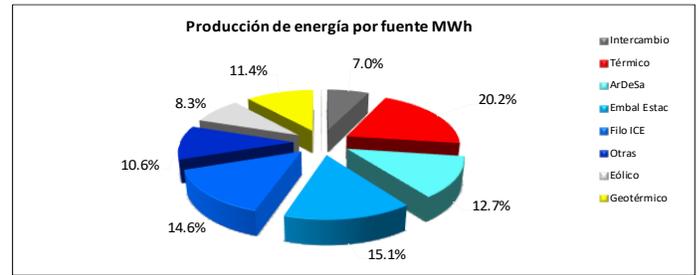
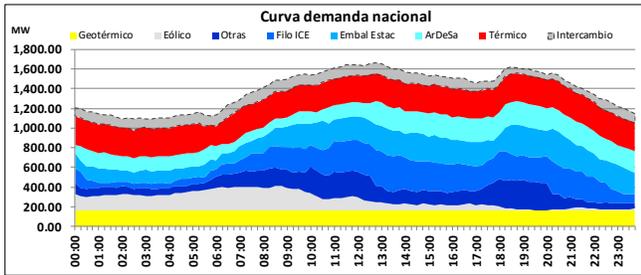


Estado de la generación del SEN

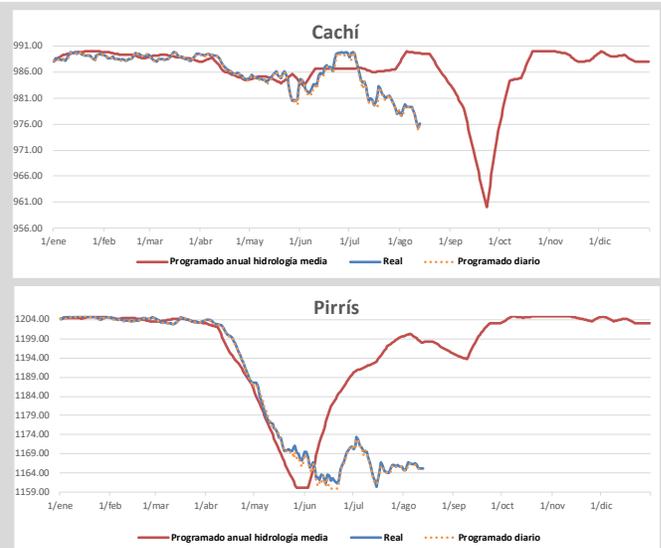
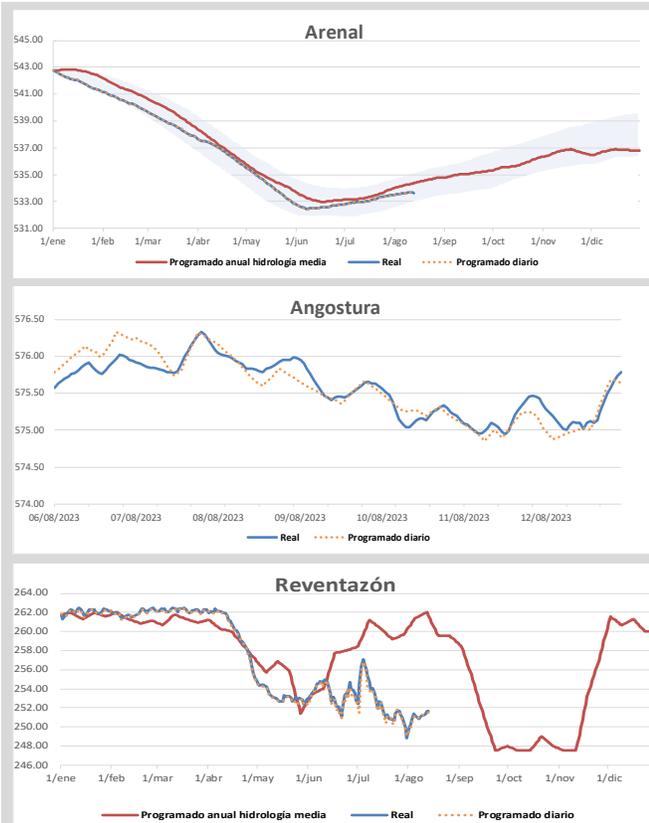


Demanda máxima 1663 MW 12:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 2346.90 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 24.01% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 12.7% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 28.49% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.4% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 291.09 MW a las 23:00. Este tipo de generación representa el 20.18% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Guápiles, Orotina, Garabito y Moín.
- La generación eólica este día aportó el 8.3% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 250.77 MW a las 08:30 horas.

Niveles de embalse



NIVELES - MSNM	PROGRAMADO DIARIO	REAL
	ARENAL	
	533.67	533.67
CACHÍ		
	974.80	975.26
ANGOSTURA		
	575.06	575.09
PIRRÍS		
	1165.00	1165.15
REVENTAZÓN		
	251.44	251.66

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	12:45	Demanda (MW)	1663.30
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	157.46	Norte	-109.18
Eólico	89.01	Sur	4.14
Otras	168.65	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	356.53	-105.04	
Embalses estacionales	268.01		
ArDeSa	232.24		
Solar	3.01		
Térmico	283.34		
Total SEN (MW)	1558.26		

- 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 89.26% del valor de la demanda máxima registrada en el 2023.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Arenal	2	52.5	Mantenimiento anual.	31/07/2023	27/08/2023	27
Dengo	2	58	Mantenimiento anual.	31/07/2023	27/08/2023	27
Garabito	5	18.9	Mantenimiento anual.	11/08/2023	27/08/2023	16
Garita	1	20.2	Modernización del canal de conducción.	29/06/2023	14/02/2024	230
Garita	2	20.2	Modernización del canal de conducción.	29/06/2023	14/02/2024	230
Miravalles 1	1	55	Mantenimiento anual.	31/07/2023	08/09/2023	39
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-
Molín	9	39	Mantenimiento anual.	07/08/2023	18/08/2023	11
Peñas Blancas	1	18	Desembalse, mantenimiento anual y reparación de válvula mariposa.	10/07/2023	02/10/2023	84
Peñas Blancas	2	18	Desembalse, mantenimiento anual y reparación de válvula mariposa.	10/07/2023	02/10/2023	84

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	186.90
TÉRMICA	57.90
GEOTÉRMICA	64.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2144.39
TÉRMICA	323.06
GEOTÉRMICA	197.86

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha conexión	Hora conexión
ST Garabito, PT Garabito U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla de alimentación en el gobernador. Pérdida de generación: 18.0 MW	12/08/2023	07:23	12/08/2023	07:48
ST Garabito, PT Garabito U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla de alimentación en el gobernador. Pérdida de generación: 12.7 MW	12/08/2023	08:11	12/08/2023	12:12

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.