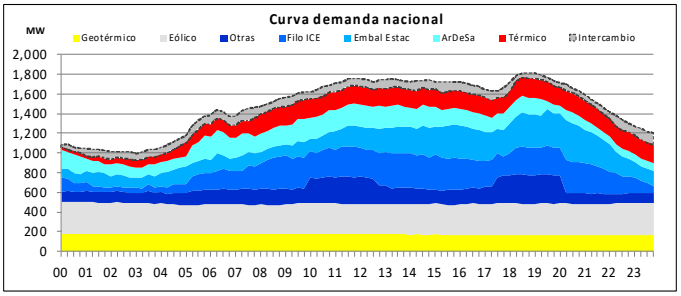
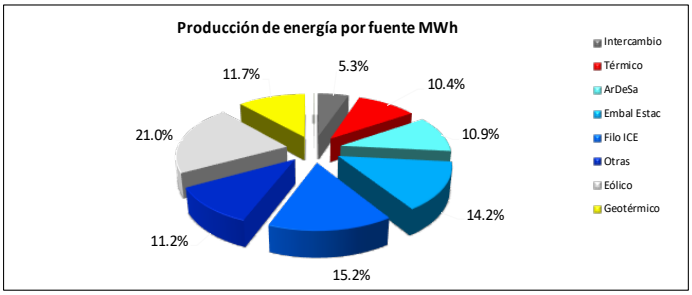
Estado de la generación del SEN

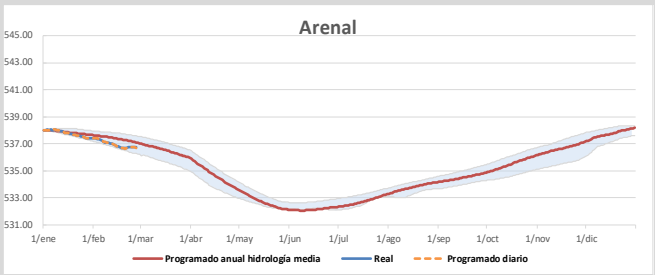


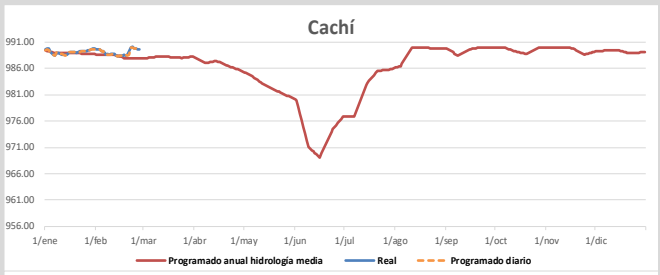


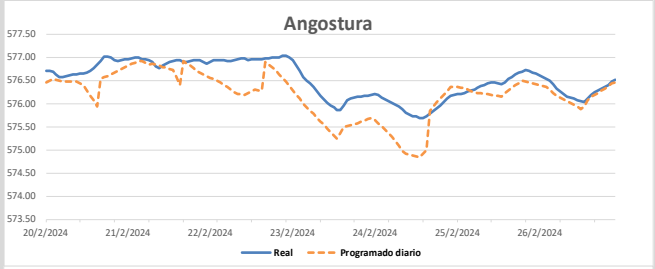
Demanda máxima 1816 MW 18:30 horas

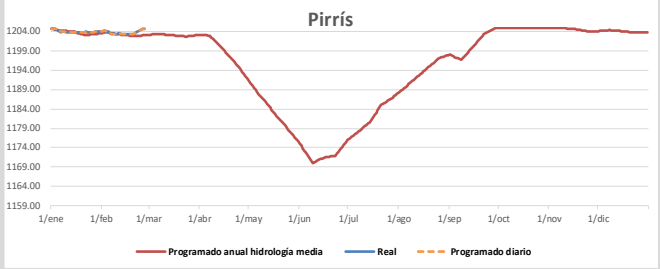
- El programa de importación de energía fue de 1882.21 MWh, mientras que el de exportación de energía fue de 16.00 MWh, para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 21.11% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 10.9% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 27.62% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.7% de la producción total del sistema.
- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 196.76 MW a las 08:00 horas. Este tipo de generación representa el 10.36% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Garabito.
- La generación eólica este día aportó el 21.0% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 326.51 MW a las 00:00 horas.

Niveles de embalse









	PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	536.75	536.73
CACHÍ	989.68	989.68
ANGOSTURA	576.35	576.59
PIRRÍS	1204.75	1204.72
REVENTAZÓN	262.39	262.44

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	18:30	***Demanda (MW)***	1815.66
Fuente	***Potencia (MW)***	***Interconexiones (MW)***	
Geotérmica	168.35	***Norte***	-57.07
Eólico	316.52	***Sur***	13.76
Otras	293.93	***Intercambio Neto (MW)***	
Filo-ICE	290.32	-43.31	
Embalses estacionales	341.98		
ArDeSa	170.33		
Solar	0.00		
Térmico	190.92		
Total SEN (MW)	**1772.36**		

- La demanda en hora punta del jueves 25 de enero es la más alta registrada en el 2024. Ésta alcanzó un valor de 1890.63 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 96.03% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

UNIDADES INDISPONIBILES

Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Cariblanco	2	41.4	Mantenimiento anual	26/02/2024	07/03/2024	10
Garita	2	20.2	Modernización del canal de conducción.	29/06/2023	29/02/2024	245
Guápiles	2	7.1	Falla en control del motor.	25/09/2023	31/03/2024	188
Miravalles 3	1	27	Altas vibraciones de turbina en cojinete #2.	20/09/2023	INDEFINIDO	-
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-
Pailas 1	2	22	Trabajos en el sistema de enfriamiento y pentano	26/02/2024	27/02/2024	1

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)	
HIDROELÉCTRICA	61.60
TÉRMICA	7.10
GEOTÉRMICA	58.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)	
HIDROELÉCTRICA	2269.69
TÉRMICA	373.86
GEOTÉRMICA	203.86

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
ST Guayabal, PE Cacao	Desconexión automática	Unidad de generación		24.9 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 17.5 MW	26/02/2024	01:16	26/02/2024	01:25
ST Miravalles, PE Rio Naranjo - PH Bijagua	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 15.0 MW	26/02/2024	07:32	26/02/2024	07:38
ST Miravalles, PE Rio Naranjo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución.	26/02/2024	07:32	26/02/2024	07:46
ST Miravalles, PH Bijagua U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	26/02/2024	07:32	26/02/2024	07:59
ST Miravalles, PH Bijagua U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	26/02/2024	07:32	26/02/2024	07:59
ST Pailas, PG Pailas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Contaminación de agua en línea de pentano Pérdida de generación: 6.0 MW	26/02/2024	15:11		
ST La Joya, PH La Joya U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Tarjeta dañada de un sensor del distribuidor Pérdida de generación: 18.0 MW	26/02/2024	15:25	26/02/2024	22:22

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.