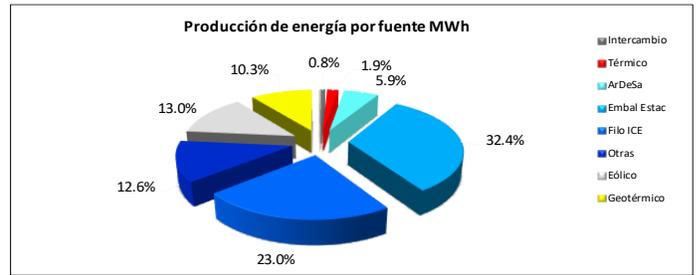
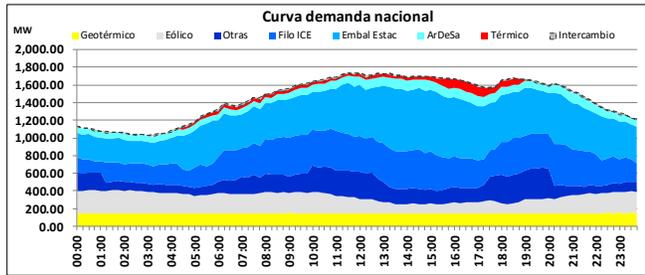


Estado de la generación del SEN

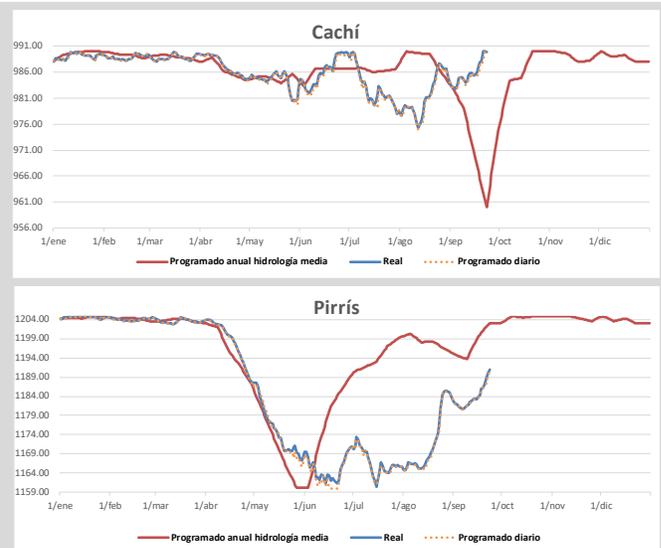
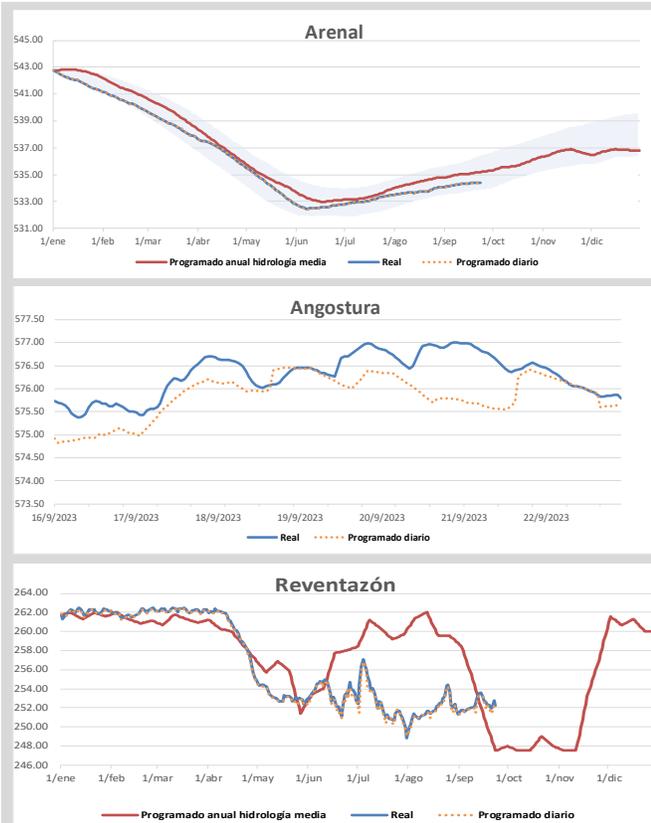


Demanda máxima 1737 MW 11:30 horas

- El programa de importación de energía fue de 265.03 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 7.94% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 5.9% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 43.88% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 10.3% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 112.71 MW a las 15:45. Este tipo de generación representa el 1.89% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Garabito y Moín. Parte de esta energía fue despachada para atender demanda (PT Garabito), mientras que el despacho de PT Moín, estuvo asociado a pruebas programadas.
- La generación eólica este día aportó el 13.0% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 264.54 MW a las 01:30 horas.

Niveles de embalse



NIVELES - MSNM	PROGRAMADO DIARIO	REAL
	ARENAL	
	534.38	534.38
CACHÍ		
	989.90	990.10
ANGOSTURA		
	576.27	576.42
PIRRÍS		
	1189.56	1190.06
REVENTAZÓN		
	252.21	252.75

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	11:30	Demanda (MW)	1736.70
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	150.65	Norte	14.30
Eólico	180.32	Sur	-13.92
Otras	301.73	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	409.35	0.38	
Embalses estacionales	576.95		
ArDeSa	87.69		
Solar	4.41		
Térmico	25.99		
Total SEN (MW)	1737.07		

- 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 93.20% 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	3	52.5	Mantenimiento anual.	28/08/2023	22/09/2023	25
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	1	7.1	Falla en detector de opacidad del cárter	02/09/2023	25/09/2023	23
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	-
Molín	5	32.5	Mantenimiento anual.	18/09/2023	23/09/2023	5
Pailas 1	1	17.8	Mantenimiento anual.	09/09/2023	02/10/2023	23
Pailas 1	2	17.8	Mantenimiento anual.	09/09/2023	25/09/2023	16
Peñas Blancas	1,2	36	Desembalse, mantenimiento anual y reparación de válvula mariposa.	10/07/2023	02/10/2023	84

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	161.90
TÉRMICA	58.50
GEOTÉRMICA	71.60

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2169.39
TÉRMICA	322.46
GEOTÉRMICA	190.26

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 Escazu, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	138.0/34.5 kV	Desconexión automática durante prueba de cierre de LD94.5kV Escazu - Valle Central, línea con falla. Pérdida de carga: 9.5 MW	22/09/2023	02:17	22/09/2023	02:19
ST Ciudad Quesada, Matamoros	Desconexión automática	Carga		24.9 kV	Desconexión automática por falla despejada por la protección de sobrecorriente. Generación afectada: PH Matamoros. Pérdida de generación: 2.5 MW	22/09/2023	06:14	22/09/2023	06:25
ST Ciudad Quesada, PH Matamoros U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	24.9 kV	Desconexión automática por falla en la LD24.9kV Ciudad Quesada - Matamoros. Generación afectada: 2.5MW en PH Matamoros.	22/09/2023	06:14	22/09/2023	06:25
ST Arenal, PH Arenal U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Error humano. Pérdida de generación: 50.0 MW	22/09/2023	12:05	22/09/2023	12:06

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.