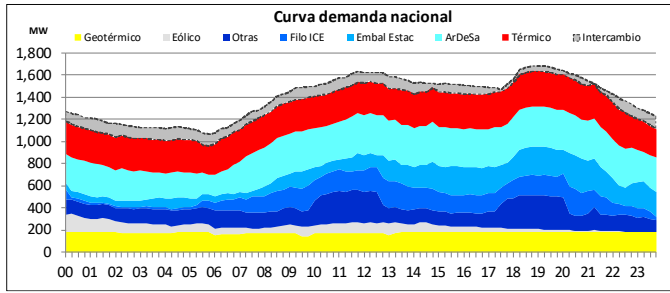
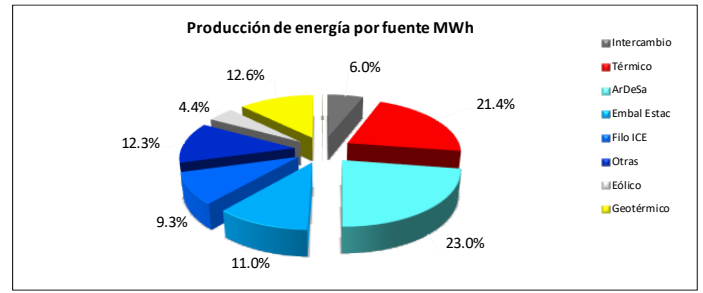


## Estado de la generación del SEN



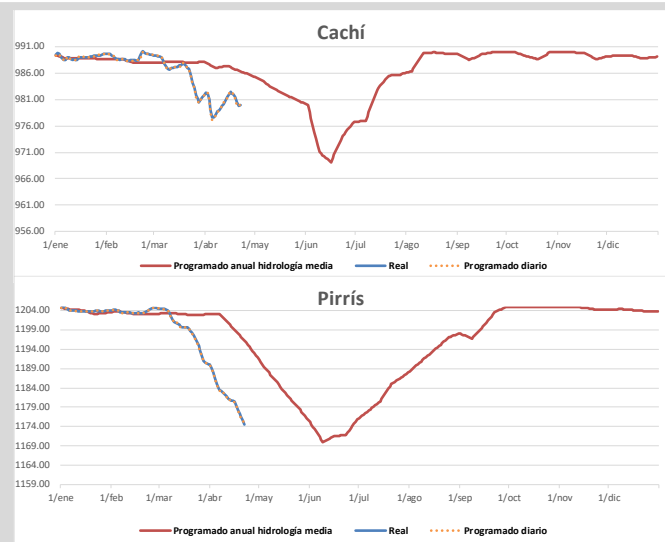
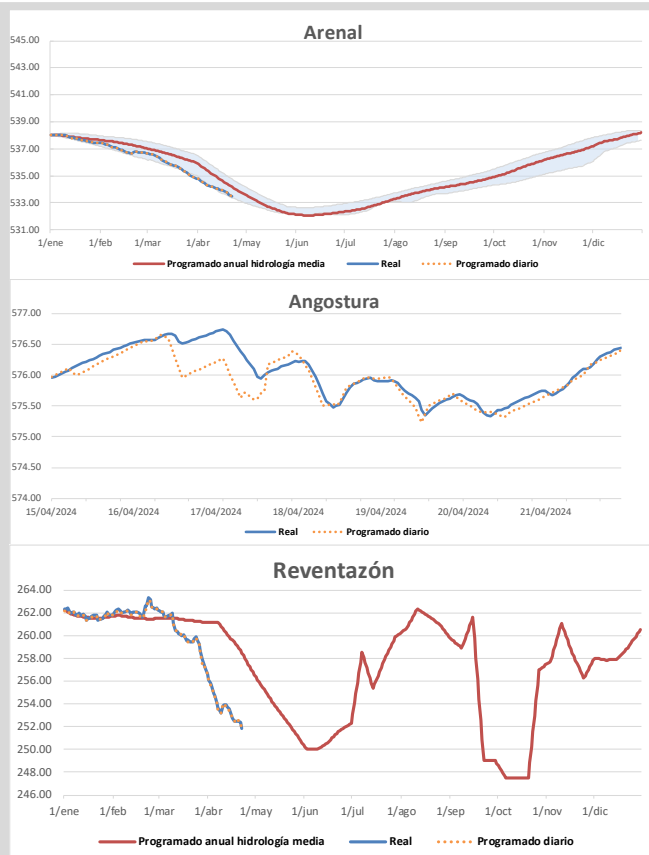
Demanda máxima 1684 MW 19:15 horas



- El programa de importación de energía fue de 2059.46 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 41.34% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 23.0% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 19.84% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 12.6% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 408.70 MW a las 21:45 horas. Este tipo de generación representa el 21.41% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Orotina, Garabito, Moín, Moín (Alquiler) y Garabito (Alquiler).
- La generación eólica este día aportó el 4.4% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 159.51 MW a las 00:15 horas.

## Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
<b>ARENAL</b>	
533.56	533.55
<b>CACHÍ</b>	
979.97	979.81
<b>ANGOSTURA</b>	
575.43	575.55
<b>PIRRÍS</b>	
1175.68	1175.75
<b>REVENTAZÓN</b>	
252.29	252.36

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		Demanda (MW)	
19:15		1683.75	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	181.66	Norte	-70.63
Eólico	20.74	Sur	18.06
Otras	307.38	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	185.77	-52.57	
Embalses estacionales	255.78		
ArDeSa	361.26		
Solar	0.00		
Térmico	318.58		
<b>Total SEN (MW)</b>	<b>1631.18</b>		

- La demanda en hora punta del martes 19 de marzo es la más alta registrada en el 2024. Ésta alcanzó un valor de 1925.36 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 87.45% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

## Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Cariblanco	2	41.4	Revisión de cojinete de turbina.	20/04/2024	22/04/2024	2
Garabito	5	18.9	Daño en bomba de inyección B4 del árbol de levas	06/03/2024	30/04/2024	55
Garabito	10	18.9	Alta temperatura en gases de escape.	19/04/2024	30/04/2024	11
Garita	1	18.9	Disparo mecánico por causa desconocida.	18/04/2024	30/04/2024	12
Guápiles	1	7.1	Alta opacidad en gases de escape.	19/04/2024	22/04/2024	3
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	-

### POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

<b>HIDROELÉCTRICA</b>	<b>60.30</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>52.00</b>
<b>GEOTÉRMICA</b>	<b>36.00</b>

### POTENCIA DISPONIBLE(MW)

<b>HIDROELÉCTRICA</b>	<b>2270.99</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>455.10</b>
<b>GEOTÉRMICA</b>	<b>225.86</b>

## 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, PH Ehandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 2.0 MW	21/04/2024	01:47	21/04/2024	02:11
ST Toro, PH Volcan	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. La planta no estaba generando.	21/04/2024	02:41	21/04/2024	04:34
ST Toro, RVolcan	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente.	21/04/2024	02:41	21/04/2024	04:34
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 4.9 MW	21/04/2024	05:27	21/04/2024	05:36
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 4.9 MW	21/04/2024	05:27	21/04/2024	05:35
ST Barranca, PH Ehandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 2.0 MW	21/04/2024	20:23	21/04/2024	22:09

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](http://www.grupoice.com/CenceWeb).