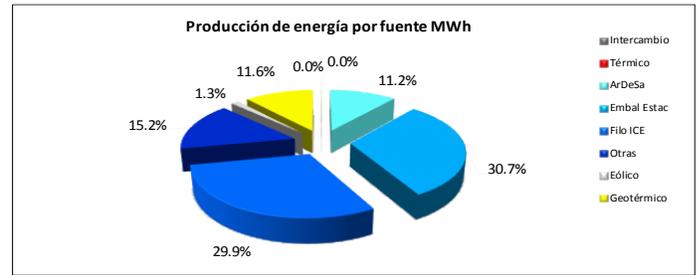
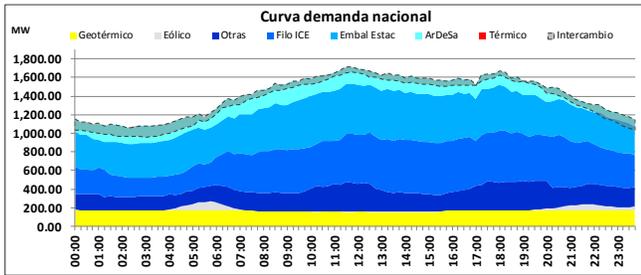


Estado de la generación del SEN

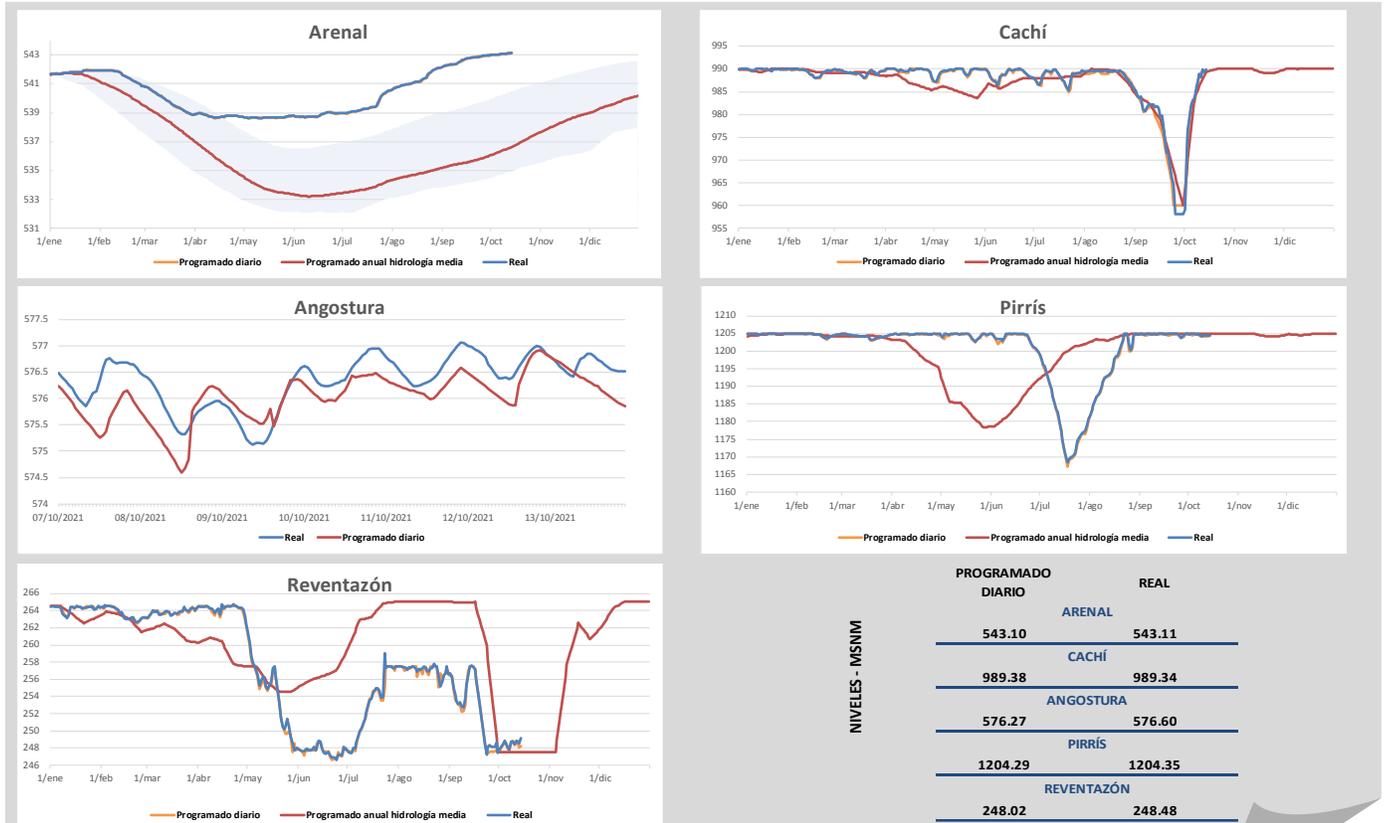


Demanda máxima 1661 MW 11:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 1741.77 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 12.88% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 11.2% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 35.26% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.6% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 1.3% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 99.62 MW a las 05:45 horas.

Niveles de embalse



Los niveles "Programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2021 en los estudios de Planeamiento Operativo. Los niveles "Programados diarios" corresponden a la optimización diaria de energía que se incluye en el predespacho 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)		1661.34			
Fuente		Potencia (MW)		Interconexiones (MW)					
Geotérmica	154.43	Norte		197.52		Sur		-146.56	
Eólico	2.56								
Otras	313.81	Intercambio Neto (MW)				50.97			
Filo-ICE	522.93								
Embalses estacionales	539.07								
ArDeSa	179.29								
Solar	3.51								
Térmico	0.00								
Total SEN (MW)	1715.60								

- La demanda en hora punta del jueves 20 de mayo es la más alta registrada en el 2021. Ésta alcanzó un valor de 1763.00 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 94.23% del valor de la demanda máxima registrada en el 2021.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	UNIDADES INDISPONIBLES		
				Fecha inicio	Fecha fin	Días
Arenal	2	52.5	Mantenimiento anual.	04/10/2021	24/10/2021	20
Cachí	4	40	Mantenimiento mayor y cambio de sellos de turbina.	04/05/2021	23/10/2021	172
Cariblanco	2	41.4	Falla a tierra del estator.	29/09/2021	01/11/2021	33
Dengo	2	58	Mantenimiento anual.	04/10/2021	24/10/2021	20
Garabito	8	18.9	Mantenimiento anual.	04/10/2021	17/10/2021	13
Miravalles 3	1	27	Atención de vibraciones en cojinete de turbina.	23/08/2021	31/10/2021	69
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	31/10/2021	144
Moin	8	33	Falla en regulador automático de voltaje.	20/03/2020	31/12/2021	651
Moin	10	39	Desprendimiento sensor falla a tierra.	23/08/2019	31/12/2021	861
Pirris	2	70	Mantenimiento trimestral.	13/10/2021	14/10/2021	1
Reventazón	2	74.2	Mantenimiento anual.	04/10/2021	16/10/2021	12
Toro 1	1	12.7	Mantenimiento mayor. Estator, válvula esférica y turbina.	16/08/2021	14/03/2022	210

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	348.80
TÉRMICA	90.90
GEOTÉRMICA	36.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	1982.49
TÉRMICA	383.21
GEOTÉRMICA	225.86

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desc.	Fecha	Hora conexión
Subestación Cariblanco, PH Cariblanco U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Indisponible por ruptura de pin fusible al realizar el arranque.	13/10/2021	06:13	13/10/2021	07:43
Subestación PHJM Dengo, PH Jorge Manuel Dengo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Por recierre en la red de distribución. Pérdida de generación: 3.7 MW	13/10/2021	08:31	13/10/2021	08:42
Subestación Anonos, BC-01	Desconexión automática	Banco de capacitores		34.5 kV	Indisponible por disparo por desbalance.	13/10/2021	10:51	13/10/2021	13:15
Subestación PH Doña Julia, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	34.5 kV	Causa desconocida durante salida de la unidad. Pérdida de generación: 4 MW	13/10/2021	14:01	13/10/2021	14:12
Cañas (CAS) - Colorado (COD) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Actuación de protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 28.0 MW	13/10/2021	19:53	13/10/2021	20:03
Colorado (COD) - Santa Rita (SRI) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Por desconexión de la LT 230 kV Cañas - Colorado al ser un radial.	13/10/2021	19:53	13/10/2021	20:03
Cobano (COB) - Santa Rita (SRI) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Por desconexión de la LT 230 kV Cañas - Colorado al ser un radial.	13/10/2021	19:53	13/10/2021	20:03

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.