Generación eléctrica fotovoltaica Atacama

Centrales en funcionamiento, en construcción y en evaluación ambiental

Autor

Samuel Argüello Verbanaz

Correo electrónico: sarguello@bcn.cl

Teléfono: +56 322263188

N.º SUP: 155.092

Resumen

En la región de Atacama hay un total de 69 centrales generadoras de electricidad en operación con una potencia neta total de 5.425 Megavatios (MW). De estas 69 generadoras 50 son a partir de energía solar, con una potencia neta total agregada de 2.937 MW, todas ellas son fotovoltaicas (CNE 2026). Por lo tanto, el 54% de la potencia neta de generación es de centrales fotovoltaicas. Si se ponen estos datos en una perspectiva del conjunto del territorio nacional, los 2.937 MW de potencia neta instalados en la región de Atacama representan el 23,9% de los 12.292 MW de potencia neta de generación solar en operación del conjunto del país.

Respecto a los proyectos en construcción, a junio de 2026 en la región de Atacama había quince proyectos de generación eléctrica con una potencia neta proyectada de 997 MW, todos ellos fotovoltaicos. Puesto en perspectiva de la producción eléctrica actual de la región de Atacama, estos 997 MW son un aumento del 18,4% sobre 5.425 MW de generación actual. Si se consideran solamente los 2.937 MW de generación eléctrica fotovoltaica que hay en la actualidad, las nuevas centrales representan un aumento del 33,9% en generación de energía a partir de energía solar.

Finalmente, al 1 julio de 2026 hay doce proyectos de generación eléctrica en la región de Atacama en calificación en el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), todos ellos fotovoltaicos. Estos proyectos en calificación tienen en conjunto una potencia agregada de 2.180 MW, lo cual equivale al 40% sobre 5.425 MW de generación eléctrica actual en la región de Atacama y al 74% de los 2.937 MW de generación eléctrica fotovoltaica que hay en la actualidad.

Si se suma la potencia proyectada de las plantas en construcción y de las plantas en calificación en el SEIA esta es de 3.177 MW, es decir, 1,1 veces la potencia de energía fotovoltaica en funcionamiento en la actualidad.

I. Introducción

En este informe se muestran los datos de las centrales de generación eléctrica a partir de energía solar en la región de Atacama[1]. Se analizan las centrales en funcionamiento, en construcción y en calificación en el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental.

Para las centrales en funcionamiento la información que se presenta es la capacidad instalada de generación eléctrica solar al mes de mayo de 2026, el último dato disponible al realizar este informe. Para las centrales en construcción la información está actualizada a junio de 2026 y para los proyectos en calificación en el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental los datos son los disponibles al 1 de julio de 2026.

Toda la información ha sido extraída de la base de datos de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y del Servicio de Evaluación Ambiental.

II. Capacidad de generación eléctrica solar en la región de Atacama

En la región de Atacama hay un total de 69 centrales generadoras de electricidad en operación con una potencia neta total de 5.425 Megavatios (MW)[2]. De estas 69 generadoras 50 son a partir de energía solar, con una potencia neta total agregada de 2.937 MW, todas ellas son fotovoltaicas (CNE 2026a). Por lo tanto, el 54% de la potencia neta de generación es de centrales fotovoltaicas.

Si se ponen estos datos en una perspectiva del conjunto del territorio nacional, los 2.937 MW de potencia instalados en la región de Atacama representan el 23,9% de los 12.292 MW de potencia de generación solar en operación del conjunto del país[3].

En la tabla 1 se muestra el detalle de las cincuenta centrales fotovoltaicas de la región ordenadas por potencia neta.

[1] Hay dos tipos principales de energía eléctrica producida con energía solar, la fotovoltaica y la de concentración solar de potencia. Como se verá, en el caso de la región de Atacama todas la centrales solares son fotovoltaicas.
[2] La potencia neta es el resultado de restarle a la potencia bruta el consumo de electricidad que la propia central necesita para su funcionamiento.
[3] Cálculo realizado en base a los datos de CNE (2026).

Tabla 1. Capacidad instalada de generación eléctrica solar. Mayo de 2026.

Propietario	Año de puesta en servicio	Comuna	Potencia Neta (MW)
Enel Green Power Chile S.A.	2023	Copiapó	364
Enel Green Power Chile S.A.	2023	Diego de Almagro	357
Copiapó Solar Spa	2025	Tierra Amarilla	235
Colbún S.A.	2022	Diego de Almagro	209
Acciona Energía Chile Holdings S.A.	2021	Diego de Almagro	201
Acciona Energía Chile Holdings S.A.	2017	Vallenar	196
Ar Escondido Spa	2021	Tierra Amarilla	158
Tamarico Solar Dos Spa	2025	Vallenar	152
Parque Solar Fotovoltaico Luz Del Norte Spa	2016	Copiapó	141
Ar Valle Escondido Spa	2022	Tierra Amarilla	106
Amanecer Solar Spa	2014	Copiapó	101
Arcadia Generación Solar S.A.	2016	Copiapó	91
Sol De Los Andes Spa	2022	Diego de Almagro	90
Salvador S.A.	2015	Diego de Almagro	68
Javiera Spa	2015	Chañaral	63
Almeyda Spa	2020	Chañaral	56
San Andrés Spa	2014	Copiapó	51
Solar Los Loros Spa	2016	Tierra Amarilla	46
Enel Green Power Chile S.A.	2015	Diego de Almagro	36
Arcadia Generación Solar S.A.	2014	Diego de Almagro	32
Apolo Del Norte Spa	2019	Tierra Amarilla	9
Chungungo Solar Spa	2020	Chañaral	9
Generadora Del Pacífico Spa	2017	Copiapó	9
Generadora North West Spa	2024	Vallenar	9
Gr Carza Spa	2022	Vallenar	9
Nueva Gales Spa	2022	Punitaqui	9
Nuovosol Spa	2019	Tierra Amarilla	9
Parque Solar Alianza Spa	2024	Tierra Amarilla	9
Parque Solar Jotabeche Spa	2022	Tierra Amarilla	9
Parque Solar Tabolango Spa	2022	Copiapó	9
Santa Isabel Spa	2023	Huasco	9
Sinergia Solar Spa	2019	Copiapó	9
Solar Brothers Spa	2019	Copiapó	9
Toledo Solar Spa	2025	Copiapó	9
Caldera Solar Spa	2024	Caldera	8
Diego De Almagro Solar Spa	2018	Diego de Almagro	8
Gr Alerce Andino Spa	2022	Tierra Amarilla	8
El Condor Solar Spa	2025	Chañaral	6
Commonplace Energy Spa	2013	Vallenar	3
Energía Atacama S.A.	2014	Tierra Amarilla	3
El Ñandú Spa	2025	Copiapó	3
El Pelícano Spa	2024	Tierra Amarilla	3
El Turpial Spa	2024	Tierra Amarilla	3
Las Loicas Spa	2024	Copiapó	3
Energía S.A.	2013	Diego de Almagro	3
Energía S.A.	2021	Diego de Almagro	3
Santa Ester Solar Spa	2022	Copiapó	3
Corso Solar Spa	2023	Copiapó	2
Central Cardones S.A.	2017	Copiapó	0,4
Solarity Spa	2013	Tierra Amarilla	0,3
Total			**2.937**

Fuente: datos extraídos de CNE (2026).

III. Proyectos fotovoltaicos en construcción

Respecto a los proyectos fotovoltaicos en construcción, la información oficial los clasifica en dos categorías. Por un lado, están los proyectos de generación tradicionales. Por otro lado, están los pequeños medios de generación distribuidos (PMGD), que son los que tienen excedentes de potencia "menores o iguales a 9.000 kilowatts, conectados a instalaciones de una empresa concesionaria de distribución, o a instalaciones de una empresa que posea líneas de distribución de energía eléctrica que utilicen bienes nacionales de uso público" (CNE s/f). Los PMGD se enmarcan en el ámbito de la generación distribuida, que "en Chile se refiere a la producción de energía eléctrica a pequeña escala, generalmente a nivel de consumidores individuales, empresas, comunidades o pequeñas instalaciones." (CNE 2024, p. 3).

A junio de 2026 en la región de Atacama había cinco proyectos de PMGD, todos ellos fotovoltaicos, con una potencia neta proyectada de 39 MW (CNE 2026b).

Para el resto de los proyectos que son de mayor potencia y que no entran en la categoría de PMGD, en junio de 2026 había diez centrales en construcción en la región de Atacama, todas ellas fotovoltaicas, con una potencia neta total de 958 MW cuando entren en funcionamiento (CNE 2026b). En la tabla 3 se muestra el detalle de las centrales en construcción a junio de 2026.

Por lo tanto, las centrales fotovoltaicas en construcción añadirán 997 MW de potencia al Sistema Eléctrico Nacional. Puesto en perspectiva de la producción eléctrica actual de la región de Atacama, estos 997 MW son un aumento del 18,4% sobre 5.425 MW de generación actual. Si se consideran solamente los 2.937 MW de generación eléctrica fotovoltaica que hay en la actualidad, las nuevas centrales representan un aumento del 33,9% en generación de energía a partir de energía solar.

En la tabla 2 se muestra el detalle de los proyectos en construcción y se añaden las observaciones que menciona la CNE en los proyectos marcados con asteriscos en la fecha estimada de interconexión.

Tabla 2. Proyectos fotovoltaicos en construcción. Junio de 2026

Nombre	Titular del proyecto	Tipo de tecnología	Fecha estimada de interconexión	Potencia neta (MW)
Las Tablas	Las Tablas Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	Abril 2024*	9
PF Fito 3	Tantehu 3 SpA	PMGD Fotovoltaico	Mayo 2024**	3
PF Diego de Almagro	Santa María de Diego de Almagro SpA	PMGD Fotovoltaico	Septiembre 2024	9
Libertad II	Libertad SpA	Solar Fotovoltaico	Septiembre 2024**	122
Libertad III	Libertad SpA	Solar Fotovoltaico	Septiembre 2024**	122
PF Cachiyuyo	Parque Solar Cachiyuyo SpA	Solar Fotovoltaico	Octubre 2025**	50
PF Hijuela	CMS SPVI SpA	PMG Fotovoltaico	Agosto 2026	9
PF El Olivar	CMS SPVII SpA	PMG Fotovoltaico	Agosto 2026	9
Copiapó Solar	Copiapó Energía Solar SpA	Solar Fotovoltaico + BESS	Agosto 2026	255
Planta Fotovoltaica Calderaza	Manzano Solar SpA	PMG Fotovoltaico	Septiembre 2026	9
CRCA Luna de Verano	PFV Domeyko SpA	Solar Fotovoltaico + BESS	Septiembre 2026	82
Proyecto Algarrobal 200 MW	GR Pacama SPA	Solar Fotovoltaico + BESS	Enero 2027	200
PMGD San Francisco	San Francisco SpA	PMGD Fotovoltaico	Agosto 2027	9
PF Modificación Sierra Soleada	Inmobiliaria e Inversiones Los Coihues S.A.	PMGD Fotovoltaico	Septiembre 2027	9
Parque Fotovoltaico Sol de Vallenar	El Sol de Vallenar SpA	Solar Fotovoltaico	Diciembre 2027	100
Total				**997**

*El proyecto presenta un incumplimiento de los hitos de su cronograma, pudiendo contemplarse en su caso la posible revocación de la declaración en construcción, conforme lo establecido en el artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos. El proyecto presentó una solicitud de modificación de cronograma, la cual fue rechazada por la Comisión al carecer de causa justificada, acorde a lo señalado en el artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos y los artículos 23° y 24° del Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, así como lo indicado en los artículos 71° y 72° del Reglamento de MGPE, según corresponda.

**El proyecto presenta un incumplimiento de los hitos de su cronograma. La acreditación de una causa justificada por parte del respectivo titular, en los casos que ello haya sido solicitado, será resuelto y notificado por la Comisión mediante el respectivo acto administrativo, pudiendo contemplarse en su caso la posible revocación de la declaración en construcción, conforme lo establecido en el artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos.

PF: proyecto fotovoltaico.

PMG: pequeño medio de generación.

BESS: sistema de acumulación de energía.

Fuente: datos extraídos de CNE (2026b).

IV. Proyectos en calificación en el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental

Finalmente, en esta sección se muestran los proyectos de generación de energía eléctrica en plantas fotovoltaicas que están en proceso de calificación en el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). Al 1 julio de 2026 hay doce proyectos de generación eléctrica en la región de Atacama en calificación en el SEIA, todos ellos fotovoltaicos (Energía Abierta 2026).

Estos proyectos en calificación tienen en conjunto una potencia agregada de 2.180 MW (Energía Abierta 2026), lo cual equivale al 40% sobre 5.425 MW de generación eléctrica actual en la región de Atacama y al 74% de los 2.937 MW de generación eléctrica fotovoltaica que hay en la actualidad. Si se suma la potencia proyectada de las plantas en construcción y de las plantas en calificación en el SEIA esta es de 3.177 MW, es decir, 1,1 veces la potencia de energía fotovoltaica en funcionamiento en la actualidad.

Uno de estos proyectos es una modificación a la planta solar fotovoltaica Tres Cruces en las comunas de Chañaral y Diego de Almagro. Según la declaración de impacto ambiental, las modificaciones propuestas “responden a avances técnicos en el proyecto fotovoltaico, incluyendo la incorporación de un sistema de acumulación de energía (BESS) de 150 MW y 750 MWh, junto con ello se suman algunas modificaciones en el diseño del proyecto relacionados con el cambio en la potencia unitaria de los paneles fotovoltaicos, una readecuación y reducción parcial de las superficies de implantación de paneles y la modificación del cronograma de ejecución de las obras.” (SEA 2026).

Todos los proyectos en calificación en el SEIA se muestran en la tabla 3, ordenados por fecha de ingreso al Servicio de Evaluación Ambiental.

Tabla 3. Proyectos fotovoltaicos en calificación en el SEIA. Julio de 2026

Comuna	Titular del proyecto	Nombre	Inversión (millones dólares)	Fecha de ingreso al SEIA	Capacidad (MW)
Chañaral-Diego de Almagro	Sonnedix Chile Holding SpA	Modificación planta solar Fotovoltaica Tres Cruces	205	2/3/2026	0
Copiapó	Energética Solar Cayena SpA	PFV Cayena	10	11/11/2025	7
Diego de Almagro	Copao Energía SpA	PFV de almacenamiento y línea de transmisión Copao	289	7/11/2025	351
Copiapó	El Pitotoy SpA	PFV El Pitotoy	136	3/11/2025	100
Huasco	El Aguilucho SpA	PFV El Aguilucho	66	8/9/2025	20
Copiapó	Pimpollo SpA	PFV Pimpollo	43	8/9/2025	9
Copiapó	Peuco SpA	PFV Peuco	795	5/9/2025	285
Diego de Almagro	Isidora Solar SpA	PFV Isidora Solar	262	7/8/2025	55
Vallenar	Austriaenergy Chile Nueve SpA	PFV Sol de Algarrobal	585	9/7/2025	391
Vallenar	Parque Solar Las Cunas SpA	PFV Las Cunas	716	31/12/2024	540
Freirina	Cristaria Solar SpA	PFV Cristaria Solar	335	5/8/2024	173
Vallenar	Energía Renovable Violeta SpA	PFV Ceibo	220	28/9/2023	250
Total			**3.662**		**2.180**

PFV: parque fotovoltaico

Fuente: datos extraídos de Energía Abierta (2026).

Referencias

CNE (2026a). Estadísticas. Electricidad. Infraestructura: capacidad instalada. Capacidad instalada de generación. Mayo de 2026. Comisión Nacional de Energía. Disponible en https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2026/06/Capacidad_Instalada_Generacion.xlsx (consultado el 23 de junio de 2026).

CNE (2026b). Proyectos en construcción del SEN. Comisión Nacional de Energía. Disponible en https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2026/06/Tablas-Declaracion-Construccion-Junio-2026-vf.xlsx (consultado el 26 de junio de 2026).

CNE (2024). Energía abierta ciudadana. Marzo-abril 2024 N.º 1. Comisión Nacional de Energía. Disponible en https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2024/04/RCiudadano_v202404.pdf (consultado el 1 de julio de 2026).

CNE (s/f). Pequeños Medios de Generación Distribuidos o PMGD (Reglamento de Cogeneración Eficiente). Glosario energético. Comisión Nacional de Energía. Disponible en http://energiaabierta.cl/visualizaciones/glosario-energetico/ (consultado el 30 de junio de 2026).

Energía Abierta (2026). Proyectos en calificación en el SEIA. Comisión Nacional de Energía. Disponible en https://3b9x.short.gy/5i60x4 (consultado el 1 de julio de 2026).

SEA (2026). Declaración de Impacto Ambiental. Modificación planta solar fotovoltaica Tres Cruces. Servicio de Evaluación Ambiental. Disponible en https://infofirma.sea.gob.cl/DocumentosSEA/MostrarDocumento?docId=2026/02/23/5346-1187-4909-856f-55aba1c681cd (consultado el 1 de julio de 2026).

Nota aclaratoria

Asesoría Técnica Parlamentaria está enfocada en apoyar preferentemente el trabajo de las Comisiones Legislativas de ambas Cámaras, con especial atención al seguimiento de los proyectos de ley. Con lo cual se pretende contribuir a la certeza legislativa y a disminuir la brecha de disponibilidad de información y análisis entre Legislativo y Ejecutivo.

Creative Commons Atribución 3.0
(CC BY 3.0 CL)