



Cerro Dominador retomaría operaciones este domingo luego de tres años de paralización

ENERGÍA. La planta, ubicada a 59 kilómetros de Calama, permanece detenida desde mayo de 2023 tras una serie de fallas detectadas en su sistema de almacenamiento térmico, según consta en el Reporte de Sostenibilidad 2024 de la compañía.

Cristián Venegas M.
cvenegas@mercuriocalama.cl

Luego de casi tres años fuera de operación, la planta de Concentración Solar de Potencia (CSP) Cerro Dominador retomaría sus operaciones este domingo 5 de abril, marcando su reingreso al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) tras permanecer paralizada desde mayo de 2023 por fallas en su sistema de almacenamiento térmico.

El anuncio fue realizado, la semana pasada, por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) durante su Jornada Técnica para Empresas Coordinadas, donde se abordaron las proyecciones de capacidad instalada del sistema entre 2025 y 2026, destacando el impacto del retorno de esta central.

PROYECTO PIONERO

Cerro Dominador es la primera planta de Concentración Solar de Potencia en América Latina. El proyecto comenzó su construcción en 2014, terminó en 2020 y fue inaugurado en junio de 2021, considerando una inversión total de US\$1.300 millones.

Cuenta con una capacidad de 110 MW en su planta termosolar, gracias a sus 10.600 espejos (heliostatos) repartidos en una superficie de 700 hectáreas, que reflejan la luz del sol, concen-



LA TORRE PRINCIPAL, DE CERRO DOMINADOR, DE 150 METROS, ES UNA DE LAS ESTRUCTURAS MÁS ALTAS DEL PAÍS.

trando el calor en un receptor ubicado en lo alto de la torre principal, a 250 metros. Al que se le suma una planta fotovoltaica adicional de 100 MW operativa en el mismo complejo.

DETENCIÓN EN 2023

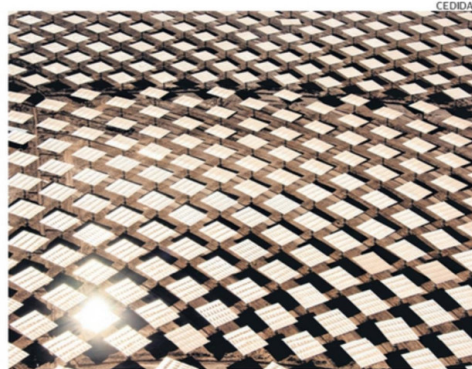
La planta, ubicada en la comuna de María Elena, a 59 kilómetros de Calama, había suspen-

dido su operación tras detectarse en 2023 problemas en su sistema de almacenamiento térmico, fundamental para asegurar la generación continua de energía.

Según el Reporte de Sostenibilidad 2024 de la compañía, la falla se originó en abril de ese año, cuando se detectó una fuga en los tanques de sales fun-

didas, componente clave del sistema termosolar.

En un inicio, la empresa evaluó realizar una reparación temporal que permitiera reanudar la operación en el corto plazo. Sin embargo, posteriores análisis técnicos y estudios de causa raíz evidenciaron que el problema era más complejo de lo estimado.



EL PROYECTO DE CSP, INAUGURADO EN 2021, UTILIZA 10.600 ESPEJOS.

2021

El complejo, el primero de su tipo en América Latina, fue inaugurado oficialmente el 8 de junio de 2021.

2023

La planta termosolar permanece fuera de operación tras las fallas detectadas en mayo del 2023.

2026

El Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) anticipó que la central vuelve a operar desde este 5 de abril.

Frente a este escenario, se optó por una solución estructural que implicó la demolición total de los tanques, incluyendo sus bases, y su reconstrucción con un nuevo diseño desarrollado por una firma de ingeniería especializada.

El plan de recuperación habría contemplado, además, una inversión cercana a los US\$80 millones en mejoras tecnológicas, sistemas de control y la incorporación de nuevos equipos críticos, con el objetivo de asegurar una operación más confiable.

Cabe recordar que en octubre de 2022 la planta ya había registrado un incidente, cuando cuatro trabajadores subcontratistas resultaron heridos durante labores de inspección en equipos de alta temperatura. ❧