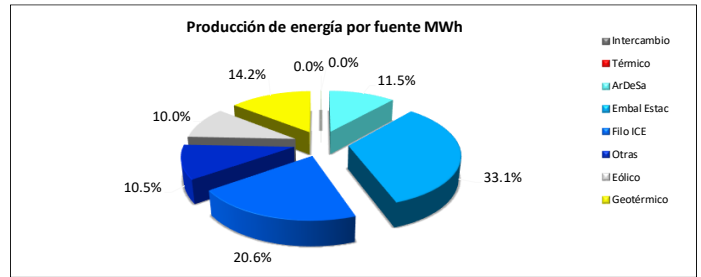
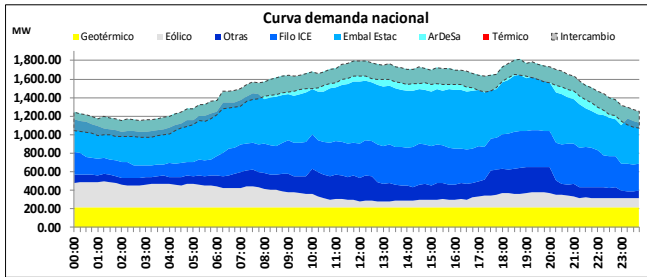


Estado de la generación del SEN

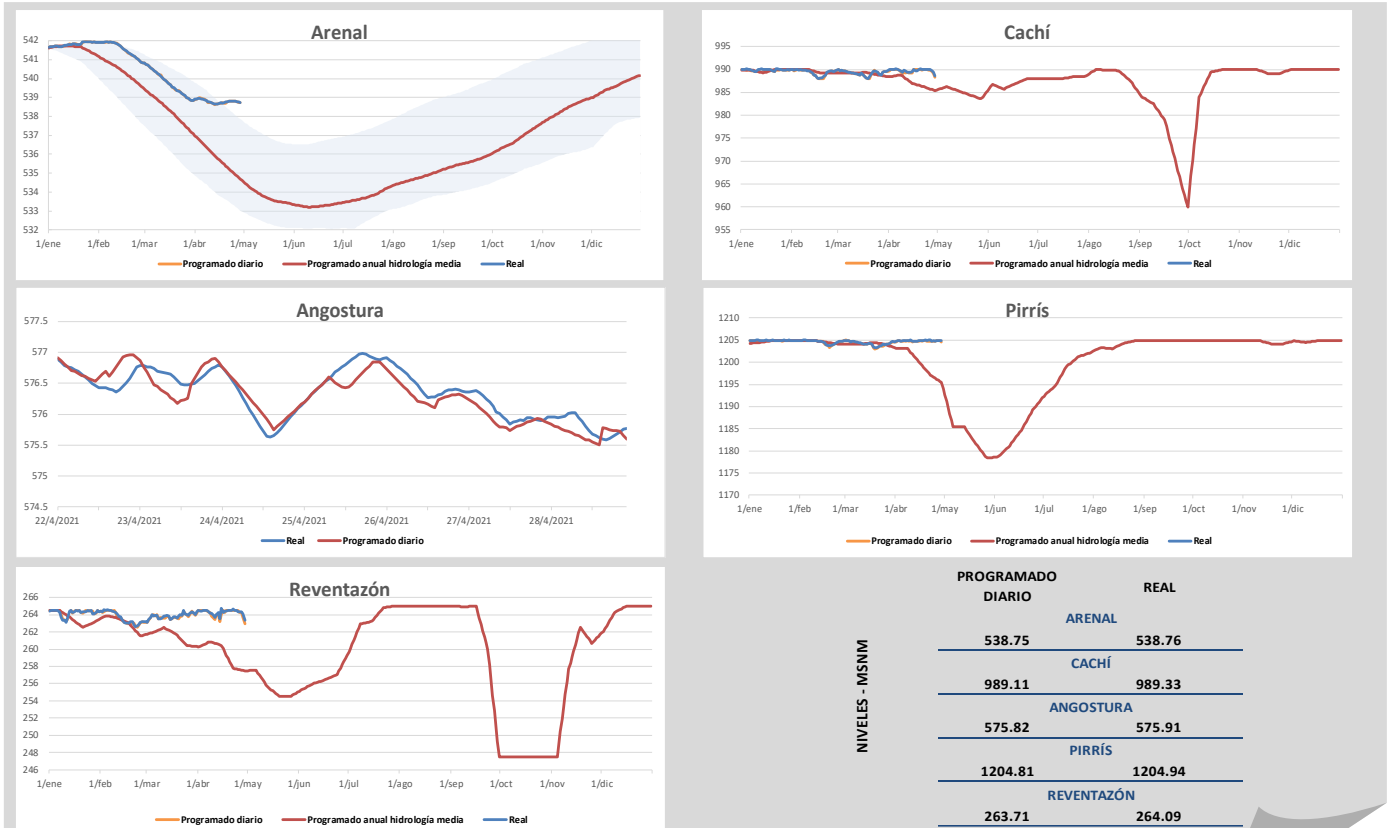


Demanda máxima 1650 MW 18:30 horas

- El programa de exportación de energía fue de 4087.08 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 15.17% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 11.5% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 43.73% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 14.2% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 10.0% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 273.86 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		Demanda (MW)	
18:30		1650.34	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	217.85	Norte	216.91
Eólico	138.97	Sur	-59.58
Otras	277.19	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	399.47	157.33	
Embalses estacionales	598.83		
ArDeSa	175.36		
Solar	0.00		
Térmico	0.00		
Total SEN (MW)	1807.68		

- 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 96.73% 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
Río Macho	5	34	Mantenimiento anual.	15/04/2021	05/05/2021	20
Toro 2	1	33	Mantenimiento anual.	19/04/2021	03/05/2021	14
Toro 3	1	26	Mantenimiento anual.	19/04/2021	03/05/2021	14

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	93.00
TÉRMICA	72.00
GEOTÉRMICA	0.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2259.15
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 Peñas Blancas, Muelle	Desconexión automática	Carga		69.0 kv	Disparo por actuación de la protección de impedancia. Pérdida de carga: 9.3 MW	28/04/2021	10:30	28/04/2021	12:17
Subestación Sandillal, PH Sandillal U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kv	El disparo se da al realizar cambio de unidad. Pérdida de generación: 12.0 MW	28/04/2021	12:33	28/04/2021	12:58
Subestación Miravalles, PG Boca Pozo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kv	Falla en el circuito de distribución.	28/04/2021	13:34	28/04/2021	14:16
Subestación Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de distribución		34.5/34.5 kv	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 5.0 MW	28/04/2021	13:34	28/04/2021	13:40

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.