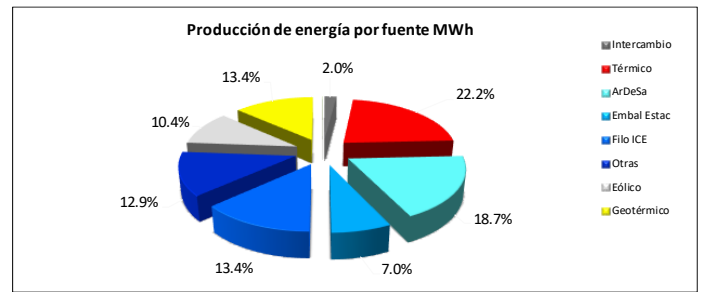
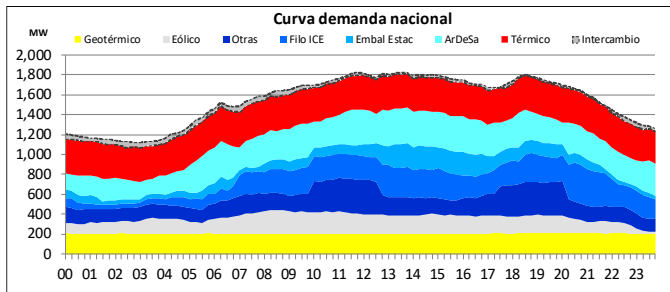


Estado de la generación del SEN

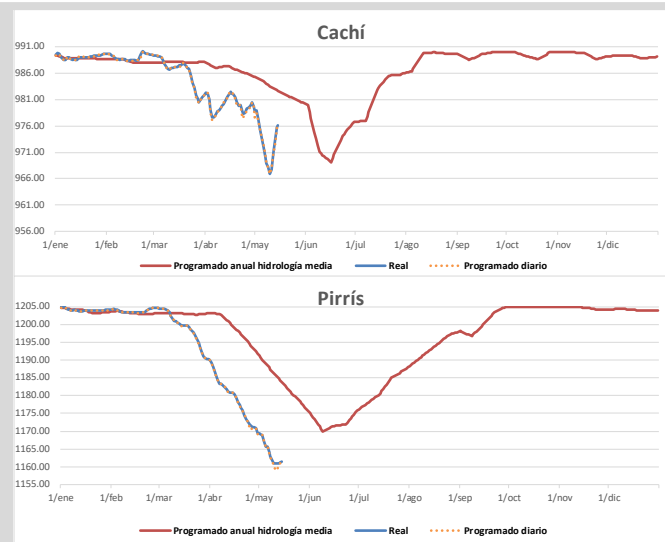
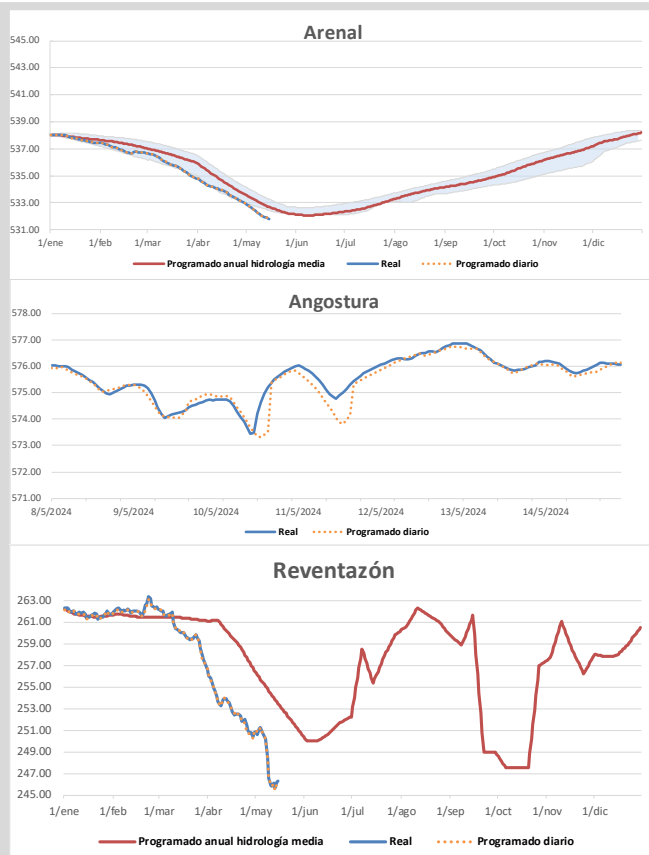


Demanda máxima 1831 MW 13:30 horas

- El programa de importación de energía fue de 711.97 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 35.92% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 18.7% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 13.52% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.4% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 450.39 MW a las 02:45 horas. Este tipo de generación representa el 22.24% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Guápiles, Orotina, Garabito, Moín, Moín (Alquiler) y Garabito (Alquiler).
- La generación eólica este día aportó el 10.4% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 235.69 MW a las 08:30 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
531.85	531.85
CACHÍ	
975.57	975.83
ANGOSTURA	
575.81	575.88
PIRRÍS	
1160.90	1161.24
REVENTAZÓN	
246.07	246.19

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	13:30	Demanda (MW)		1830.98
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)		
Geotérmica	205.07	Norte	-27.18	
Eólico	179.83	Sur	-4.32	
Otras	184.63	Intercambio Neto (MW)		
Filo-ICE	296.26	-31.50		
Embalses estacionales	237.36			
ArDeSa	354.07			
Solar	1.29			
Térmico	340.96			
Total SEN (MW)	1799.48			

- La demanda en hora punta del martes 19 de marzo es la más alta registrada en el 2024. Ésta alcanzó un valor de 1953.01 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 93.75% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Garabito	9	18.9	Quebradura de block, pistón y biela	08/05/2024	31/03/2025	327
Guápiles	2	7.1	Falla en control del motor.	25/09/2023	31/05/2024	249
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	0.00
TÉRMICA	26.00
GEOTÉRMICA	9.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2331.29
TÉRMICA	481.10
GEOTÉRMICA	252.86

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Bajo voltaje en la línea de distribución. Pérdida de generación: 4.5 MW	14/05/2024	17:40	14/05/2024	17:52
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Bajo voltaje en la línea de distribución. Pérdida de generación: 4.5 MW	14/05/2024	17:40	14/05/2024	18:04

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.