

Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía mes de agosto de 2022

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



**Ministerio
de Energía**



Contenido

- Resumen mes de agosto 2022
- Inversiones según actividad productiva
- Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a noviembre 2022
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias

Resumen mes de agosto de 2022



29.914 MW

Capacidad Total Instalada en Operación



58% Renovables
36% ERNC

Capacidad Instalada



353 MW
9 nuevas centrales

En fase de operación



2.513 MW
67 centrales

En fase de pruebas



USD 5.902 millones

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



80 centrales

En construcción



3.735 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



772 km

De líneas de transmisión Nacional y Zonal en construcción



9 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales y obras de transmisión



13.251 MW

Capacidad neta asociada a centrales en calificación ambiental en el SEIA



772 km

De líneas de transmisión en calificación ambiental en el SEIA

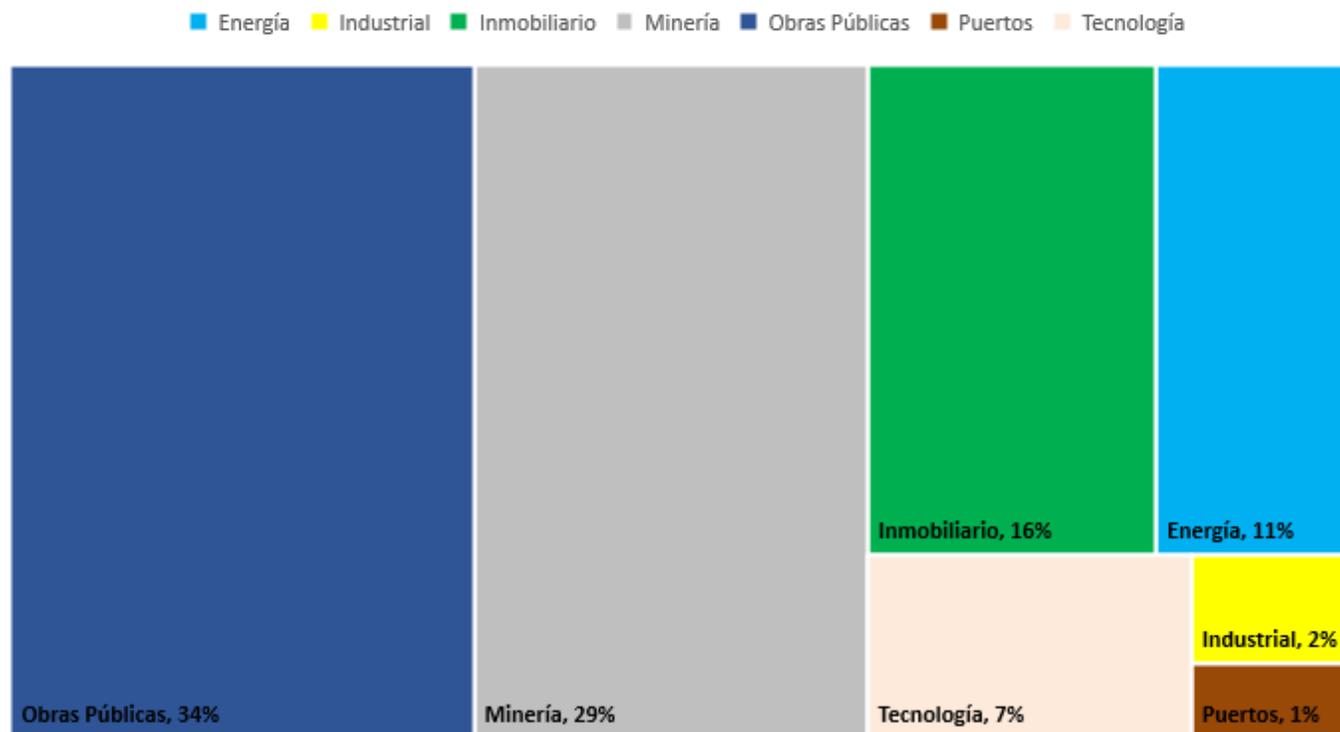


13 proyectos aprobados en COEVA

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 (2022).

De acuerdo a los antecedentes de CBC (2022), los **proyectos en ejecución*** al 31 de marzo de 2022 representan una inversión total de **USD 108.439 millones** a nivel nacional para todos los sectores productivos.

Las inversiones se encuentran lideradas por Obras Públicas (34%), y seguidas por los sectores de Minería (29%), Inmobiliario (16%) y Energía (11%).

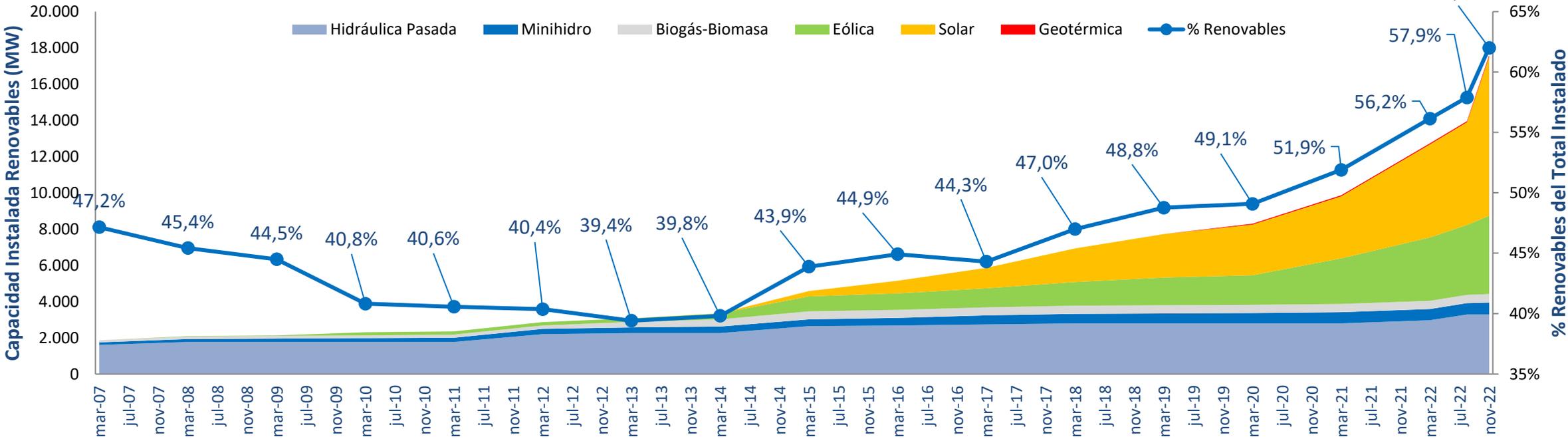
Nota (*): Para estos efectos, se han considerado como **proyectos en ejecución** aquellos que se encuentran en alguna de las siguientes fases: ingeniería conceptual, ingeniería básica, ingeniería de detalle, o en construcción.

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a noviembre 2022

- La **Capacidad Total Instalada en operación** del país alcanzó los **29.914* MW** al mes de **agosto de 2022**, de los cuales el **58%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **36%** por **ERNC** (CEN, 2022; CNE, 2022a; Ministerio de Energía, 2022).
- 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 **noviembre de 2022** la **Capacidad Total Instalada** del país alcance los **33.820 MW**, de los cuales alrededor del **62%** estará constituido por fuentes **renovables** (Ministerio de Energía, 2022).
- 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 2022, así como su proyección a noviembre de 2022.

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a noviembre 2022

Evolución Capacidad Instalada de Renovables entre marzo 2007 y agosto 2022 con proyección a noviembre 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2022), CNE (2022a) y Ministerio de Energía (2022).

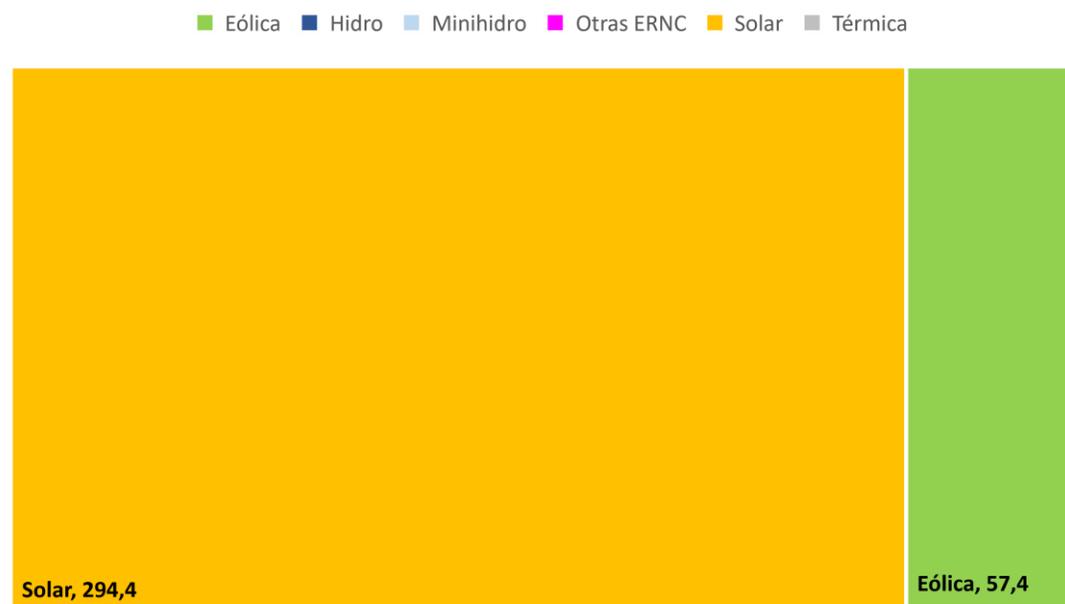
Nuevos proyectos en operación

Durante el mes de agosto de 2022 iniciaron su operación 9 **nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **353 MW** (CEN, 2022; Ministerio de Energía, 2022).

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

- **PFV Diego de Almagro Sur** de 208 MW en la Región de Atacama.
- **PFV Azabache** de 60MW en la Región de Antofagasta.
- **PE Lomas de Duqueco** de 57 MW en la Región de Biobío.

Capacidad en MW neta de nuevas centrales en operación según tecnología al 31 de agosto de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2022) y Ministerio de Energía (2022).

Tabla 1. Nuevos proyectos en operación. Mes de agosto de 2022 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Proyecto Diego de Almagro Sur 1	Colbún	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	104,0
2	Proyecto Diego de Almagro Sur 2	Colbún	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	104,0
3	Parque Eólico Lomas de Duqueco	WPD	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	57,4
4	Proyecto Fotovoltaico Azabache	ENEL	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	59,8
5	Parque Fotovoltaico Palto Sunlight	Palto Sunlight SpA	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	9,0
6	PMGD Avilés	Aviles SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	8,3
7	Central Solar Fotovoltaica Gran Piquero	Piquero SpA	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	6,3
8	PMGD FV Fardela Negra	Fardela Negra SpA	Valparaíso	Algarrobo	SEN	Solar	3,0
9	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Terra Austral	Compañía Hidroeléctrica Hidroener SpA	Los Lagos	Cochamó	SEM	Minihidro	0,7
Total agosto 2022							353*

Nota(*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2022) y Ministerio de Energía (2022).

Proyectos en pruebas

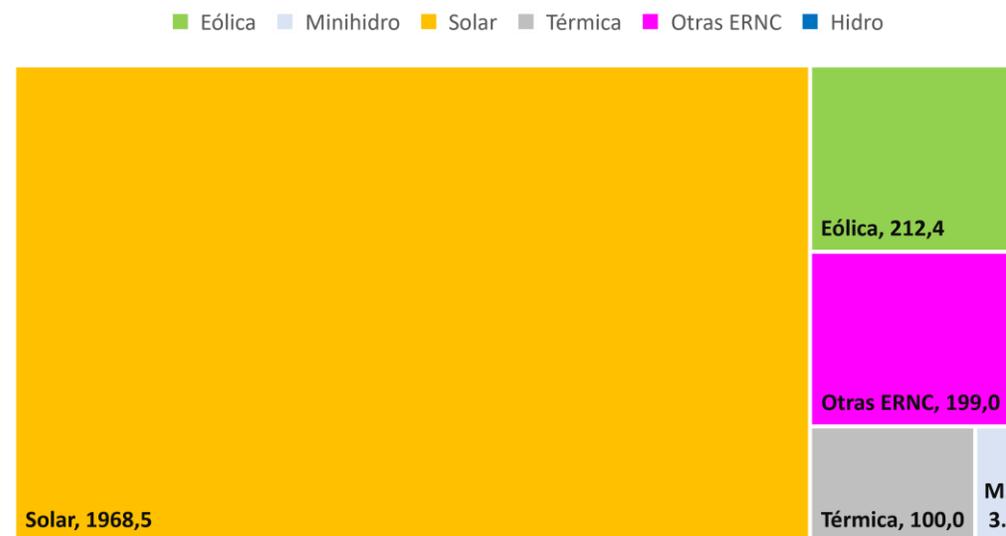
Al 31 de agosto de 2022, **67 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **2.513 MW** (CEN, 2022; Ministerio de Energía, 2022).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **solar** con el 78% (1.969 MW) y la **Eólica** con el 9% (212 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 agosto de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2022) y Ministerio de Energía (2022).

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de agosto de 2022 (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 Fotovoltaico Domeyko 2	ENEL	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	204,0
3	PFV Guanchoi (Proyecto Campos del Sol Norte)	ENEL	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	184,8
4	PFV Guanchoi (Proyecto Campos del Sol Centro)	ENEL	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	184,8
5	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
6	Proyecto Fotovoltaico Sol de Lila	ENEL	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	163,0
7	Parque Eólico Puelche Sur	Mainstream	Los Lagos	Frutillar - Puerto Octay	SEN	Eólica	152,4
8	Proyecto Fotovoltaico Valle del Sol	ENEL	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	149,9
9	Ampliación Finis Terrae - Etapa I (Proyecto Fotovoltaico Crucero Este)	ENEL	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	126,2
10	Proyecto Solar Valle Escondido	Mainstream	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	105,0
11	Chagual (Ex Los Cóndores)	Prime Energía	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Térmica	100,0
12	Parque Fotovoltaico Pampa Tigre	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	100,0
13	Parque Solar Capricornio	Engie	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	87,9
14	Parque Eólico Mesamávida	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	60,0
15	Ampliación Cerro Pabellón - Unidad 3	ENEL	Antofagasta	Ollagüe	SEN	Otras ERNC	33,0
16	Planta Solar Fotovoltaica Caracas (Planta FV Caracas I y Planta FV Caracas II)	Prime Energía	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	18,0
17	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada El Pinar	Aaktei Energía	Ñuble - Biobío	Yungay - Tucapel	SEN	Minihidro	11,0
18	MC HP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos SpA	O'Higgins	Machalí	SEN	Minihidro	9,0
19	Parque Fotovoltaico Granate	Granate SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
20	PMGD FV Pastrán	Pastrán SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
21	Parque Fotovoltaico Anakena	Anakena SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
22	Parque Solar Recoleta	Diego Almagro Solar 3 S.A.	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
23	Parque Solar Fotovoltaico Meli	Meli SpA	O'Higgins	Graneros	SEN	Solar	9,0
24	PMGD FV Astillas	GR Carza SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
25	Planta Fotovoltaica Mitchi	GR Ruil SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	9,0

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de agosto de 2022 (2/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
26	Planta Fotovoltaica Lockma	CE Centinela Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	9,0
27	Planta Fotovoltaica Ckilir	CE Uribe Antofagasta Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	9,0
28	Nueva Central Solar Fotovoltaica Mandinga	Mandinga Solar SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	9,0
29	Planta Fotovoltaica Cándor	GR Lleuque SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	9,0
30	Duqueco Solar	Cocharcas Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	9,0
31	Rinconada de Alcones	Fotovoltaica Raúl SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	9,0
32	Parque Fotovoltaico Machicura	Colbún S.A.	Maule	Colbún	SEN	Solar	9,0
33	Planta Fotovoltaica Santa Emilia	GR Patagonia SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9,0
34	Parque Fotovoltaico Palmilla Cruz	Parque Solar Lo Chacón SpA	O'Higgins	Palmilla	SEN	Solar	9,0
35	Santa Elizabeth (Ex Parque Solar Fotovoltaico Santa Isabel)	PSF Santa Isabel SpA,	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
36	Parque Fotovoltaico Bramada	Parque Solar Tabolango SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,0
37	Parque Fotovoltaico Litoral Solar	Litoral Solar SpA	Valparaíso	El Quisco	SEN	Solar	9,0
38	Parque Fotovoltaico Palto Sunlight	Palto Sunlight SpA	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	9,0
39	Parque Fotovoltaico Itihue	Parque Solar Itihue SpA	Ñuble	San Carlos	SEN	Solar	9,0
40	Parque Fotovoltaico Cantillana	Parque Solar Cantillana SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	9,0
41	PMGD Avilés	Aviles SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	8,3
42	MCH Aillín (Minicentrales Hidroeléctricas de pasada Aillín y Las Juntas)	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	Biobío	Santa Bárbara	SEN	Minihidro	7,0
43	Central Solar Fotovoltaica Gran Piquero	Piquero SpA	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	6,3
44	PMGD Alcaldesa	Parque Solar Alcaldesa SpA	Ñuble	Quirihue	SEN	Solar	6,0
45	Parque Fotovoltaico Nancagua	Parque Solar La Muralla II SpA	O'Higgins	Nancagua	SEN	Solar	6,0
46	Parque Fotovoltaico Aeropuerto	Parque Solar Retiro SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	6,0
47	Ampliación Parque Fotovoltaico Guanaco del Verano I	Incahuasi energy SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	6,0
48	Los Tauretes	CVE Proyecto Ocho SpA	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	3,0
49	Parque Solar Fotovoltaico Loica 3MW	Loica SpA	Maule	San Javier	SEN	Solar	3,0
50	PFV El Cuervo	PFV El Cuervo SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	3,0

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de agosto de 2022 (3/3)

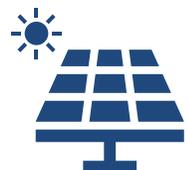
N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
51	PMGD Playero - Etapa III (ex-Parque Solar Fotovoltaico Playero)	Playero SpA	Maule	Chanco	SEN	Solar	3,0
52	PMGD FV Guaraná	Solar TI Dieciséis SpA	O'Higgins	Litueche	SEN	Solar	3,0
53	Parque Fotovoltaico El Sharon	El Sharon SpA	O'Higgins	Las Cabras	SEN	Solar	3,0
54	Parque Solar Caracoles	Epicentro Energía	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	3,0
55	PMGD SLK CB Nueve	SLK CB Nueve SpA	Valparaíso	Rinconada	SEN	Solar	3,0
56	PMGD FV Nihue	Nihue Solar SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
57	Proyecto Fotovoltaico Piduco II	Patagua SpA	Maule	Pencahue	SEN	Solar	3,0
58	Central Hidroeléctrica Punta del Viento	Sociedad Hidroeléctrica Punta del Viento SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	2,9
59	PMGD FV Cantera	Cantera Solar II SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	2,9
60	Parque Solar Porvenir (Ex-Parque Fotovoltaico Hiquilemu)	Parque Solar Porvenir SpA	Maule	Rauco	SEN	Solar	2,9
61	PMG Castilla	Santa Ester Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	2,8
62	Parque Fotovoltaico Colchagua	Parque Solar Lo Prado SpA	O'Higgins	Palmilla	SEN	Solar	2,7
63	PMGD Parque Fotovoltaico El Huaso	Parque Solar Salamanca SpA	Valparaíso	Catemu	SEN	Solar	2,7
64	PMGD FV Fulgor	Parque Fulgor SpA	Biobío	Negrete	SEN	Solar	2,6
65	EA SF San Isidro	Energía Renovable Encino SpA	O'Higgins	Requinoa	SEN	Solar	2,6
66	CH Alto Bonito	Hidrobónico S.A.	Los Lagos	Puerto Octay	SEN	Minihidro	2,5
67	Central hidroeléctrica Los Maquis	Grupo SAESA	Aysén	Chile Chico	SEA	Minihidro	1,0
68	PFV Loma Los Colorados	KDM ENERGIA S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
69	PDMG PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
						Total agosto 2022	2.513*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2022) y Ministerio de Energía (2022).

Proyectos en construcción

- Al 31 de agosto de 2022, 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 5.902 millones**.



80 centrales de generación
USD 5369 millones
3.735 MW



13 obras de transmisión
USD 495 millones
772 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

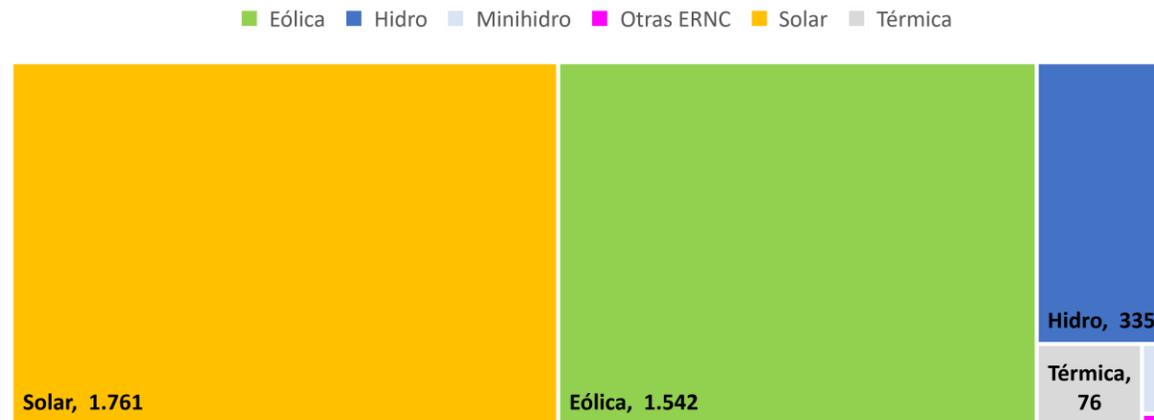
Centrales de generación

Al 31 de agosto de 2022 existen **80 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 5.369 millones** y un aporte en **3.735 MW** de capacidad (CEN, 2022; CNE, 2022b; CBC, 2022; y Ministerio de Energía, 2022).

El **98%** de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **89%** corresponderán a **ERNC**.

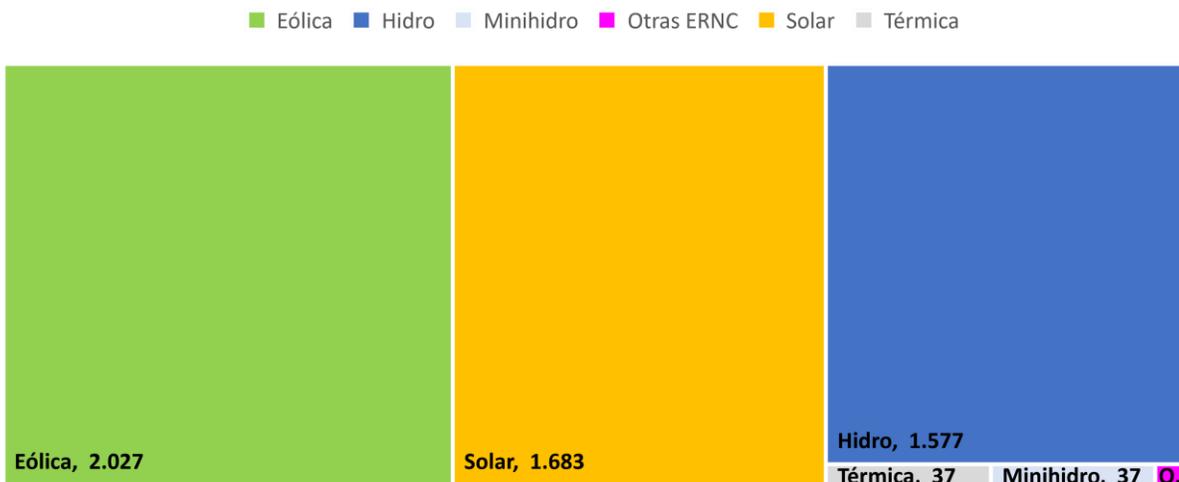
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (46%; 1.761 MW) y **eólica** (41%; 1.542 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **eólica** (38%; USD 2.027 millones) y **solar** (31%; USD 1.683 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 31 de agosto de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2022), CNE (2022b), CBC (2022) y Ministerio de Energía (2022).

Inversiones en USD millones de centrales en construcción según tecnología al 31 de agosto de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2022), CNE (2022b), CBC (2022) y Ministerio de Energía (2022).

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de agosto de 2022 (1/4)

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	sept-22
2	Proyecto FV Coya	Engie	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	135,0	192,0	sept-22
3	Meseta de Los Andes	Sonnex	Valparaíso	Calle Larga - Los Andes	SEN	Solar	165,0	156,2	sept-22
4	Parque Eólico Llanos del Viento	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Eólica	245,0	156,1	sept-22
5	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	sept-22
6	Planta Fotovoltaica Picunche	GR Tolhuaca SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	13,5	9,0	sept-22
7	Parque Fotovoltaico Don Enrique	Don Enrique SpA	Coquimbo	Punitaqui	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-22
8	Parque Fotovoltaico Sunhunter	Sunhunter SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-22
9	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-22
10	Parque Fotovoltaico Gabriela	Bronte SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-22
11	Parque Fotovoltaico Huaquelón	Nueva Gales SpA	Coquimbo	Punitaqui	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-22
12	Parque Fotovoltaico "El Trile"	PFV El Trile SpA	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-22
13	Planta Fotovoltaica Torino Solar	GPG Generación Distribuida SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	15,0	9,0	sept-22
14	Planta Fotovoltaica La Colonia	Fotovoltaica Boldo SpA	Metropolitana	Buín	SEN	Solar	15,0	9,0	sept-22
15	Planta Fotovoltaica Javiera Carrera	GR Torres del Paine SpA	Metropolitana	Buín	SEN	Solar	13,5	9,0	sept-22
16	Parque Fotovoltaico Cañones Sunlight	Los Cañones Sunlight SpA	Valparaíso	Nogales - Calera	SEN	Solar	10,0	9,0	sept-22
17	Parque Fotovoltaico Fuster del Verano	Lascar Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,0	9,0	sept-22
18	Parque Solar Liquidambar	CVE Proyecto Siete SpA	Valparaíso	San Esteban	SEN	Solar	12,0	9,0	sept-22
19	Parque Fotovoltaico Centauro Solar	Centauro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	13,7	9,0	sept-22
20	Proyecto Fotovoltaico El Ingenio	Parque Solar Altos Lao SpA	Valparaíso	La Ligua	SEN	Solar	10,7	9,0	sept-22
21	Horizonte (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Paine 9 MW)	PSF Paine SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	6,7	9,0	sept-22
22	Planta Fotovoltaica Nan	GR Hornopirén SpA	O'Higgins	Graneros	SEN	Solar	12,0	8,0	sept-22
23	Planta Fotovoltaica Milán Solar	GPG Generación Distribuida SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	9,0	7,0	sept-22
24	PMGD Diésel Coya	Inmobiliaria, Inversiones y Servicios Power Chile Limitada	O'Higgins	Machalí	SEN	Térmica	0,7	3,0	sept-22
25	Planta Solar Fotovoltaica Tórtola	Tórtola SpA	Valparaíso	Quintero	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-22

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de agosto de 2022 (2/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
26	Cóndor Chépica - Etapa II	Parque Fotovoltaico Chépica SpA	O'Higgins	Chépica	SEN	Solar	3,3	3,0	sept-22
27	Cóndor Chépica - Etapa I	Parque Fotovoltaico Chépica SpA	O'Higgins	Chépica	SEN	Solar	3,3	3,0	sept-22
28	PMGD FV Panguilemo (Ex-Planta Fotovoltaica Panguilemo A)	Panguilemo SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	4,0	3,0	sept-22
29	Proyecto Copihue ("Parque Solar Fotovoltaico San Marcos, Etapa 1")	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3,0	3,0	sept-22
30	Parque Fotovoltaico Idahue del Verano	Palpana de Verano SpA	O'Higgins	Coltauco	SEN	Solar	4,0	3,0	sept-22
31	Planta Fotovoltaica Cauquenes	GPG Generación Distribuida SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	5,0	3,0	sept-22
32	PMGD Parque Solar El Palqui	Fénix Solar SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	3,0	2,8	sept-22
33	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	sept-22
34	Hornopirén	Nanogener SpA	Los Lagos	Hualaihué	SEM	Minihidro	3,0	0,3	sept-22
35	Andes II B	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	245,0	180,0	oct-22
36	Parque Fotovoltaico Las Cachañas	PFV Las Cachanas SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-22
37	El Olivar Solar	El Olivar Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-22
38	Ampliación Minicentral Hidroeléctrica de pasada sector Río Damas	Hidroeléctrica Dos Valles SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	4,5	9,0	oct-22
39	Nueva Central Solar Fotovoltaica El Rosal	GPG Generación Distribuida SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	8,4	7,7	oct-22
40	Itahue Solar I.3 (Ex-PSF Batres)	Cobeña Energía SpA	Maule	Río Claro	SEN	Solar	7,5	5,0	oct-22
41	Planta fotovoltaica Ratulemus II	GPG Generación Distribuida SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	4,5	3,0	oct-22
42	PMGD FV San Antonio Malvilla	Farmdo Energy Chile SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	3,0	3,0	oct-22
43	Añuñuca del Verano Solar	Pacana del Verano SpA	Valparaíso	Panquehue	SEN	Solar	4,0	3,0	oct-22
44	Villa Alemana	CFT Villa Alemana SpA	Valparaíso	Villa Alemana	SEN	Solar	3,0	3,0	oct-22
45	PMGD FV Coltauco Almendro	Acuario Solar SpA	O'Higgins	Coltauco	SEN	Solar	3,0	2,9	oct-22
46	PMGD Bellet	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Providencia	SEN	Térmica	0,2	0,5	oct-22
47	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	oct-22
48	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	nov-22
49	Central de Respaldo Tigre (Ex Central de Respaldo Camping C)	Tacora Energy SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Térmica	0,5	3,0	nov-22
50	Parque Fotovoltaico Las Palmas del Verano	Capurata del Verano SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	4,0	2,8	nov-22

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de agosto de 2022 (3/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
51	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	nov-22
52	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Puelche)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	102,0	85,5	dic-22
53	Central Termoeléctrica Maitencillo	Emelva S.A.	Atacama	Freirina	SEN	Térmica	34,0	66,9	dic-22
54	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Las Viñas)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	74,0	58,5	dic-22
55	Parque Eólico Los Cerrillos.	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	67,0	48,3	dic-22
56	Parque Eólico Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	66,0	30,0	dic-22
57	Parque Eólico Manantiales	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	47,1	24,2	dic-22
58	Finis Terrae, Extensión Etapa 2	ENEL	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	12,7	18,0	dic-22
59	PMGD FV Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,2	9,0	dic-22
60	Parque Fotovoltaico Las Golondrinas	PFV Las Golondrinas SpA	Maule	Colbún	SEN	Solar	12,0	9,0	dic-22
61	Parque Solar Newentún	Solar TI Tres SpA	O'Higgins	Peralillo	SEN	Solar	12,0	8,3	dic-22
62	Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa II SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	7,0	7,0	dic-22
63	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	8,5	3,1	dic-22
64	PE Ochs	Ochs SpA	Los Lagos	Puerto Octay	SEN	Eólica	6,3	2,9	dic-22
65	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	10,0	2,6	dic-22
66	PMGD San Javier I	San Javier I SpA	Maule	San Javier	SEN	Solar	3,0	2,5	dic-22
67	Parque Fotovoltaico Plomo del Verano	Linzor de Verano SpA	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	4,0	2,4	dic-22
68	Parque Eólico Campo Lindo - Etapa 1	AES Andes	Biobío	Laja - Los Ángeles	SEN	Eólica	160,0	67,4	ene-23
69	Planta Fotovoltaica Violeta	GR Queulat SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	13,5	7,3	ene-23
70	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	feb-23
71	Avel Solar	Santa Laura Energy SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	12,0	9,0	abr-23
72	FV Elena - Etapa I - Fase I	Ibereólica - Repsol	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	76,8	67,5	jun-23
73	Proyecto Parque Fotovoltaico Willka	Metka - SGA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	196,0	98,0	jul-23
74	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	sept-23
75	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	sept-23

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de agosto de 2022 (4/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
76	FV CEME1	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	213,0	380,0	oct-23
77	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	900,0	150,0	dic-23
78	Parque Eólico Campo Lindo - Etapa 2	AES Andes	Biobío	Laja - Los Ángeles	SEN	Eólica	10,0	4,2	ene-24
79	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jun-24
80	Parque Eólico Horizonte	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	850,0	812,0	dic-24
Total agosto 2022							5.369*	3.735*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2022), CNE (2022b), CBC (2022) y Ministerio de Energía (2022).

Proyectos en construcción

Obras de transmisión

Al 31 de agosto de 2022, **13 proyectos de transmisión** de carácter **Nacional y Zonal** se encuentran en **construcción** en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 495 millones** y **772 km** de longitud de líneas (CNE, 2022c; CBC, 2021; Ministerio de Energía, 2022).

En términos de **inversión**, las obras lineales representan el **79%**, mientras que las subestaciones tienen el **21%** restante.

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

Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 31 de agosto de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2022c), CBC (2022b), y Ministerio de Energía (2022)

Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de agosto de 2022

N*	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Subestación Nueva Metrenco 220/66 kV*	Besalco	Araucanía	Padre las Casas	Zonal	220/66	0,0	13,2	-
2	Ampliación S/E Capricornio*	Engie	Antofagasta	Antofagasta	Zonal	66/23	0,0	13,0	-
3	Nueva Subestación Seccionadora Guindo 220/66 kV	Besalco	Biobío	San Pedro de la Paz	Zonal	220/66	0,0	13,2	sept-22
4	Nuevas Líneas 2x220 kV Parinacota - Cóndores	REDENOR	Tarapacá - Arica y Parinacota	Alto Hospicio - Pozo Almonte - Huara - Camarones - Arica	Nacional	220	277,0	101,0	oct-22
5	Nueva Subestación Los Varones 220/66 kV	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	220/66	0,0	18,1	oct-22
6	Nueva Subestación Seccionadora La Ruca 110 kV	SAESA	Coquimbo	Ovalle	Zonal	110	0,0	9,5	dic-22
7	S/E Doble Barra Tap Algarrobo	Chilquinta	Valparaíso	Algarrobo	Zonal	66	0,0	6,9	dic-22
8	Ampliación S/E Alto Melipilla	Chilquinta	Metropolitana	Melipilla	Zonal	220	0,0	12,2	dic-22
9	Ampliación S/E Cerro Navia	ENEL	Metropolitana	Cerro Navia	Zonal	110	0,0	20,0	feb-23
10	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	abr-23
11	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
12	Nueva Línea Transmisión 2x220 kV Nueva Pan de Azúcar-Punta Sierra-Centella	Ferrovial	Coquimbo	Canela - Coquimbo - Illapel - Ovalle - Salamanca	Nacional	220	252,0	140,0	oct-23
13	Línea de Transmisión Chiloé - Gamboa	SAESA	Los Lagos	Ancud - Castro - Dalcahue	Zonal	220	45,0	41,0	nov-23
Total agosto 2022							772*	495*	-

Nota (*): Proyectos con su construcción detenida

Nota (**): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2022c), CBC (2022), y Ministerio de Energía (2022).

Proyectos en construcción

Hidrogeno Verde

Al 31 de agosto 2022 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 cuarto trimestre 2022 (Ministerio de Energía, 2022).

“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

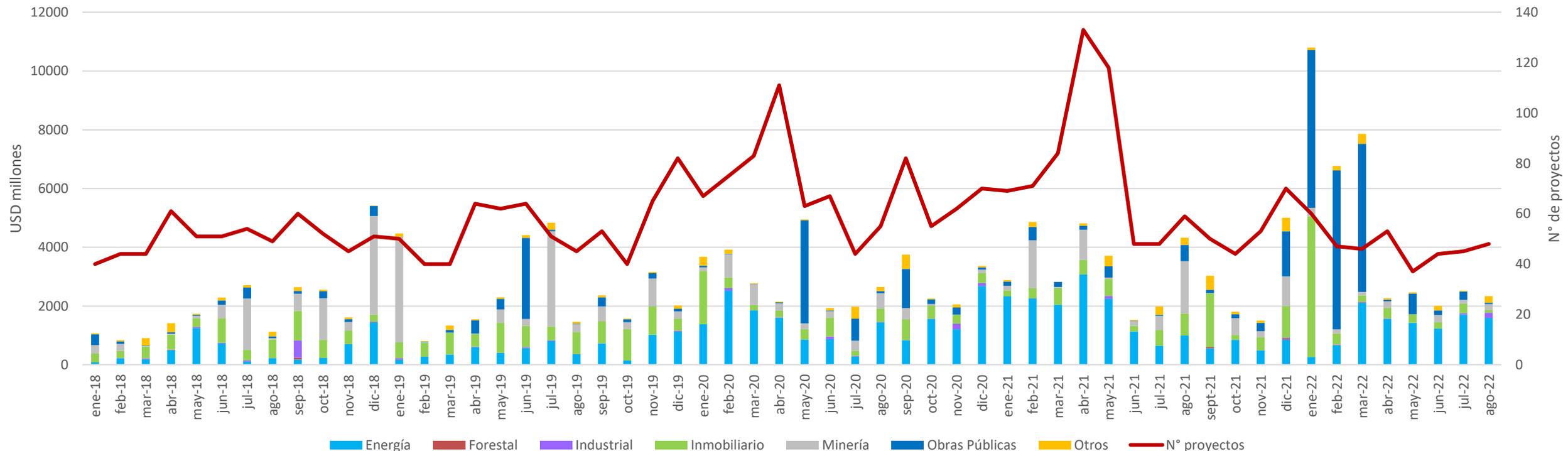
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2022).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados al SEIA (excluidos los no admitidos a tramitación) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **agosto de 2022** 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 2022**. 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 agosto 2022

- 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 2022**.

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 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

Proyectos en el SEIA

Parte 1: Todos los sectores productivos entre enero 2018 y agosto 2022

- 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 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 ago-22 ingresaron 48 proyectos, manteniéndose en el rango entre los 35 y 60 proyectos desde jun-21, y siendo el sector productivo de mayor inversión el de Energía.
- 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 ago-22, se mantuvo tanto el ingreso de proyectos energéticos de alta inversión que se ha mostrado desde 2022, como la tendencia de ingreso de alrededor de 9-15 proyectos mensuales.

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022

- Al 31 de agosto de 2022*, existen **119 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 14.605 millones**, según el siguiente detalle:



98 proyectos de centrales de generación
USD 13.870 millones
13.251 MW



21 proyectos de obras de transmisión
USD 735 millones
772 km de líneas



0 proyectos de hidrógeno verde
USD 0 millones

- 13 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de agosto de 2022.
- 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 agosto de 2022



Centrales de generación



Obras de transmisión



Hidrógeno verde

Admitidos a tramitación

9 proyectos
USD 1.580 millones
1.318 MW

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de líneas

0 proyectos
USD 0 millones

En calificación*

98 proyectos
USD 13.870 millones
13.251 MW

21 proyectos
USD 735 millones
772 km de líneas

0 proyectos
USD 0 millones

Aprobados

11 proyectos
USD 681 millones
409 MW

2 proyectos
USD 7 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 (2022), al 31 de agosto del 2022.

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022: Centrales de generación (2/5) *Admitidos a tramitación*

- En agosto de 2022 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 **1.318 MW** y una inversión de **USD 1.580 millones** (SEA, 2022).
- Casi todos los proyectos presentados corresponden a DIA, excepto de los proyectos “Parque Eólico Faro del Sur” y “Parque Fotovoltaico Celda Solar”
- La tecnología solar es la tecnología predominante en los proyectos ingresados, por excepción de los proyectos eólicos “Parque Eólico Faro del Sur.

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022: Centrales de generación (2/5) *Admitidos a tramitación*

**Tabla 5. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA.
Mes de agosto de 2022**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Fotovoltaico Oxum del Tamarugal	Generadora y Distribuidora de Energía Oxum SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	319,6	326,5
2	Nueva Central Solar Fotovoltaica Verbena	Verbena Solar SpA	Coquimbo	Illapel	DIA	Solar	53,1	64,2
3	Parque Fotovoltaico Los Llanos Solar	Los Llanos Solar SpA	O'Higgins	Malloa-San Fernando-Chimbarongo-Placilla	DIA	Solar	190,3	167,0
4	Rinconada Solar	Rinconada Solar SpA	Ñuble	Chillán-San Carlos	DIA	Solar	50,0	50,0
5	Modificación Proyecto Fotovoltaico Taruca	Taruca Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	DIA	Solar	0,0	0,0
6	Proyecto Planta Solar Santa Isidora	Planta Solar Santa Isidora SpA.	Metropolitana	Calera de Tango	DIA	Solar	9,0	10,0
7	Parque Fotovoltaico Celda Solar	Colbún S.A.	Arica y Parinacota	Camarones	EIA	Solar	362,1	450,0
8	Parque Fotovoltaico El Bautizo	Solar TI Cuarenta SpA	Metropolitana	Til-Til	DIA	Solar	9,0	12,0
9	Parque Eólico Faro del Sur	Eólica Faro del Sur S.P.A	Magallanes	Punta Arenas	EIA	Eólica	325,0	500,0
Total agosto 2022							1.318*	1.580*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

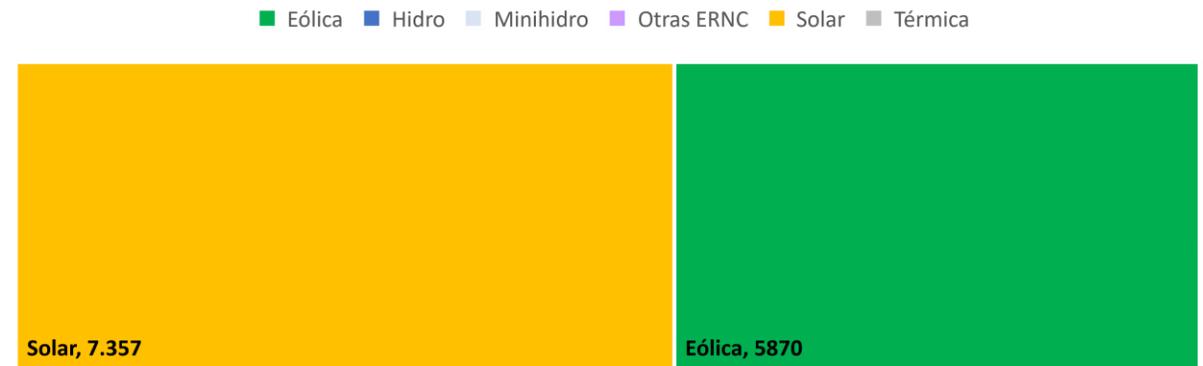
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022: Centrales de generación (3/5) *En calificación*

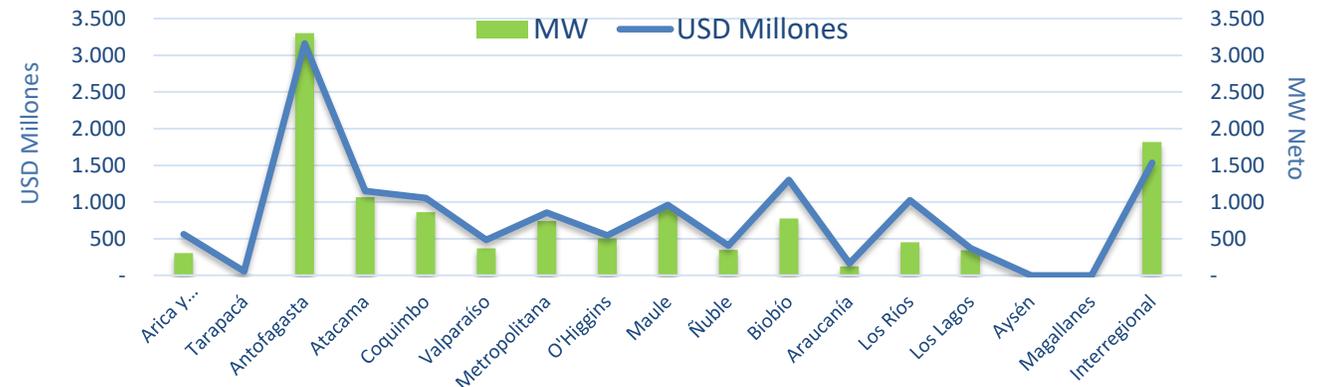
- Al 31 de agosto de 2022 existen **98 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en calificación, equivalentes a **13.251 MW** y una inversión de **USD 13.870 millones** (SEA, 2022).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- La Región de Antofagasta concentra casi el 30% de los MW y más del 20% 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 agosto de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación al 31 de agosto de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022: Centrales de generación (4/5) *Aprobados*

- Durante el mes de agosto de 2022, **11 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **409 MW** y una inversión de **USD 681 millones** (SEA, 2022).
- Todos los proyectos aprobados correspondieron a DIA.
- Todos los proyectos aprobados correspondieron a tecnología solar, a excepción de los proyectos solar-eólicos “Parque Renovable Entre Cerros” y “Parque híbrido Amolanas” y el proyecto de almacenamiento “Proyecto de almacenamiento criogénico de energía ENSICOM”.
- La tramitación ambiental se desarrolló entre 161 y 351 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022: Centrales de generación (5/5) *Aprobados*

Tabla 6. Centrales de generación aprobadas. Mes de agosto de 2022

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 1	Windkraft_Villa Alegre 1 SPA	Los Lagos	Frutillar	DIA	Eólica	20,4	17,0	161	No disponible
2	Parque Fotovoltaico Buganvilia	Sociedad CVE Proyecto Cuarenta y Uno SpA	O'Higgins	Las Cabras	DIA	Solar	9,0	12,0	172	202206001163
3	Planta Solar Los Pétalos	Energy Lancuyen SpA	Metropolitana	San Bernardo	DIA	Solar	9,0	10,0	184	202213001482
4	Planta Solar La Greda	Energy Lancuyen SpA	Metropolitana	Melipilla	DIA	Solar	9,0	10,0	206	202213001484
5	Proyecto de almacenamiento criogénico de energía ENSICOM	Highview Enlasa SpA	Atacama	Diego de Almagro	DIA	Otras ERNC	50,0	160,0	237	No disponible
6	Parque Solar Fotovoltaico Negreiros	SCM COSAYACH YODO	Tarapacá	Huara	DIA	Solar	3,9	3,6	239	No disponible
7	Paillihue Solar	Villa Prat II Energy SpA	Bío-Bío	Los Angeles	DIA	Solar	9,0	12,0	236	No disponible
8	Parque Solar Fotovoltaico Soledad	SCM COSAYACH YODO	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	5,5	5,0	240	No disponible
9	Parque híbrido Amolanas	Pacific Hydro Chile S.A.	Coquimbo	Canela-Ovalle	DIA	Solar, Eólica	194,6	340,0	261	No disponible
10	Parque Fotovoltaico Doña Ximena	MVC Solar 35 SpA	Bío-Bío	Mulchén	DIA	Solar	9,0	11,0	268	No disponible
11	Parque Renovable Entre Cerros	Inversiones BOSQUEMAR Ltda	Ñuble	Portezuelo-Ninhue	DIA	Solar, Eólica	90,0	100,3	351	20221600165
Total agosto 2022							409*	681*		

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022: Obras de transmisión (1/3) *Admitidos a tramitación*

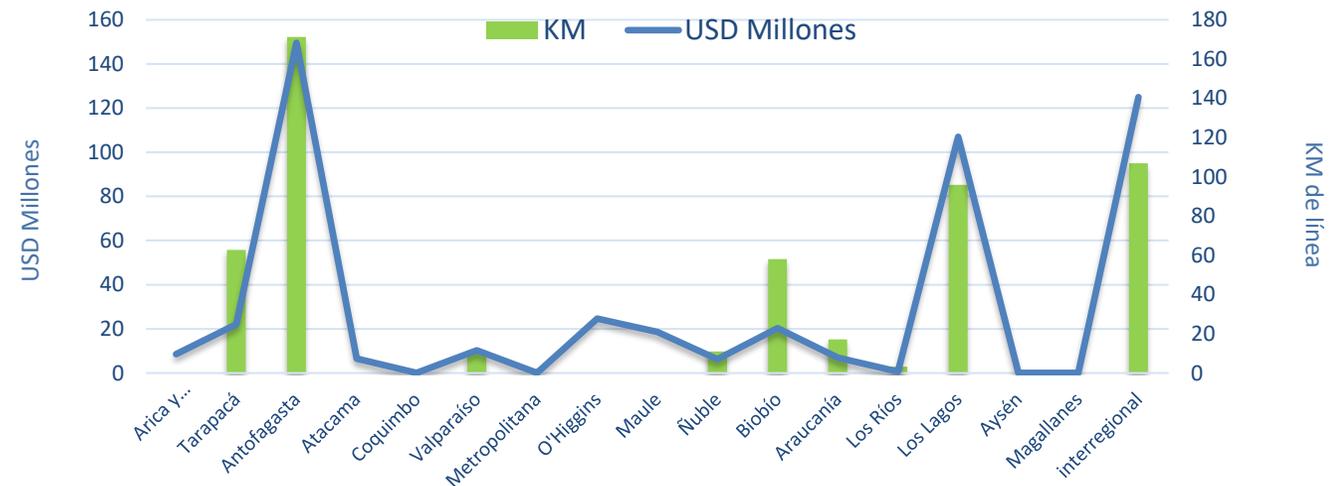
- En agosto 2022 no fueron admitidos a trámite proyectos de transmisión.

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022: Obras de transmisión (2/3) *En calificación*

- Al 31 de agosto de 2022 existen **21 proyectos de transmisión** a nivel nacional en calificación, equivalentes a **772 km** de líneas y una inversión de **USD 735 millones** (SEA, 2022).
- 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 agosto de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022: Obras de transmisión (3/3) *Aprobados*

- En agosto de 2022, **2 proyectos** de transmisión fue calificada favorablemente, equivalentes a una inversión de **USD 7 millones** y a **0 km** de líneas de transmisión, al no haber líneas de transmisión involucradas en las obras.
- La tramitación ambiental se desarrolló entre 155 y 245 días hábiles.

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Seccionamiento Línea 1x110 kV Arica ? Pozo Almonte en Subestación Dolores	Engie Energía Chile S.A.	Tarapacá	Huara	DIA	110	0,0	3,0	155	No disponible
2	By Pass 2 x 110 kV San Rafael	Besalco Energía Renovable S.A.	Valparaíso	Los Andes-Calle Larga	DIA	110	0,0	3,8	245	202205001166
Total junio 2022							0,0*	7*		



Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022: Hidrógeno verde (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En el mes de agosto de 2022, no se admitieron proyectos de hidrógeno verde a tramitación.



Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022: Hidrógeno verde (2/3)

En calificación

- Al 31 de agosto de 2022 no existen proyectos de hidrógeno verde en calificación.



Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en agosto de 2022: Hidrógeno verde (3/3) *Aprobados*

- En el mes de agosto de 2022, 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 – marzo 2022.
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2022:** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/centrales> (revisado el 01/09/2022).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2022a:** Capacidad Instalada de Generación. <http://datos.energiaabierta.cl/dataviews/240266/capacidad-instalada-de-generacion-total-en-chile/> (revisado el 01/09/2022).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2022b:** 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 01/09/2022).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2022c:** 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 01/09/2022).
- **Ministerio de Energía, 2022:** Antecedentes elaborados en el ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
- **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2022:** Listado de proyectos ingresados entre el 01 marzo de 2018 y el 31 de agosto de 2022. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 31/08/2022).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

