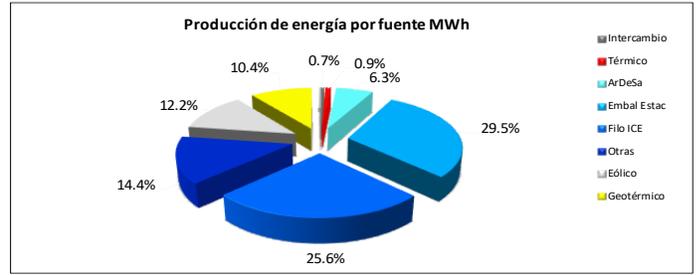
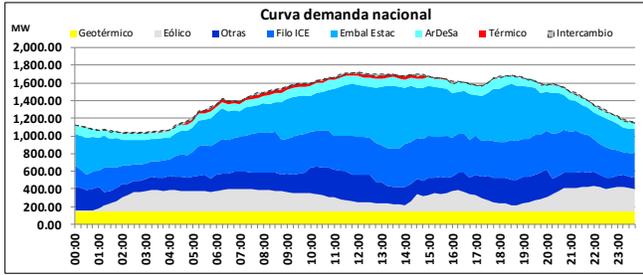


Estado de la generación del SEN

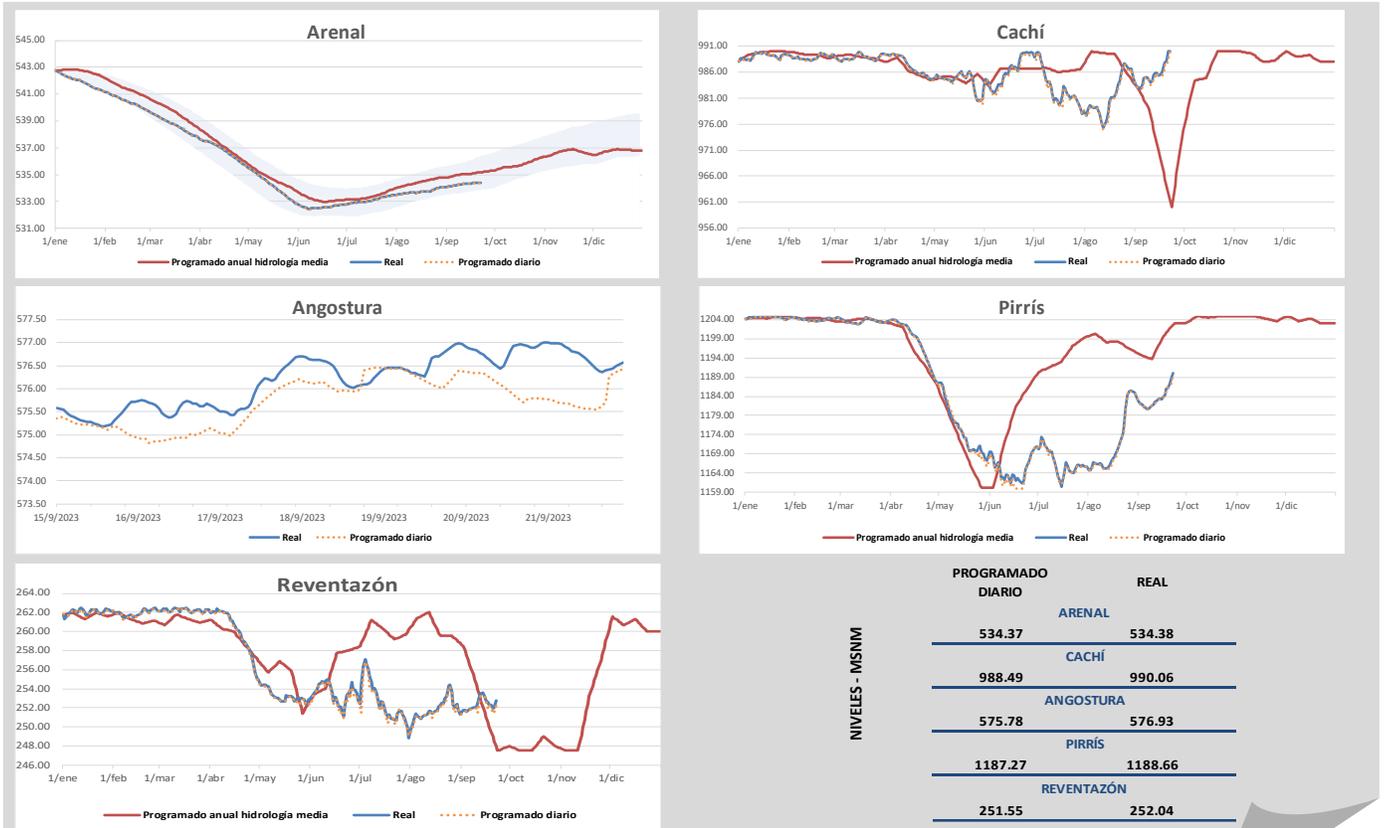


Demanda máxima 1729 MW 12:00 horas

- El programa de importación de energía fue de 265.03 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 8.26% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 6.3% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 38.95% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 10.4% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 33.23 MW a las 14:45. Este tipo de generación representa el 0.88% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Moín (Pruebas de Confiabilidad).
- La generación eólica este día aportó el 12.2% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 280.20 MW a las 22:00 horas.

Niveles de embalse



Los niveles "Programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2023 en los estudios realizados por el departamento de Planeamiento Operativo. Los niveles "Programados diarios" corresponden a la optimización diaria de energía que se incluye en el pre despacho nacional de generación y son los niveles que se controlan durante la operación en tiempo real.

