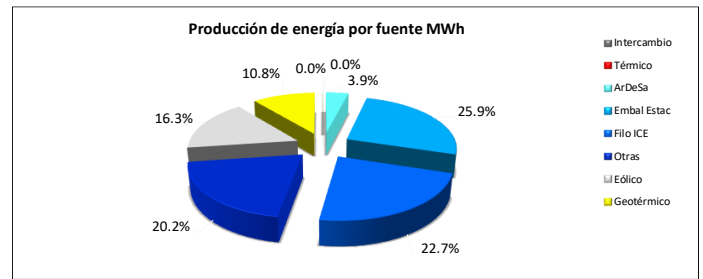
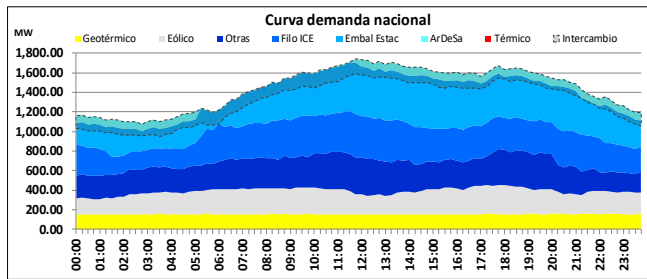


## Estado de la generación del SEN

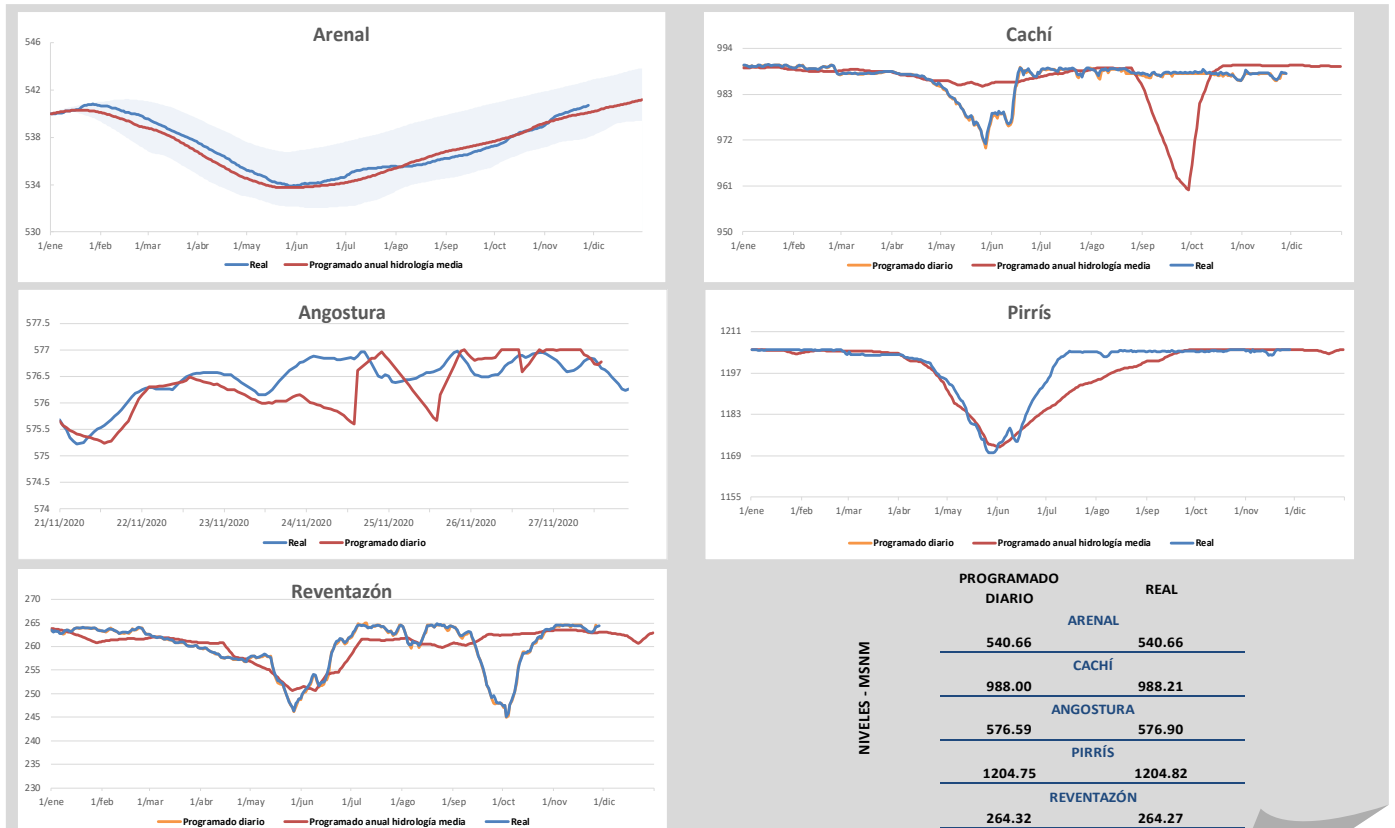


Demanda máxima 1590 MW 11:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 3152.30 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 5.38% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 3.9% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 35.60% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.

- La generación geotérmica este día aportó el 10.8% de la producción total del sistema.
- La generación eólica este día aportó el 16.3% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 297.09 MW a las 18:00 horas.

## Niveles de embalse



Los niveles "Programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2020 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)	
11:45		1590.13	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	155.28	Norte	208.42
Eólico	202.28	Sur	-56.31
Otras	379.63	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	447.62	152.10	
Embalses estacionales	521.00		
ArDeSa	36.18		
Solar	4.37		
Térmico	0.00		
<b>Total SEN (MW)</b>	<b>1746.36</b>		

- La demanda en hora punta del miércoles 04 de marzo es la más alta registrada en el 2020. Ésta alcanzó un valor de 1732.70 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 91.77% del valor de la demanda máxima registrada en el 2020.

## Potencia Disponible

UNIDADES INDISPONIBLES						
Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Moin	10	39	Desprendimiento sensor falla a tierra.	23/08/2019	30/06/2021	677
Moin	8	33	Falla en regulador automático de voltaje.	20/03/2020	29/01/2021	315
Moin	5	32.5	Mantenimiento anual.	16/11/2020	05/12/2020	19
Pailas 2	1	55	Mantenimiento anual.	01/11/2020	29/11/2020	28
Río Macho	1 y 2	36	Mantenimiento mayor.	27/11/2020	29/11/2020	2
Río Macho	3, 4 y 5	106	Mantenimiento mayor.	27/11/2020	29/11/2020	2
Angostura	2	60	Mantenimiento programado.	27/11/2020	28/11/2020	1

### POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	202.00
TÉRMICA	104.50
GEOTÉRMICA	55.00

### POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2150.15
TÉRMICA	387.10
GEOTÉRMICA	200.60

## Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
Subestación Cañas, Taboga	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Sobrecorriente.	27/11/2020	06:13	27/11/2020	06:18

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](http://www.grupoice.com/CenceWeb).