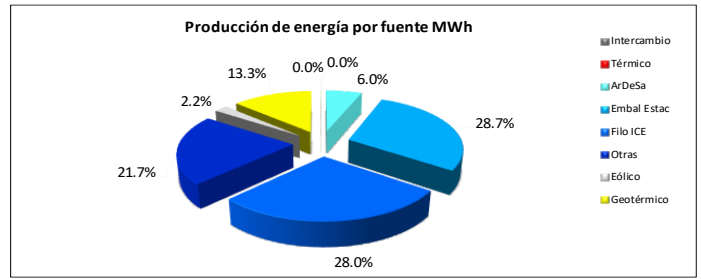
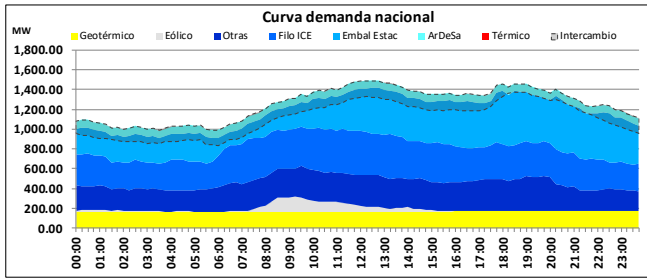


Estado de la generación del SEN

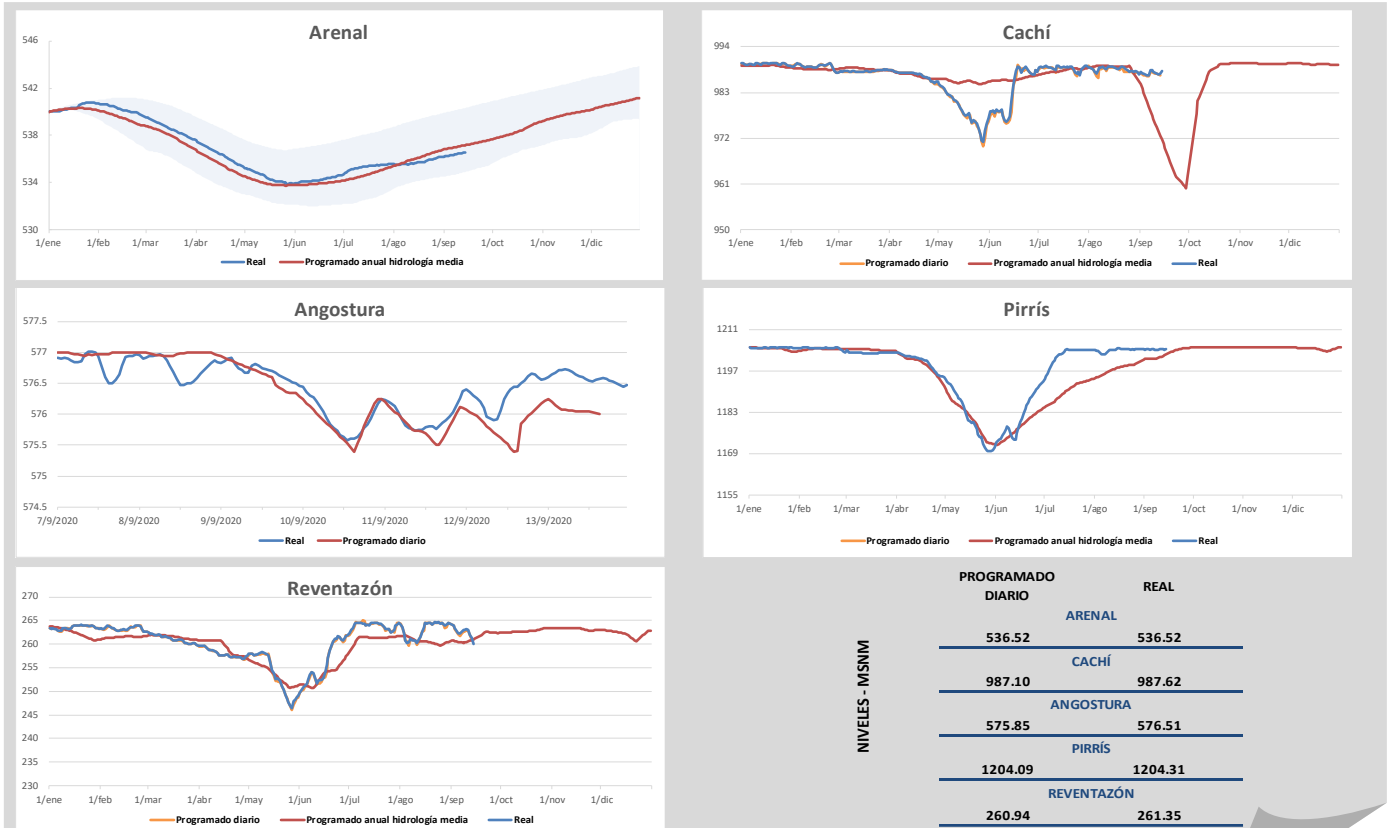


Demanda máxima 1377 MW 18:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 3505.79 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 7.13% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 6.0% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 34.00% de la energía hidroeléctrica del SEN.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.3% de la producción total del sistema.
- La generación eólica este día aportó el 2.2% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 151.85 MW a las 09:15 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		18:45		Demanda (MW)		1376.54	
Fuente		Potencia (MW)		Interconexiones (MW)			
Geotérmica	171.69			Norte		236.44	
Eólico	2.76			Sur		-158.37	
Otras	323.18			Intercambio Neto (MW)			
Filo-ICE	357.35			78.07			
Embalses estacionales	526.81						
ArDeSa	72.84						
Solar	0.00						
Térmico	0.00						
Total SEN (MW)	1454.62						

- 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 79.44% del valor de la demanda máxima registrada en el 2020.

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	31/12/2020	496
Moín	8	33	Falla en regulador automático de voltaje.	20/03/2020	31/12/2020	286
Garabito	7	19	Mantenimiento anual.	07/09/2020	27/09/2020	20
Cachí	3	33	Mantenimiento anual.	24/08/2020	13/09/2020	20
Peñas Blancas	2	18	Modernización de la unidad.	07/09/2020	20/09/2020	13
Miravalles 2	1	55	Mantenimiento anual.	01/09/2020	05/10/2020	34

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIROELÉCTRICA	51.00
TÉRMICA	91.00
GEOTÉRMICA	55.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIROELÉCTRICA	2301.15
TÉRMICA	400.60
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 Peñas Blancas, TR02	Desconexión automática	Transformador	TR02	230.0/19.0 kV	Causa desconocida. Pérdida de carga: 7 MW	13/09/2020	05:16	13/09/2020	05:20

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.