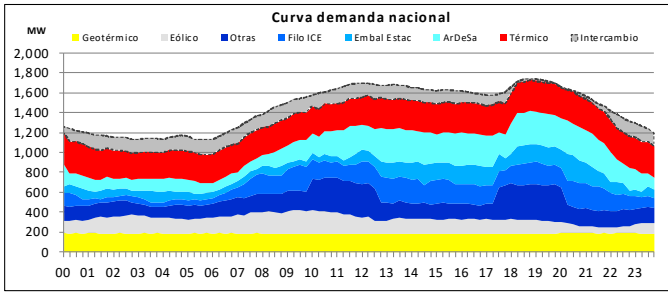
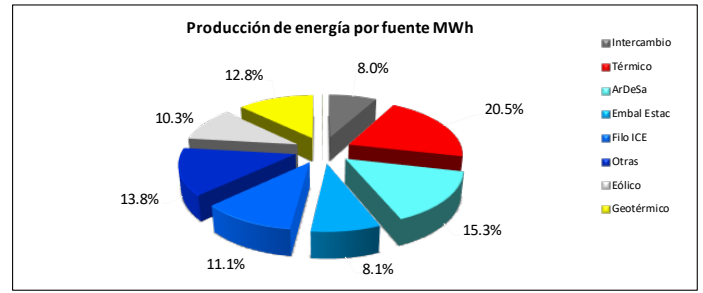


Estado de la generación del SEN



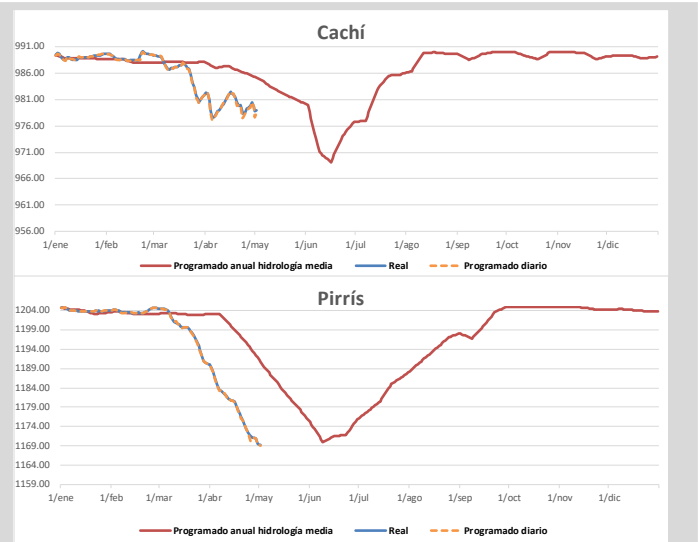
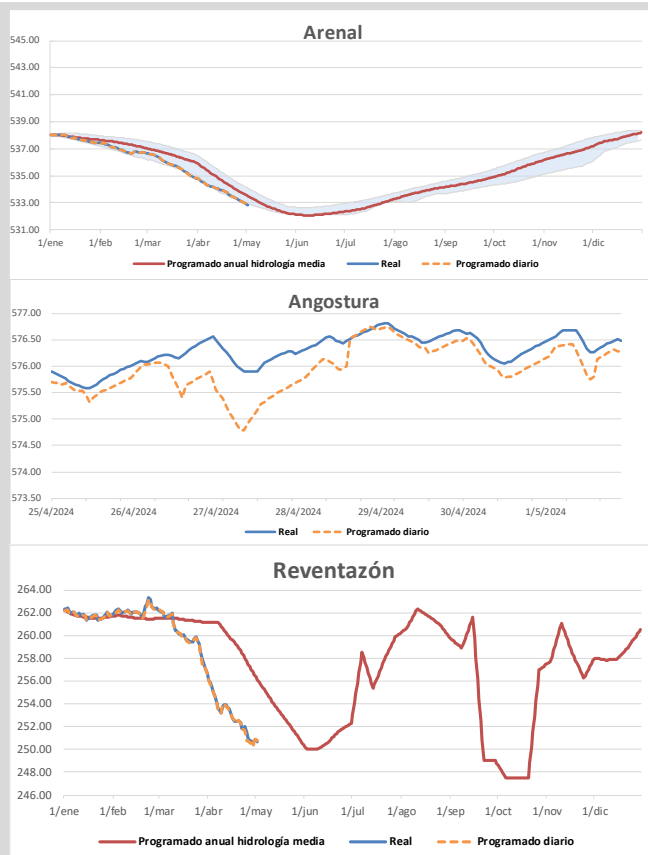
Demanda máxima 1743 MW 19:00 horas



- El programa de importación de energía fue de 2831.84 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 31.61% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 15.3% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 16.84% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 12.8% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 415.18 MW a las 00:45 horas. Este tipo de generación representa el 20.52% 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 10.3% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 235.95 MW a las 09:30 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
532.87	532.85
CACHÍ	
977.63	978.76
ANGOSTURA	
575.84	576.13
PIRRÍS	
1169.24	1169.36
REVENTAZÓN	
251.08	250.86

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	19:00	Demanda (MW)		1742.54
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)		
Geotérmica	184.51	Norte	-44.11	
Eólico	135.19	Sur	18.25	
Otras	359.07	Intercambio Neto (MW)		
Filo-ICE	226.75	-25.86		
Embalses estacionales	177.01			
ArDeSa	323.69			
Solar	0.00			
Térmico	310.46			
Total SEN (MW)	1716.68			

- 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 89.22% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
El General	2	18	Mantenimiento anual.	22/04/2024	04/05/2024	12
Garabito	10	18.9	Alta temperatura en gases de escape.	19/04/2024	30/04/2024	11
Garita	1	20.2	Disparo mecánico por causa desconocida.	18/04/2024	30/04/2024	12
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	-
Moin	9	39	Fuga de agua en sistema de enfriamiento	30/04/2024	02/05/2024	2
Toro 1	2	13.7	Mantenimiento anual.	22/04/2024	12/05/2024	20

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	51.90
TÉRMICA	65.00
GEOTÉRMICA	36.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2279.39
TÉRMICA	442.10
GEOTÉRMICA	225.86

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
ST Moin, PT Moin U6	Desconexión automática	Unidad de generación	U6	13.8 kV	Alta vibración en cojinete. Pérdida de generación: 20.0 MW	01/05/2024	02:19	01/05/2024	11:58
Corobici (COR) - Sandillal (SAD) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Explosión en casa maquinas PH Sandillal.	01/05/2024	10:13	01/05/2024	11:08
ST Sandillal, PH Sandillal U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Explosión en casa maquinas genera que actúen protecciones. Pérdida de generación: 13.2 MW	01/05/2024	10:13	01/05/2024	12:41

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.