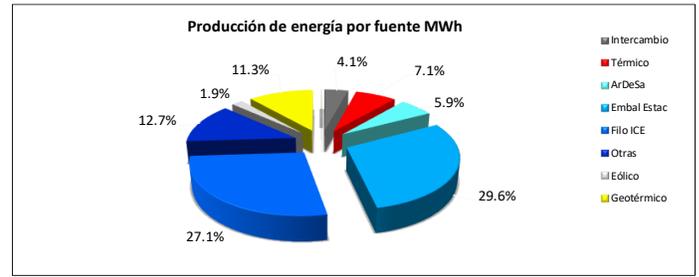
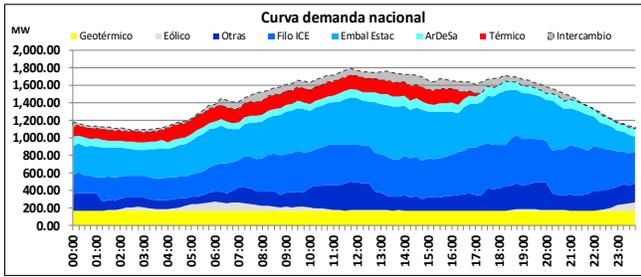


Estado de la generación del SEN

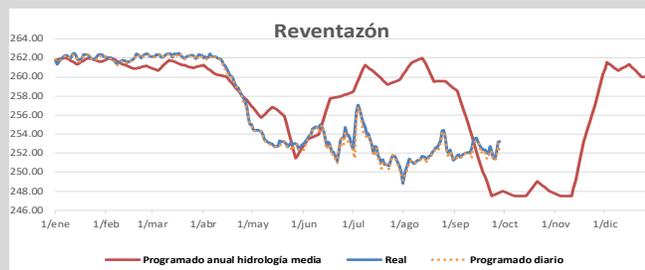
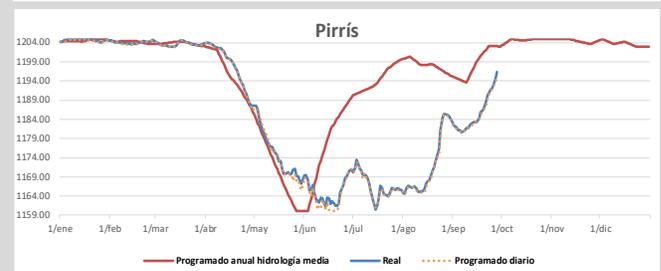
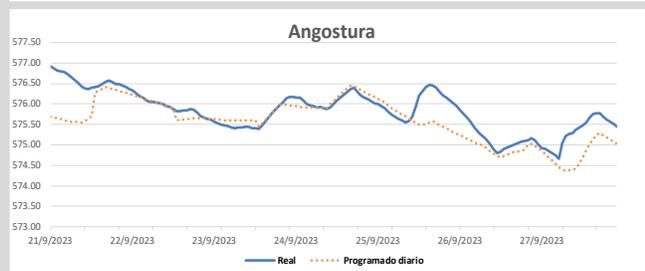
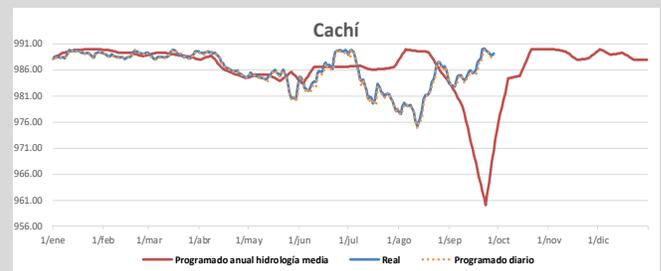
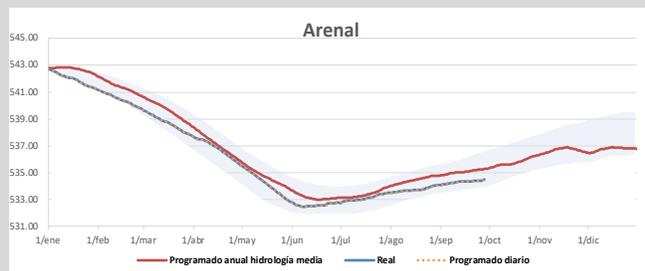


Demanda máxima 1797 MW 11:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 1506.54 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 7.85% 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 39.29% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.3% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 164.78 MW a las 16:00. Este tipo de generación representa el 7.12% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Garabito.
- La generación eólica este día aportó el 1.9% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 104.46 MW a las 06:00 horas.

Niveles de embalse



NIVELES - MSNM	PROGRAMADO DIARIO		REAL
	PROGRAMADO	REAL	
NIVELES - MSNM	ARENAL		
	534.42		534.43
	CACHÍ		
	988.26		988.82
	ANGOSTURA		
	574.73		574.90
PIRRÍS			
	1193.73		1194.71
REVENTAZÓN			
	252.99		253.17

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		11:45		Demanda (MW)		1796.83	
Fuente		Potencia (MW)		Interconexiones (MW)			
Geotérmica	166.31	Norte		Sur		-68.15	
Eólico	8.51					-5.50	
Otras	323.20	Intercambio Neto (MW)					
Filo-ICE	435.76						
Embalses estacionales	535.70						
ArDeSa	88.45						
Solar	4.85						
Térmico	160.42						
Total SEN (MW)	1723.19						

- 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 96.42% 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	1	7.1	Falla en detector de opacidad del cárter	02/09/2023	30/09/2023	28
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)

HIDROELÉCTRICA	109.40
TÉRMICA	26.00
GEOTÉRMICA	53.80

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2221.89
TÉRMICA	354.96
GEOTÉRMICA	208.06

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
ST Miravalles, PH Bijagua	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	27/09/2023	03:48	27/09/2023	06:22
ST Toro, DPedro	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Aparente descarga atmosférica en línea de interconexión de la planta. Pérdida de generación: 14.5 MW	27/09/2023	14:44	27/09/2023	15:00
ST Toro, PH Don Pedro	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Aparente descarga atmosférica en línea de interconexión de la planta.	27/09/2023	14:44	27/09/2023	15:00
ST Moin, Barra principal A	Desconexión automática	Barra		34.5 kV	Actuación protección de impedancia en lado de baja del AT01.	27/09/2023	14:53	27/09/2023	15:13
ST Moin, Barra principal B	Desconexión automática	Barra		34.5 kV	Actuación protección de impedancia en lado de baja del AT01.	27/09/2023	14:53	27/09/2023	15:13
ST Moin, Barra principal A	Desconexión automática	Barra		138.0 kV	Actuación protección de impedancia en lado de baja del AT01. Pérdida de carga: 32.4 MW	27/09/2023	14:53	27/09/2023	15:13
ST Moin, Barra principal B	Desconexión automática	Barra		138.0 kV	Actuación protección de impedancia en lado de baja del AT01.	27/09/2023	14:53	27/09/2023	15:13
ST Moin, PT Moin U5	Desconexión automática	Unidad de generación	U5	13.8 kV	Actuación protección de impedancia en lado de baja del AT01.	27/09/2023	14:53	27/09/2023	15:13
ST Moin, PT Moin U9	Desconexión automática	Unidad de generación	U9	13.8 kV	Actuación protección de impedancia en lado de baja del AT01.	27/09/2023	14:53	27/09/2023	15:13
ST Chucas, PH Chucas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Atascamiento en rejilla de la toma. Pérdida de generación: 16.8 MW	27/09/2023	18:01	27/09/2023	18:29
ST Chucas, PH Chucas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Atascamiento en rejilla de la toma. Pérdida de generación: 15.8 MW	27/09/2023	18:01	27/09/2023	18:29
ST Chucas, PH Chucas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Atascamiento de parrilla en la toma. Pérdida de generación: 15.0 MW	27/09/2023	18:53	27/09/2023	20:25
ST Chucas, PH Chucas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Atascamiento de parrilla en la toma. Pérdida de generación: 12.8 MW	27/09/2023	19:35	27/09/2023	20:25
ST Poas, PH Tacares	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Avería interna a la planta. Pérdida de generación: 5.0 MW	27/09/2023	20:11		
ST La Joya, PH La Joya U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en sistema de agua refrigerante. Pérdida de generación: 10.0 MW	27/09/2023	20:27	27/09/2023	23:46

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.