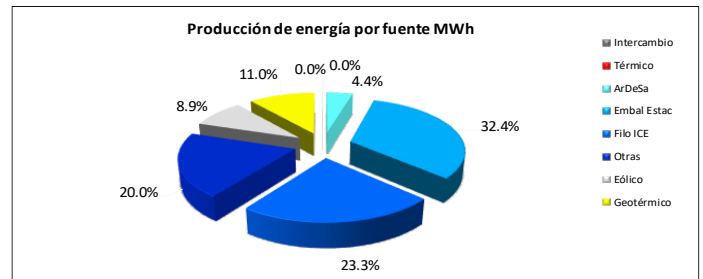
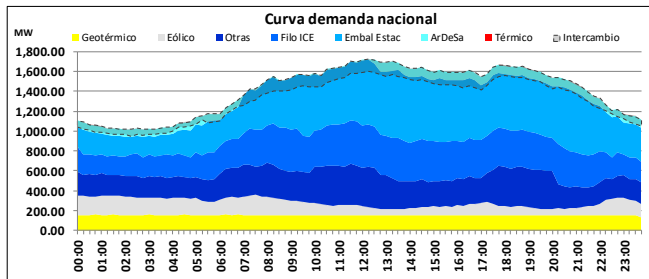


Estado de la generación del SEN

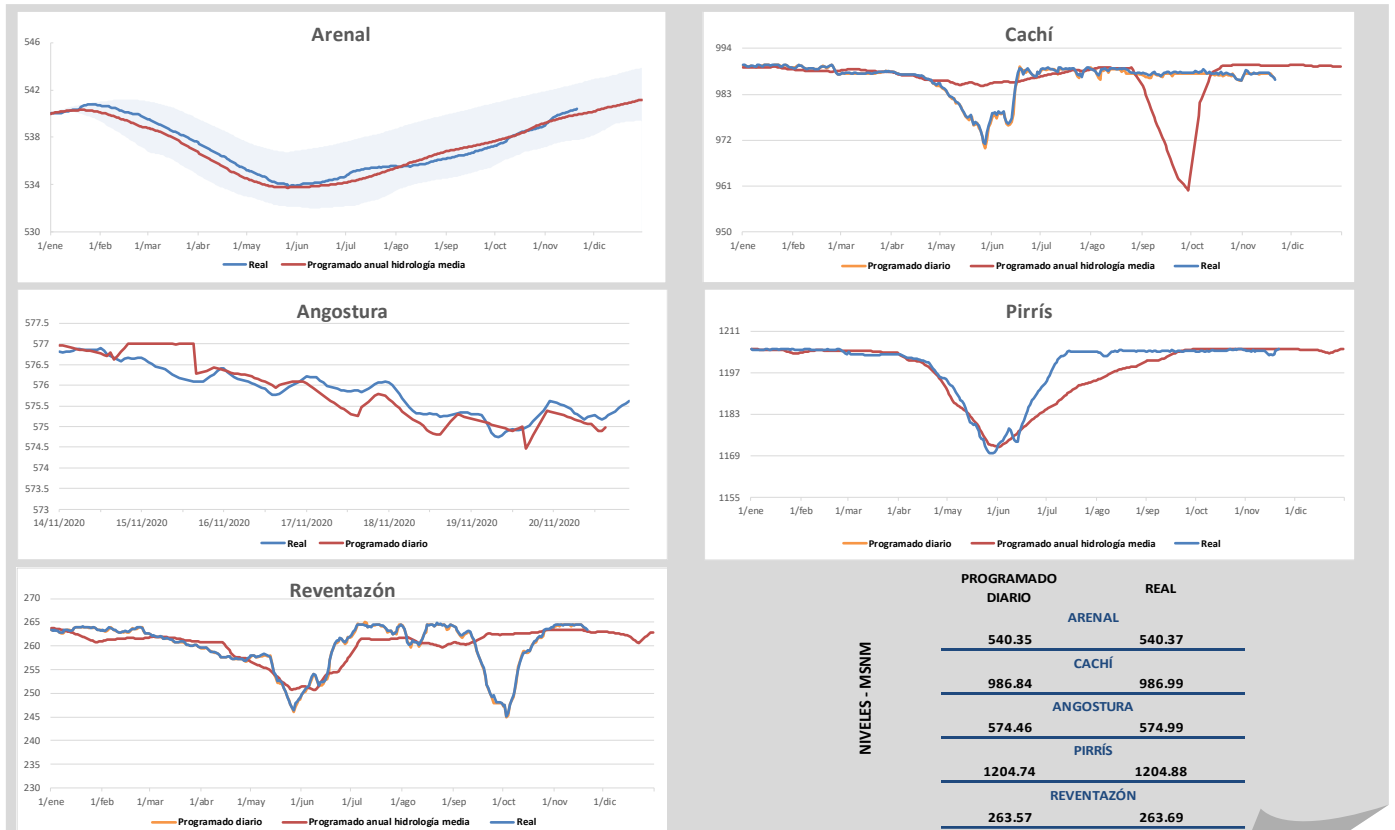


Demanda máxima 1604 MW 12:15 horas

- El programa de exportación de energía fue de 2307.47 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 5.51% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 4.4% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 40.45% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.

- La generación geotérmica este día aportó el 11.0% de la producción total del sistema.
- La generación eólica este día aportó el 8.9% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 206.16 MW a las 07:30 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	12:15	Demanda (MW)	1604.01
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	155.15	Norte	180.29
Eólico	81.62	Sur	-60.39
Otras	405.28	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	420.11	119.91	
Embalses estacionales	655.00		
ArDeSa	6.00		
Solar	2.88		
Térmico	0.00		
Total SEN (MW)	1726.04		

- 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 92.57% del valor de la demanda máxima registrada en el 2020.

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	29/01/2021	315
Moín	5	32.5	Mantenimiento anual.	16/11/2020	05/12/2020	19
Garabito	10	18.9	Mantenimiento anual.	02/11/2020	28/11/2020	26
Garabito	7-9	56.7	Mantenimiento anual.	19/11/2020	26/11/2020	7
Garabito	11	18.9	Mantenimiento anual.	19/11/2020	30/11/2020	11
Guápiles	1 y 2	14.2	Mantenimiento anual.	02/11/2020	22/11/2020	20
Pailas 2	1	55	Mantenimiento anual.	01/11/2020	24/11/2020	23
Reventazón	2	74	Mantenimiento anual.	09/11/2020	21/11/2020	12
Arenal	3	53	Mantenimiento anual.	09/11/2020	29/11/2020	20
Dengo	3	58	Mantenimiento anual.	09/11/2020	29/11/2020	20
Ventanas Garita	3	50	Desembalse	20/11/2020	26/11/2020	6
Ventanas Garita	4	50	Desembalse	20/11/2020	26/11/2020	6

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	285.00
TÉRMICA	213.20
GEOTÉRMICA	55.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2067.15
TÉRMICA	278.40
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
En este día no hubo eventos que reportar									

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.