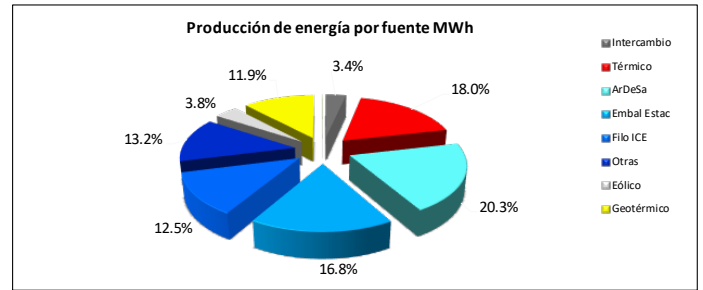
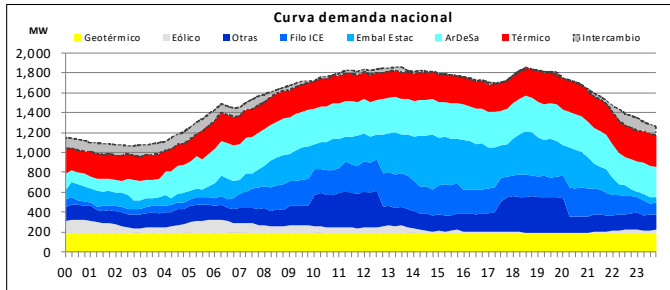


Estado de la generación del SEN

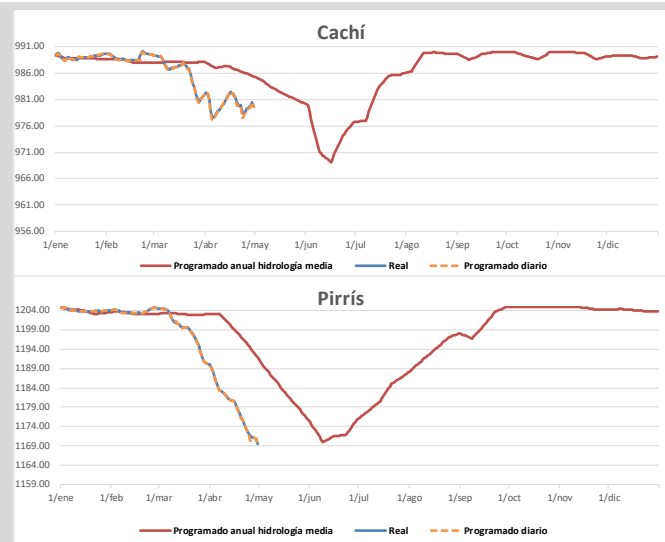
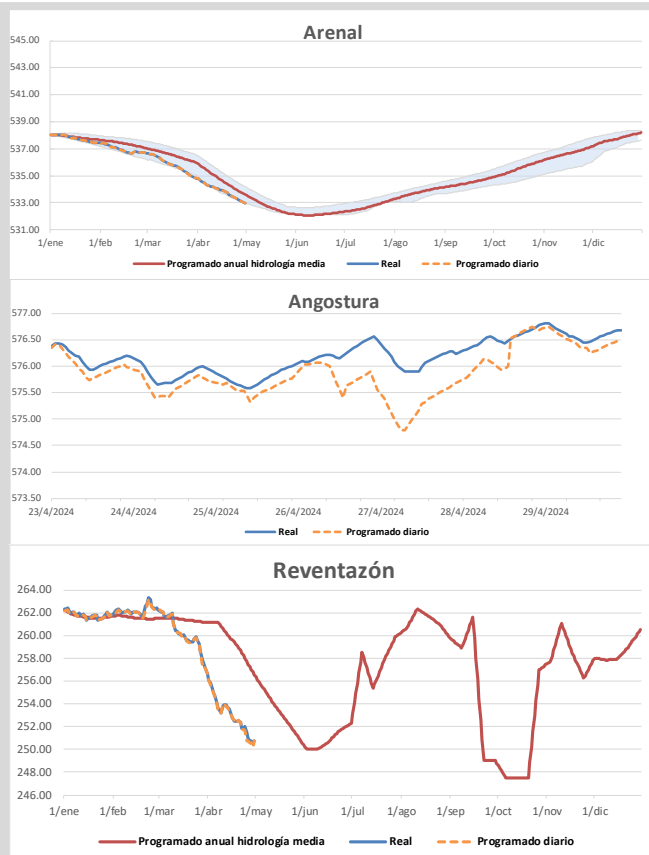


Demanda máxima 1858 MW 13:15 horas

- El programa de importación de energía fue de 1288.34 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 32.32% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 20.3% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 26.83% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.9% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 416.40 MW a las 23:45 horas. Este tipo de generación representa el 17.96% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Guápiles, Orotina, Garabito, Moín, Moín (Alquiler) y Garabito (Alquiler).
- La generación eólica este día aportó el 3.8% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 140.98 MW a las 00:15 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
533.01	533.02
CACHÍ	
980.45	980.49
ANGOSTURA	
576.54	576.52
PIRRÍS	
1170.79	1170.94
REVENTAZÓN	
250.23	250.45

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		13:15		Demanda (MW)		1857.51	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)					
Geotérmica	184.35	Norte		-65.59			
Eólico	67.83	Sur		32.04			
Otras	189.02	Intercambio Neto (MW)					
Filo-ICE	335.18	-33.55					
Embalses estacionales	421.44						
ArDeSa	356.81						
Solar	2.07						
Térmico	267.26						
Total SEN (MW)	1823.96						

- 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 95.11% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
El General	2	18	Mantenimiento anual.	22/04/2024	04/05/2024	12
Garabito	10	18.9	Alta temperatura en gases de escape.	19/04/2024	30/04/2024	11
Garita	1	20.2	Disparo mecánico por causa desconocida.	18/04/2024	30/04/2024	12
Guápiles	2	7.1	Falla en control del motor.	25/09/2023	31/05/2024	249
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	-
Moin	7	32.5	Falla en sistema de combustión	28/04/2024	29/04/2024	1
Moin	9	39	Activación del relé 65S, falla a tierra del estator	28/04/2024	29/04/2024	1
Toro 1	2	13.7	Mantenimiento anual.	22/04/2024	12/05/2024	20

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	51.90
TÉRMICA	97.50
GEOTÉRMICA	36.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2279.39
TÉRMICA	409.60
GEOTÉRMICA	225.86

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
ST Toro, PH Volcan	Desconexión	Unidad de generación		13.8 kV	Pruebas de gobernador.	29/04/2024	00:00		
ST Moin, PT Moin U6	Desconexión automática	Unidad de generación	U6	13.8 kV	Causa indeterminada. Pérdida de generación: 30.0 MW	29/04/2024	00:07	29/04/2024	00:47
ST Moin, PT Moin U6	Desconexión automática	Unidad de generación	U6	13.8 kV	Causa indeterminada. Pérdida de generación: 30.0 MW	29/04/2024	03:49	29/04/2024	05:08
ST Garabito, PTA Bloque 4	Desconexión	Unidad de generación		34.5 kV	Problemas con la inyección en la bomba de combustible.	29/04/2024	05:57	29/04/2024	08:50
ST Miravalles, PE Rio Naranjo U1	Desconexión	Unidad de generación	U1	34.5 kV	Atención de falla.	29/04/2024	09:00	29/04/2024	12:06
ST Guayabal, PE Cacao U9	Desconexión	Unidad de generación	U9	24.9 kV	Atención de falla.	29/04/2024	09:08	29/04/2024	12:12
Subestaciones del SEN	Desconexión automática	Carga		34.5 kV - 24.9kV - 13.8 kV	Evento regional provoca la caída de la frecuencia hasta un valor preliminar de 59.027 Hz ocasionando la actuación de la primera y segunda etapa del EDACBF. Pérdida de carga: 97.76 MW	29/04/2024	11:34	29/04/2024	11:49
ST Moin, TR05	Desconexión	Transformador	TR05	138.0 kV	Corrección de punto caliente.	29/04/2024	14:39	29/04/2024	16:32
Barranca (BAR) - Garita (GAR) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre en ambos extremos, fase S.	29/04/2024	16:51	29/04/2024	16:51

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.