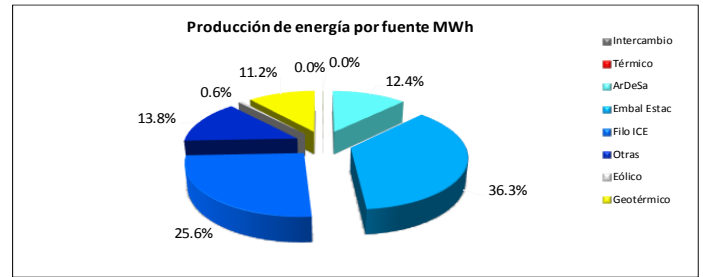
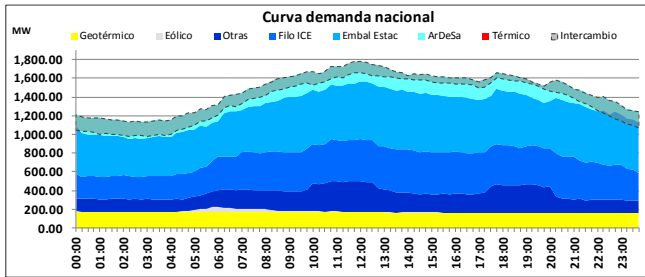


Estado de la generación del SEN

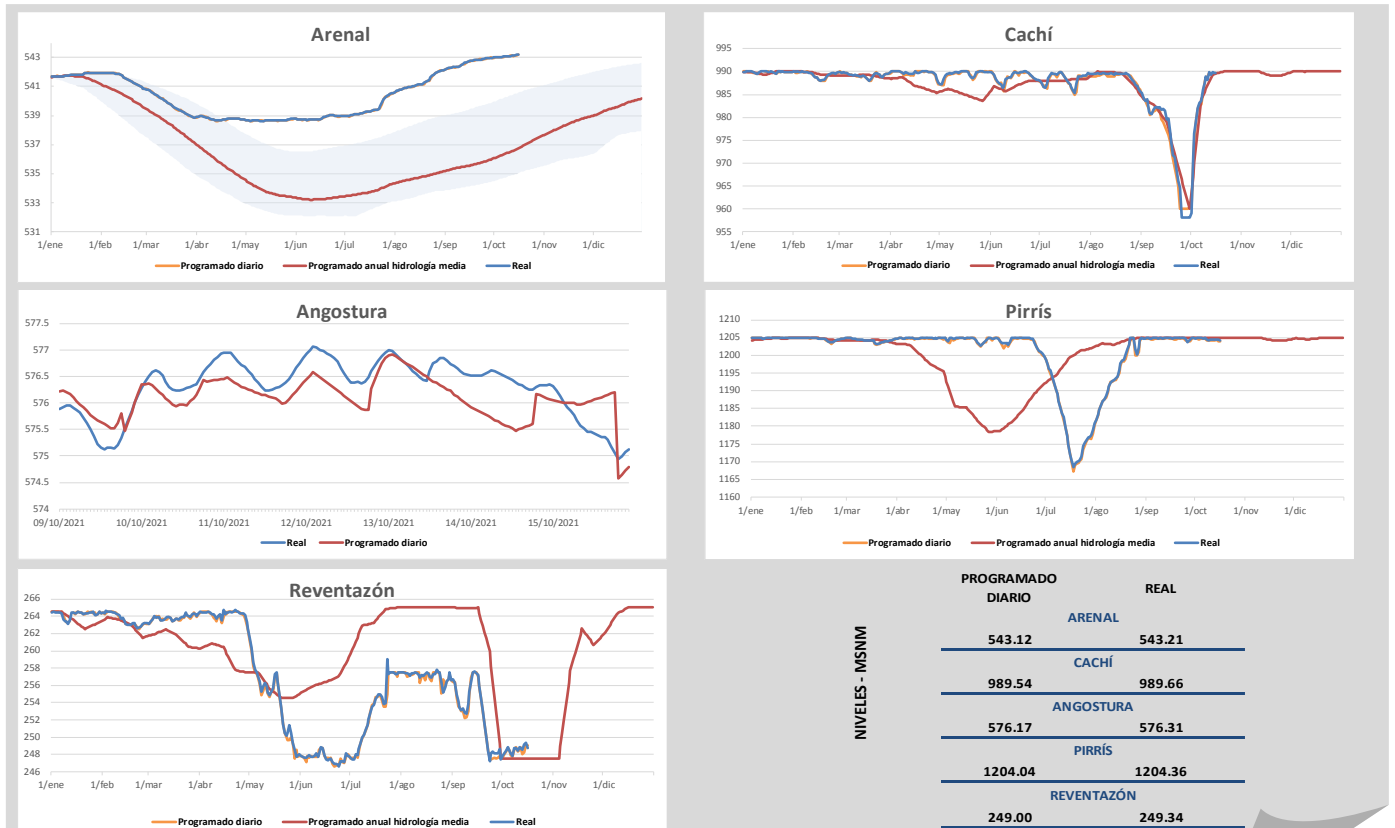


Demanda máxima 1658 MW 12:00 horas

- El programa de exportación de energía fue de 2689.52 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 14.13% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 12.4% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 41.16% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.2% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 0.6% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 53.72 MW a las 06:00 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		12:00		Demanda (MW)		1657.96			
Fuente		Potencia (MW)		Interconexiones (MW)					
Geotérmica	166.76	Norte		213.01		Sur		-92.47	
Eólico	3.93								
Otras	332.87	Intercambio Neto (MW)		120.54					
Filo-ICE	446.82								
Embalses estacionales	611.33								
ArDeSa	216.33								
Solar	2.32								
Térmico	0.00								
Total SEN (MW)	1780.35								

- 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 94.04% 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
Moín	8	33	Falla en regulador automático de voltaje.	20/03/2020	31/12/2021	651
Moín	10	39	Desprendimiento sensor falla a tierra.	23/08/2019	31/12/2021	861
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
Toro 1	2	12.7	Instalación de válvula esférica en U1	15/10/2021	17/10/2021	2
Toro 2	1 y 2	66	Instalación de válvula esférica en U1 de PH Toro 1 indipone el complejo Toro.	15/10/2021	17/10/2021	2
Toro 3	1 y 2	52	Instalación de válvula esférica en U1 de PH Toro 1 indipone el complejo Toro.	15/10/2021	17/10/2021	2

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	409.50
TÉRMICA	90.90
GEOTÉRMICA	36.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	1921.79
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 Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Durante el arranque de la U2. Pérdida de generación: 14.6 MW	15/10/2021	09:27	15/10/2021	10:29
Subestación Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Bajo flujo de enfriamiento en el cojinete inferior. Pérdida de generación: 18 MW	15/10/2021	09:54	15/10/2021	10:32
Subestación Santa Rita, Barra principal	Desconexión automática	Barra		138.0 kV	Durante el proceso de revisión de alarmas de un mantenimiento programado.	15/10/2021	11:10	15/10/2021	11:16
Santa Rita (SRI) - Cobano (COB) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Error humano en mantenimiento en ST Santa Rita. Pérdida de carga: 7.56 MW	15/10/2021	11:10	15/10/2021	11:18
Subestación Santa Rita, TR01 ID 14-92	Desconexión automática	Transformador	TR01	138.0/34.5 kV	Error humano en mantenimiento en ST Santa Rita. Pérdida de carga: 10.0 MW	15/10/2021	11:10	15/10/2021	11:20
Subestación Santa Rita, TR02 ID 06-77	Desconexión automática	Transformador	TR02	138.0/24.9 kV	Error humano en mantenimiento en ST Santa Rita. Pérdida de carga: 7.0 MW	15/10/2021	11:10	15/10/2021	11:19
Subestación Miravalles, PH Bijagua	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 16.5 MW	15/10/2021	19:35	15/10/2021	22:07
Subestación Miravalles, PH Bijagua U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Debido al disparo de la línea de distribución.	15/10/2021	19:35	15/10/2021	22:07
Subestación Miravalles, PH Bijagua U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Debido al disparo de la línea de distribución.	15/10/2021	19:35	15/10/2021	22:07
Subestación Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en sistema de enfriamiento. Pérdida de generación: 12.0 MW	15/10/2021	20:26	15/10/2021	22:46
Subestación Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en sistema de enfriamiento. Pérdida de generación: 12.0 MW	15/10/2021	20:26	15/10/2021	22:46

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.