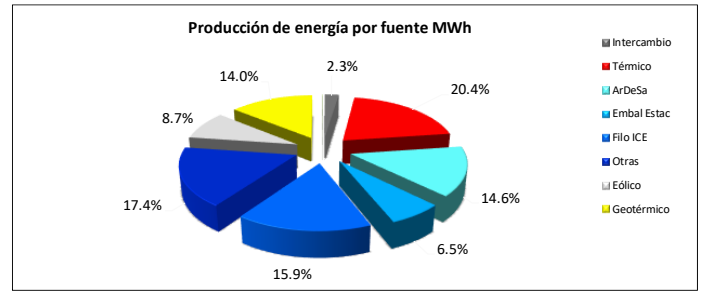
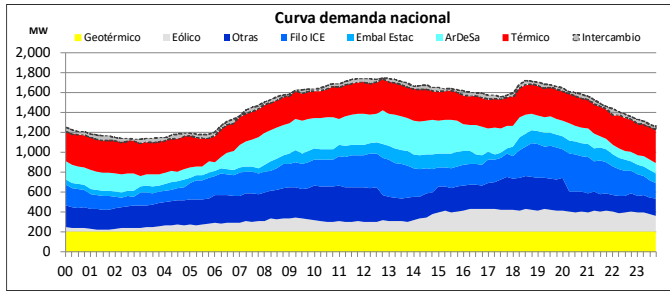


Estado de la generación del SEN

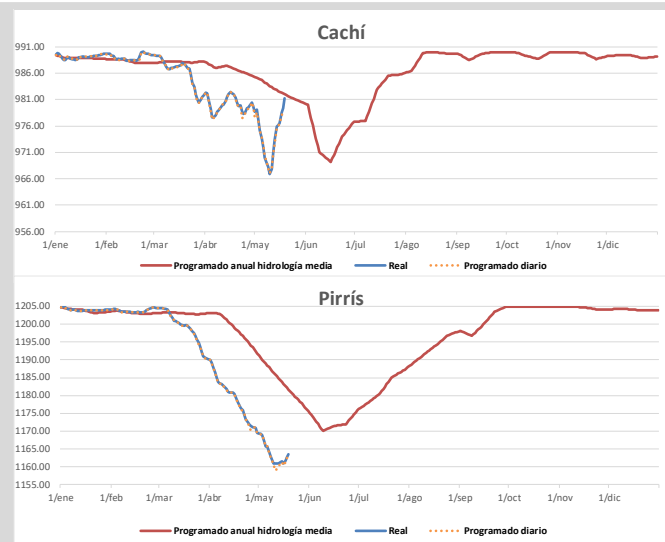
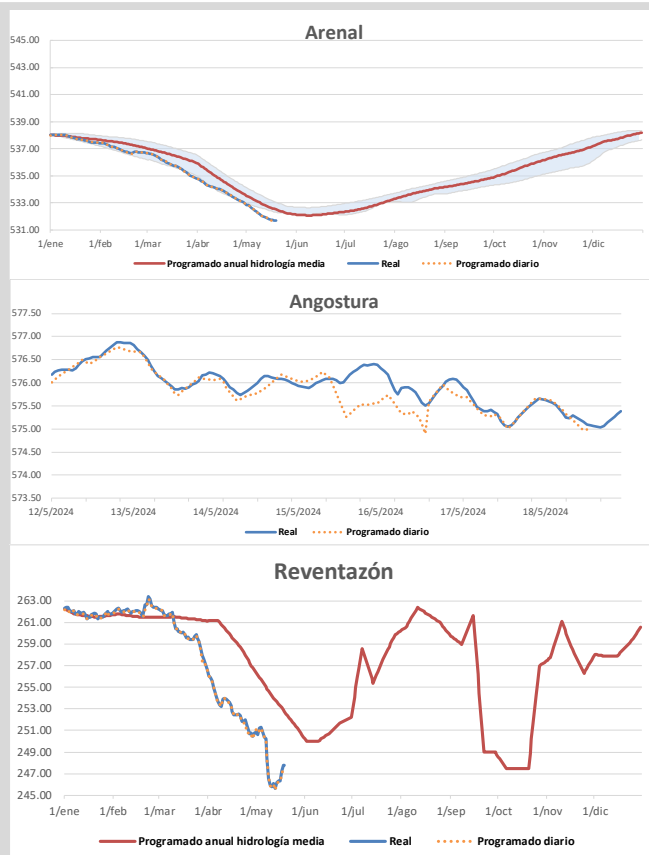


Demanda máxima 1756 MW 12:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 899.55 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 26.81% 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 11.97% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 14.0% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 428.73 MW a las 22:45 horas. Este tipo de generación representa el 20.44% 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 8.7% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 228.80 MW a las 16:30 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
531.64	531.70
CACHÍ	
978.85	979.36
ANGOSTURA	
575.08	575.08
PIRRÍS	
1162.43	1162.74
REVENTAZÓN	
247.52	247.81

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		12:45		Demanda (MW)		1756.36	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)					
Geotérmica	206.72	Norte				-25.08	
Eólico	115.36	Sur				10.10	
Otras	244.81	Intercambio Neto (MW)					
Filo-ICE	375.87					-14.98	
Embalses estacionales	140.00						
ArDeSa	338.33						
Solar	4.00						
Térmico	316.29						
Total SEN (MW)	1741.38						

- 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 89.93% 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	5	18.9	Daño en leva	17/05/2024	30/06/2024	44
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)		POTENCIA DISPONIBLE(MW)	
HIDROELÉCTRICA	0.00	HIDROELÉCTRICA	2331.29
TÉRMICA	44.90	TÉRMICA	462.20
GEOTÉRMICA	9.00	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 Moin, PT Moin U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Disparo por pérdida de flama. Pérdida de generación: 20.0 MW	18/05/2024	05:30	18/05/2024	10:20
ST Garabito, PT Garabito U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Desconocido. Pérdida de generación: 18.0 MW	18/05/2024	05:41	18/05/2024	10:27
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Sobrecorriente en línea que interconecta la planta. Pérdida de generación: 4.6 MW	18/05/2024	05:43	18/05/2024	05:46
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Sobrecorriente en línea que interconecta la planta. Pérdida de generación: 5.0 MW	18/05/2024	05:43	18/05/2024	05:46
ST Toro, PH Volcan	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Se reporta presencia de alarma de sobreexcitación. Pérdida de generación: 16.0 MW	18/05/2024	06:20	18/05/2024	07:14
ST Sandillal, PH Sandillal U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla mecánica en tubería del sistema de regulación. Pérdida de generación: 3.2 MW	18/05/2024	06:21	18/05/2024	10:00
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Sobrecorriente en línea que interconecta la planta. Pérdida de generación: 5.0 MW	18/05/2024	07:26	18/05/2024	07:58
ST Miravalles, PG Boca Pozo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Sobrecorriente en línea que interconecta la planta. Pérdida de generación: 3.8 MW	18/05/2024	07:26	18/05/2024	07:58
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Sobrecorriente en línea que interconecta la planta. Pérdida de generación: 3.8 MW	18/05/2024	12:40	18/05/2024	12:50
ST Moin, PT Moin U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Disparo por pérdida de flama. Pérdida de generación: 28.0 MW	18/05/2024	14:39	18/05/2024	22:04

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.