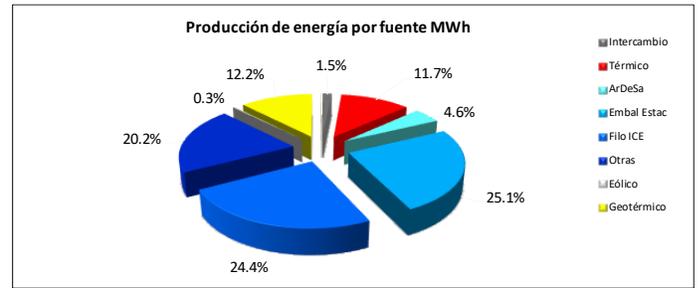
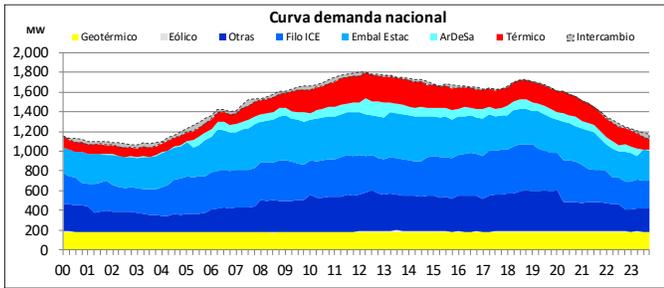


Estado de la generación del SEN

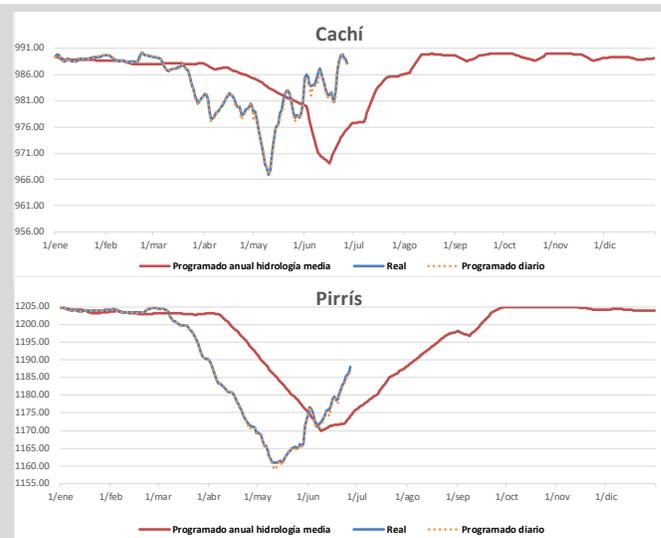
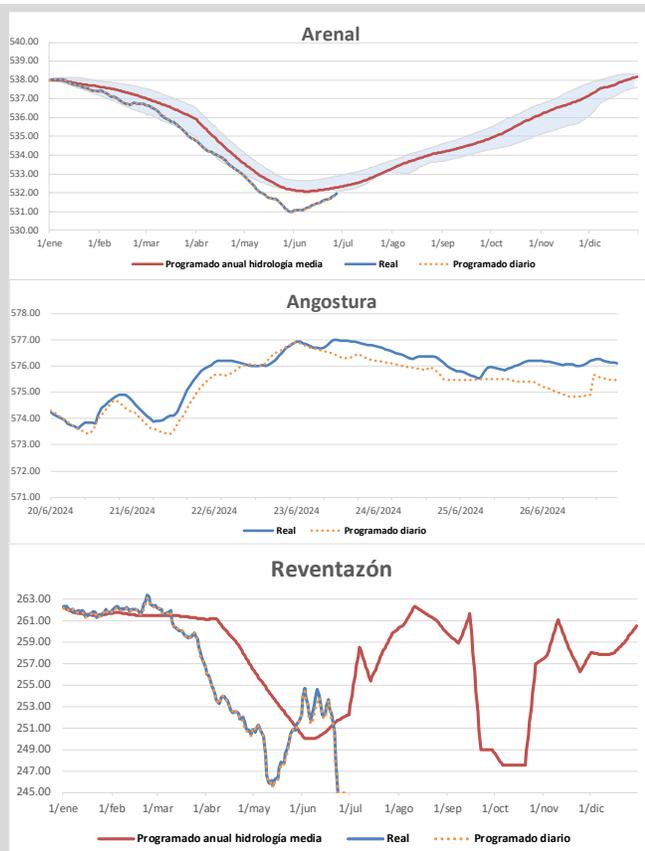


Demanda máxima 1805 MW 12:15 horas

- El programa de importación de energía fue de 533.98 MWh, mientras que el de exportación de energía fue de 5.06 MWh, para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 6.21% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 4.6% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 33.75% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 12.2% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 352.39 MW a las 11:15 horas. Este tipo de generación representa el 11.72% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Orotina, Garabito, Moín, Moín (Alquiler) y Garabito (Alquiler).
- La generación eólica este día aportó el 0.3% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 23.87 MW a las 13:30 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
531.82	531.86
CACHÍ	
988.59	988.99
ANGOSTURA	
575.43	575.95
PIRRÍS	
1186.00	1186.74
REVENTAZÓN	
245.00	227.22

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		12:15		Demanda (MW)		1804.94	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)					
Geotérmica	181.47	Norte				-0.69	
Eólico	5.52	Sur				-2.51	
Otras	390.74	Intercambio Neto (MW)					
Filo-ICE	368.30					-3.20	
Embalses estacionales	431.38						
ArDeSa	157.02						
Solar	1.97						
Térmico	265.35						
Total SEN (MW)	1801.75						

- 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 92.42% 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	3	58	Mantenimiento anual.	17/06/2024	05/07/2024	18
Garabito	2	18.9	Mantenimiento anual.	17/06/2024	01/07/2024	14
Garabito	6	18.9	Fuga de agua de enfriamiento	25/06/2024	26/06/2024	1
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
La Joya	3	18	Mantenimiento anual.	17/06/2024	29/06/2024	12
Miravalles 3	1	27	Reparación de ductos de vapor.	03/06/2024	07/07/2024	34
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-
Reventazón	1 y 2	148.4	Mantenimiento preventivo del embalse	23/06/2024	16/07/2024	23
Reventazón	3 y 4	148.4	Mantenimiento preventivo del embalse	23/06/2024	15/07/2024	22
Reventazón	5	14.9	Mantenimiento preventivo del embalse	22/06/2024	17/07/2024	25
Toro 1	1	12.7	Mantenimiento anual.	10/06/2024	30/06/2024	20
Toro 1	2	12.7	Mantenimiento anual.	23/06/2024	30/06/2024	7
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	513.10
TÉRMICA	63.80
GEOTÉRMICA	36.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	1818.19
TÉRMICA	443.30
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
Juanilama (JUA) - Alunasa - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Actuación de protecciones propias del transformador.	26/06/2024	00:55	26/06/2024	12:10
ST Garabito, PT Garabito U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Alta temperatura en el agua. Pérdida de generación: 18.0 MW	26/06/2024	06:24	26/06/2024	10:46
ST Garabito, PT Garabito U5	Desconexión automática	Unidad de generación	U5	13.8 kV	Alta temperatura en el agua. Pérdida de generación: 17.0 MW	26/06/2024	06:24	26/06/2024	10:47
ST Turrialba, PH Lajas	Desconexión automática	Carga		34.5 kV	Sobrecorriente de línea. Pérdida de generación: 5.0 MW	26/06/2024	10:23	26/06/2024	10:26
ST Turrialba, PH Rio Lajas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	26/06/2024	10:23	26/06/2024	10:40
ST Turrialba, PH Rio Lajas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	26/06/2024	10:23	26/06/2024	10:40
ST Colima, BC-Q2	Desconexión automática	Banco de capacitores		34.5 kV	Desbalance de fases.	26/06/2024	11:21		
ST Garabito, PT Garabito U5	Desconexión automática	Unidad de generación	U5	13.8 kV	Alta temperatura en el agua. Pérdida de generación: 14.0 MW	26/06/2024	12:21		
ST Garabito, PT Garabito U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Alta temperatura en el agua. Pérdida de generación: 17.0 MW	26/06/2024	12:26	26/06/2024	14:50
ST General, PH General U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Descargas atmosféricas. Pérdida de generación: 16.0 MW	26/06/2024	15:17	26/06/2024	16:09
Cañas (CAS) - Liberia (LIB) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre, fase S	26/06/2024	19:58	26/06/2024	19:58
ST Angostura, PH Angostura U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Accionamiento en válvula de alivio de TG02. Pérdida de generación: 50.0 MW	26/06/2024	20:33	26/06/2024	23:07
ST Garabito, PT Garabito U6	Desconexión automática	Unidad de generación	U6	13.8 kV	Potencia inversa. Pérdida de generación: 18.0 MW	26/06/2024	23:20	26/06/2024	23:29

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.