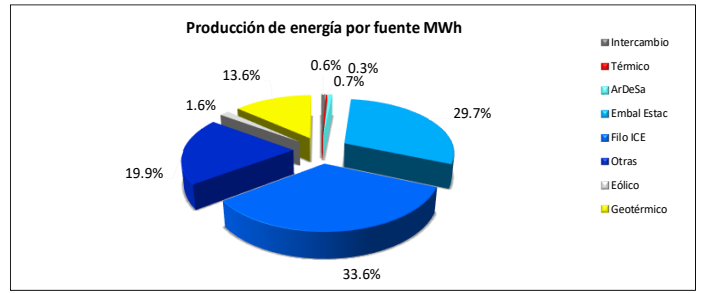
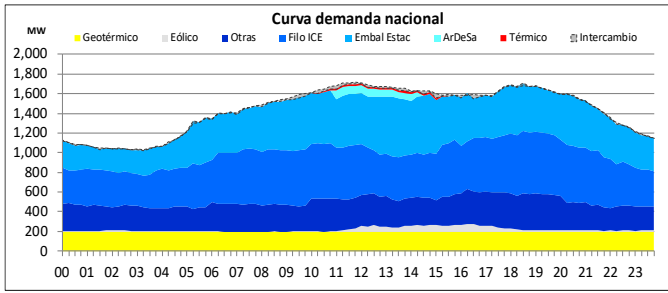


Estado de la generación del SEN

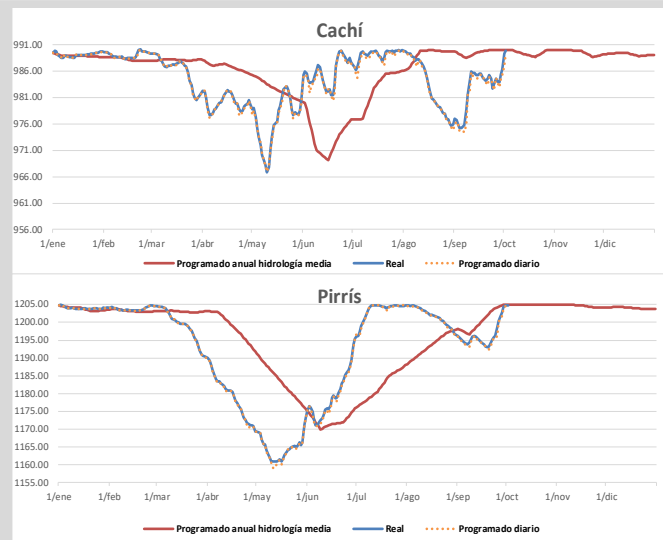
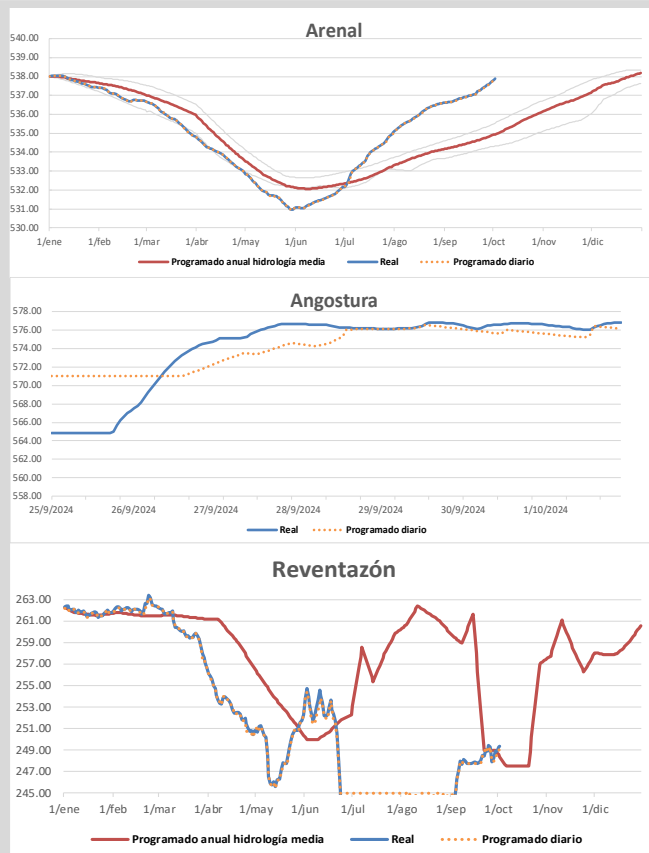


Demanda máxima 1717 MW 11:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 156.73 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 0.87% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 0.7% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional, Angostura, Cachí, Pirrís y Reventazón, aportaron el 35.38% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.6% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 18.28 MW a las 14:15 horas. Este tipo de generación representa el 0.26% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Garabito.
- La generación eólica este día aportó el 1.6% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 78.79 MW a las 16:15 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
537.81	537.83
CACHÍ	
987.06	989.33
ANGOSTURA	
575.98	576.72
PIRRÍS	
1204.82	1204.81
REVENTAZÓN	
248.94	249.29

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	11:45	Demanda (MW)		1717.20
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)		
Geotérmica	194.74	Norte	88.63	
Eólico	30.95	Sur	-105.10	
Otras	312.73	Intercambio Neto (MW)		
Filo-ICE	543.27	-16.47		
Embalses estacionales	519.90			
ArDeSa	79.95			
Solar	1.12			
Térmico	18.08			
Total SEN (MW)	1700.73			

- 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 87.93% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
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 Mogote, PH Los Negros II	Desconexión automática	Carga		69.0 kV	Disparo del TR02, al ver recierre en la LT230kV Cañas Liberia.	01/10/2024	21:34	01/10/2024	21:55
ST Mogote, TR02	Desconexión automática	Transformador	TR02	230.0/69.0 kV	Disparo, al ver recierre en la LT230kV Cañas Liberia. Pérdida de generación: 28.8 MW	01/10/2024	21:34	01/10/2024	21:55
ST Mogote, PH Los Negros II U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Disparo del TR02, al ver recierre en la LT230kV Cañas Liberia.	01/10/2024	21:34	01/10/2024	21:05
ST Mogote, PH Los Negros II U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Disparo del TR02, al ver recierre en la LT230kV Cañas Liberia.	01/10/2024	21:34	01/10/2024	21:03
ST General, PH General U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Sobrecitación. Pérdida de generación: 20.0 MW	01/10/2024	21:34	01/10/2024	22:10

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.