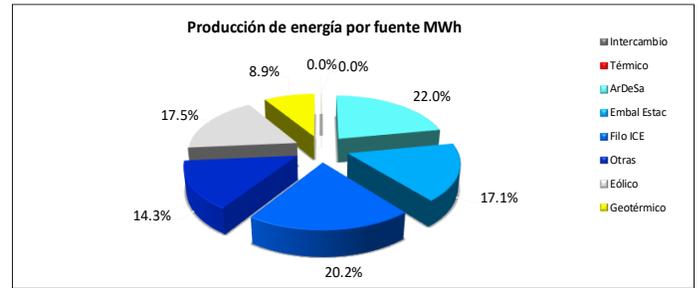
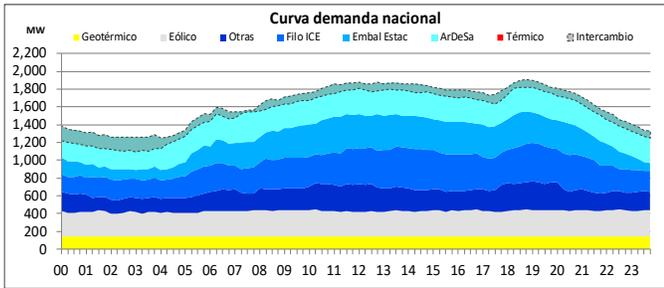


## Estado de la generación del SEN

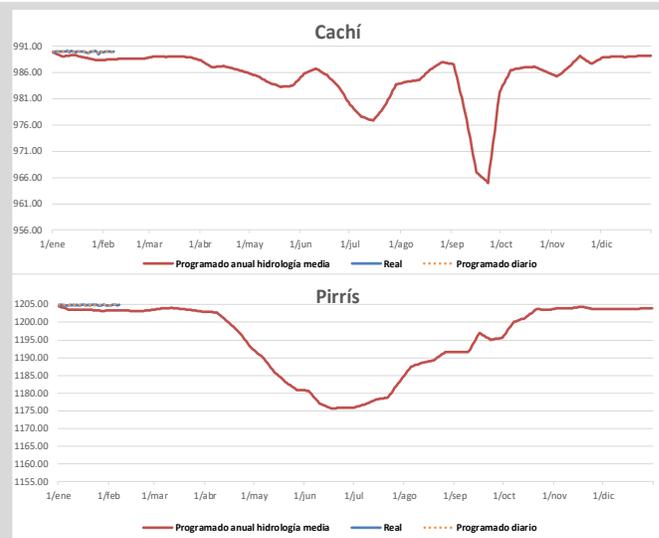
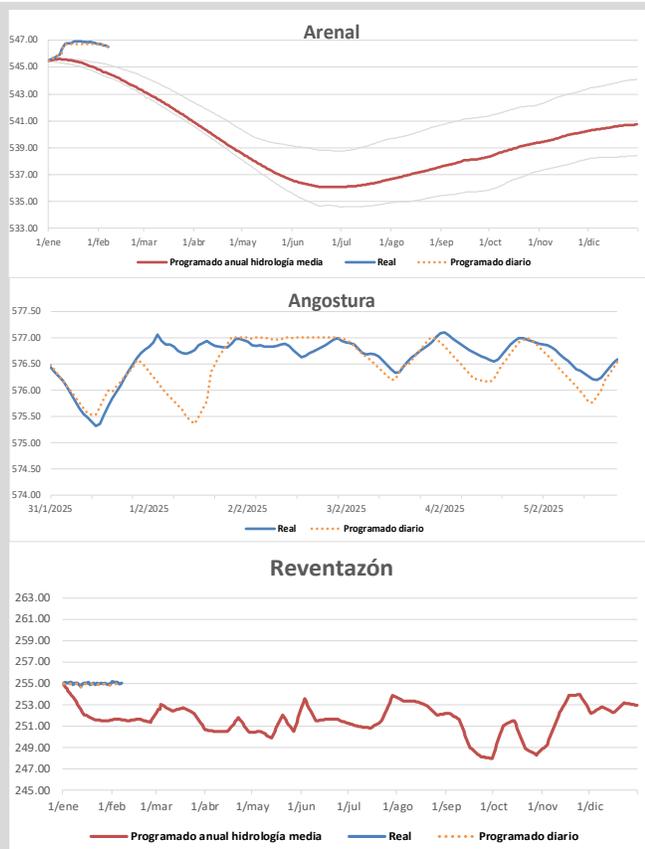


Demanda máxima 1822 MW 19:00 horas

- El programa de exportación de energía fue de 2044.00 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 29.93% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 22.0% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Angostura, Cachí, Pirrís y Reventazón, aportaron el 23.18% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 8.9% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación de fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 17.5% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 308.99 MW a las 22:30 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
<b>ARENAL</b>	
546.54	546.55
<b>CACHÍ</b>	
989.92	989.83
<b>ANGOSTURA</b>	
576.19	576.34
<b>PIRRÍS</b>	
1204.90	1204.85
<b>REVENTAZÓN</b>	
254.89	254.96

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.

