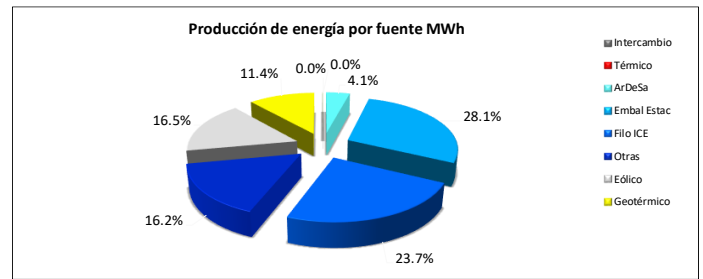
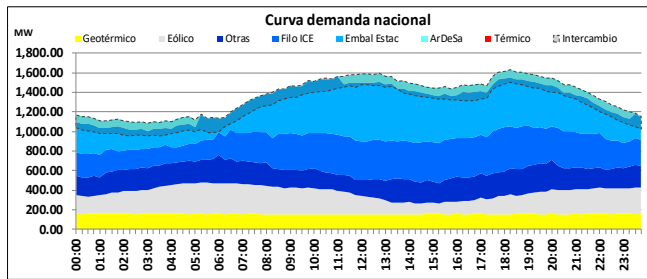


## Estado de la generación del SEN

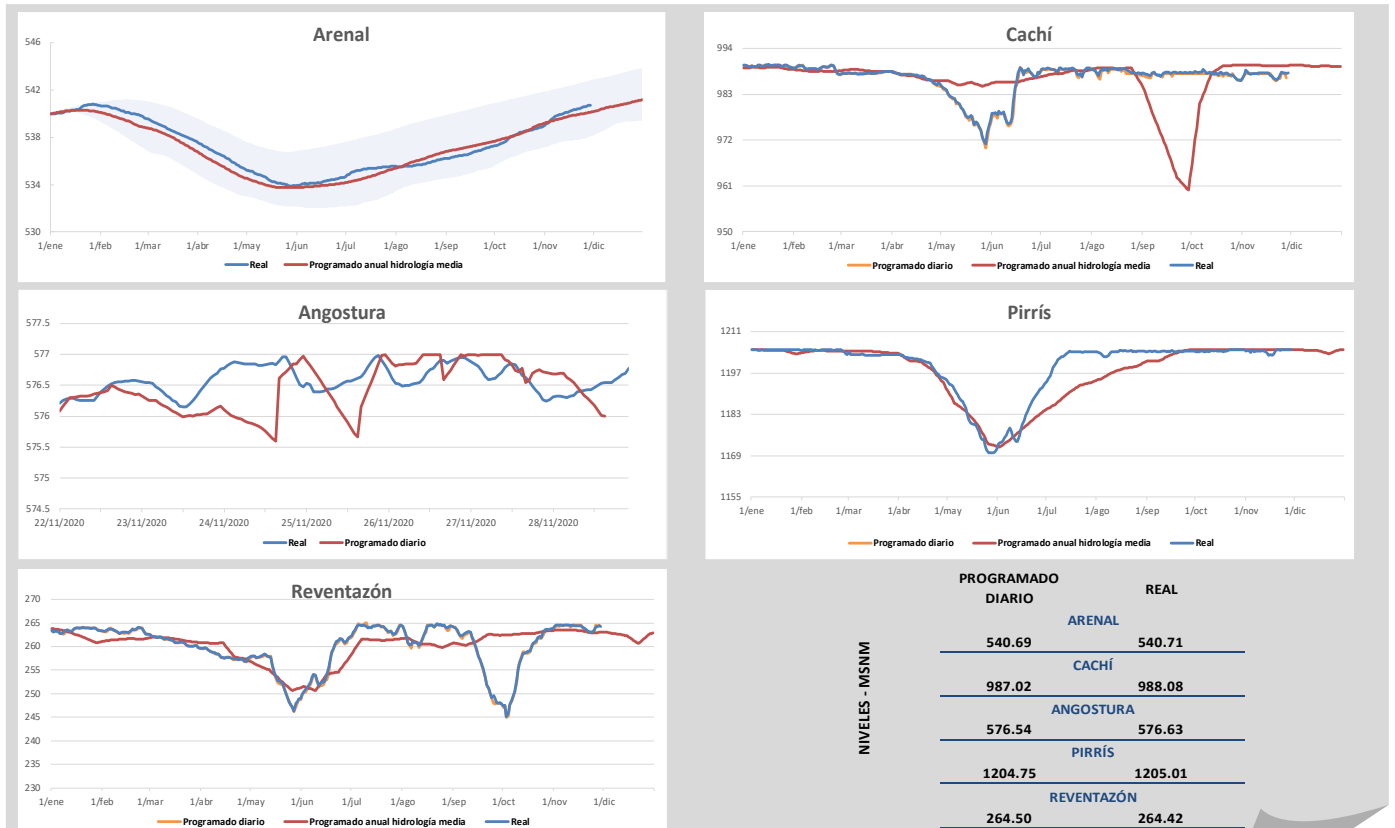


Demanda máxima 1499 MW 18:15 horas

- El programa de exportación de energía fue de 3008.79 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 5.72% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 4.1% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 39.01% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.

- La generación geotérmica este día aportó el 11.4% de la producción total del sistema.
- La generación eólica este día aportó el 16.5% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 319.72 MW a las 05:30 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		18:15		Demanda (MW)		1499.23			
Fuente		Potencia (MW)		Interconexiones (MW)					
Geotérmica	155.88	<b>Norte</b>		224.90		<b>Sur</b>		-91.76	
Eólico	197.97								
Otras	268.58	<b>Intercambio Neto (MW)</b>		133.14					
Filo-ICE	429.39								
Embalses estacionales	501.43								
ArDeSa	79.13								
Solar	0.00								
Térmico	0.00								
<b>Total SEN (MW)</b>	<b>1632.37</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 86.53% 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

### POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

<b>HI DroELÉCTRICA</b>	<b>142.00</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>104.50</b>
<b>GEOTÉRMICA</b>	<b>55.00</b>

### POTENCIA DISPONIBLE (MW)

<b>HI DroELÉCTRICA</b>	<b>2210.15</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>387.10</b>
<b>GEOTÉRMICA</b>	<b>200.60</b>

## Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
Subestación Leesville, Doña Julia	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Sobrecorriente Pérdida de generación: 14.3 MW	28/11/2020	06:49	28/11/2020	06:51
Subestación Leesville, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	28/11/2020	06:49	28/11/2020	06:51
Subestación Leesville, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	28/11/2020	06:49	28/11/2020	06:51
Subestación Tanque, PE VDELESTE	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 8.9 MW	28/11/2020	12:35	28/11/2020	21:21
Subestación Tanque, PE Vientos del Este	Desconexión automática	Generación		34.5 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	28/11/2020	12:35	28/11/2020	21:26
Subestación Tanque, PE Aeroenergía	Desconexión automática	Generación		34.5 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	28/11/2020	12:35	28/11/2020	21:26

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).