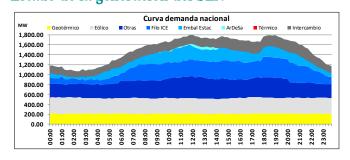
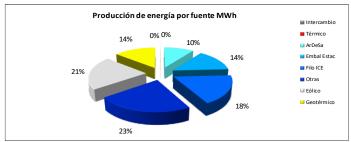
Estado de la generación del SEN



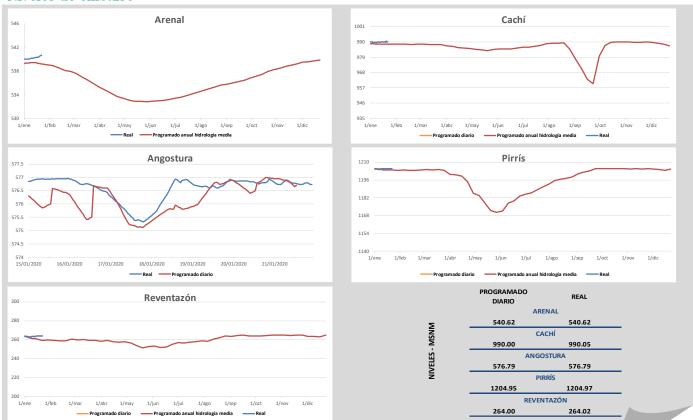


Demanda máxima 1614 MW 12:00 horas

- ♦ El programa de exportación de energía fue de 4,473.67 MWh para este día.
- ◆ En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 15.32% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 10% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 21.84% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- ♦ Este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.

- ◆ La generación geotérmica este día aportó el 14% de la producción total del sistema.
- ♦ La generación eólica este día aportó el 21% de la producción total del sistema.
- ♦El recurso eólico registró una potencia máxima de 338.13 MW a las 17:15 horas.

Niveles de embalse



Los niveles "Programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2020 en los estudios preliminares 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

0.00

1810.19

Hora	12:00	Demanda (MW)	1614.46		
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)			
Geotérmica	209.54	Norte	180.71		
Eólico	314.73	Sur	12.17		
Otras	446.29	Intercambio Neto (MW)			
Filo-ICE	335.80	192.8	38		
Embalses estacionales	270.95				
ArDeSa	229.59				
Solar	3.29				

- ♦ La demanda en hora punta del viernes 17 de enero es la más alta registrada en el 2020. Ésta alcanzó un valor de 1,639.41 MW.
- ♦ El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 98.48% del valor de la demanda máxima registrada en el 2020.

Potencia Disponible

Térmico

Total SEN (MW)

UNIDADES INDISPONIBILES							
Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días	
Moín	10	39	Desprendimiento sensor falla a tierra.	23/08/2019	29/02/2020	190	
Angostura	3	60	Rebobinado de estator.	20/01/2020	20/06/2020	152	
Cariblanco	1	41	Mantenimiento anual.	20/01/2020	29/01/2020	9	

POTENCIA INDIS	PONIBLE (MW)	POTENCIA DISP	ONIBLE(MW)
HIDROELÉCTRICA	101.00	HIDROELÉCTRICA	2251.15
TÉRMICA	39.00	TÉRMICA	452.60
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 conexión
Subestación Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Disparo por sobrecorriente. Pérdida de generación: 4.5 MW	21/01/2020	21:10	21/01/2020	21:17
									1
									1
		1							
									

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.