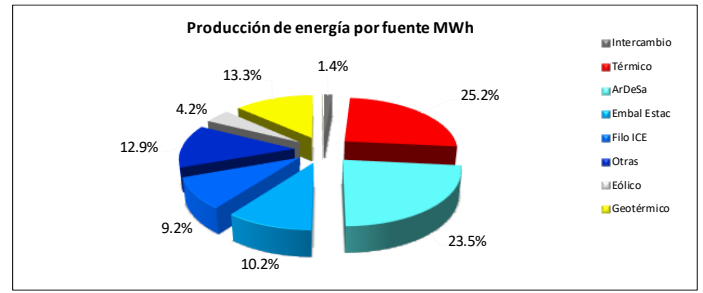
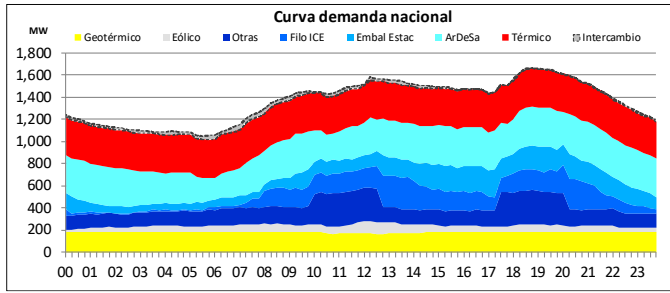


Estado de la generación del SEN

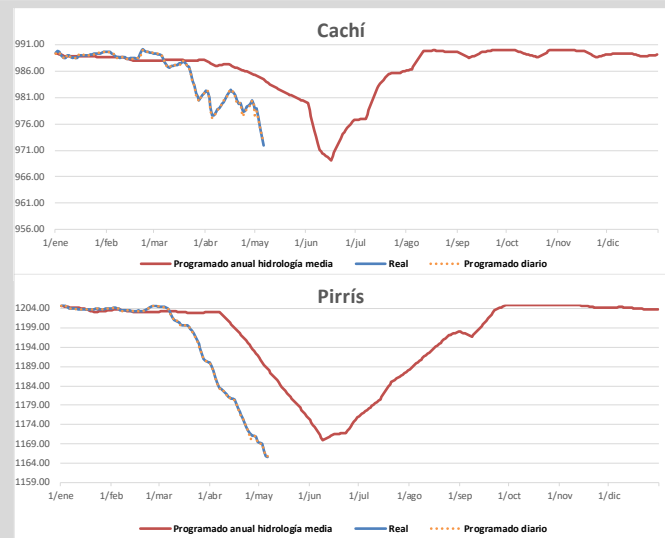
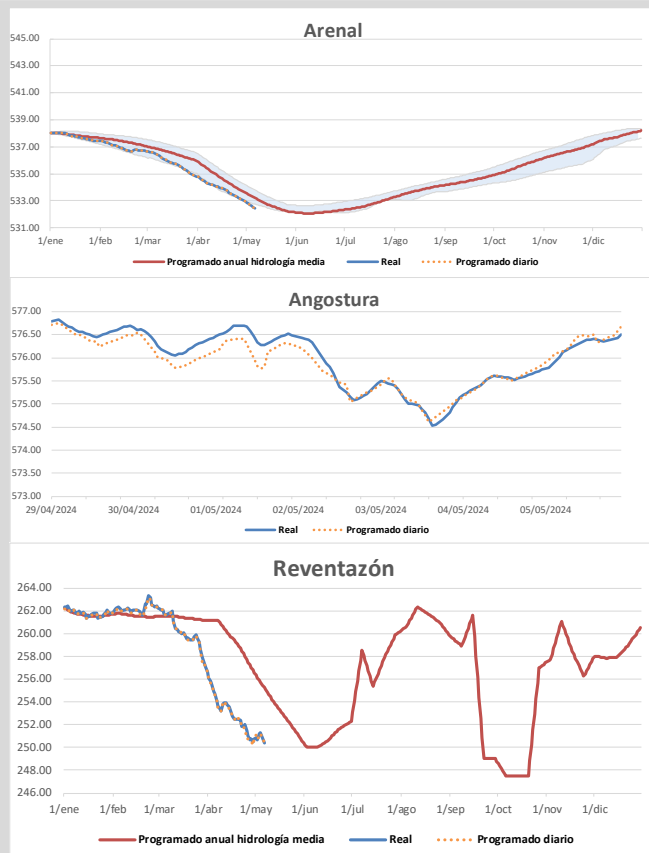


Demanda máxima 1661 MW 18:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 454.86 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 42.08% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 23.5% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 18.26% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.3% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 448.71 MW a las 22:45 horas. Este tipo de generación representa el 25.21% 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 4.2% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 107.58 MW a las 12:00 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
532.53	532.52
CACHÍ	
973.79	973.65
ANGOSTURA	
575.54	575.52
PIRRÍS	
1165.76	1165.77
REVENTAZÓN	
250.83	250.82

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		Demanda (MW)	
18:45		1660.83	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	183.82	Norte	-8.74
Eólico	69.85	Sur	8.92
Otras	304.30	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	191.82	0.18	
Embalses estacionales	215.85		
ArDeSa	349.88		
Solar	0.00		
Térmico	345.48		
Total SEN (MW)	1661.01		

- 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 85.04% 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	10	18.9	Alta temperatura en gases de escape.	19/04/2024	15/05/2024	26
Guápiles	2	7.1	Falla en control del motor.	25/09/2023	31/05/2024	249
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	-
Toro 1	2	13.7	Mantenimiento anual.	22/04/2024	12/05/2024	20

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)		POTENCIA DISPONIBLE(MW)	
HIDROELÉCTRICA	13.70	HIDROELÉCTRICA	2317.59
TÉRMICA	26.00	TÉRMICA	481.10
GEOTÉRMICA	36.00	GEOTÉRMICA	225.86

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha conexión	Hora conexión
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 4.7 MW	05/05/2024	01:58	05/05/2024	02:05
ST Miravalles, PG Boca Pozo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución.	05/05/2024	01:58	05/05/2024	02:29

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.