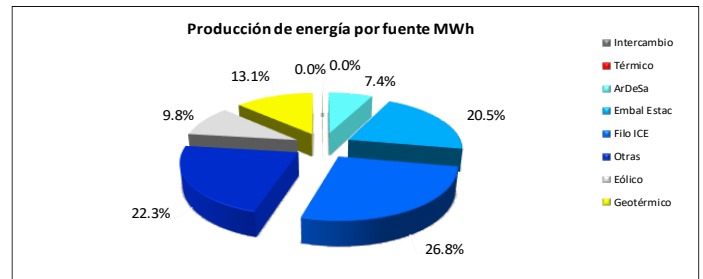
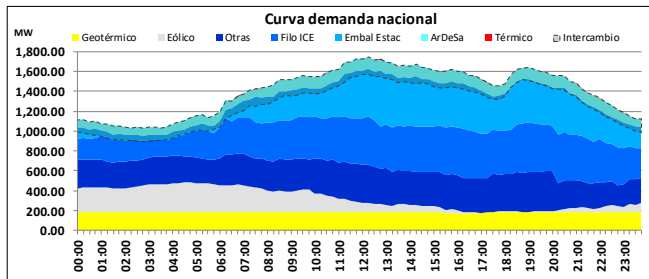


Estado de la generación del SEN

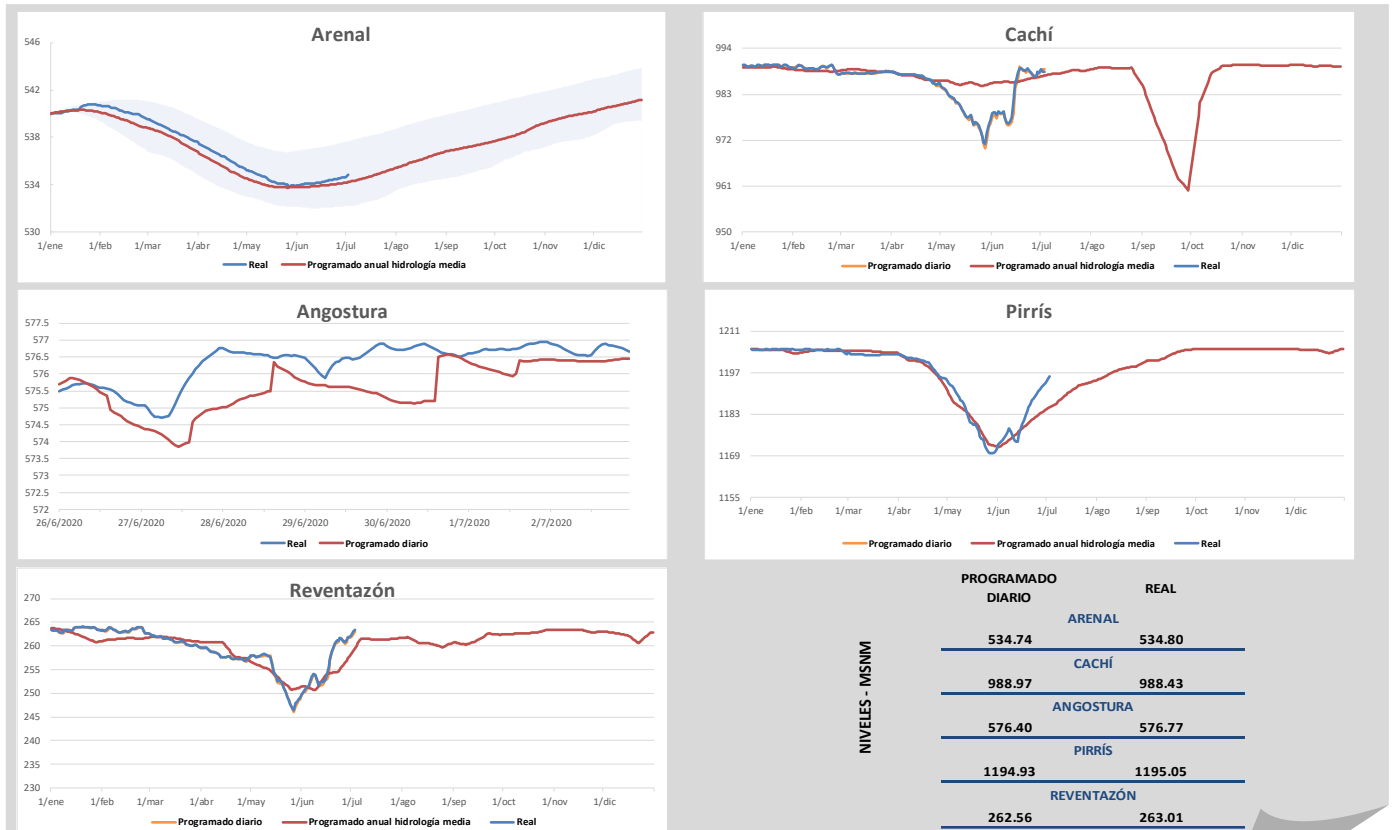


Demanda máxima 1568 MW 12:15 horas

- El programa de exportación de energía fue de 3557.34 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 9.59% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 7.4% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 26.63% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.1% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 9.8% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 298.87 MW a las 04:45 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)		1567.64	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)					
Geotérmica	186.36	Norte		233.77			
Eólico	91.53	Sur		-55.94			
Otras	380.05	Intercambio Neto (MW)					
Filo-ICE	491.22	177.83					
Embalses estacionales	477.67						
ArDeSa	118.40						
Solar	3.96						
Térmico	0.00						
Total SEN (MW)	1749.20						

- 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 90.47% 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	8	33	Falla en regulador automático de voltaje.	20/03/2020	31/07/2020	133
Moín	10	39	Desprendimiento sensor falla a tierra.	23/08/2019	01/01/2021	497
Garabito	2	19	Mantenimiento anual.	15/06/2020	06/07/2020	21
Sandillal	1	16	Mantenimiento anual.	15/06/2020	04/07/2020	19
Ventanas Garita	3	50	Mantenimiento programado.	29/06/2020	17/07/2020	18
Angostura	3	60	Mantenimiento programado.	29/06/2020	03/07/2020	4

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	126.00
TÉRMICA	91.00
GEOTÉRMICA	0.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2226.15
TÉRMICA	400.60
GEOTÉRMICA	255.60

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
Subestación Pallas, PG Pallas U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 17.0 MW	02/07/2020	15:28	02/07/2020	17:10
Subestación Miravalles, PG Miravalles V U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Baja presión de sello mecánico. Pérdida de generación: 5.3 MW	02/07/2020	16:05	02/07/2020	16:23
Subestación Ciudad Quesada, SLorenzo	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 15.0 MW	02/07/2020	16:07	02/07/2020	16:13
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	02/07/2020	16:07	02/07/2020	16:13
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	02/07/2020	16:07	02/07/2020	16:13
Subestación Guayabal, TR02 ID 01-85	Desconexión automática	Transformador	TR02 ID 01-85	138.0/24.9 kV	Actuación de protección de sobrecorriente. Pérdida de carga: 11.4 MW	02/07/2020	17:31	02/07/2020	17:46
Subestación Ciudad Quesada, SLorenzo	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.0 MW	02/07/2020	22:43	02/07/2020	22:49
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	02/07/2020	22:43	02/07/2020	22:49
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	02/07/2020	22:43	02/07/2020	22:49

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.