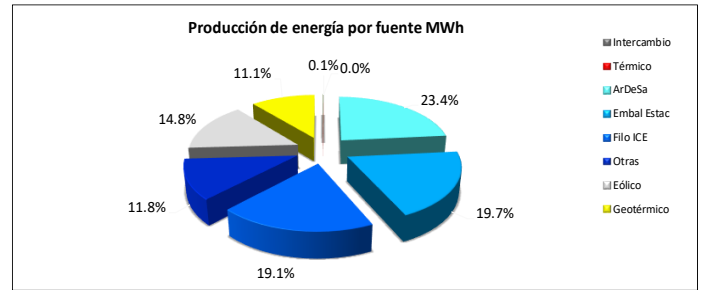
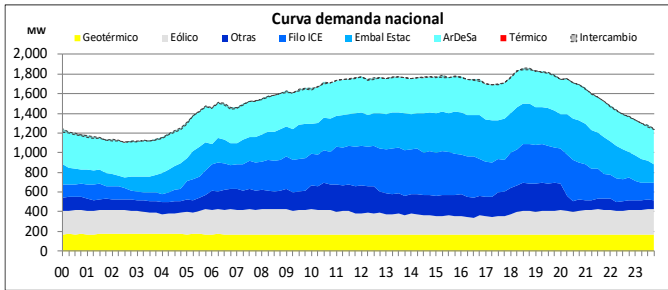


## Estado de la generación del SEN

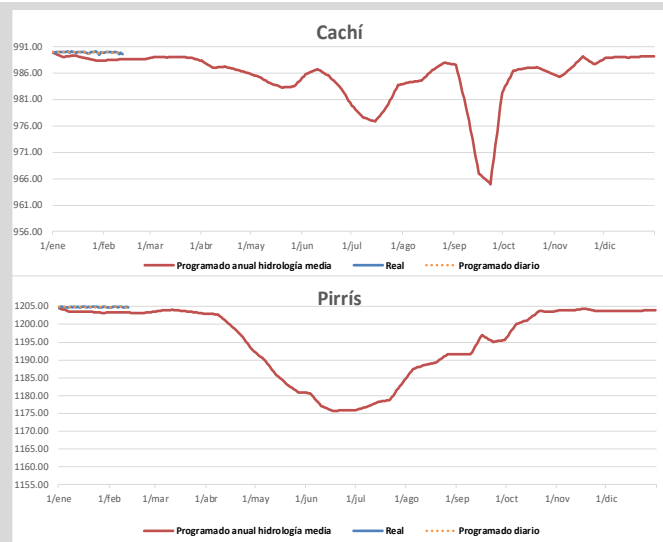
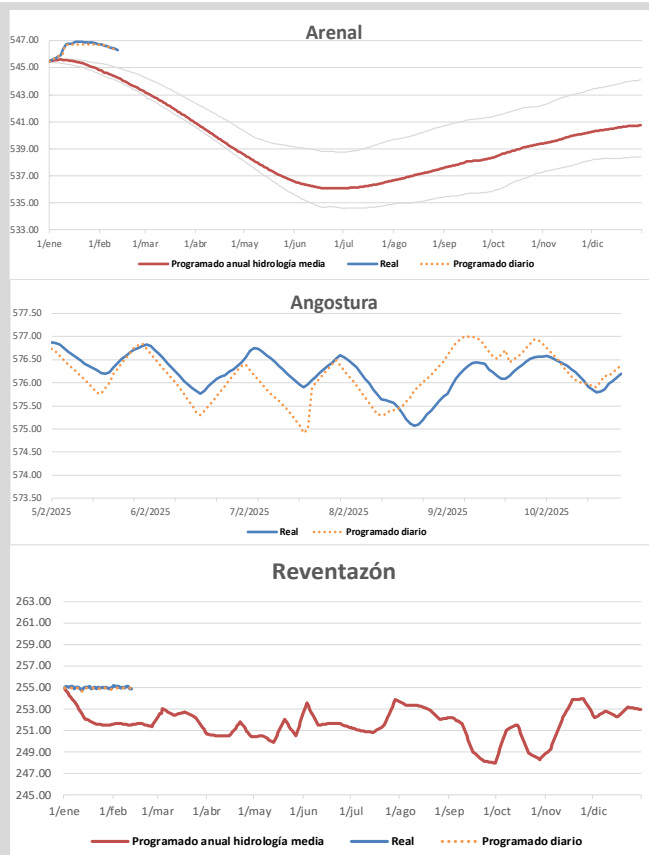


Demanda máxima 1844 MW 18:45 horas

- En este día no hubo transacciones programadas de energía.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 31.61% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 23.4% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Angostura, Cachí, Pirrís y Reventazón, aportaron el 26.67% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.1% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación de fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 14.8% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 258.51 MW a las 09:00 horas.

## Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
<b>ARENAL</b>	
546.34	546.34
<b>CACHÍ</b>	
989.90	989.84
<b>ANGOSTURA</b>	
576.15	575.97
<b>PIRRÍS</b>	
1204.85	1204.89
<b>REVENTAZÓN</b>	
254.98	254.91

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.

