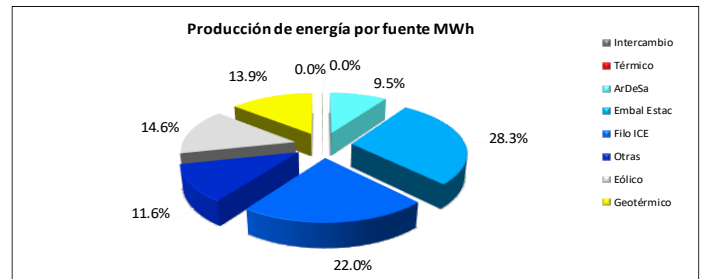
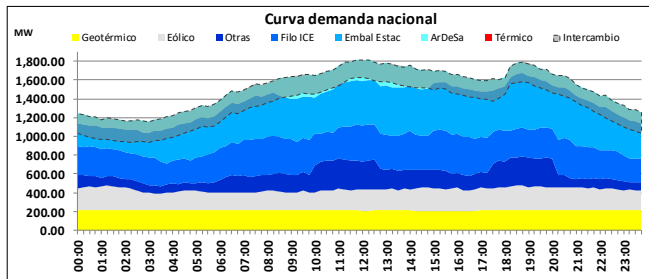


Estado de la generación del SEN

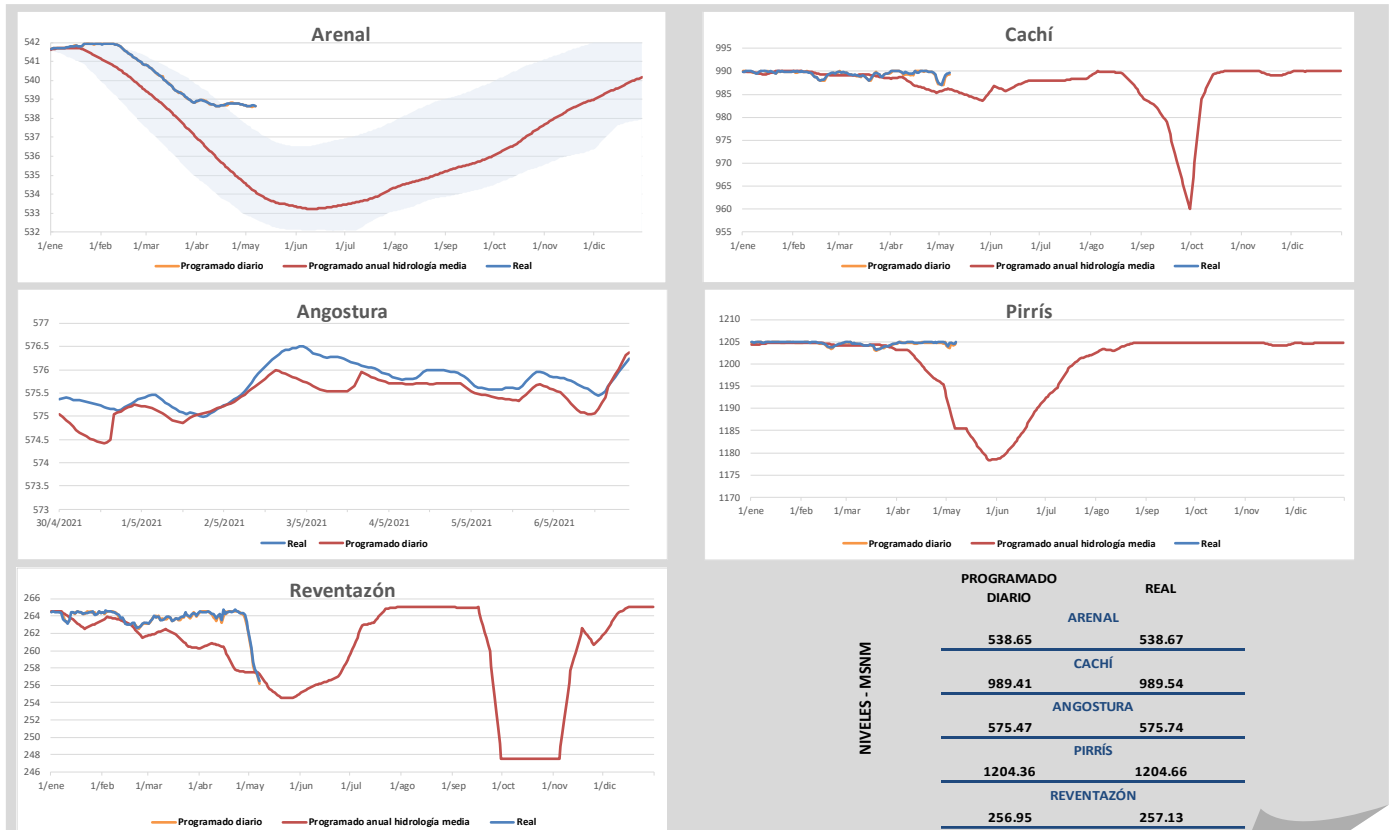


Demanda máxima 1626 MW 11:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 5029.23 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 13.35% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 9.5% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 39.60% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.9% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 14.6% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 266.69 MW a las 01:15 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	
Fuente		Potencia (MW)	
Geotérmica	211.41	Demanda (MW) 1625.84	
Eólico	224.24	Interconexiones (MW)	
Otras	303.35	Norte	197.54
Filo-ICE	384.94	Sur	-6.02
Embalses estacionales	479.48	Intercambio Neto (MW)	
ArDeSa	213.57	191.52	
Solar	4.60		
Térmico	0.00		
Total SEN (MW)	1821.60		

- La demanda en hora punta del martes 20 de abril es la más alta registrada en el 2021. Ésta alcanzó un valor de 1706.17 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 95.29% del valor de la demanda máxima registrada en el 2021.

Potencia Disponible

UNIDADES INDISPONIBLES						
Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Moín	10	39	Desprendimiento sensor falla a tierra.	23/08/2019	30/06/2021	677
Moín	8	33	Falla en regulador automático de voltaje.	20/03/2020	30/06/2021	467
Cachí	4	40	Mantenimiento mayor y cambio de sellos de turbina.	04/05/2021	18/09/2021	137

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	40.00
TÉRMICA	72.00
GEOTÉRMICA	0.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2312.15
TÉRMICA	419.60
GEOTÉRMICA	255.60

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora	Fecha	Hora conexión
Subestación Garita, PH Ventanas U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U9	13.8 kV	Problema en la secuencia de arranque.	06/05/2021	11:20	06/05/2021	13:23
Subestación Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 5.0 MW	06/05/2021	11:57	06/05/2021	12:22
Subestación Miravalles, PG Boca Pozo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla del circuito de distribución.	06/05/2021	11:57	06/05/2021	12:22
Subestación Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente fase S por falla en la red interna de la planta. Pérdida de generación: 4.5 MW	06/05/2021	14:01	06/05/2021	16:51
Subestación Miravalles, PG Boca Pozo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla del circuito de distribución.	06/05/2021	14:01	06/05/2021	16:51
Subestación Guayabal, PE Cacabo Colector 1	Desconexión automática	Unidad de generación		24.9 kV	Falla del circuito de distribución. Pérdida de generación: 5.65 MW	06/05/2021	15:37	06/05/2021	15:52
Subestación Guayabal, PE Cacabo Colector 2	Desconexión automática	Unidad de generación		24.9 kV	Falla del circuito de distribución. Pérdida de generación: 5.65 MW	06/05/2021	15:37	06/05/2021	15:52
Subestación Toro, PH Toro U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla de comunicación que no permite sincronizar la unidad.	06/05/2021	17:04	06/05/2021	19:38
Subestación Toro, PH Toro U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Problemas de excitación. Pérdida de generación: 7.0 MW	06/05/2021	17:04		

La información aquí contenida es de carácter preliminar. Respecto a los niveles reales de embalse corresponden a los obtenidos a las 24:00 horas. Para más información sobre el estado del Sistema Eléctrico Nacional visite nuestro sitio : www.grupoice.com/CenceWeb.