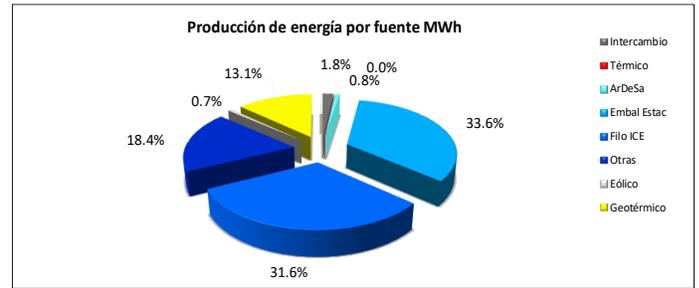
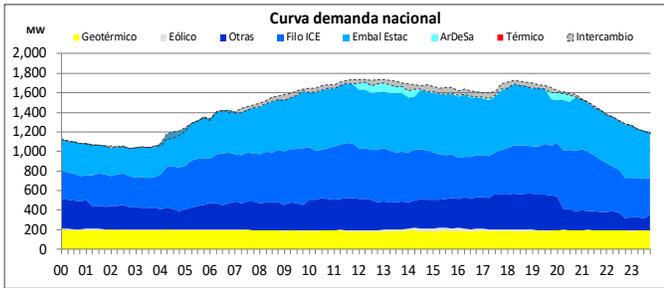


Estado de la generación del SEN

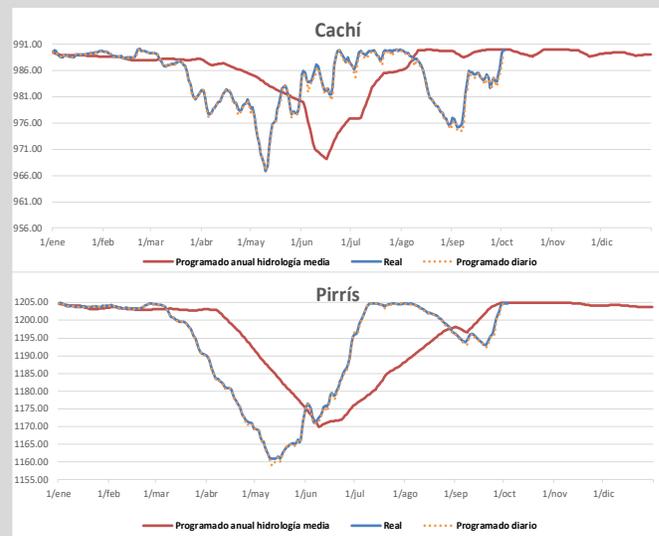
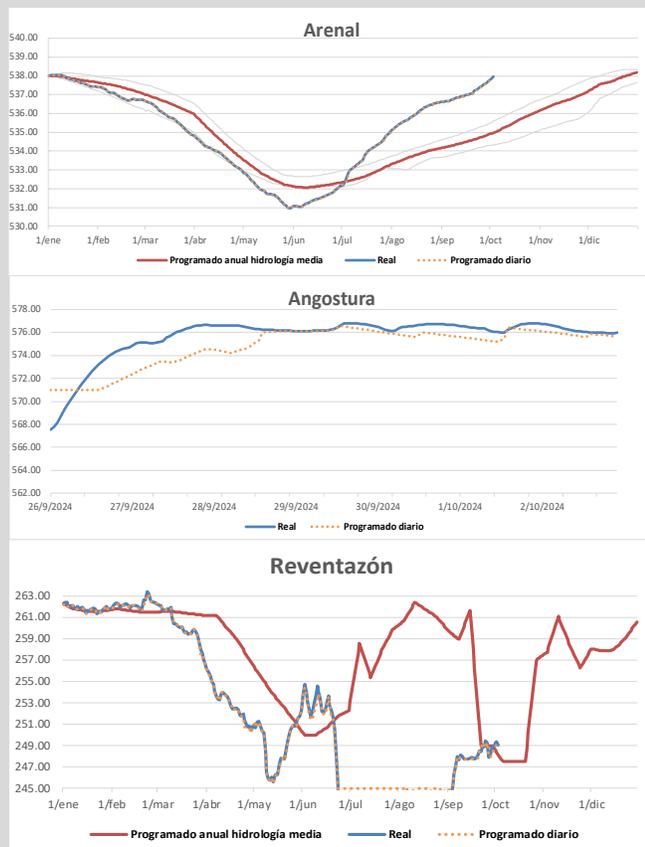


Demanda máxima 1744 MW 12:15 horas

- El programa de importación de energía fue de 594.39 MWh, mientras que el de exportación de energía fue de 65.41 MWh, para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 0.97% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 0.8% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional, Angostura, Cachí, Pirrís y Reventazón, aportaron el 39.86% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.1% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación de fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 0.7% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 33.05 MW a las 15:30 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
537.88	537.90
CACHÍ	
989.35	989.92
ANGOSTURA	
576.43	576.25
PIRRÍS	
1204.60	1204.70
REVENTAZÓN	
249.23	249.35

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)		1743.98			
Fuente		Potencia (MW)		Interconexiones (MW)					
Geotérmica	188.83	Norte		82.09		Sur		-109.24	
Eólico	5.93								
Otras	320.20	Intercambio Neto (MW)		-27.15					
Filo-ICE	522.16								
Embalses estacionales	594.95								
ArDeSa	80.47								
Solar	4.29								
Térmico	0.00								
Total SEN (MW)	1716.83								

- 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 89.30% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

UNIDADES INDISPONIBLES							
Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días	
Cachí	1	35.00	Mantenimiento anual.	23/09/2024	05/10/2024	12	
Dengo	2	58.00	Overhaul de turbina.	16/09/2024	02/01/2025	108	
Garabito	1	18.90	Mantenimiento anual.	30/09/2024	14/10/2024	14	
Garabito	9	18.90	Quebradura de block, pistón y biela.	08/05/2024	31/03/2025	327	
Garita	1	20.20	Modernización del SCADA.	05/08/2024	30/11/2024	117	
Garita	2	20.20	Modernización del SCADA.	01/09/2024	01/12/2024	91	
Guápiles	2	7.10	Falla en control del motor.	25/09/2023	30/11/2024	432	
Miravalles 5	1	9.00	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-	
Pirris	1	70.10	Mantenimiento anual.	30/09/2024	07/10/2024	7	

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	203.50
TÉRMICA	44.90
GEOTÉRMICA	9.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2127.79
TÉRMICA	462.20
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 Miravalles, PH Los Negros	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 10.0 MW	02/10/2024	02:40	02/10/2024	02:44
ST Miravalles, PH Los Negros U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	02/10/2024	02:40	02/10/2024	03:59
ST Miravalles, PH Los Negros U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	02/10/2024	02:40	02/10/2024	02:49
ST Angostura, PH Angostura U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Al pasar de condensador síncrono a generador.	02/10/2024	03:55	02/10/2024	06:00
ST Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. La planta no estaba generando.	02/10/2024	04:53	02/10/2024	04:57
ST Miravalles, PH Canalete U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	02/10/2024	04:53	02/10/2024	04:57
ST Miravalles, PH Canalete U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	02/10/2024	04:53	02/10/2024	04:57
ST Turrialba, PH Lajas	Desconexión automática	Carga		34.5 kV	Falla del TR01 en ST Turrialba.	02/10/2024	13:20	02/10/2024	14:09
ST Turrialba, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	138.0/34.5 kV	Disparo por protecciones propias. Pérdida de generación: 5.0 MW. Pérdida de carga: 1.9 MW	02/10/2024	13:20		
ST Turrialba, PH Rio Lajas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla del TR01 en ST Turrialba.	02/10/2024	13:20	02/10/2024	14:09
ST Turrialba, PH Rio Lajas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla del TR01 en ST Turrialba.	02/10/2024	13:20	02/10/2024	14:09

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.