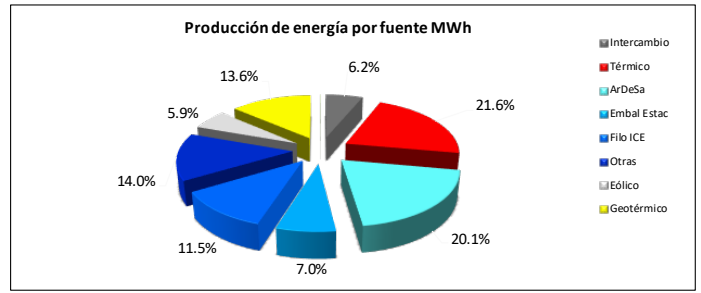
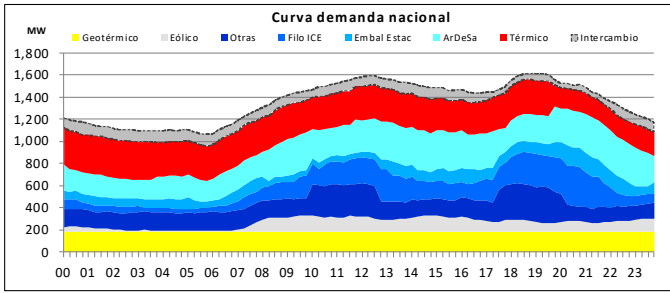


## Estado de la generación del SEN

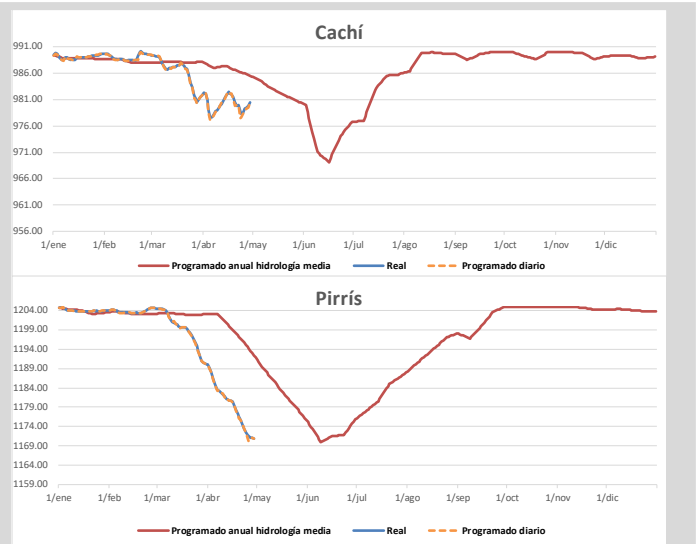
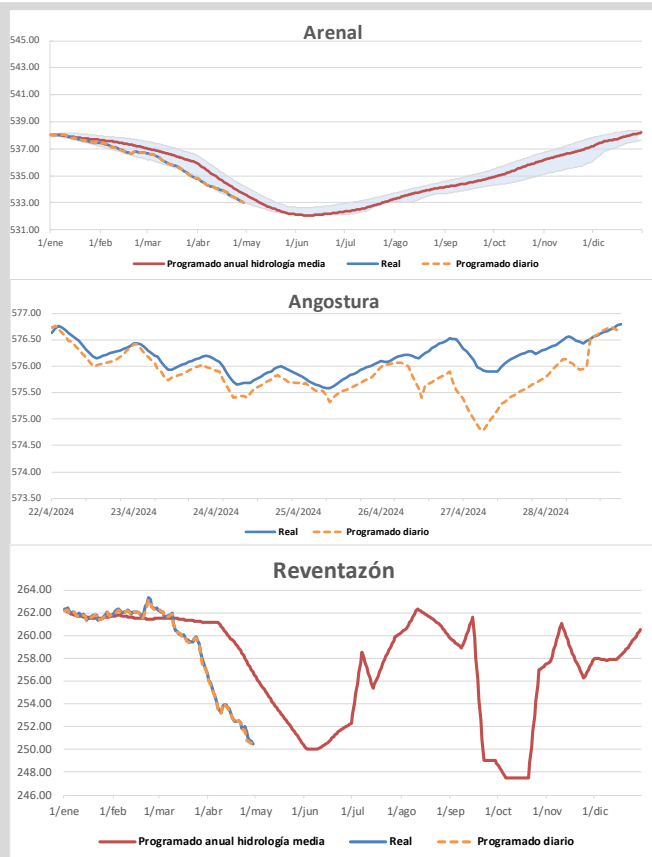


Demanda máxima 1614 MW 19:15 horas

- El programa de importación de energía fue de 2093.13 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 38.17% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 20.1% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 13.26% 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 442.82 MW a las 02:30 horas. Este tipo de generación representa el 21.59% 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 5.9% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 146.93 MW a las 14:45 horas.

## Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
<b>ARENAL</b>	
533.08	533.09
<b>CACHÍ</b>	
979.56	979.80
<b>ANGOSTURA</b>	
575.39	576.10
<b>PIRRÍS</b>	
1170.99	1171.05
<b>REVENTAZÓN</b>	
250.62	250.79

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		1614.44	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	184.35	Norte	-82.30
Eólico	79.65	Sur	15.10
Otras	325.40	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	289.52	-67.19	
Embalses estacionales	103.15		
ArDeSa	253.08		
Solar	0.00		
Térmico	312.09		
<b>Total SEN (MW)</b>	<b>1547.24</b>		

- 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 82.66% 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	18.9	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	-
Pirris	2	70	Mantenimiento trimestral.	27/04/2024	28/04/2024	1
Moín	7	32.5	Falla en sistema de combustión	28/04/2024	29/04/2024	1
Moín	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)

<b>HIDROELÉCTRICA</b>	<b>120.60</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>97.50</b>
<b>GEOTÉRMICA</b>	<b>36.00</b>

### POTENCIA DISPONIBLE (MW)

<b>HIDROELÉCTRICA</b>	<b>2210.69</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>409.60</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 Moín, PT Moín U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Falla de flama. Pérdida de generación: 30.0 MW	28/04/2024	03:32		
ST Barranca, PH Ehandí	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Pérdida de tensión en red de distribución. Pérdida de generación: 2.5 MW	28/04/2024	14:40	28/04/2024	14:57
ST Garabito, PT Garabito U5	Desconexión	Unidad de generación	U5	13.8 kV	Baja presión de aceite.	28/04/2024	15:02	28/04/2024	16:56
ST Moín, PTA Bloque 1	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Ruptura de aisladora en Barra C 138kV ST Moín. Pérdida de generación: 31.5 MW	28/04/2024	19:31	28/04/2024	22:23
ST Moín, PTA Bloque 2	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Ruptura de aisladora en Barra C 138kV ST Moín. Pérdida de generación: 30.6 MW	28/04/2024	19:31	28/04/2024	23:42
ST Moín, AT01	Desconexión automática	Autotransformador	AT01	230.0/138.0 kV	Ruptura de aisladora en Barra C 138kV ST Moín.	28/04/2024	19:31	28/04/2024	20:25
ST Moín, AT02	Desconexión automática	Autotransformador	AT02	230.0/138.0 kV	Ruptura de aisladora en Barra C 138kV ST Moín.	28/04/2024	19:31	28/04/2024	23:29
ST Moín, TR02	Desconexión automática	Transformador	TR02	138.0/34.5 kV	Ruptura de aisladora en Barra C 138kV ST Moín. Pérdida de carga: 12.7 MW	28/04/2024	19:31	28/04/2024	20:34
ST Moín, TR05	Desconexión automática	Transformador	TR05	138.0 kV	Ruptura de aisladora en Barra C 138kV ST Moín. Pérdida de carga: 14.2 MW	28/04/2024	19:31	28/04/2024	20:34
ST Moín, PT Moín U5	Desconexión automática	Unidad de generación	U5	13.8 kV	Ruptura de aisladora en Barra C 138kV ST Moín. Pérdida de generación: 29.6 MW	28/04/2024	19:31		
ST Moín, PT Moín U6	Desconexión automática	Unidad de generación	U6	13.8 kV	Ruptura de aisladora en Barra C 138kV ST Moín. Pérdida de generación: 30.0 MW	28/04/2024	19:31	28/04/2024	23:44
ST Moín, PT Moín U9	Desconexión automática	Unidad de generación	U9	13.8 kV	Ruptura de aisladora en Barra C 138kV ST Moín. Pérdida de generación: 32.8 MW	28/04/2024	19:31		

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).