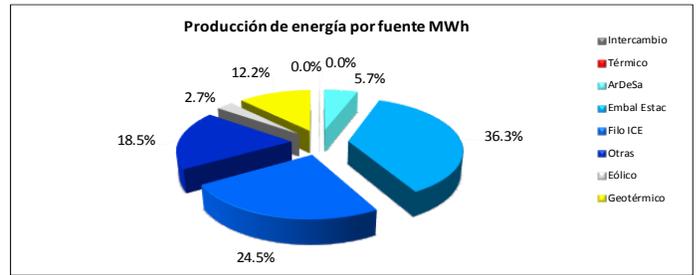
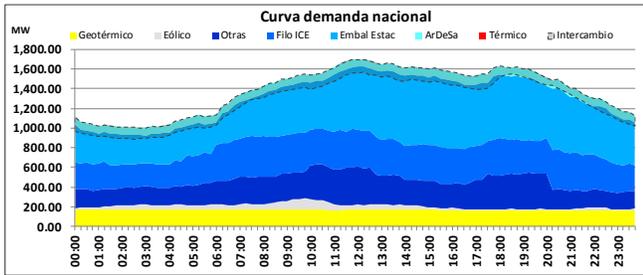


Estado de la generación del SEN

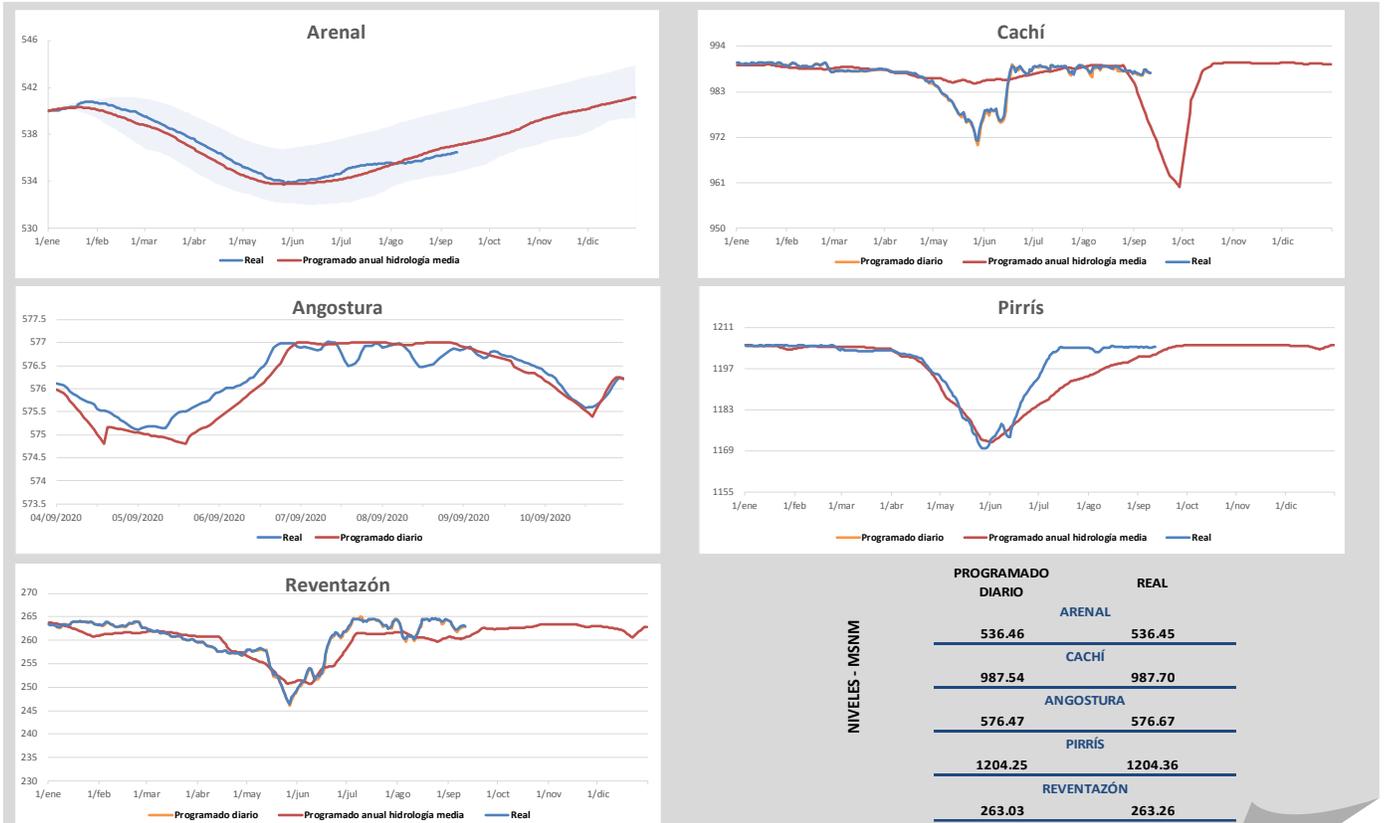


Demanda máxima 1569 MW 12:15 horas

- El programa de exportación de energía fue de 2733.01 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 6.67% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 5.7% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 42.74% de la energía hidroeléctrica del SEN.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación geotérmica este día aportó el 12.2% de la producción total del sistema.
- La generación eólica este día aportó el 2.7% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 115.32 MW a las 09:45 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)		1568.90	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)					
Geotérmica	171.10	Norte		136.74			
Eólico	45.64	Sur		-5.77			
Otras	372.67	Intercambio Neto (MW)					
Filo-ICE	381.06	130.98					
Embalses estacionales	655.06						
ArDeSa	73.75						
Solar	2.45						
Térmico	0.00						
Total SEN (MW)	1701.74						

- 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 90.55% 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	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
Garita	1-2	40.4	Desembalse programado.	24/08/2020	12/09/2020	19
Peñas Blancas	2	18	Modernización de la unidad.	07/09/2020	20/09/2020	13
Arenal	2	52	Mantenimiento al transformador de potencia.	09/09/2020	12/09/2020	3
Miravalles 2	1	55	Mantenimiento anual.	01/09/2020	22/09/2020	21

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	143.40
TÉRMICA	91.00
GEOTÉRMICA	55.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2208.75
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 Miravalles, PH Los Negros	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 5.9 MW	10/09/2020	04:18	10/09/2020	04:23
Subestación Miravalles, PH Los Negros U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	10/09/2020	04:18	10/09/2020	04:23
Subestación Miravalles, PH Los Negros U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	10/09/2020	04:18	10/09/2020	04:23
Subestación Reventazon, Central de Compensacion	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.5 MW	10/09/2020	06:19	10/09/2020	06:32
Subestación Reventazon, PH Reventazon U5	Desconexión automática	Generación	U5	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	10/09/2020	06:19	10/09/2020	06:32

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.