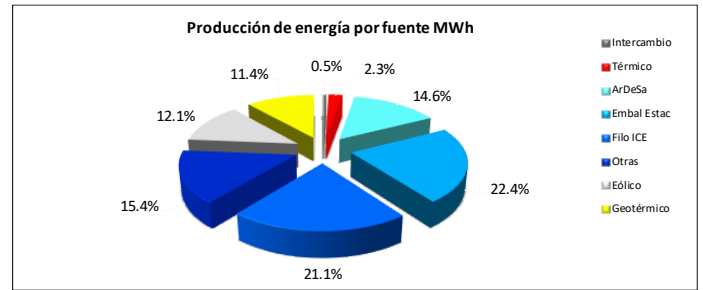
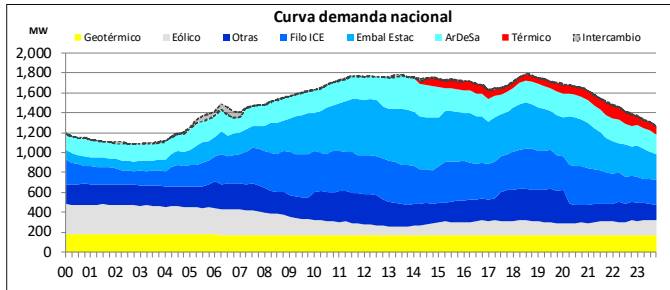


Estado de la generación del SEN

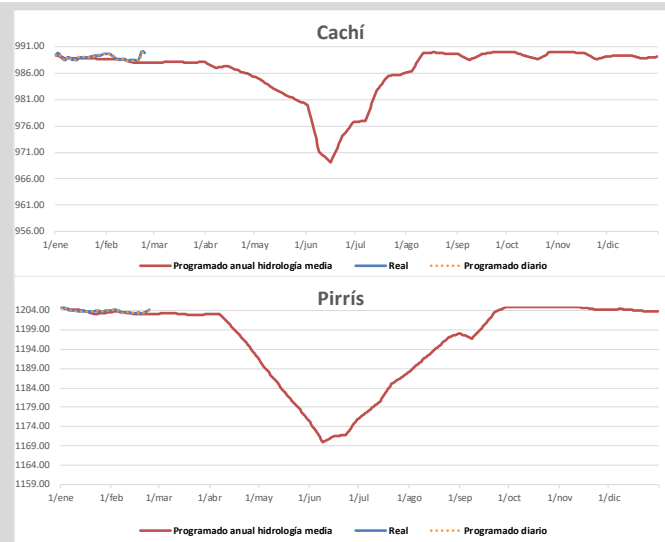
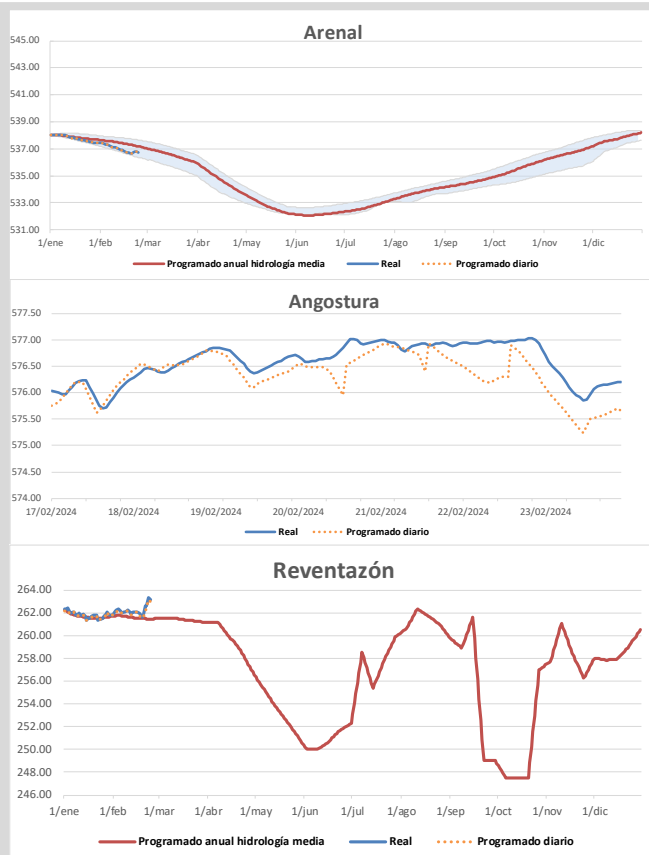


Demanda máxima 1786 MW 13:15 horas

- El programa de importación de energía fue de 134.65 MWh, mientras que el de exportación de energía fue de 22.26 MWh, para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 19.87% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 14.6% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 30.47% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.4% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 124.54 MW a las 22:15 horas. Este tipo de generación representa el 2.34% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Garabito.
- La generación eólica este día aportó el 12.1% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 298.35 MW a las 01:30 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
536.78	536.78
CACHÍ	
989.99	990.16
ANGOSTURA	
576.91	576.98
PIRRÍS	
1204.10	1204.09
REVENTAZÓN	
263.15	263.39

Nota: Los niveles "programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2024 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.

Composición de la generación en hora punta

Hora		13:15		Demanda (MW)		1785.62			
Fuente		Potencia (MW)		Interconexiones (MW)					
Geotérmica	169.79	Norte		-42.94		Sur		19.37	
Eólico	87.90								
Otras	237.71	Intercambio Neto (MW)		-23.56					
Filo-ICE	416.21								
Embalses estacionales	530.10								
ArDeSa	317.52								
Solar	2.83								
Térmico	0.00								
Total SEN (MW)	1762.06								

- La demanda en hora punta del jueves 25 de enero es la más alta registrada en el 2024. Ésta alcanzó un valor de 1890.63 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 94.45% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

UNIDADES INDISPONIBLES							
Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días	
Garita	2	20.2	Modernización del canal de conducción.	29/06/2023	29/02/2024	245	
Guápiles	2	7.1	Falla en control del motor.	25/09/2023	31/03/2024	188	
Miravalles 3	1	27	Altas vibraciones de turbina en cojinete #2.	20/09/2023	INDEFINIDO	-	
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-	
Pailas 1	2	22	Trabajos en el sistema de enfriamiento y pentano	23/02/2024	25/02/2024	2	

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	20.20
TÉRMICA	7.10
GEOTÉRMICA	58.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2311.09
TÉRMICA	373.86
GEOTÉRMICA	203.86

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
ST Miravalles, PH Canaleta	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. La planta no estaba generando.	23/02/2024	21:31	23/02/2024	21:35
ST Miravalles, PH Canaleta U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Debido al disparo de la línea de interconexión entre la ST y la planta.	23/02/2024	21:31	23/02/2024	21:35
ST Miravalles, PH Canaleta U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Debido al disparo de la línea de interconexión entre la ST y la planta.	23/02/2024	21:31	23/02/2024	21:35

La información aquí contenida es de carácter preliminar. Respecto a los niveles reales de embalse corresponden a los obtenidos a las 00:00 horas. Para más información sobre el estado del Sistema Eléctrico Nacional visite nuestro sitio : www.grupoice.com/CenceWeb.