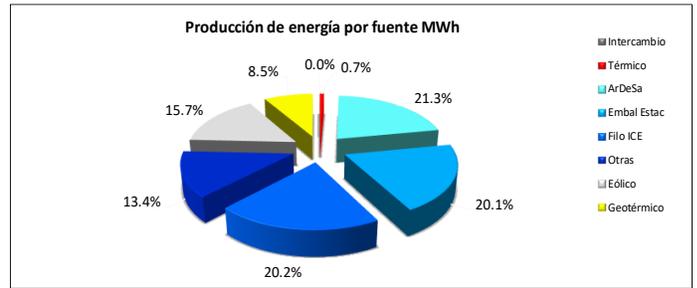
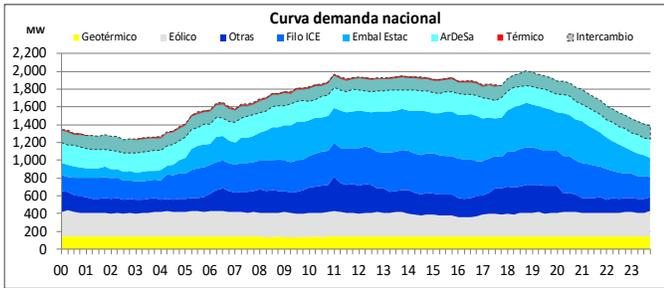


Estado de la generación del SEN

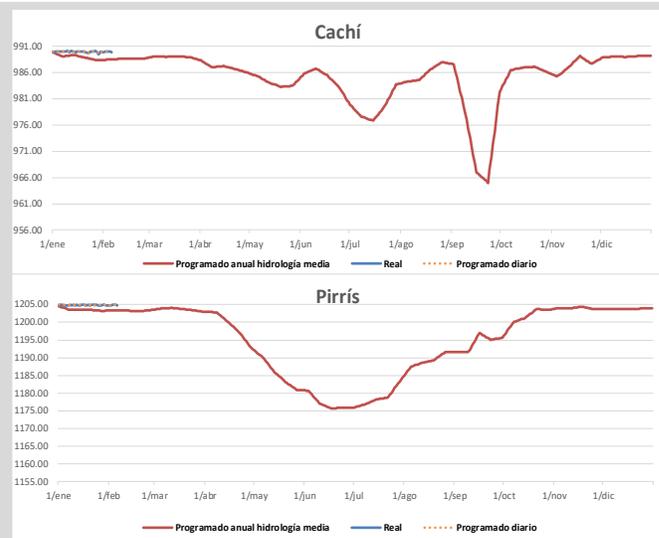
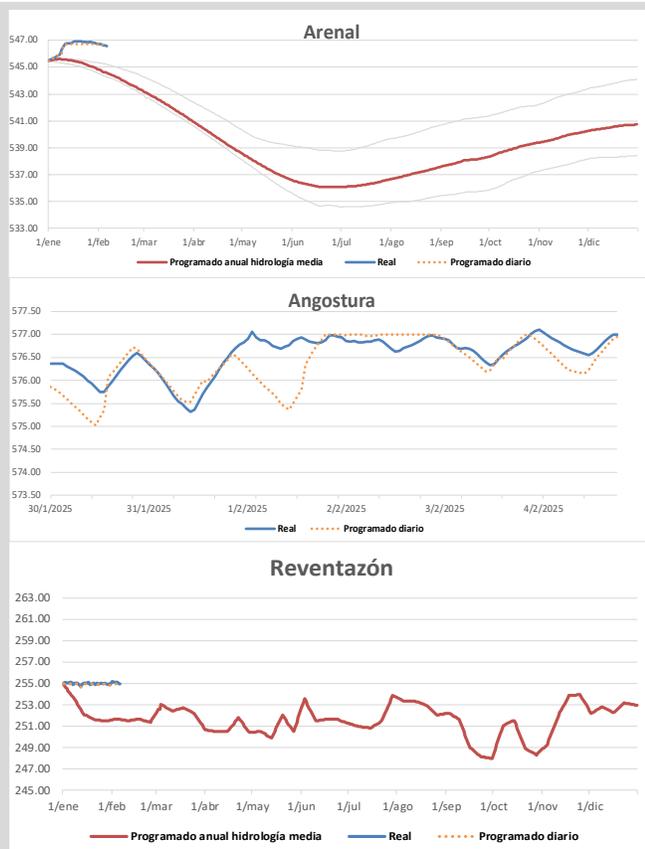


Demanda máxima 1842 MW 18:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 3504.00 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 28.42% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 21.3% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Angostura, Cachí, Pirrís y Reventazón, aportaron el 26.75% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 8.5% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 18.31 MW a las 06:30 horas. Este tipo de generación representa el 0.70% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Garabito (pruebas para declarar disponible una unidad).
- La generación eólica este día aportó el 15.7% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 290.61 MW a las 00:15 horas.
- La generación geotérmica este día experimentó una reducción de su aporte a la producción total del sistema, debido que algunas unidades se encuentran en condición de reserva fría a solicitud de la DOCSE.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
546.59	546.60
CACHÍ	
989.99	990.05
ANGOSTURA	
576.59	576.77
PIRRÍS	
1204.91	1204.94
REVENTAZÓN	
254.99	254.99

Nota: Los niveles "programados anuales" corresponden a los valores preliminares proyectados para todo el 2025 en los estudios realizados por el departamento de Planeamiento Operativo. Los niveles programados diarios son resultado de la optimización diaria de energía que se publica en el predespacho nacional de generación y son las metas por embalse durante la operación en tiempo real.

