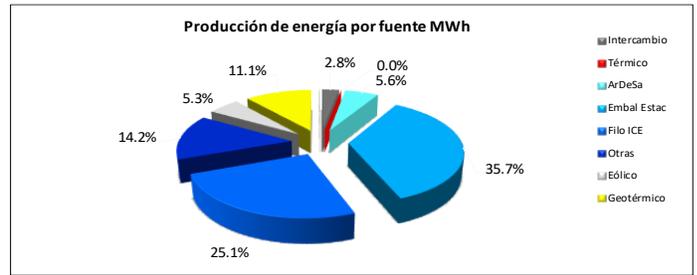
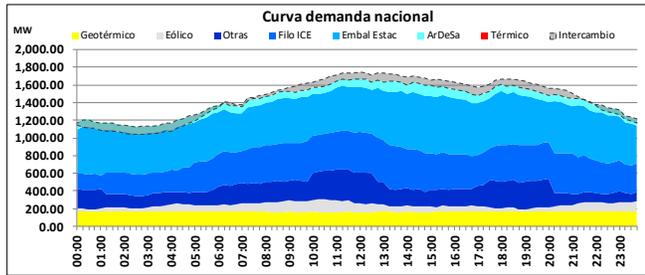


## Estado de la generación del SEN

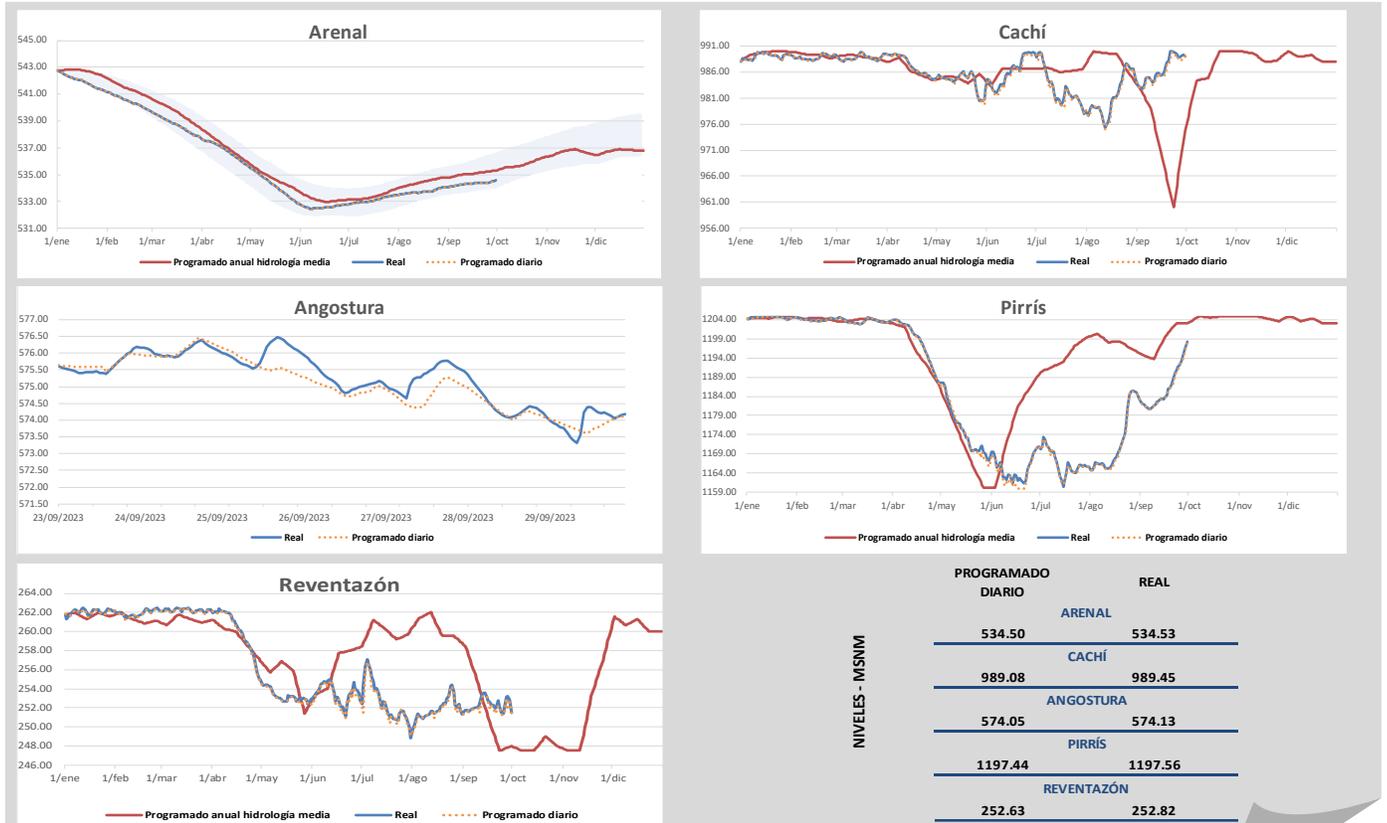


Demanda máxima 1752 MW 12:00 horas

- El programa de importación de energía fue de 1285.03 MWh, mientras que el de exportación de energía fue de 860.00 MWh, para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 6.99% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 5.6% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 44.28% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.1% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 5.3% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 147.50 MW a las 10:15 horas.

## Niveles de embalse



Los niveles "Programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2023 en los estudios realizados por el departamento de Planeamiento Operativo. Los niveles "Programados diarios" corresponden a la optimización diaria de energía que se incluye en el pre despacho nacional de generación y son los niveles que se controlan durante la operación en tiempo real.

## Composición de la generación en hora punta

Hora		12:00		Demanda (MW)		1751.52			
Fuente		Potencia (MW)		Interconexiones (MW)					
Geotérmica	162.02	<b>Norte</b>		<b>-95.97</b>		<b>Sur</b>		<b>18.88</b>	
Eólico	96.07								
Otras	345.47	<b>Intercambio Neto (MW)</b>				<b>-77.09</b>			
Filo-ICE	462.71								
Embalses estacionales	513.45								
ArDeSa	90.44								
Solar	4.28								
Térmico	0.00								
<b>Total SEN (MW)</b>	<b>1674.44</b>								

- La demanda en hora punta del jueves 18 de mayo es la más alta registrada en el 2023. Ésta alcanzó un valor de 1863.50 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 93.99% del valor de la demanda máxima registrada en el 2023.

## Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Cachí	3	33	Mantenimiento anual.	18/09/2023	05/10/2023	17
Garabito	9	18.9	Mantenimiento anual.	13/09/2023	30/09/2023	17
Garita	1, 2	40.4	Modernización del canal de conducción.	29/06/2023	14/02/2024	230
Guápiles	2	7.1	Falla en control del motor	25/09/2023	15/10/2023	20
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	1	17.8	Mantenimiento anual.	09/09/2023	02/10/2023	23
Peñas Blancas	1,2	36	Desembalse, mantenimiento anual y reparación de válvula mariposa.	10/07/2023	02/10/2023	84

### POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

<b>HIDROELÉCTRICA</b>	<b>109.40</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>26.00</b>
<b>GEOTÉRMICA</b>	<b>53.80</b>

### POTENCIA DISPONIBLE(MW)

<b>HIDROELÉCTRICA</b>	<b>2221.89</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>354.96</b>
<b>GEOTÉRMICA</b>	<b>208.06</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 Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Atascamiento de parrillas. Pérdida de generación: 4.0 MW	29/09/2023	00:11	29/09/2023	01:33
Leesville (LEE) - PH Doña Julia - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 9.0 MW	29/09/2023	09:16	29/09/2023	09:30
ST PH Doña Julia, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	34.5 kV	Debido al disparo de la línea de interconexión entre la ST y la planta. La unidad no estaba generando.	29/09/2023	09:16	29/09/2023	11:50
ST PH Doña Julia, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	34.5 kV	Debido al disparo de la línea de interconexión entre la ST y la planta.	29/09/2023	09:16	29/09/2023	11:50
ST Cachí, PH Cachí U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en pin fusible. Pérdida de generación: 39.0 MW	29/09/2023	09:37	29/09/2023	09:56
ST Cachí, PH Cachí U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en pin fusible. Pérdida de generación: 39.0 MW	29/09/2023	14:08	29/09/2023	15:35
ST Ciudad Quesada, Storenzo	Desconexión automática	Carga		34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. La planta no estaba generando.	29/09/2023	21:37	29/09/2023	21:47
ST Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Debido al disparo de la línea de interconexión entre la ST y la planta.	29/09/2023	21:37	29/09/2023	21:47

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).