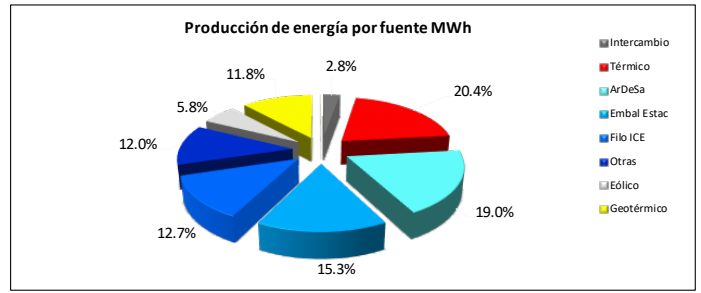
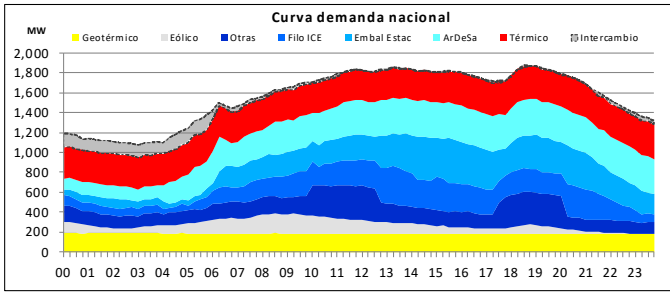


Estado de la generación del SEN

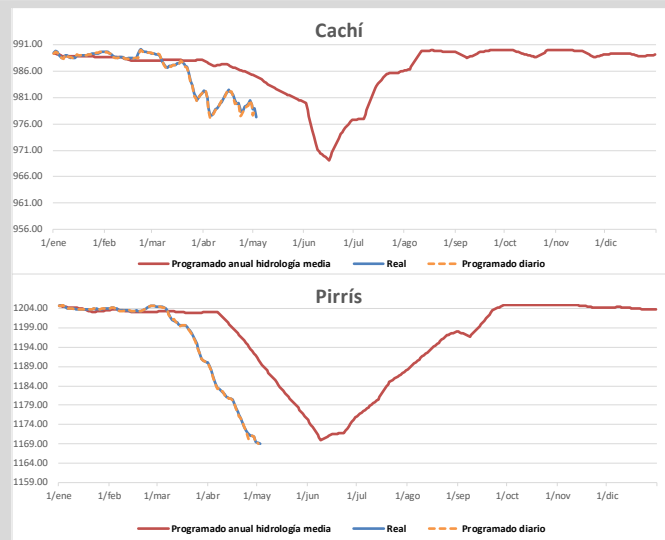
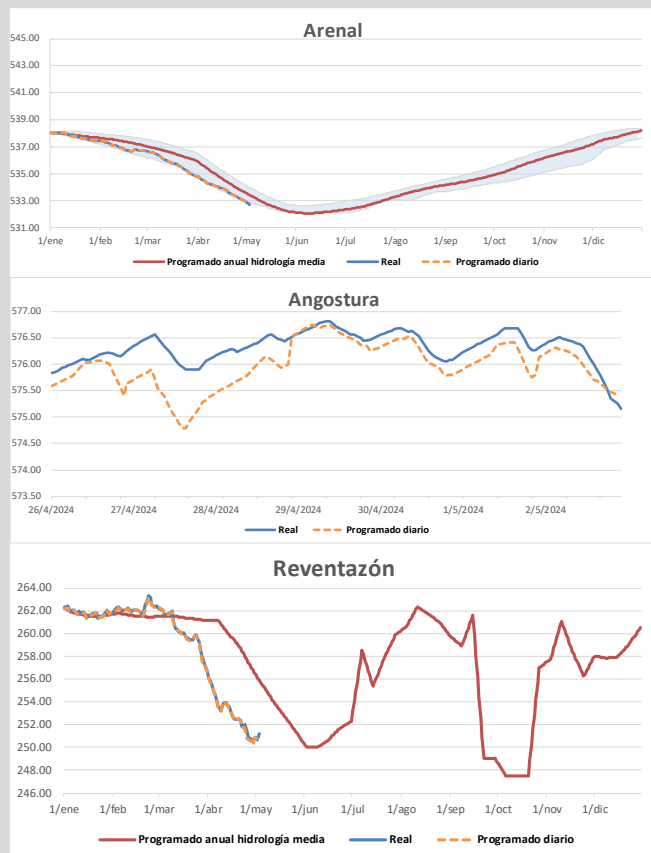


Demanda máxima 1874 MW 18:30 horas

- El programa de importación de energía fue de 1050.12 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 32.17% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 19.0% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 25.99% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.8% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 444.59 MW a las 23:30 horas. Este tipo de generación representa el 20.41% 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 5.8% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 199.39 MW a las 08:30 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
532.80	532.80
CACHÍ	
978.55	979.03
ANGOSTURA	
576.14	576.32
PIRRÍS	
1169.12	1169.18
REVENTAZÓN	
250.78	250.64

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)	
18:30		1874.05	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	184.50	Norte	-34.88
Eólico	77.11	Sur	18.53
Otras	346.67	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	230.61	-16.35	
Embalses estacionales	330.11		
ArDeSa	361.44		
Solar	0.00		
Térmico	327.26		
Total SEN (MW)	1857.70		

- 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 95.96% 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	02/05/2024	14
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 Juanilama, LD-01 (Orotina)	Desconexión automática	Carga		34.5 kV	Disparo por falla despejada por la protección de sobre corriente. Pérdida de generación: 9.0 MW	02/05/2024	13:18	02/05/2024	13:24
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Disparo por falla en la LD34.5kV PT Orotina - Cascajal - Juanilama	02/05/2024	13:18	02/05/2024	13:40
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Disparo por falla en la LD34.5kV PT Orotina - Cascajal - Juanilama	02/05/2024	13:18	02/05/2024	13:49
ST Garabito, PT Garabito U5	Desconexión automática	Unidad de generación	U5	13.8 kV	Alta presión diferencial en el filtro de aceite. Pérdida de generación: 17.0 MW	02/05/2024	18:05	02/05/2024	20:01

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.