile SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-23
17	Parque Solar Fotovoltaico Tijeral I	Tijeral SpA	Valparaíso	Petorca	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-23
18	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	sept-23
19	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-23
20	PFV El Cuervo	PFV El Cuervo SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-23
21	PMGD Diésel Coya	Inmobiliaria, Inversiones y Servicios Power Chile Limitada	O'Higgins	Machalí	SEN	Térmica	0,7	3,0	sept-23
22	Añuñuca del Verano Solar	Pacana del Verano SpA	Valparaíso	Panquehue	SEN	Solar	4,0	3,0	sept-23
23	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romerol	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-23
24	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-23
25	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	sept-23

### Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de agosto de 2023 (2/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
26	PMGD Sol del Maule (Ex-PMGD San Javier I)	San Javier I SpA	Maule	San Javier	SEN	Solar	3,0	2,5	sept-23
27	Tranca del Toro (Ex Central de Pasada Truful II)	Huilo Huilo	Los Ríos	Panguipulli	SEN	Minihidro	18,0	1,9	sept-23
28	PFV Albatros	PFV Albatros SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	1,5	1,3	sept-23
29	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	sept-23
30	Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	250,0	130,0	oct-23
31	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	oct-23
32	Parque Fotovoltaico El Mirlo	PFV El Mirlo SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-23
33	Parque Solar Fotovoltaico Barcelona	Belén Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9,0	9,0	oct-23
34	Nueva Central Solar Alameda	Sao Paulo Solar SpA	O'Higgins	Graneros	SEN	Solar	11,8	9,0	oct-23
35	Parque Fotovoltaico Alhué Sunlight	Alhué Sunlight SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	10,0	9,0	oct-23
36	Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa II SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	7,0	7,0	oct-23
37	FV CEME1	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	213,0	380,0	oct-23
38	Parque Fotovoltaico Fuster del Verano	Lascar Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,0	9,0	oct-23
39	Parque Fotovoltaico María Dolores IX	Pedro Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	10,0	9,0	oct-23
40	Parque Fotovoltaico Pellín	Solar TI Quince SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	10,4	9,0	oct-23
41	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	oct-23
42	Parque Fotovoltaico Santa Pamela	Ruben Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	7,0	6,0	oct-23
43	Parque Fotovoltaico Talagante 2	Tedlar Júpiter SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	8,1	5,1	oct-23
44	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	oct-23
45	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	oct-23
46	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	oct-23
47	PMGD Bellet	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Providencia	SEN	Térmica	0,2	0,5	oct-23
48	Parque Fotovoltaico Gran Teno	Grenergy	Maule	Teno	SEN	Solar	205,0	200,0	nov-23
49	Parque Eólico Manantiales	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	47,1	24,2	nov-23
50	Parque Fotovoltaico Las Taguas	PFV Las Taguas SpA	Coquimbo	La Serena	SEN	Solar	12,0	9,0	nov-23
51	Parque Fotovoltaico Don Simón	Solar TI Treinta y Seis SpA	O'Higgins	Machalí	SEN	Solar	12,0	7,0	nov-23

### Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de agosto de 2023 (3/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
52	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 3	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	85,4	122,8	nov-23
53	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewable	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	120,0	80,0	nov-23
54	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 2	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	24,2	34,8	nov-23
55	PMGD FV La Vendimia	Sociedad Energías Renovables El Boldo SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9,0	9,0	nov-23
56	Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Macarena Solar	CVE Proyecto Veintiséis SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	3,0	3,1	nov-23
57	Parque Fotovoltaico Loma Tendida del Verano	Paruma del Verano SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	4,0	3,0	nov-23
58	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	10,0	2,6	nov-23
59	Parque Solar Fotovoltaico Turquía	Tedlar Luna SpA	Biobío	San Rosendo	SEN	Solar	1,7	1,5	nov-23
60	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	900,0	150,0	dic-23
61	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 5	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	20,9	30,1	dic-23
62	Parque Fotovoltaico "El Trile"	PFV El Trile SpA	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	12,0	9,0	dic-23
63	Nueva Central Solar Fotovoltaica Macao	Macao Solar SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	9,6	9,0	dic-23
64	Planta Fotovoltaica Palermo Solar	GPG Generación Distribuida SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	14,0	9,0	dic-23
65	Parque Solar Ciprés	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	dic-23
66	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	dic-23
67	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	dic-23
68	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	dic-23
69	Parque Eólico Los Cerrillos	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	67,0	48,3	dic-23
70	Parque Fotovoltaico Loncura	Tedlar Diemos SpA	Valparaíso	Quintero	SEN	Solar	8,1	9,0	dic-23
71	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	4,0	3,0	dic-23
72	Parque Eólico Horizonte	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	850,0	812,0	ene-24
73	Parque Eólico San Matías	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	224,0	107,5	ene-24
74	Parque Eólico La Cabaña - Etapa 2	Enel	Biobío - Araucanía	Mulchén - Angol - Collipulli - Renaico	SEN	Eólica	100,8	57,0	ene-24
75	PMGD FV Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,2	9,0	ene-24
76	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Metka	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	170,0	227,5	feb-24



### Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de agosto de 2023 (4/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
77	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	feb-24
78	Proyecto Fotovoltaico Malloco	Malloco Solar SpA	Metropolitana	Peñaflor	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-24
79	Parque Fotovoltaico Santa Luisa	Solar TI Treinta y Ocho SPA	O'Higgins	Codegua	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-24
80	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Metka	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	360,0	144,7	abr-24
81	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	abr-24
82	Proyecto Fotovoltaico Las Chilcas	Las Chilcas Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	12,0	9,0	may-24
83	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jun-24
84	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 6	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	16,8	24,2	jul-24
85	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	ago-24
86	Parque Eólico Lomas de Taltal	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	424,0	353,4	oct-24
87	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	300,0	273,1	oct-24
88	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani) (*)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	-
89	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	-
<b>Total agosto 2023</b>							<b>6.480**</b>	<b>4.464**</b>	-

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

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

# Proyectos en construcción

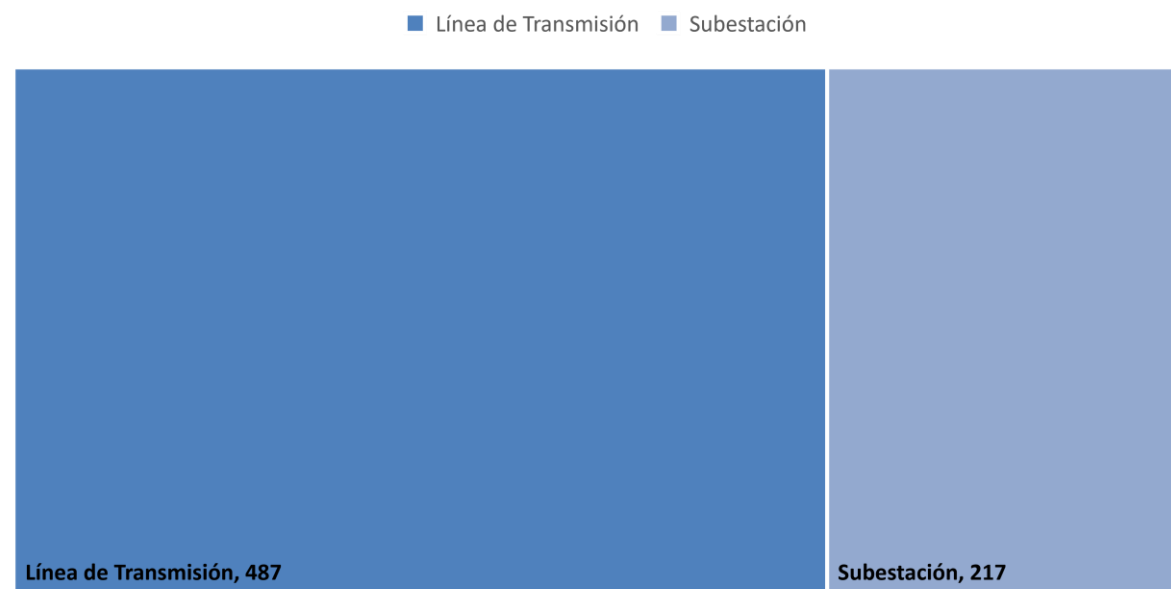
## Obras de transmisión

Al 31 de agosto de 2023, **25 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 704 millones** y equivalen a **689 km de longitud** de líneas (CNE, 2023c; CBC, 8921; Ministerio de Energía, 2023).

En términos de inversión, las obras lineales representan el 69%, mientras que las subestaciones tienen el 31% restante.

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

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



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 agosto de 2023 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Ampliación S/E Cerro Navia	ENEL	Metropolitana	Cerro Navia	Zonal	110	0,0	20,0	sept-23
2	Ampliación S/E Alto Melipilla	Chilquinta	Metropolitana	Melipilla	Zonal	220	0,0	12,2	sept-23
3	Nueva Línea Nueva Maitencillo – Punta Colorada– Nueva Pan de Azúcar	ELETRANS	Coquimbo - Atacama	Coquimbo - La Serena - La Higuera - Freirina - Vallenar	Nacional	500	197,0	106,9	sept-23
4	By Pass 2 x 110 kV San Rafael	Besalco	Valparaíso	Los Andes	Zonal	110	0,0	3,8	sept-23
5	Ampliación en S/E Centinela y Seccionamiento de Línea 2x220 kV El Cobre - Esperanza	Centinela	Antofagasta	Sierra Gorda	Nacional	220	0,0	8,1	oct-23
6	S/E Doble Barra Tap Algarrobo	Chilquinta	Valparaíso	Algarrobo	Zonal	66	0,0	6,9	oct-23
7	Ampliación en subestación Portezuelo	CGE	O'Higgins	Marchihue	Zonal	220	0,0	13,0	oct-23
8	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	oct-23
9	Nueva S/E Seccionadora Agua Amarga	Chilquinta	Atacama	Vallenar	Nacional	220	0,0	10,4	oct-23
10	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	oct-23
11	Nueva S/E La Señoraza 220/66 kV	SAESA	Biobío	Laja	Zonal	220/66	0,0	9,8	dic-23
12	Subestación Seccionadora Estancilla 44 kV (ex-Nueva Subestación Seccionadora Chagres 44 kV)	Chilquinta	Valparaíso	Catemu	Zonal	44	0,0	5,0	dic-23
13	S/E Seccionadora Los Notros (Ex-Nueva S/E Seccionadora JMA 220 kV)	Transelec	Biobío	Quilaco	Nacional	220	0,0	19,1	ene-24
14	Subestación Nueva Gamboa	Sistema de Transmisión del Sur	Los Lagos	Castro	Zonal	220/110	0,0	19,0	ene-24

## Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de agosto de 2023 (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	Ferrovia	Coquimbo	Salamanca	Nacional	220	3,1	15,0	ene-24
16	Subestación eléctrica Parinas y línea de transmisión eléctrica Parinas-Taltal	Transelect	Antofagasta	Taltal	Nacional	500/220	31,5	54,3	ene-24
17	Subestación Seccionadora Nueva La Negra 110/220 kV	Engie	Antofagasta	Antofagasta	Zonal	110/220	0,0	17,8	ene-24
18	Proyecto Nueva Subestación Seccionadora Roncacho	Engie	Arica y Parinacota	Camarones	Nacional	220	0,0	8,5	feb-24
19	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	mar-24
20	Línea de Transmisión Chiloé - Gamboa	SAESA	Los Lagos	Ancud - Castro - Dalcahue	Zonal	220	45,0	41,0	may-24
21	Aumento de Capacidad Línea 2x220 kV Maitencillo - Nueva Maitencillo	ISA InterChile	Atacama	Freirina	Nacional	220	0,0	4,6	jul-24
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 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelect	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	8,6	abr-25
24	Aumento de Capacidad Línea 2x500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre y Ampliación en S/E Lo Aguirre	Transelect	Metropolitana	Buín	Nacional	500	0,0	42,2	feb-26
25	Ampliación S/E Capricornio*	Engie	Antofagasta	Antofagasta	Zonal	66/23	0,0	13,0	-
<b>Total agosto 2023</b>							<b>689**</b>	<b>704**</b>	-

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

## Hidrógeno verde

Al 31 de agosto 2023 se encuentra en construcción el “Proyecto Piloto de Descarbonización y Producción de Combustibles Carbono Neutral”, de la empresa HIF, en la región de Magallanes. Este proyecto contempla una inversión de **USD 38 millones** y tiene puesta en servicio programada para el tercer 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 m<sup>3</sup> de metanol y 57 m<sup>3</sup> de gasolina

# Proyectos en el SEIA

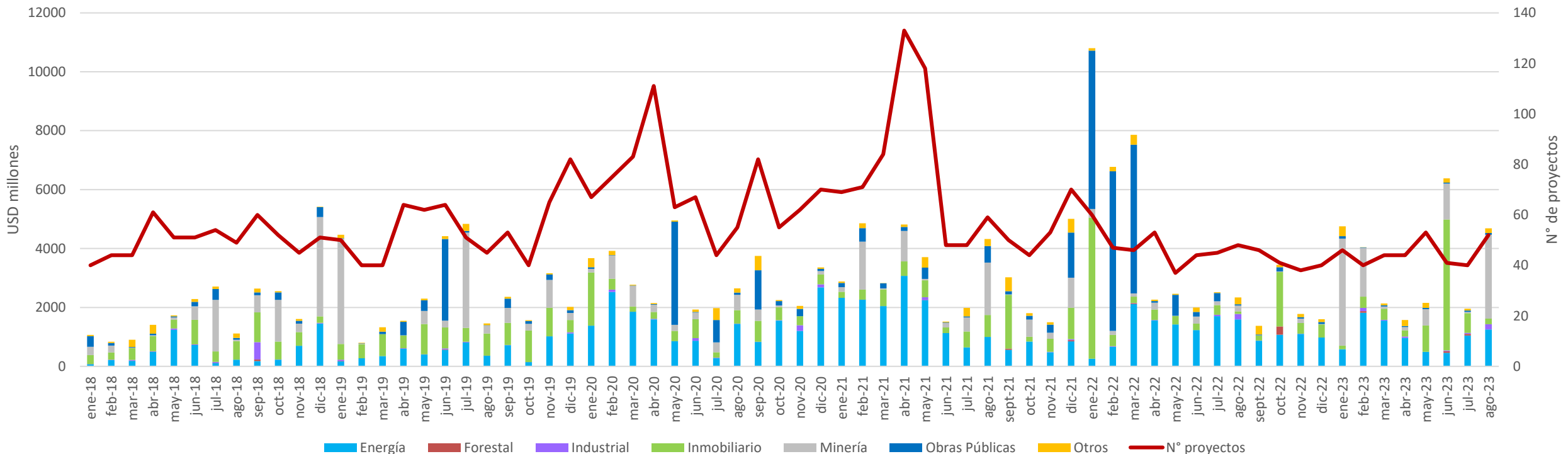
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2023).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados al SEIA (excluidos los no admitidos a tramitación) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **agosto 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 **agosto de 2023**. 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** y proyectos de **hidrógeno verde**.

# Proyectos en el SEIA

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

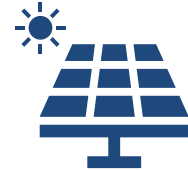
- Es importante mencionar que, para efectos de diagnóstico, el gráfico se refiere a los **proyectos ingresados al SEIA** al finalizar cada mes, sin analizar su evolución en el tiempo. En efecto, puede ser que algunos de ellos ya cuenten con su aprobación ambiental, mientras que otros pueden estar en evaluación, desistidos, rechazados o no calificados, según estados o categorías de tramitación ambiental en el SEIA.
- 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 **ene-22, feb-22 y mar-22**; mientras que las **mínimas** se concentraron en los meses de **ene-18, feb-18 y feb-19**.
- En lo referente al **número de proyectos ingresados al SEIA** considerando todos los sectores productivos, es posible apreciar que los meses con **mayor cantidad de ingresos** (sobre 100 proyectos), fueron **abr-20, mar-21 y abr-21**. Mientras que los meses con **menores ingresos** al SEIA (menos de 40 proyectos) correspondieron a **may-22, nov-22 y jun-23**. Este mes se registró el ingreso de 52 proyectos, siendo este el segundo mes con mayores ingresos en el año.
- El sector **energía** se ha mostrado dinámico durante todo el periodo analizado. A modo de ejemplo, la **mayor parte de los meses de los años 2020, 2022 y 2023** (periodo enero a marzo), las inversiones en este sector estuvieron **por sobre los USD 1.000 millones mensuales**. En lo que respecta al último mes registrado (ago-23) se ingresaron proyectos valorizados con ingresos de proyectos equivalentes a USD 1.087 millones, valor similar a lo ingresado el mes pasado.



# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en agosto de 2023

- Al 31 de agosto de 2023, existen **160 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 16.570 millones**, según el siguiente detalle:



**134 proyectos de centrales de generación**  
**USD 15.676 millones**  
**12.625 MW**



**26 proyectos de obras de transmisión**  
**USD 894 millones**  
**696 km de líneas**

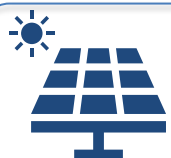


**0 proyectos de hidrógeno verde**  
**USD 0 millones**

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

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en agosto de 2023



**Centrales de generación**



**Obras de transmisión**



**Hidrógeno verde**

### Admitidos a tramitación

10 proyectos  
USD 1.081 millones  
819 MW

1 proyecto  
USD 5 millones  
0 km de líneas

0 proyectos  
USD 0 millones

### En evaluación\*

134 proyectos  
USD 15.676 millones  
12.625 MW

26 proyectos  
USD 894 millones  
696 km de líneas

0 proyectos  
USD 0 millones

### Aprobados

2 proyectos  
USD 967 millones  
1.283 MW

1 proyectos  
USD 24 millones  
0 km de líneas

0 proyectos  
USD 0 millones

Nota (\*): Debido a la cantidad de proyectos en evaluación ambiental en el SEIA, no se incorpora el detalle en este documento. Sin embargo, puede ser descargado en extenso desde el sitio web [www.sea.gob.cl](http://www.sea.gob.cl).  
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023), al 31 de agosto del 2023.

# Proyectos en el SEIA

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

- En agosto de 2023 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **10 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **819 MW** y una inversión de **USD 1.018 millones** (SEA, 2023).
- La mayor parte de los proyectos presentados corresponden a DIA, excepto EIA “Parque Eólico Loma Verde”.
- La tecnología solar es la predominante, a excepción de tres iniciativas de generación eólica y térmica. Adicionalmente, casi todos los proyectos ingresados presentan un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.

# Proyectos en el SEIA

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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Central de Respaldo Tipo PMGD - San Rafael	Aggreko Chile Limitada	Valparaíso	Los Andes	DIA	Térmica	9,0	9,0
2	Parque Eólico Loncualhue	Parque Eólico Loncualhue SpA	Maule, Biobío	Cauquenes-Quirihue	DIA	Eólica	316,8	340,0
3	Parque Fotovoltaico Los Tambores(**)	Energía Renovable Rubi SpA	Los Ríos	Río Bueno	DIA	Solar	9,0	15,0
4	Parque Fotovoltaico Planchón (**)	GR Rapanui SpA	Maule	Teno	DIA	Solar	75,0	185,5
5	Parque Fotovoltaico Arnaud Solar (**)	CVE Proyecto Treinta y Ocho SpA	Metropolitana	Colina	DIA	Solar	9,0	11,4
6	Parque Fotovoltaico Cabildo Solar (**)	Luz de Sol 5 SpA	Valparaíso	Cabildo	DIA	Solar	50,0	60,0
7	Parque FV Portezuelo (**)	Portezuelo SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	121,0	146,0
8	Parque Eólico Loma Verde (**)	Engie Energía Chile S.A.	Los Lagos	Llanquihue-Fruttillar	EIA	Eólica	136,4	212,0
9	Parque Fotovoltaico Andino Los Maitenes (**)	Andino Los Maitenes SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	84,0	90,0
10	Parque Fotovoltaico Polpaico Solar (**)	Esmeralda Solar SpA	Metropolitana	Til-Til	DIA	Solar	9,0	12,8
Total agosto 2023							819*	1.018*

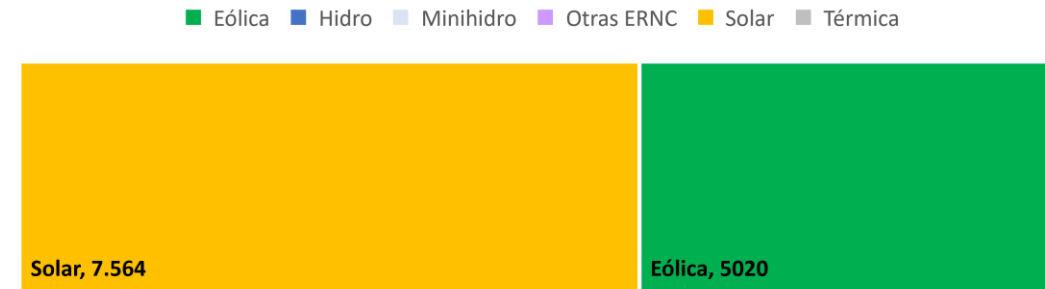
Nota (\*): Valor aproximado a entero. (\*\*) Proyecto incluye sistema de almacenamiento de energía.  
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en agosto de 2023: centrales de generación (3/5) *En evaluación*

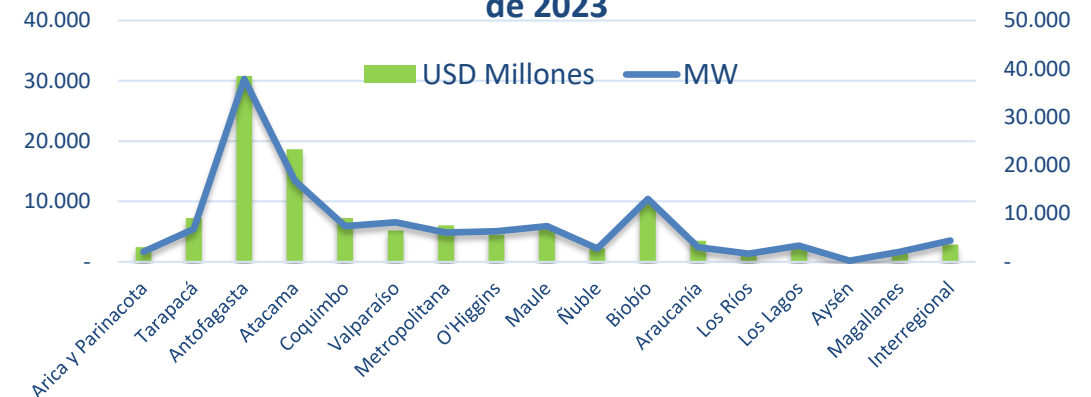
- Al 31 de agosto de 2023 existen **135 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **12.625 MW** y una inversión de **USD 15.676 millones** (SEA, 2023).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- La región de Antofagasta concentra casi un tercio de la inversión y capacidad (MW) de las centrales en evaluación ambiental en el SEIA.

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



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

# Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de agosto de 2023, **2 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **1.283 MW** y una inversión de **USD 967 millones** (SEA, 2023).
- Todos los proyectos aprobados correspondieron a DIA, a excepción del EIA “Proyecto ERNC Antofagasta”
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, con la excepción del proyecto “Proyecto ERNC Antofagasta” que además de tecnología solar, incluyó tecnología eólica.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 221 y 663 días hábiles.

# Proyectos en el SEIA

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

**Tabla 6. Centrales de generación aprobadas. Mes de agosto de 2023**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Santa Graciela Solar	Doña Graciela Solar SpA	Ñuble	San Ignacio	DIA	Solar	80,0	93,0	221	20231600158
2	Proyecto ERNC Antofagasta	Ibereolica ERNC Antofagasta SpA	Antofagasta	Taltal	EIA	Eólica, Solar	1203,0	874,0	663	202302001153
Total agosto 2023							1.283*	967*	-	-

Nota ( \*): Valor aproximado a entero.

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

# Proyectos en el SEIA

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

- En agosto 2023 fueron admitidos a trámite al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **5 proyectos de transmisión** de energía a nivel nacional, equivalentes a **USD 38 millones** de inversión.
- Los proyectos ingresados corresponden a DIA.

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Ampliación en S/E La Ruca 110 kV (BPS+BT), Nuevo Patio 220 kV (IM) y Nuevo Transformador (ATAT)	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Coquimbo	Ovalle	DIA	220/110	-	8,0
2	Modificación Línea de Transmisión Eléctrica Parque Fotovoltaico Alcones	RA Solar SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	110	-	0,0
3	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie Energía Chile S.A.	O'Higgins	Rengo	DIA	220/66	11,5	20,5
4	Subestación Tap Off Las Garzas	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Valparaíso	Quillota	DIA	220/23		3,2
5	Nueva S/E Seccionadora Nacimiento y Reconfiguración de las Conexiones del Nodo Nacimiento 220 kV	CMPC Pulp SpA	Biobío	Nacimiento	DIA	220	0,0	6,6
Total agosto 2023							12*	38*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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



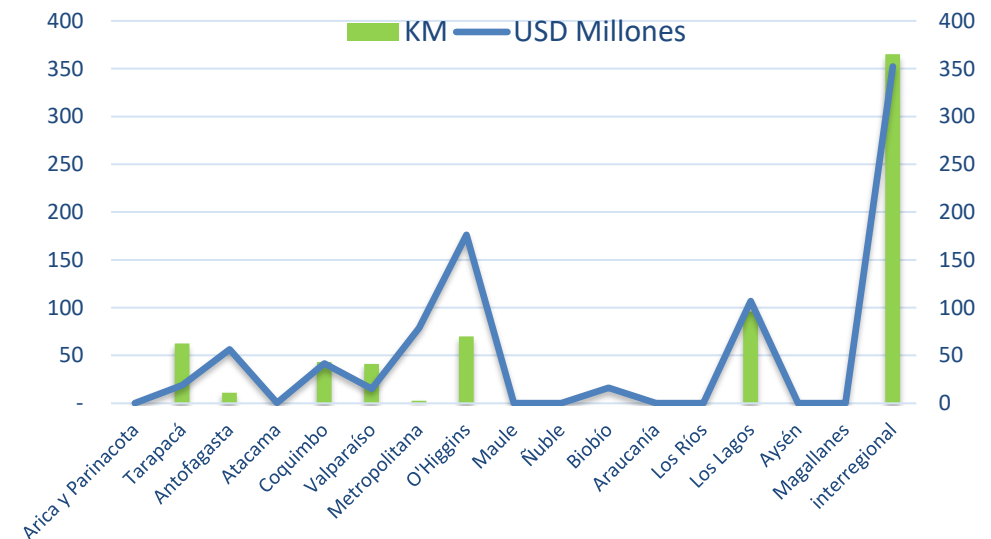
# Proyectos en el SEIA

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

### En evaluación

- Al 31 de agosto de 2023 existen **26 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **696 km** de líneas y una inversión de **USD 894 millones** (SEA, 2023).
- La región de Antofagasta concentra las principales obras de transmisión en evaluación en el SEIA en términos de inversión y kilómetros de líneas internas. Sin embargo, la obra de menor inversión y extensión corresponde al **Sistema de Transmisión Zonal Grupo 3 S/E Itahue - S/E Hualqui**, localizada entre las regiones del Maule, Ñuble y Biobío (ver categoría Interregional en gráfico).

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



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

# Proyectos en el SEIA

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

- En agosto de 2023, **1 proyecto** de transmisión fue calificado favorablemente, equivalente a una inversión de **USD 24 millones**.
- La tramitación ambiental se desarrolló en 157 días hábiles.

**Tabla 8. Obras de transmisión aprobadas. Mes de noviembre de 2022**

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Nueva S/E La Ligua	Engie Energía Chile S.A.	Valparaíso	La Ligua	DIA	-		24,0	157	No disponible
Total noviembre 2022							0*	24*		



# Proyectos en el SEIA

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

### *Admitidos a tramitación*

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



# Proyectos en el SEIA

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

### *En evaluación*

- Al 31 de agosto de 2023, no existen proyectos de hidrógeno verde en evaluación ambiental en el SEIA.



# Proyectos en el SEIA

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

### *Aprobados*

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

# Referencias

- **CBC – Corporación de Bienes de Capital, 2022.** 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 01/09/2023).
- **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 04/09/2023).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2023b.** R.E. N° 340 del 31/07/2023. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2023/03/Resolucion-Exenta-N130-Proyectos-en-Construccion.pdf> (revisado el 01/09/2023).
- **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 01/09/2023).
- **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 agosto de 2018 y el 31 de agosto de 2023. Todos los sectores productivos. [www.sea.gob.cl](http://www.sea.gob.cl) (revisado el 01/09/2023).

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

**Ministerio  
de Energía**

