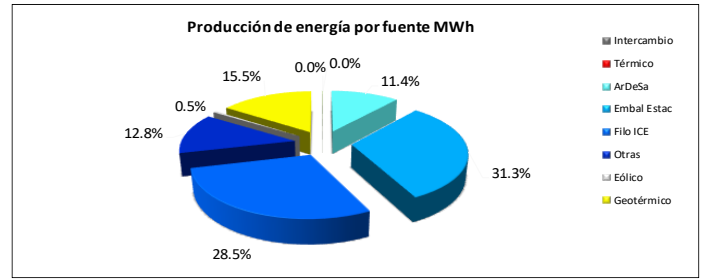
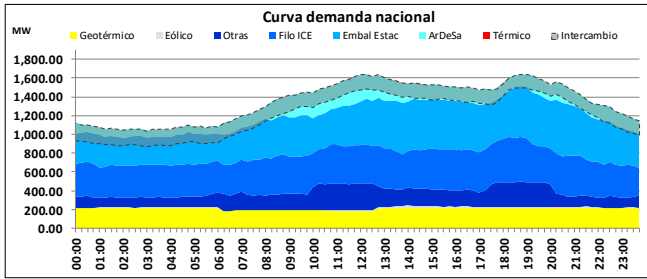


Estado de la generación del SEN

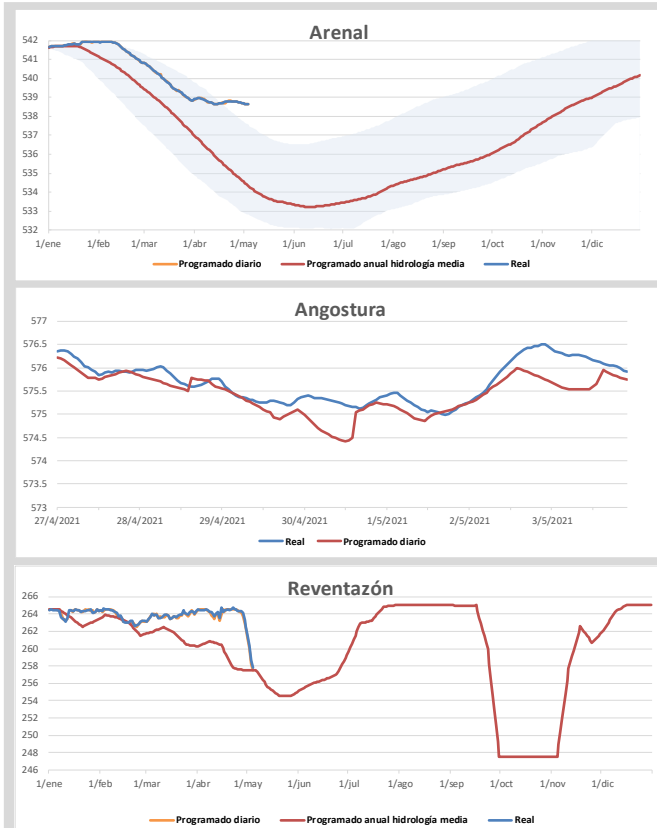


Demanda máxima 1494 MW 18:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 3734.73 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 13.52% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 11.4% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 37.26% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 15.5% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 0.5% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 27.64 MW a las 14:00 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	18:45	Demanda (MW)		1494.04
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)		
Geotérmica	217.49	Norte	235.92	
Eólico	12.75	Sur	-91.70	
Otras	265.51	Intercambio Neto (MW)		
Filo-ICE	474.00	144.22		
Embalses estacionales	544.12			
ArDeSa	124.39			
Solar	0.00			
Térmico	0.00			
Total SEN (MW)	1638.27			

- 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 87.57% del valor de la demanda máxima registrada en el 2021.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	UNIDADES INDISPONIBLES		
				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

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	34.00	HIDROELÉCTRICA	2318.15
TÉRMICA	72.00	TÉRMICA	419.60
GEOTÉRMICA	0.00	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 Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 4.5 MW	03/05/2021	00:09	03/05/2021	00:25
Subestación Miravalles, PG Boca Pozo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla del circuito de distribución.	03/05/2021	00:09	03/05/2021	00:25
Subestación Miravalles, PG Miravalles U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Pérdida de vacío. Pérdida de generación: 40.5 MW	03/05/2021	06:03	03/05/2021	06:28
Subestación Leesville, Doña Julia	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.7 MW	03/05/2021	16:55	03/05/2021	16:59
Subestación Leesville, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	03/05/2021	16:55	03/05/2021	16:59
Subestación Leesville, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	03/05/2021	16:55	03/05/2021	16:59
Subestación Toro, DPedro	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente.	03/05/2021	18:21	03/05/2021	20:10

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.