

# **Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía a diciembre de 2020**

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

**Ministerio  
de Energía**



# Contenido

- Resumen a diciembre de 2020
- Inversiones según actividad productiva
- Capacidad neta instalada, Renovables y ERNC
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias

# Resumen a diciembre de 2020



**25.240 MW**

Capacidad neta instalada



**26,4%**

Capacidad neta instalada en ERNC



**13 nuevas centrales**

En fase de operación



**42 centrales**

En fase de pruebas



**USD 13.304 millones**

En inversiones asociadas a centrales  
y obras de transmisión en construcción



**99 centrales**

En construcción



**6.683 MW**

Capacidad neta asociada a  
las centrales en construcción



**767 km**

De líneas de transmisión  
en construcción



**18 proyectos admitidos  
al SEIA**

De centrales y obras  
de transmisión



**11.722 MW**

Capacidad neta asociada a  
centrales en calificación  
ambiental en el SEIA



**1.266 km**

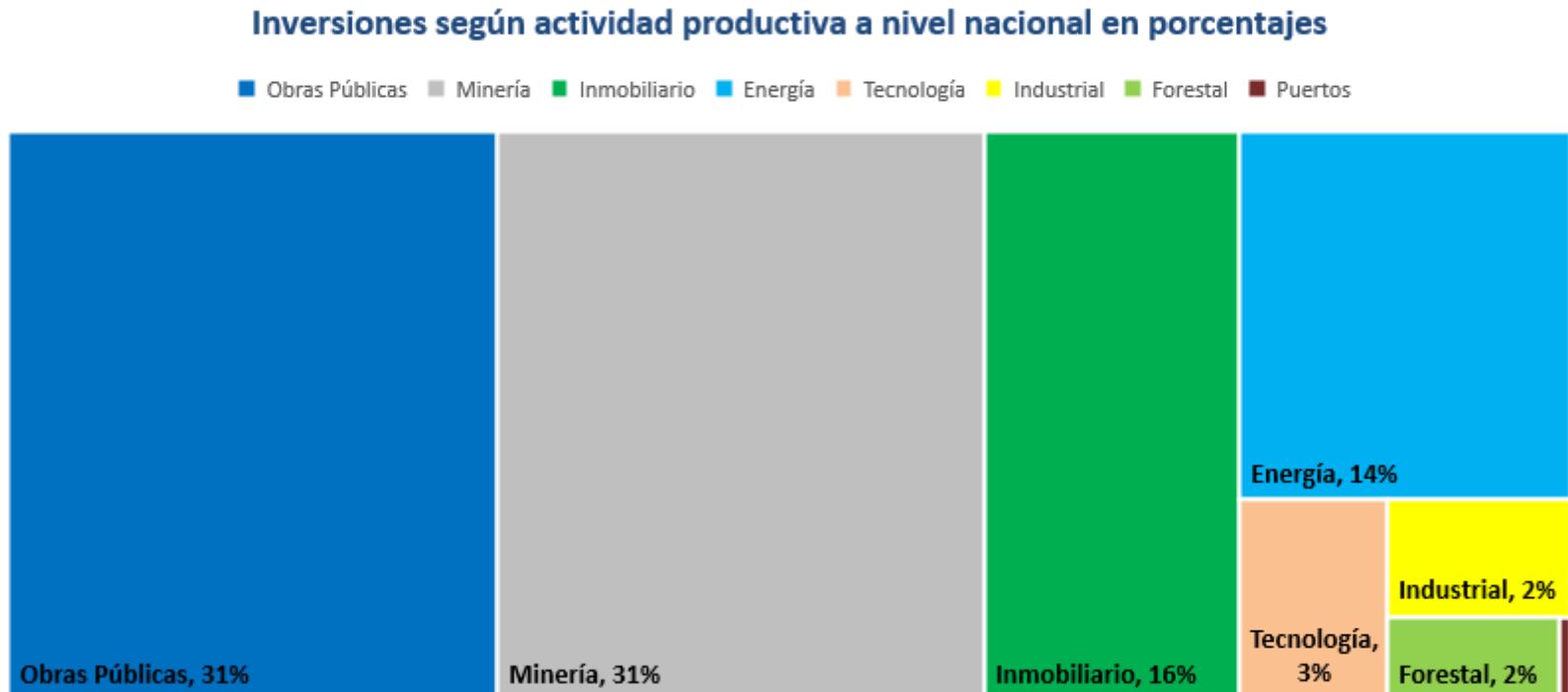
De líneas de transmisión en  
calificación ambiental en el SEIA



**15 proyectos aprobados  
en COEVA o D. Ejecutiva**

De centrales y obras  
de transmisión

# Inversiones según actividad productiva



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CBC (2020).

De acuerdo a los antecedentes más recientes de CBC (2020a), los **proyectos en ejecución\*** al 30 de septiembre de 2020 representan una inversión total de **USD 114.890 millones** a nivel nacional para todos los sectores productivos.

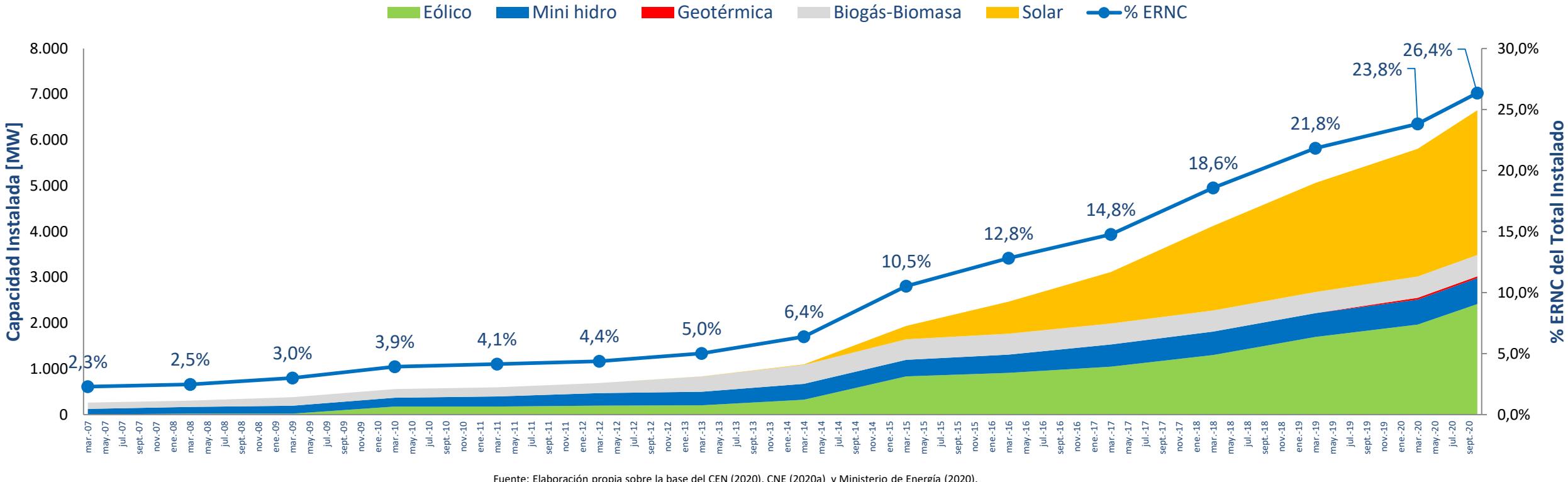
Las inversiones se encuentran lideradas por Obras Públicas y Minería (31% cada una), seguidas por los sectores Inmobiliario (16%) y Energía (14%).

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

# Capacidad neta instalada, Renovables y ERNC

- La capacidad total instalada del país alcanzó los **25.240 MW** durante el mes de diciembre de 2020, de los cuales el **51,6%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **26,4%** por **ERNC** (CEN, 2020; CNE, 2020a; Ministerio de Energía 2020).
- El gráfico muestra la evolución de la capacidad neta instalada de ERNC en la matriz nacional entre marzo de 2007 a diciembre de 2020.

## Evolución Capacidad Instalada ERNC



# Nuevos proyectos en operación

Durante el mes de diciembre de 2020 iniciaron su operación **13 centrales**, equivalentes a **299 MW** (CEN, 2020; Ministerio de Energía, 2020).

En lo que respecta a la capacidad (MW) de estas centrales, la tecnología preponderante es la **eólica**, con el 71% (213 MW).

Los nuevos proyectos en operación más significativos, en términos de potencia instalada, corresponden al **Parque Eólico Aurora** (127 MW), **Parque Eólico Cabo Leones III – Fase I** (76 MW) y **Parque Solar Usya** (62 MW).

**Capacidad en MW neta de nuevas centrales en fase de operación según tecnología al 31 de diciembre de 2020**



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2020) y Ministerio de Energía (2020).

## Tabla 1. Nuevos proyectos en operación. Mes de diciembre de 2020 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neta
1	PE Aurora	Aela	Los Lagos	Llanquihue	SEN	Eólica	127,3
2	PE Cabo Leones III - Fase I	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	76,2
3	Usya	Acciona	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	62,0
4	PE El Maitén	ARCO Energy	Biobío	Laja	SEN	Eólica	9,0
5	PMGD Playero - Etapa I	Reden Solar	Maule	Chanco	SEN	Solar	3,0
6	PMGD Santa Inés	CVE Group	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	3,0
7	PMGD TER PRP Rapaco	Llonquen Energías SpA	Los Ríos	La Unión	SEN	Térmica	3,0
8	PMGD TER PRP Los Negros	Llonquen Energías SpA	Los Lagos	Osorno	SEN	Térmica	3,0
9	PMGD TER PRP Campesina	Llonquen Energías SpA	Los Ríos	La Unión	SEN	Térmica	3,0
10	PMGD PFV Parque Solar Bicentenario	Eactiva	Maule	Parral	SEN	Solar	2,9
11	PMGD Cocinillas	Trina Solar	Coquimbo	Illapel	SEN	Solar	2,8
12	PMGD Canelillo	Trina Solar	Coquimbo	Illapel	SEN	Solar	2,8
13	PMGD CH El Atajo	HLT Energía	Biobío	Mulchén	SEN	Mini hidro	1,2
Total diciembre 2020							299*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2020) y Ministerio de Energía (2020).

# Proyectos en pruebas

Al 31 de diciembre de 2020, **42 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **682 MW neta** (CEN, 2020; Ministerio de Energía, 2020).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **térmica** con el 35% (239 MW) y la **eólica** con el 30% (205 MW).

Las centrales en pruebas más significativas, en términos de capacidad (MW), corresponden al **Parque Eólico Cabo Leones II** (205 MW), **Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua** (100 MW), y las centrales de respaldo **Pajonales** y **Los Cóndores** (de 100 MW cada una).

**Capacidad en MW neta de centrales en fase de pruebas según tecnología al 31 de diciembre de 2020**



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2020) y Ministerio de Energía (2020).

## Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de diciembre de 2020 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neta
1	PE Cabo Leones II	Ibereólica - GPG Naturgy	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	204,7
2	Los Cóndores	Prime Energía	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Térmica	100,0
3	Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua	Greenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	100,0
4	Central de Respaldo Pajonales	Prime Energía	Atacama	Vallenar	SEN	Térmica	100,0
5	TER Aconcagua	ENAP Refinerías	Valparaíso	Concón	SEN	Térmica	26,3
6	CH Embalse Digua	Besalco	Maule	Parral - Retiro	SEN	Mini hidro	20,0
7	HP Mocho	Scotta	Los Ríos	Río Bueno	SEN	Mini hidro	15,0
8	MC HP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos	O'Higgins	Machalí	SEN	Mini hidro	9,0
9	PMGD PFV Rauquén	Greenergy	Maule	Romeral	SEN	Solar	9,0
10	PMGD PFV Villa Alegre	Solek	Maule	Villa Alegre	SEN	Solar	9,0
11	PMGD FV Ovalle Norte	Solek	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
12	PMGD PFV Argomedo	Greenergy	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	SEN	Solar	8,0
13	PMGD Parque Solar El Paso	Solek	Maule	San Javier	SEN	Solar	6,0
14	PMGD FV Meco Chillán	Solek	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	6,0
15	Ampliación PMGD El Boco	Conpax	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	4,7
16	PMGD TER Lomas Coloradas	Eléctrica Nueva Energía S.A.	Valparaíso	Quilpué	SEN	Térmica	3,4
17	PFV Pilar Los Amarillos	RTS Energy	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	3,0
18	PMGD PFV El Chucao	oEnergy	Maule	Retiro	SEN	Solar	3,0
19	PMGD PFV Los Perales I	PMGD Solar Los Perales I SpA	Valparaíso	Quilpué	SEN	Solar	3,0
20	PMGD TER Los Boldos	Alto Cautín SpA	Biobío	Mulchén	SEN	Térmica	3,0
21	PMGD TER Aromos	Alto Cautín SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Térmica	3,0
22	PMGD Quillay	Trina Solar	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	3,0
23	PMGD PFV Trebal Solar	Verano Capital	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	3,0
24	PMGD FV Santa Carolina	Greenergy	O'Higgins	Chimbarongo	SEN	Solar	3,0
25	PMGD PFV Santa Amelia	Orion Power	O'Higgins	Pichidegua	SEN	Solar	3,0
26	PMGD PFV La Estancia	Greenergy	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3,0
27	PMGD PFV María Pinto	PFV María Pinto SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	2,9
28	TER PMGD Deuco	EBCO Energía	Araucanía	Angol	SEN	Térmica	2,9
29	PMGD PFV Lirio de Campo	Trina Solar	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	2,8
30	PMGD PFV El Resplandor	Impulso Gestión	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	2,6

## Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de diciembre de 2020 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neta
31	PMGD PFV Cintac	Cintac	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	2,5
32	PMGD TER Lepanto	Enerkey	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Otras ERNC	2,5
33	PMGD PFV Altos del Paico	Sun Energreen	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	2,1
34	PMGD Etersol	D'E Capital	Metropolitana	Quilicura	SEN	Térmica	0,8
35	PFV Loma Los Colorados	KDM	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
36	PMGD Lo Boza	Imelsa	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	0,8
37	PMGD TER Molina	Bio G	Maule	Molina	SEN	Otras ERNC	0,7
38	PMGD CH Panguipulli	Imelsa	Los Ríos	Panguipulli	SEN	Minihidro	0,4
39	PMGD HP Viña Tarapacá	Andes Energy and Capital	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Minihidro	0,2
40	PMGD PFV Caimi	CAÍMI S.A.C.	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	0,2
41	PMGD HP El Brinco	HLT Energía	Biobío	Mulchén	SEN	Minihidro	0,1
42	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total diciembre 2020							682*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2020) y Ministerio de Energía (2020).

# Proyectos en construcción

- Al 31 de diciembre de 2020, existen **140 proyectos** de energía en fase de construcción a nivel nacional considerando **centrales de generación y obras de transmisión**. Todos ellos representan una inversión de **USD 13.304 millones**.



**99 centrales de generación  
USD 12.528 millones**



**41 obras de transmisión  
USD 776 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 y obras de transmisión**.

# Proyectos en construcción

## Centrales de generación

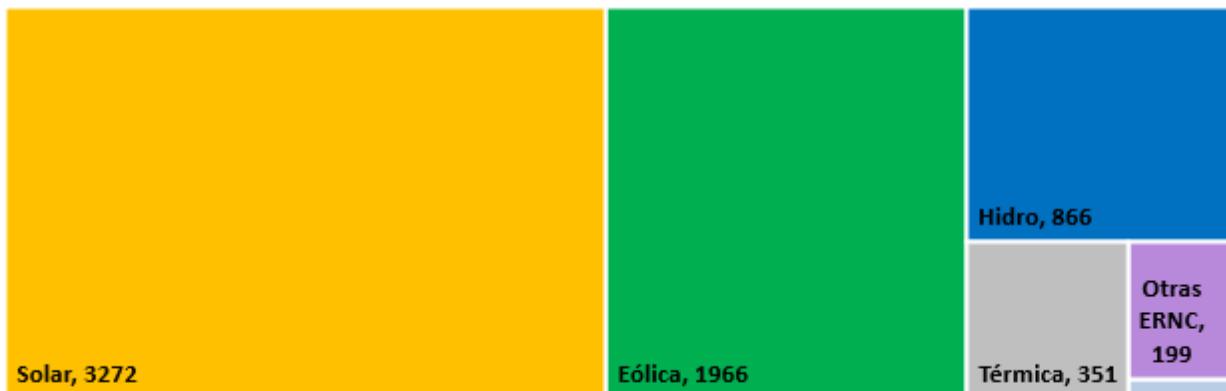
A término del año 2020, existen **99 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 12.528 millones** y un aporte en **6.683 MW neto** de capacidad (CEN, 2020; CNEb, 2020; CBC, 2020; y Ministerio de Energía, 2020).

El **95%** de las centrales en construcción generarán energía de **fuentes renovables**, mientras que el **82%** corresponderán a **ERNC**.

Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (49%; 3.272 MW neto) y **eólica** (29%; 1.966 MW neto). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas casi en partes iguales por las tecnologías **hidroeléctrica** (37%; USD 4.625 millones) y **solar** (35%; USD 4.363 millones).

Capacidad de centrales en construcción en MW neto según tecnología en diciembre de 2020

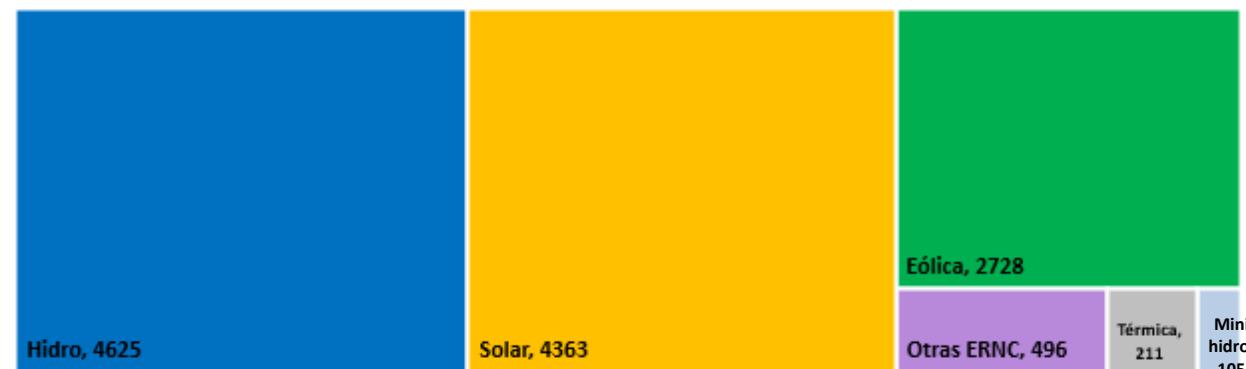
Eólica Hidro Minihidro Otras ERNC Solar Térmica



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2020), CNE (2020b), CBC (2020) y Ministerio de Energía (2020).

Inversiones de centrales en construcción en USD millones según tecnología en diciembre de 2020

Eólica Hidro Minihidro Otras ERNC Solar Térmica



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2020), CNE (2020b), CBC (2020) y Ministerio de Energía (2020).

### Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de diciembre de 2020 (1/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neta	Fecha Estimada Operación
1	Planta de Concentración Solar Cerro Dominador	EIG	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	1.147,0	110,0	ene-21
2	PFV San Pedro	GPG	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	85,0	106,0	ene-21
3	PMGD FV Rinconada Norte	Gestión Solar	Valparaíso	Putaendo	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-21
4	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada El Pinar	Aaktei Energía	Ñuble - Biobío	Yungay - Tucapel	SEN	Mini hidro	23,0	11,0	ene-21
5	PMGD Ciprés	Allibera	Maule	Linares	SEN	Solar	12,3	9,0	ene-21
6	Central de Respaldo Combarbalá	Prime Energía	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Térmica	50,0	75,0	ene-21
7	PFV La Huella	Clean Capital Energy	Coquimbo	La Higuera	SEN	Solar	112,0	84,0	ene-21
8	Atacama Solar II	Sonnedix	Tarapacá	Pica - Pozo Almonte	SEN	Solar	180,0	150,0	ene-21
9	Instalación de generación Híbrida Eólica-Diesel Villa Ponsombry Río Verde	Ilustre Municipalidad de Río Verde	Magallanes	Río Verde	SEM	Eólica	0,8	0,1	ene-21
10	PMGD Villa Prat V	Trina Solar	Maule	San Rafael	SEN	Solar	3,0	2,7	ene-21
11	PFV Azabache	ENEL	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	49,0	59,8	ene-21
12	Adele 1 (ex-Parque Fotovoltaico Las Cabras)	Trina Solar	O'Higgins	Pichidegua	SEN	Solar	2,7	3,0	ene-21
13	PFV Verano de San Juan II	Verano Capital	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	10,2	9,0	ene-21
14	PS Panimávida (ex-Mercurio Sur y Saturno Norte)	Solarpack	Maule	Colbún	SEN	Solar	9,0	7,5	ene-21
15	PMGD FV Chillán Solar I.3 (ex-PSF Chillán II)	Carbon Free	Ñuble	Chillán Viejo	SEN	Solar	10,0	9,0	ene-21
16	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SPA	Biobío	Quilleco	SEN	Mini hidro	10,0	2,6	ene-21
17	PMGD FV El Romeral	Greenergy	O'Higgins	Chimbarongo	SEN	Solar	11,5	8,0	ene-21
18	Nueva Central Solar San Ramiro	Trina Solar	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9,2	9,0	ene-21
19	PMGD Los Lagos X	Trina Solar	O'Higgins	Las Cabras	SEN	Solar	2,3	2,2	ene-21
20	PMGD Don Pedro	EBCO Energía	Biobío	San Pedro de la Paz	SEN	Térmica	3,0	2,9	ene-21
21	PMGD Lumbreras	Orion Power	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	3,5	3,0	ene-21
22	PFV Tamarugo	Andes Solar	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	2,7	3,0	ene-21
23	PMGD Litre	OPDE	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-21
24	PMGD Lingue	OPDE	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-21
25	Solar Malinke	Sonnedix	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-21
26	PMGD FV Trinidad	Sonnedix	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-21
27	PMGD Sol de Santa Inés	Sphera Energy	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	2,6	ene-21
28	PMGD Chillán	Potencia Chile	Ñuble	Chillán Viejo	SEN	Térmica	2,9	2,9	ene-21
29	PE Campo Lindo	Aes Gener	Biobío	Laja - Los Angeles	SEN	Eólica	170,0	81,7	feb-21
30	PE La Estrella	OPDE	O'Higgins	La Estrella	SEN	Eólica	50,0	50,0	feb-21

**Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de diciembre de 2020 (2/4)**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neta	Fecha Estimada Operación
31	PV Las Tórtolas	oEnergy	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	4,5	3,0	feb-21
32	CH Alto Bonito	Scotta	Los Lagos	Puerto Octay	SEN	Mini hidro	7,0	2,5	feb-21
33	Nueva Central Solar Fotovoltaica Casabermeja	Carbon Free	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	10,8	9,0	feb-21
34	PFV Capricornio	Engie	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	61,0	87,9	feb-21
35	PMGD Chillán Solar I.1 (ex-PSF Chillán I)	Carbon Free	Ñuble	Chillán Viejo	SEN	Solar	10,0	9,0	feb-21
36	PFV Quinantu	Solarpack	Maule	Talca	SEN	Solar	9,0	9,0	feb-21
37	PMGD FV La Palma (ex-La Palma Solar)	Sungrow Power Chile	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-21
38	PFV Torcazas	oEnergy	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-21
39	PFV Las Tencas	oEnergy	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-21
40	PMGD La Foresta	Trina Solar	Maule	Hualañé	SEN	Solar	2,6	2,5	feb-21
41	PSF Peralillo	Orion Power	O'Higgins	Peralillo	SEN	Solar	3,5	3,0	feb-21
42	PMGD Aggreko 01	Aggreko Chile Ltda	Metropolitana	Quilicura	SEN	Térmica	1,1	3,0	feb-21
43	MCH Aillín	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	Biobío	Santa Bárbara	SEN	Mini hidro	43,0	7,0	mar-21
44	PMGD FV Llay Llay	OPDE	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	17,3	9,0	mar-21
45	Ampliación Cerro Pabellón - Unidad 3	ENEL	Antofagasta	Ollagüe	SEN	Otras ERNC	96,0	33,0	mar-21
46	Central de Respaldo San Javier - Etapas I y II	Prime Energía	Maule	Constitución	SEN	Térmica	50,0	50,0	mar-21
47	PE Mesamávida	AES Gener	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	73,0	60,0	mar-21
48	Campos del Sol I (ex-Campos del Sol Sur)	ENEL	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	321,0	382,0	mar-21
49	PMGD Peñaflor Solar I	Verano Capital	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	mar-21
50	PFV El Flamenco	oEnergy	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-21
51	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Corrales	ANPAC	O'Higgins	San Fernando	SEN	Mini hidro	7,0	3,0	mar-21
52	Actualización Proyecto La Cruz Solar	X-Elio	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	110,0	57,0	mar-21
53	PMGD FV Salerno	Ienergia	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0	2,8	abr-21
54	Fotovoltaica del Desierto	Q-Cells	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	14,0	9,0	abr-21
55	FV Sol del Norte	Q-Cells	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	32,0	8,6	abr-21
56	FV de Los Andes	Q-Cells	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	50,0	9,0	abr-21
57	PFV Santa Isabel - Etapa I	Total Eren	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	200,0	158,7	abr-21
58	PFV Malgarida I	Acciona	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	17,0	28,0	abr-21
59	PFV Malgarida II	Acciona	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	115,0	162,0	abr-21
60	Hornopirén	Nanogenera	Los Lagos	Hualaihué	SEN	Mini hidro	3,0	0,3	abr-21

**Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de diciembre de 2020 (3/4)**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neta	Fecha Estimada Operación
61	PMGD FV Las Majadas (ex-Parque Fotovoltaico Don Pedro)	Don Pedro SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	12,0	9,0	abr-21
62	Proyecto Solar Valle Escondido	Mainstream	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	138,0	105,0	abr-21
63	PMGD Avilés	Trinergy	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	12,0	8,4	may-21
64	PMGD Vicente Solar	Trinergy	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	3,4	2,8	may-21
65	Planta Solar Fotovoltaica Caracas	Avenir	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	49,3	18,0	may-21
66	Central de Respaldo Llanos Blancos	Prime Energía	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Térmica	70,0	150,0	may-21
67	PE Alena	Mainstream	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	131,0	84,0	may-21
68	PE Malleco	WPD	Araucanía	Collipulli	SEN	Eólica	410,0	273,0	may-21
69	PFV Domeyko 2	ENEL	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	164,0	204,0	may-21
70	PE Cerro Tigre	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Eólica	195,0	184,8	may-21
71	PE Tchamma	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	239,0	155,4	may-21
72	Proyecto Solar Escondido (ex-Río Escondido)	Mainstream	Atacama	Tierra Amarilla - Copiapó	SEN	Solar	195,0	145,0	may-21
73	PFV Pampa Tigre	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	138,0	100,0	may-21
74	PMGD FV Cortijo	Solarpack	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	12,0	9,0	may-21
75	Cabo Leones III - Fase 2	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	149,0	110,0	jun-21
76	PE Negrete - Etapa I	WPD	Biobío	Negrete	SEN	Eólica	48,0	36,0	jun-21
77	PE Renaico II (ex-PE Las Viñas)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	74,0	58,5	jun-21
78	PE Renaico II (ex-PE Puelche)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	102,0	85,5	jun-21
78	PFV Sol de Lila	ENEL	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	130,0	163,0	jun-21
79	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto - Fases I y II	Atlas	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	180,0	230,0	jun-21
80	Tamaya Solar	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	Solar	68,0	121,0	jun-21
81	PE Lomas de Duqueco	WPD	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	80,0	57,4	jul-21
82	PE Ckani	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	jul-21
83	Sol de los Andes	OPDE	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	90,0	89,4	jul-21
84	Central Termoeléctrica Maitencillo	Emelva S.A.	Atacama	Freirina	SEN	Térmica	34,0	66,9	jul-21
85	PE Los Olmos	AES Gener	Biobío	Mulchén	SEN	Eólica	111,0	100,0	ago-21
86	CH San Víctor	EPA S.A.	Aysén	Aysén	SEA	Mini hidro	12,0	3,0	ago-21
87	PE Calama	Engie	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	153,0	151,0	ago-21
88	Ampliación Finis Terraet Etapa I (ex-PFV Crucero Este)	ENEL	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	94,4	126,2	ago-21
89	PE Llanos del Viento	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Eólica	245,0	156,1	ago-21

### Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de diciembre de 2020 (4/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neta	Fecha Estimada Operación
90	PE Ochs	Ochs SpA	Los Lagos	Puerto Octay	SEN	Eólica	6,3	2,9	sept-21
91	Modernización Ampliación Planta Arauco – MAPA*	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	400,0	166,0	oct-21
92	Alto Maipo - Central Las Lajas	AES Gener	Metropolitana	San José de Maipo	SEN	Hidro	1.532,0	267,0	oct-21
93	Extensión PE Cabo Leones I	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	60,0	60,0	nov-21
92	Alto Maipo - Central Alfalfal II	AES Gener	Metropolitana	San José de Maipo	SEN	Hidro	1.516,0	264,0	dic-21
94	PFV Coya (Modificación)	Engie	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	135,0	180,0	dic-21
95	Andes II B	AES Gener	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	245,0	180,0	feb-22
96	PE Puelche Sur	Mainstream	Los Lagos	Frutillar - Puerto Octay	SEN	Eólica	255,0	152,4	abr-22
97	CH Los Lagos	Statkraft	Los Ríos - Los Lagos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	ago-22
98	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)**	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	dic-22
99	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	900,0	150,0	dic-23
Total diciembre 2020							12.528***	6.683***	

Nota (\*) De acuerdo a la R.E. N° 037/2014 de la Comisión de Evaluación de la Región del Biobío, el Proyecto "Modernización Ampliación Planta Arauco – MAPA" de Celulosa Arauco y Constitución S.A. generará 323 MW, de los cuales 157 MW serán para consumo interno, y 166 MW serán entregados al SEN.

Nota (\*\*): Proyectos con obras iniciadas y, posteriormente, detenidas.

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

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2020), CNE (2020b), CBC (2020) y Ministerio de Energía (2020).

# Proyectos en construcción

## Obras de transmisión

Al 31 de diciembre de 2020, **41 proyectos de transmisión se encuentran en construcción** en el país. Todos ellas suman una inversión de **USD 776 millones** y **767 km** de longitud de líneas (CNE, 2020b; CBC, 2020; Ministerio de Energía, 2020).

En términos de **inversión**, las obras lineales representan el 67%, mientras que las subestaciones tienen el 33% restante.

Respecto a las **inversiones**, las más significativas se ejecutan en las regiones **Metropolitana – O’ Higgins** y de **Los Lagos – Los Ríos**.

**Inversiones en obras de transmisión en construcción en USD millones según tipo en diciembre de 2020**



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2020), CBC (2020b), y Ministerio de Energía (2020).

**Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de diciembre de 2020 (1/2)**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	V kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha Estimada Operación
1	Nueva Línea 2x220 kV S/E Nueva Chuquicamata – S/E Calama, tendido del primer circuito	Engie	Antofagasta	Calama	SEN	220	12,0	5,1	ene-21
2	Línea de Transmisión Lo Aguirre – Alto Melipilla – Rapel	ELETRANS	Metropolitana - O'Higgins	Curacaví - Litueche - Melipilla - Pudahuel - San Pedro	SEN	220	125,0	129	ene-21
3	S/E seccionadora Nueva Lampa	ENEL	Metropolitana	Lampa	SEN	220	0,0	12,8	ene-21
4	Nueva S/E seccionadora Frutillar Norte 220 kV	Transelec	Los Lagos	Frutillar	SEN	220	8,0	11,2	ene-21
5	S/E seccionadora Nueva Chuquicamata 220 kV	Engie	Antofagasta	Calama	SEN	220	0,0	11,7	ene-21
6	S/E Centinela	REDENOR	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	220	0,0	11,7	ene-21
7	S/E seccionadora Algarrobal 220 kV	Engie	Atacama	Vallenar	SEN	220	0,0	11,1	ene-21
8	Ampliación S/E Bosquemar	Chilquinta	Valparaíso	Concón	SEN	110/12	0,0	2,3	ene-21
9	Ampliación S/E Placilla	Chilquinta	Valparaíso	Valparaíso	SEN	110/12	0,0	2,1	ene-21
10	Ampliación S/E San Antonio	Chilquinta	Valparaíso	San Antonio	SEN	110/66	0,0	2,8	ene-21
11	S/E seccionadora Río Toltén	SAESA	Araucanía	Freire	SEN	220	0,0	13	feb-21
12	Ampliación S/E Kimal	SAESA	Antofagasta	María Elena	SEN	220/66/25	0,0	14	feb-21
13	S/E Puerto Montt	SAESA	Los Lagos	Puerto Montt	SEN	220	0,0	6,8	feb-21
14	Ampliación S/E Ejército	CGE	BioBío	Talcahuano	SEN	66	0,0	0,5	feb-21
15	Proyecto Larqui (Línea de Transmisión Nueva Tres Esquinas - Larqui, S/E Nueva Tres Esquinas y S/E Larqui)	SAESA	Ñuble	Bulnes	SEN	66/23	11,3	12,1	mar-21
16	Modificación línea de transmisión Carrera Pinto – Campos del Sol Sur Oeste	ENEL	Atacama	Copiapó	SEN	220	2,1	17	mar-21
17	Extensión Líneas Crucero – Lagunas 2x220 kV	Transelec	Antofagasta	María Elena	SEN	220	3,5	2	abr-21
18	S/E adicional Puente Negro	Hidroeléctrica La Higuera S.A.	O'Higgins	Chimbarongo	SEN	220	0,0	12	abr-21
19	Nueva S/E Llanquihue 220 kV	SAESA	Los Lagos	Llanquihue	SEN	220	0,0	13,4	may-21
20	Línea de Transmisión Lollelhue - La Unión	SAESA	Los Ríos	La Unión - Paillaco	SEN	66	23,5	14	may-21
21	Línea de Alta Tensión 1x220 S/E Agua Buena - S/E El Salto	WPD	Araucanía	Collipulli	SEN	220	8,1	13,8	may-21

## Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de diciembre de 2020 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	V kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha Estimada Operación
22	S/E seccionadora Nueva Ancud 220 kV	Transelec	Los Lagos	Ancud	SEN	220	0,0	12	may-21
23	Nueva S/E Río Aconcagua 220/110 kV	Transelec	Valparaíso	Llay Llay	SEN	220/110	0,0	8,2	may-21
24	Línea de Transmisión Pichirropulli - Tineo	Transelec	Los Ríos - Los Lagos	Frutillar - La Unión - Llanquihue - Osorno - Paillaco - Purranque - Río Bueno - San Pablo	SEN	500	142,0	138	jul-21
25	Ampliación S/E Punta de Cortés	CGE	O'Higgins	Rancagua	SEN	220	0,0	1	jul-21
26	S/E Doble Barra Tap Algarrobo	Chilquinta	Valparaíso	Algarrobo	SEN	66	0,0	6,9	jul-21
27	Ampliación S/E Agua Santa	Chilquinta	Valparaíso	Valparaíso	SEN	220/110/23	0,0	11,1	jul-21
28	Nueva S/E Pueblo Seco	Besalco	Ñuble	San Ignacio	SEN	154/23	0,0	6	ago-21
29	Nueva línea 1x66 kV Fátima – Isla de Maipo	CGE	Metropolitana	Buin - Isla de Maipo - Paine - San Bernardo - Talagante	SEN	66	22,6	5,1	sept-21
30	Ampliación S/E Capricornio	Engie	Antofagasta	Antofagasta	SEN	66/23	0,0	13	nov-21
31	S/E Llaima	Frontel	Araucanía	Lautaro	SEN	66/23	0,0	5,8	nov-21
32	S/E seccionadora Lastarria 220/66 kV	Transelec	Araucanía	Loncoche	SEN	220/66	0,0	8,2	dic-21
33	S/E Nueva Metrenco 220/66 kV*	Besalco	Araucanía	Padre las Casas	SEN	220/66	0,0	13,2	dic-21
34	Nueva S/E Enlace Imperial 66/23kV*	Besalco	Araucanía	Nueva Imperial	SEN	66/23	0,0	5,1	dic-21
35	Ampliación S/E Calama	CGE	Antofagasta	Calama	SEN	220/110/23	0,0	0,5	feb-22
36	Nuevas Líneas 2x220 kV Parinacota - Cóndores	REDENOR	Tarapacá - Arica y Parinacota	Alto Hospicio - Pozo Almonte - Huara - Camarones - Arica	SEN	220	277,0	72	feb-22
37	Ampliación S/E Cerro Navia	ENEL	Metropolitana	Cerro Navia	SEN	110	0,0	20	jul-22
38	Ampliación S/E Alto Melipilla	Chilquinta	Metropolitana	Melipilla	SEN	220	0,0	12,2	jul-22
39	Nueva S/E La Pólvora 220/110 kV	Celeo Redes	Valparaíso	Valparaíso	SEN	220/110	0,0	18,2	ago-22
40	Línea de Transmisión Chiloé – Gamboa	SAESA	Los Lagos	Ancud - Castro - Dalcahue	SEN	220	45,0	41	dic-22
41	Línea de Transmisión Los Cóndores - Ancoa	ENEL	Maule	San Clemente - Colbún	SEN	220	86,7	60	dic-23
Total diciembre 2020							767**	776**	-

Nota (\*): Proyectos con obras iniciadas y, posteriormente, detenidas.

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

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2020b), CBC (2020), y Ministerio de Energía (2020).

# Proyectos en el SEIA

- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2020).
- En la Parte 1, se presenta los proyectos ingresados el SEIA (DIA/EIA) para **todos los sectores productivos** entre el primer trimestre de 2018 (**1T-2018**) y el cuarto trimestre de 2020 (**4T-2020**) a fin de exponer la evolución de las inversiones.
- En la Parte 2, se analiza la situación particular del mes de **diciembre de 2020** considerando los proyectos ingresados al SEIA (DIA/EIA), exceptuando los no admitidos, de **todos los sectores productivos**, así como su inversión asociada.
- Finalmente, en la Parte 3, se presenta la situación de los proyectos de energía en el SEIA para el mes de **diciembre de 2020**. En particular, se analizan los proyectos **admitidos a trámite, en calificación y aprobados ambientalmente** (RCA favorable) durante el mes para las **centrales de generación y obras de transmisión**.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 1: Todos los sectores productivos entre 1T-2018 y 4T-2020

En la siguiente lámina se incluye el gráfico que presenta la cantidad y monto de inversión de los proyectos presentados al SEIA (excluidos los no admitidos a tramitación) provenientes de todos los sectores productivos entre el **primer trimestre de 2018 (1T-2018)** y el **cuarto trimestre de 2020 (4T-2020)**.

Es importante mencionar que para efectos de diagnóstico, y así para analizar evoluciones en el tiempo, el gráfico sólo se refiere a los proyectos presentados al SEIA a un momento determinado, sin analizar su evolución en el tiempo. En efecto, puede ser que algunos de ellos lograran su **aprobación ambiental**, mientras que otros aun pueden estar **en calificación**, o bien fuesen **no calificados, desistidos o rechazados**, según las categorías definidas por el SEA.

Respecto del gráfico presentado en la lámina siguiente, en particular del número de proyectos presentados al SEIA considerando todos los sectores productivos, es posible apreciar una **tendencia al alza entre el 1T-2018 y el 2T-2020**. Sin embargo, y como resultado de los efectos económicos de la pandemia, la cantidad de proyectos ingresados en el 3T-2020 y 4T-2020 fue menor respecto de los dos primeros trimestres del año 2020.

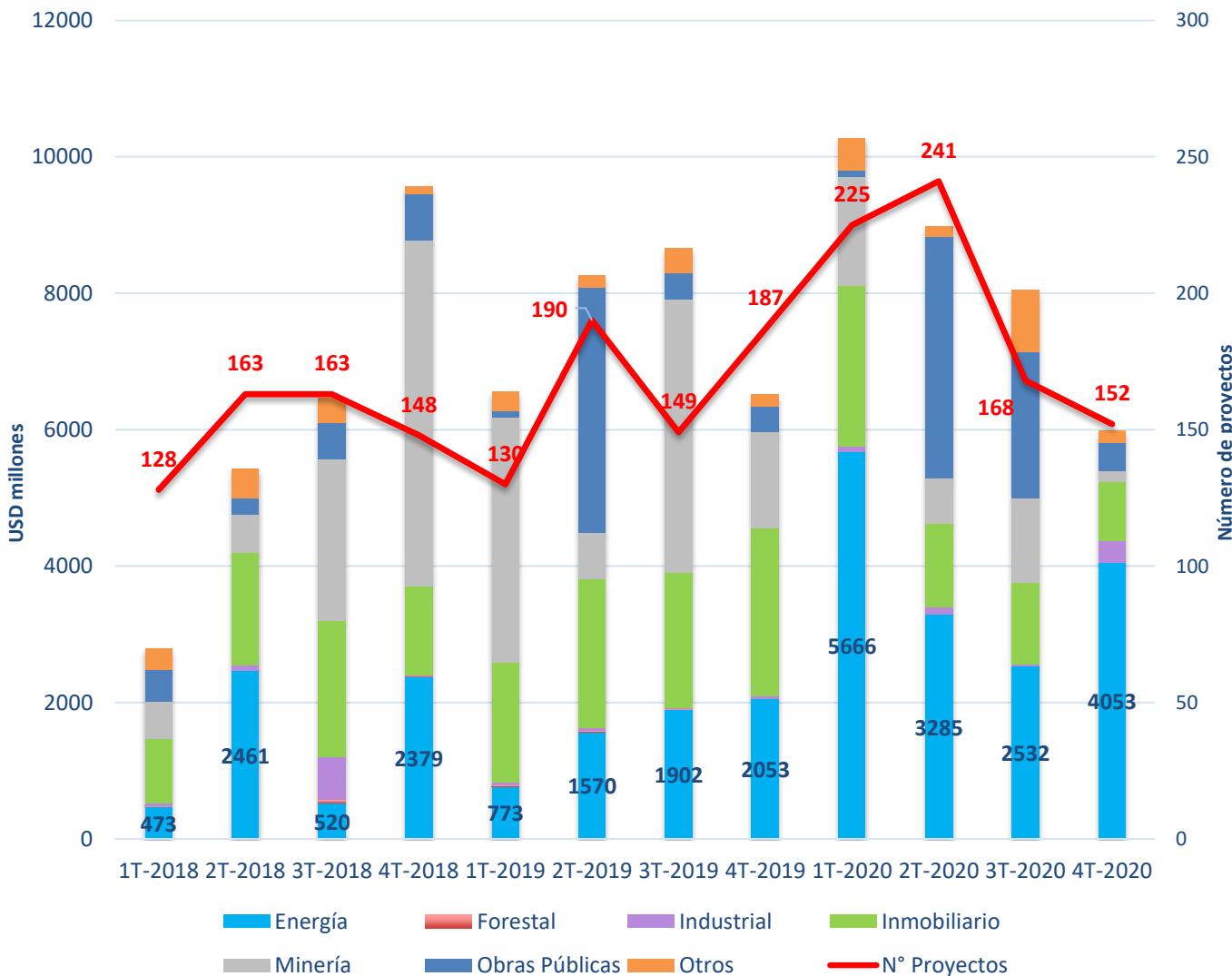
# Proyectos en el SEIA

## Parte 1: Todos los sectores productivos entre 1T-2018 y 4T-2020

En lo relativo a las inversiones presentadas en el gráfico, se aprecia que éstas se concentran en tres sectores productivos: **Minería, Energía e Inmobiliario**. Respecto a su comportamiento, las inversiones máximas se registraron en el 4T-2018 y 1T-2020; mientras que las mínimas se apreciaron durante los tres primeros trimestre de 2018 (1T-2018, 2T-2018 y 3T-2018), 1T-2019, 4T-2019 y 4T-2020. A lo largo de todo el 2020, las inversión de proyectos ingresados al SEIA tendieron a disminuir, lo cual coincide con la contracción de los mercados nacional e internacional.

Sin embargo, el sector **Energía** se ha mostrado dinámico durante todo el periodo, e incluso robustecido en relación a otros sectores económicos. A modo de ejemplo, en el 4T-2020, las inversiones en proyectos de energía explican más del 60% de los proyectos ingresados al SEIA para ese trimestre.

Inversiones en USD millones y número de proyectos según trimestre y sector productivo de los proyectos ingresados al SEIA a nivel nacional entre el 1T-2018 y el 4T-2020



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2020).

# Proyectos en el SEIA

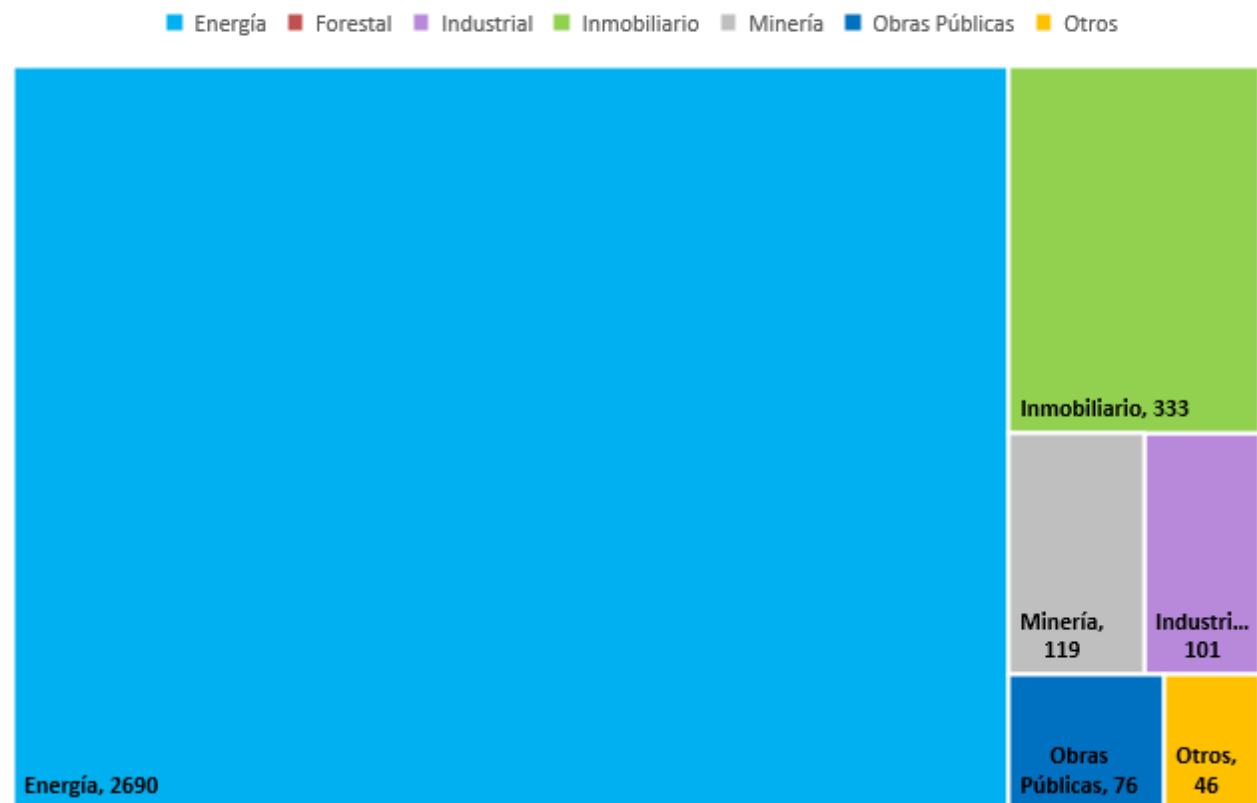
## Parte 2: Todos los sectores productivos en diciembre de 2020

En el mes de diciembre de 2020, 74 proyectos de todos los sectores productivos fueron ingresados al SEIA (excluidos los no admitidos a tramitación), representando una inversión de **USD 3.366 millones**. Dicho monto es superior a la inversión asociada a los proyectos ingresados en los meses de octubre y noviembre de 2020.

En términos de **inversiones**, el sector Energía lideró nuevamente los proyectos ingresados al SEIA durante este mes con el 80% (USD 2.690 millones).

En lo que respecta a la **cantidad de proyecto**, 22 de éstos se asocian al sector Energía, seguido por el sector Inmobiliario, con 14 proyectos. Pese a lo indicado previamente, sólo **18** de energía continúan en **tramitación ambiental en el SEIA** al finalizar el mes de diciembre (contabilizando centrales de generación y obras de transmisión). Ver detalle en láminas siguientes.

**Inversiones en USD millones según sector productivo de proyectos admitidos a tramitación en el SEIA a nivel nacional en diciembre de 2020**



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2020).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 3: Centrales de generación y obras de transmisión en diciembre de 2020

- Al 31 de diciembre de 2020, existen **237 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 13.359 millones**, según el detalle que se presenta a continuación.



**212 proyectos de centrales de generación**  
**USD 12.262 millones**



**25 proyectos de obras de transmisión**  
**USD 1.097 millones**

- Por su parte, 15 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de diciembre de 2020.
- A continuación se presentan los datos separadamente para las **centrales de generación y obras de transmisión**.

# Proyectos de energía en el SEIA

## Centrales de generación (resumen)

Admitidos a  
tramitación

16 proyectos

1.469 MW

USD 1.374 millones

En calificación\*

212 proyectos

11.722 MW

USD 12.262 millones

Aprobados

13 proyectos

524 MW

USD 478 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](http://www.sea.gob.cl).  
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2020).

# Proyectos de energía en el SEIA

## Centrales de generación: Admitidos a tramitación

- En diciembre de 2020 se admitió a tramitación al SEIA (y continúan en calificación al término de dicho mes) **16 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **1.469 MW** y una inversión de **USD 1.374 millones**.
- La mayor parte de ellos se presentaron como DIA, y son de tecnología **solar**.

**Tabla 5. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA. Mes de diciembre de 2020**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neta	Inversión USD MM
1	San Antonio Solar	Santa Bárbara Energy SpA	Biobío	Los Ángeles	DIA	Solar	8,0	12,0
2	Parque Eólico Antofagasta	Parque Eólico Antofagasta SpA	Antofagasta	Taltal	EIA	Eólica	793,6	684,0
3	Proyecto Parque Fotovoltaico Terruño	Solar TI Veintiséis SpA	Valparaíso	Casablanca	DIA	Solar	9,0	11,2
4	Proyecto Fotovoltaico Ceresuela	Pesquero Solar SpA	Tarapacá	Huara	DIA	Solar	9,0	12,0
5	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	DIA	Solar	9,0	12,0
6	Parque Solar Fotovoltaico Curacaví	Orion Power S.A.	Metropolitana	Curacaví	DIA	Solar	3,5	4,6
7	Parque Fotovoltaico Don Chacho	PV Power Chile SpA	O'Higgins	Las Cabras	DIA	Solar	9,0	10,0
8	Parque Fotovoltaico Ayla Solar	PFV Ayla Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	DIA	Solar	12,0	12,0
9	Ampliación Parque Fotovoltaico Gabardo del Verano	Salado Energy SpA	Metropolitana	Paine	DIA	Solar	6,0	6,2
10	Proyecto Parque Fotovoltaico Pampa Norte 2	Enel Green Power Chile S.A.	Antofagasta	Taltal	DIA	Solar	200,0	143,0
11	Parque Fotovoltaico Farol	Farol Solar SpA	Antofagasta	Mejillones	DIA	Solar	9,0	12,0
12	Parque Fotovoltaico Barrancón	PV Power Chile SpA	Metropolitana	San Bernardo	DIA	Solar	9,0	11,0
13	Parque Eólico Lomas de Taltal	Engie Energía Chile S.A.	Antofagasta	Taltal	DIA	Eólica	353,4	424,0
14	Planta Solar La Rinconada	Grupo Energy Lancuyen SpA	Metropolitana	Maipú	DIA	Solar	9,0	10,0
15	Parque Fotovoltaico Patricia del Verano	Pomerape SpA	Metropolitana	Talagante	DIA	Solar	9,0	10,2
16	Optimización Parque Solar Samantha	Enel Green Power Chile S.A.	Metropolitana	Til-Til	DIA	Solar	100*	160*
Total diciembre 2020							1469*	1.374*

Nota (\*): Actualización de proyecto "Parque Solar Samantha", el cuál mantienen la inversión pero aumenta en 20 MW su potencia neta, por lo cuál solo se suma la diferencia de potencia a la contabilización.

Nota (\*\*): Valor aproximado a enteros.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2020).

# Proyectos de energía en el SEIA

## Centrales de generación: En calificación

Al 31 de diciembre existen 212 proyectos de generación de energía a nivel nacional en calificación, equivalentes a **12.262 MW** y una inversión de **USD 11.722 millones**.

Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.

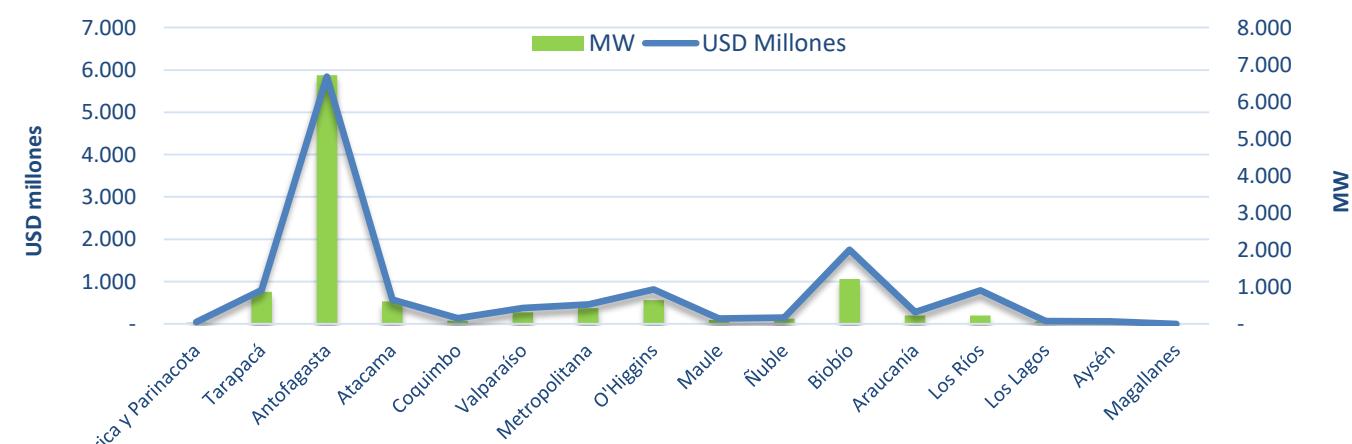
La región de Antofagasta concentra más del 50% de los MW y casi el 50% de inversión de las centrales de generación en calificación en el SEIA.

Capacidad de centrales de generación en calificación en el SEIA en MW  
según tecnología en diciembre de 2020



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2020).

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación en diciembre de 2020



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2020).

# Proyectos de energía en el SEIA

## Centrales de generación: Aprobados

- En diciembre de 2020, **13 proyectos de generación de energía fueron calificados favorablemente** por las respectivas COEVAs, representando **524 MW** y una inversión de **USD 478 millones**.
- Todos los proyectos aprobados correspondieron a DIA, y de tecnología solar.
- La tramitación ambiental se desarrolló entre 96 y 261 días hábiles.

**Tabla 6. Centrales de generación aprobadas. Mes de diciembre de 2020**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neta	Inversión USD MM	Días hábiles de trámite	RCA
1	Proyecto Fotovoltaico Rari Solar	Solares de Santa Elena SpA	Maule	Colbún	DIA	Solar	9,0	10,8	96	No publicada
2	PSF Batres	Cobeña Energía SpA	Maule	Río Claro	DIA	Solar	6,0	7,5	137	346/2020
3	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Planta solar Tocopilla SpA	Antofagasta	María Elena	DIA	Solar	227,5	170,0	152	No publicada
4	Parque Solar Fotovoltaico Chungungo Solar	Chungungo Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	DIA	Solar	9,0	9,5	139	0324/2020
5	Parque Solar Fotovoltaico Quebrada del Sol	Fontus Prime Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	DIA	Solar	9,0	9,5	139	0325/2020
6	Parque Fotovoltaico Esperanza de Cato	Luz de Sol 5 SpA	Ñuble	Coihueco	DIA	Solar	9,0	10,0	165	No publicada
7	Parque Fotovoltaico Campanas PMG	PV Power Chile SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	9,0	10,7	162	34/2020
8	Parque Fotovoltaico Palmilla Cruz	PV Power Chile SpA	O'Higgins	Palmilla	DIA	Solar	9,0	10,7	153	33/2020
9	Parque Fotovoltaico Linares Norte PMG	PV Power Chile SpA	Maule	Linares	DIA	Solar	9,0	1,1	157	109/2020
10	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	Venezia Solar SpA	Maule	Teno	DIA	Solar	9,0	12,0	157	348/2020
11	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	El Condor Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	DIA	Solar	9,0	12,0	192	No publicada
12	Parque Fotovoltaico Gran Teno 200 MW	GR Algarrobo SpA	Maule	Teno	DIA	Solar	200,0	205,0	261	260/2020
13	Parque Solar Fotovoltaico Don Esteban	Don Esteban SpA	Antofagasta	Antofagasta	DIA	Solar	9,0	9,5	152	No publicada
Total diciembre 2020							524*	478*	-	-

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2020).

# Proyectos de energía en el SEIA

## Obras de transmisión (resumen)

Admitidos a  
tramitación

2 proyectos

123 km líneas

USD 120 millones

En calificación\*

25 proyectos

1.266 km líneas

USD 1.097 millones

Aprobados

2 proyectos

66 km líneas

USD 12 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](http://www.sea.gob.cl).  
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2020).

# Proyectos de energía en el SEIA

## Obras de transmisión: Admitidos a tramitación

- En diciembre de 2020 se admitió a trámite al SEIA (y continúan en calificación al término de dicho mes) 2 proyectos de transmisión de energía a nivel nacional, equivalentes a **123 km** de extensión y **USD 120 millones de inversión**.
- Ambos proyectos se presentaron como DIA.

**Tabla 7. Obras de generación admitidas a tramitación al SEIA. Mes de diciembre de 2020**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Subestación eléctrica Monte Mina y línea de transmisión eléctrica Parinas - Monte Mina	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Antofagasta	Antofagasta-Taltal	DIA	500x2	123,0	105,6
2	Subestación Seccionadora Nueva La Negra 220/110 kV	Engie Energía Chile S.A.	Antofagasta	Antofagasta	DIA	220/110 -	-	14,7
			Total diciembre 2020			123*	120*	

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2020).

# Proyectos de energía en el SEIA

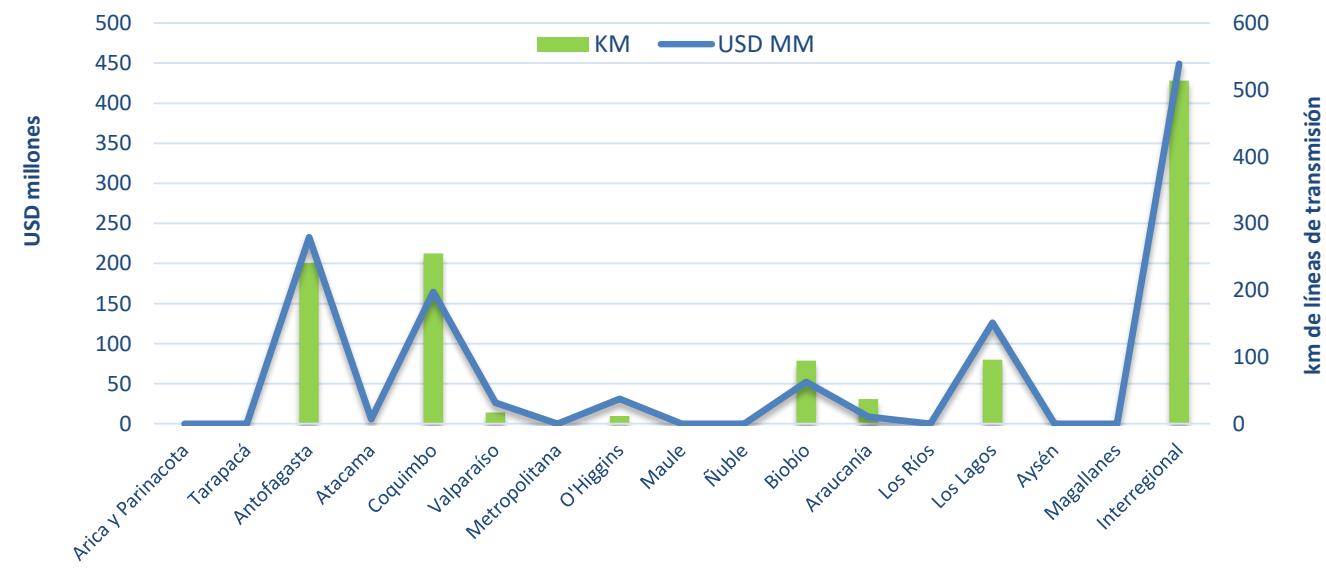
## Obras de transmisión: En calificación

Al 31 de diciembre de 2020 existen 25 proyectos de transmisión a nivel nacional en calificación, equivalentes a 1.266 km de líneas y una inversión de USD 1.097 millones.

La región de Coquimbo y Antofagasta concentran las principales obras de transmisión en calificación en el SEIA en términos de inversión y kilómetros de líneas internas. Sin embargo, la mayor inversión y extensión corresponden a las obras interregionales, en particular:

- 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 en diciembre de 2020**



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2020).

# Proyectos de energía en el SEIA

## Obras de transmisión: Aprobados

- En diciembre de 2020, **2 proyectos** de transmisión fueron calificados favorablemente, equivalente a una inversión de **USD 12 millones** y que posee **66 km** de extensión.
- Las tramitaciones ambientales se desarrollaron entre 142 y 238 días hábiles.

**Tabla 8. Obras de transmisión aprobadas. Mes de diciembre de 2020**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Seccionamiento Línea Alto Jahuel-Florida a Nueva Subestación Bajos de Mena 110/12 KV	Empresa eléctrica Puente Alto S.A.	Metropolitana	Puente Alto-San Bernardo	DIA	2x110	2,4	5,9	142	640/2020
2	Modificación de la LAT del proyecto Central Desierto de Atacama	Copiapó Solar SpA	Atacama	Tierra Amarilla-Copiapó-Vallenar	DIA	220	63,2	6,3	238	138/2020
Total diciembre 2020							66*	12*		

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2020).

# Referencias

- **CBC – Corporación de Bienes de Capital, 2020:** Proyectos de inversión privados y estatales con cronograma definido y terminado enero – septiembre 2020.
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2020:** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/installaciones/centrales> (revisado el 08/01/2021).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2020a:** Capacidad Instalada de Generación. <http://datos.energiaabierta.cl/dataviews/240266/capacidad-instalada-de-generacion-total-en-chile/> (revisado el 08/01/2021).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2020b:** R.E. N° 498 del 30/12/2020. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/estadisticas/electricidad/> (revisado el 04/01/2021).
- **Ministerio de Energía, 2020:** Antecedentes elaborados en el ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
- **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2020:** Listado de proyectos ingresados entre el 01 enero de 2018 y el 31 de diciembre de 2020. Todos los sectores productivos. [www.sea.gob.cl](http://www.sea.gob.cl) (revisado el 04/01/2021).

A large field of solar panels is visible in the background, creating a pattern of light and dark blue squares.

# MINISTERIO DE ENERGÍA

[uap@minenergia.cl](mailto:uap@minenergia.cl)

**Ministerio  
de Energía**