

# Coordinador Eléctrico reduce carga de energía en la línea de transmisión que generó el apagón

**Tras la desconexión** que sufrió la línea operada por ISA Interchile el pasado martes, el organismo encargado de la operación de todo el sistema eléctrico redujo a la mitad las transferencias de energía que transitan por esa infraestructura “por razones de seguridad”, mientras siguen analizando las razones detrás de la falla.

## VÍCTOR GUILLOU

—A una semana desde que se produjo el inédito apagón que dejó a oscuras a todo el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), la operación de la matriz eléctrica ha ido teniendo ajustes. El más notorio fue una reducción a casi la mitad de la cantidad de energía que es transferida a través de la hoy célebre línea de 500 kV en doble circuito Nueva Maitencillo-Nueva Pan de Azúcar, que es operada por ISA Interchile.

Así lo reflejan los datos disponibles en el portal del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), tanto de la operación real del SEN, como de la programación de la operación para la mencionada línea de alta tensión.

Al tomar la programación diaria del flujo de energía que se transporta a través de los casi 200 kilómetros que separan a la subestación (SE) Nueva Maitencillo, cerca de Vallenar, Región de Atacama, y la SE Nueva Pan de Azúcar, ubicada a 30 kilómetros al sur de La Serena, Región de Coquimbo, se observa un notorio límite fijado en los 1.000 MW.

Un valor relevante, al considerar que -al momento del incidente- se transportaban 1.800 MW (1,8 GW) de energía hacia el centro del país, principalmente proveniente de plantas solares. Sin embargo, la última versión del “Estudio de Plan de Defensa contra Contingencias” elaborado por el CEN fijaba las pruebas para modelar eventos de apagón total en 1.600 MW.

“En su diseño, los resultados (del estudio) verificaron la validez del Plan para una condición operativa de flujo de 1.600 MW (...) Los cálculos realizados se ejecutaron considerando una condición operativa más optimista que la ocurrida el 25 de febrero”, dijo Carlos

Suazo, de la consultora SPEC, a Pulso este fin de semana.

Para el mismo Suazo, los datos sobre el nuevo límite reflejan que la operación del sistema también ha visto reducida la participación de energías renovables no convencionales (ERNC), aumentando otras provenientes de combustibles fósiles. Según Suazo, la mayor generación termoeléctrica “no es solo carbón, sino también gas”.

“Lo que nosotros hemos visto es que se impuso una limitación en las transferencias desde Nueva Maitencillo a Nueva Pan de Azúcar, que hasta antes del apagón era de 2.210 MW, y ahora en la programación de la operación se estableció en 1.000 MW. Básicamente se redujo las transferencias casi a la mitad, y eso generó que la contribución de la generación termoeléctrica, durante estos días que han pasado post blackout, hayan aumentado en la matriz”, agregó el consultor.

Consultado el Coordinador Eléctrico, el organismo explicó que desde las 12:36 horas del jueves 27 de febrero se redujeron las transferencias de energía por la línea Nueva Maitencillo-Nueva Pan de Azúcar 2x500 kV, dada la desconexión que hubo el martes 25 de febrero.

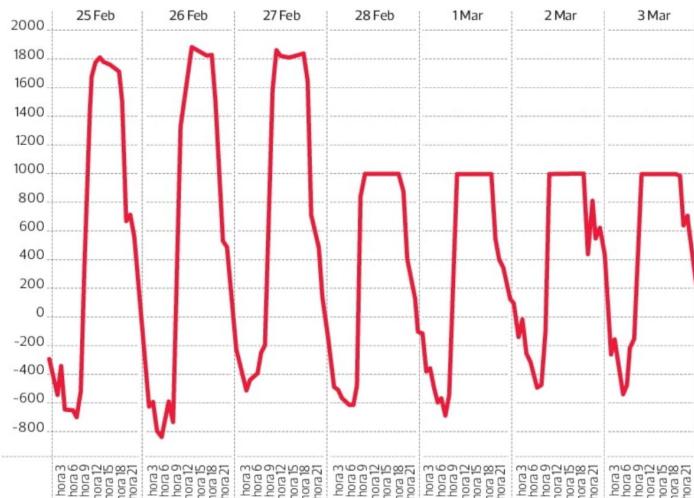
“Esta medida se toma por razones de seguridad, atendido que está realizándose el análisis del evento y se mantendrá a la espera de que se tenga certeza de la causa de la falla y que las protecciones están funcionando de manera correcta”, dijeron desde el Coordinador.

Pero, ¿es natural que el Coordinador esté tomando ciertos resguardos en los días posteriores al apagón? “Creo que todavía no hay tanta información para saber (si hay resguardos

## ¿CÓMO HA OPERADO EL SISTEMA ELÉCTRICO Y LA LÍNEA QUE ORIGINÓ LA FALLA TRAS EL APAGÓN?

### Flujo programado Línea 500 kV Maitencillo - Pan de Azúcar

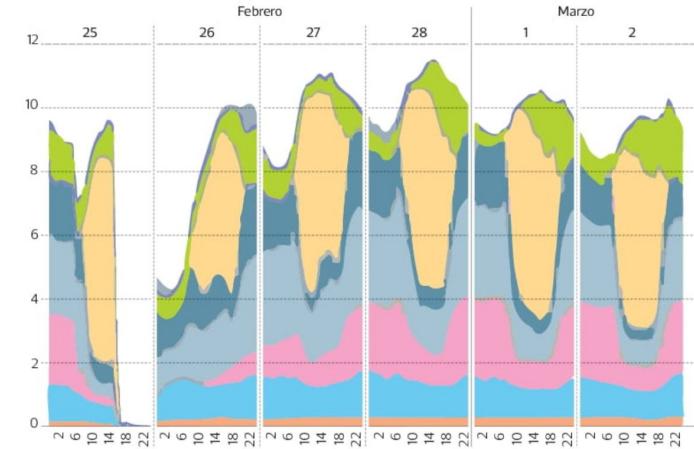
En MW



### Generación real en el sistema eléctrico post apagón

En MWh

Diesel  
Eólica  
Geotérmica  
Embalse  
Gas Natural  
Carbón  
Solar  
Pasada  
Otros



FUENTE: XXXX

LA TERCERA

adicionales), porque los días después del apagón los trascendidos establecieron que la red de comunicaciones del Scada de Transelec”, comentó Suazo, enfatizando que “desconozco cómo será el estado operativo y si tienen información en tiempo real, y por lo tanto, no conozco los criterios que el Coordinador está tomando para la operación en tiempo real”.

Esos aspectos llamaron la atención de consultores del mundo energético consultados para esta nota: el último Resumen Ejecutivo de Operación (documento técnico que refleja cuánta generación hubo por tecnología durante un día específico, y que el Coordinador publica en forma diaria) data del lunes 24 de febrero y no ha vuelto a ser publicado desde el día de la falla. “Cuando ocurren apagones importantes, se ralentizan algunos procesos, algunos equipos se colap-

san, y esto debe ser resultado de todo lo anterior”, comentó un reconocido consultor sobre el tema, intentando dar una explicación.

Al respecto, desde el Coordinador no entregaron una respuesta concreta al cierre de esta edición.

El día previo al apagón, según el último informe disponible, las ERNC aportaron el 44% de la generación total. El lunes 24 de febrero la energía solar equivalió al 28% del total, la térmica, el 35,7% y la hidráulica, el 23%. Por regiones, Antofagasta contribuyó con el 26,8% y Atacama, con el 12,7% de los 250 GW hora generados ese día.

ortitorfaucibus, enim est fringilla metus, sed adipiscing massa sem non enim. Lorem ipsum dolor sit amet, consectetur adipiscing elit. Vivamus a purus dapibus turpis tempor po