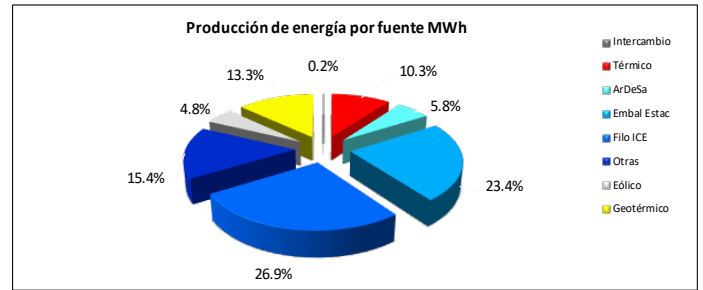
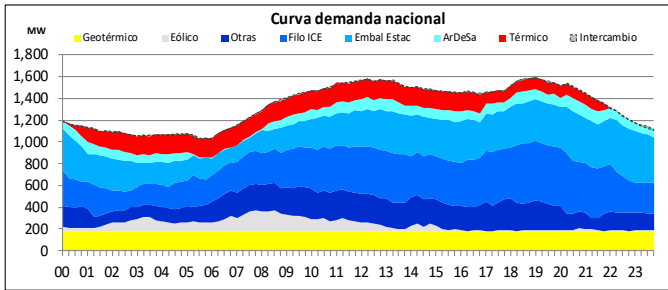


Estado de la generación del SEN

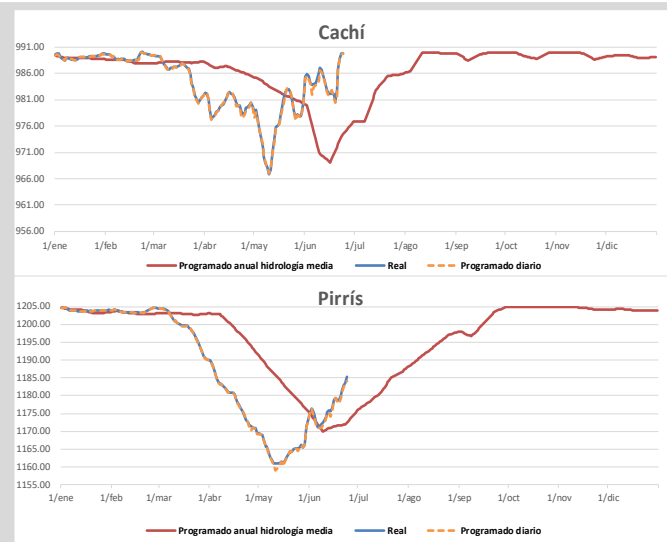
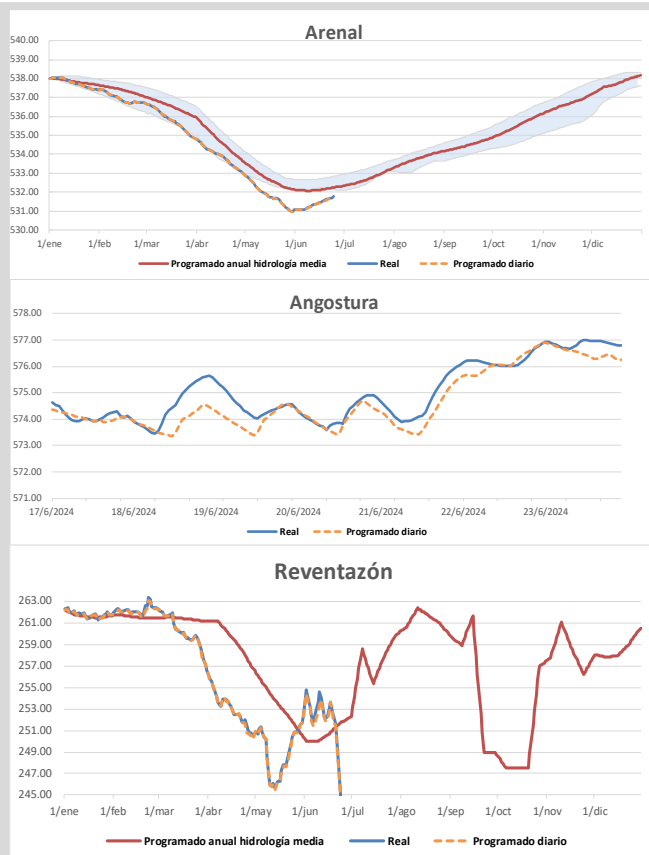


Demanda máxima 1583 MW 19:00 horas

- El programa de exportación de energía fue de 2.20 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 8.18% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 5.8% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 32.73% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.3% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 178.14 MW a las 14:15 horas. Este tipo de generación representa el 10.26% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Guápiles, Orotina, Garabito y Moín (Alquiler).
- La generación eólica este día aportó el 4.8% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 195.68 MW a las 08:30 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
531.71	531.70
CACHÍ	
989.68	989.76
ANGOSTURA	
576.14	576.02
PIRRÍS	
1183.27	1183.50
REVENTAZÓN	
245.00	245.19

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	19:00	Demanda (MW)	1583.49
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	178.86	Norte	12.27
Eólico	8.30	Sur	-3.71
Otras	273.62	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	545.76	8.56	
Embalses estacionales	388.26		
ArDeSa	90.92		
Solar	0.00		
Térmico	106.33		
Total SEN (MW)	1592.05		

- 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 81.08% 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	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	-
Río Macho	4	36	Mantenimiento anual.	13/06/2024	22/06/2024	9
Toro 1	1	12.7	Mantenimiento anual.	10/06/2024	30/06/2024	20
Ventanas Garita	3	50	Instalación de manguito y retiro de válvula para reparación.	20/06/2024	07/08/2024	48
Reventazón	5	14.9	Mantenimiento preventivo del embalse	22/06/2024	17/07/2024	25
Reventazón	4	74.2	Mantenimiento preventivo del embalse	23/06/2024	17/07/2024	24
Reventazón	3	74.2	Mantenimiento preventivo del embalse	23/06/2024	15/07/2024	22
Reventazón	2	74.2	Mantenimiento preventivo del embalse	23/06/2024	16/07/2024	23
Reventazón	1	74.2	Mantenimiento preventivo del embalse	23/06/2024	16/07/2024	23

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	486.40
TÉRMICA	44.90
GEOTÉRMICA	36.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	1844.89
TÉRMICA	462.20
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 Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Fluctuaciones de tensión en la red. Pérdida de generación: 5.0 MW	23/06/2024	07:01	23/06/2024	07:06
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Fluctuaciones de tensión en la red. Pérdida de generación: 5.0 MW	23/06/2024	07:01	23/06/2024	07:06
ST Leesville, PT Guápiles U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Fluctuaciones de tensión en la red. Pérdida de generación: 6.5 MW	23/06/2024	07:37	23/06/2024	08:05
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Fluctuaciones de tensión en la red. Pérdida de generación: 5.0 MW	23/06/2024	08:03	23/06/2024	08:10
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Fluctuaciones de tensión en la red. Pérdida de generación: 5.0 MW	23/06/2024	08:03	23/06/2024	08:07
ST Toro, PH Don Pedro	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Sobre excitación. Pérdida de generación: 14.0 MW	23/06/2024	17:06	23/06/2024	17:35
ST Toro, PH Volcan	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Sobre excitación. Pérdida de generación: 16.0 MW	23/06/2024	17:06	23/06/2024	17:38
ST Toro, PH Don Pedro	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Sobre excitación. Pérdida de generación: 14.0 MW	23/06/2024	18:00	23/06/2024	18:53
ST Toro, PH Volcan	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Sobre excitación. Pérdida de generación: 16.0 MW	23/06/2024	18:00	23/06/2024	18:54
ST Toro, PH Toro I U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Bloqueo de las parrillas por crecida. Pérdida de generación: 7.5 MW	23/06/2024	19:09		
ST Toro, PH Don Pedro	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Sobre excitación. Pérdida de generación: 14.0 MW	23/06/2024	21:01	23/06/2024	21:38
ST Toro, Barra Volcan	Desconexión automática	Barra		34.5 kV	Sobre excitación. Pérdida de generación: 16.0 MW	23/06/2024	21:01	23/06/2024	21:50

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.