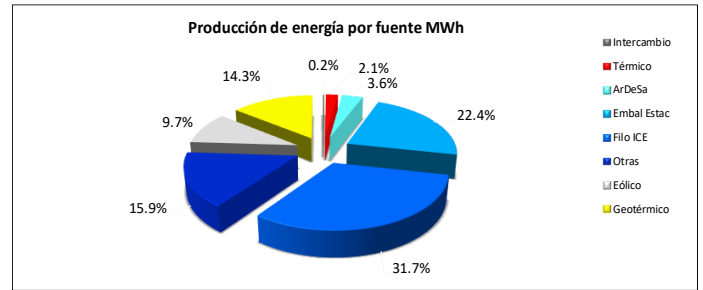
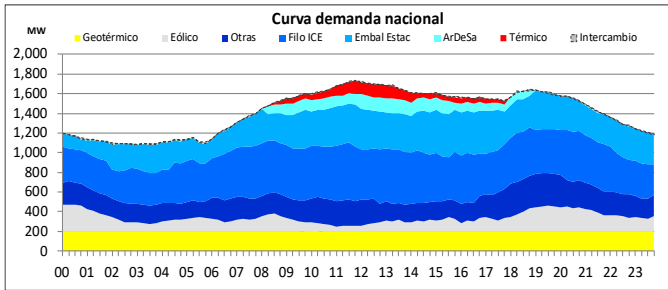


Estado de la generación del SEN

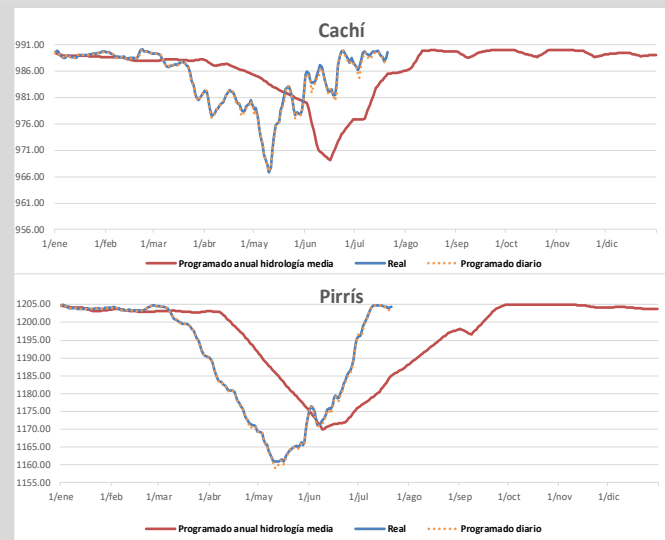
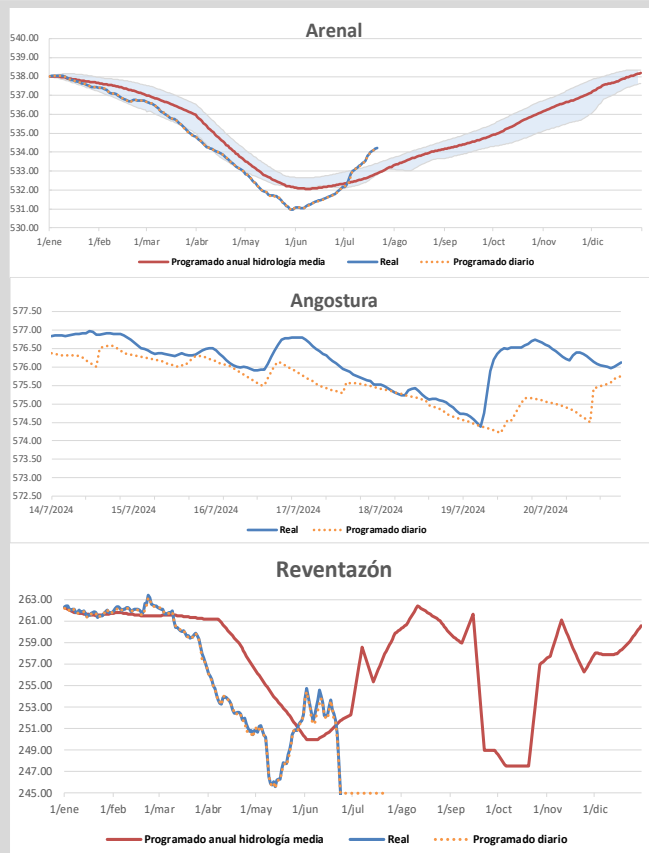


Demanda máxima 1734 MW 12:00 horas

- En este día no hubo transacciones programadas de energía.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 4.94% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 3.6% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 30.38% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 14.3% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 139.16 MW a las 13:15 horas. Este tipo de generación representa el 2.07% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Garabito.
- La generación eólica este día aportó el 9.7% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 270.95 MW a las 00:00 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
534.18	534.19
CACHÍ	
987.10	988.53
ANGOSTURA	
574.53	576.52
PIRRÍS	
1203.30	1204.11
REVENTAZÓN	
245.00	200.02

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	12:00	Demanda (MW)		1733.89
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)		
Geotérmica	202.99	Norte		185.85
Eólico	55.47	Sur		-202.73
Otras	265.34	Intercambio Neto (MW)		
Filo-ICE	511.86	-16.88		
Embalses estacionales	410.26			
ArDeSa	147.08			
Solar	4.38			
Térmico	119.62			
Total SEN (MW)	1717.01			

- 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 88.78% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Dengo	1	58	Mantenimiento anual.	08/07/2024	26/07/2024	18
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	31/07/2024	310
Moín	6	32.5	Mantenimiento anual.	15/07/2024	27/07/2024	12
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-
Reventazón	1 y 2	148.4	Ampliación de mantenimiento al embalse y mantenimiento anual de unidades	16/07/2024	05/09/2024	51
Reventazón	3 y 4	148.4	Ampliación de mantenimiento al embalse y mantenimiento anual de unidades	16/07/2024	05/09/2024	51
Reventazón	5	14.9	Mantenimiento programado del embalse	17/07/2024	06/09/2024	51
Ventanas Garita	3	50	Instalación de manguito y retiro de válvula para reparación.	20/06/2024	23/07/2024	33
Ventanas Garita	4	50	Instalación de manguito y retiro de válvula para reparación.	22/06/2024	22/08/2024	61

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	469.70
TÉRMICA	58.50
GEOTÉRMICA	9.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	1861.59
TÉRMICA	448.60
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 Leesville, C.G Guápiles	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Activación de la protección de sobrecorriente. La planta no estaba generando.	20/07/2024	21:54	20/07/2024	21:59
ST Leesville, PT Guápiles U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Debido al disparo de la línea de interconexión entre la ST y la planta.	20/07/2024	21:54	20/07/2024	21:59
ST Leesville, PT Guápiles U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Debido al disparo de la línea de interconexión entre la ST y la planta.	20/07/2024	21:54	20/07/2024	21:59

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.