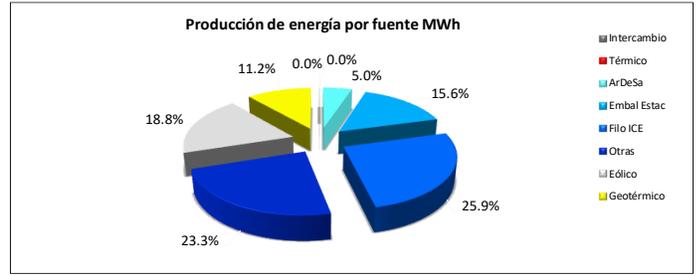
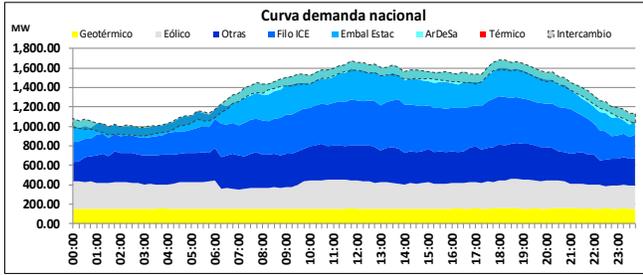


Estado de la generación del SEN

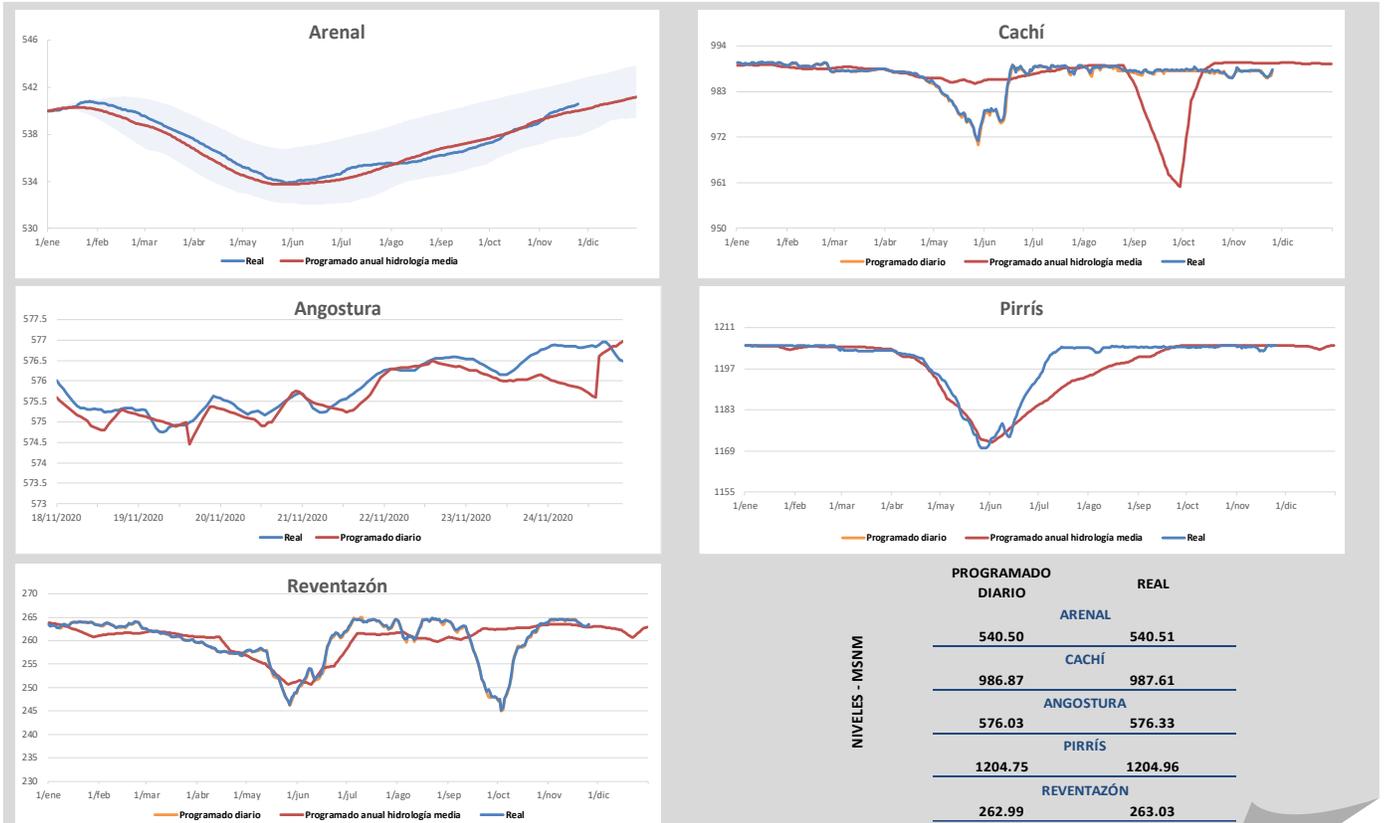


Demanda máxima 1581 MW 18:00 horas

- El programa de exportación de energía fue de 2029.70 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 7.21% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 5.0% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 22.33% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.

- La generación geotérmica este día aportó el 11.2% de la producción total del sistema.
- La generación eólica este día aportó el 18.8% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 308.69 MW a las 18:30 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		Demanda (MW)	
18:00		1580.77	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	156.46	Norte	238.87
Eólico	290.36	Sur	-139.45
Otras	365.95	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	499.57	99.42	
Embalses estacionales	286.66		
ArDeSa	81.18		
Solar	0.00		
Térmico	0.00		
Total SEN (MW)	1680.19		

- 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 91.23% 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
Garabito	10	18.9	Mantenimiento anual.	02/11/2020	29/11/2020	27
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	7.1	Motor a pistón disparado por desviación en cilindros.	24/11/2020	25/11/2020	1
Pailas 2	1	55	Mantenimiento anual.	01/11/2020	25/11/2020	24
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 y 4	100	Desembalse	20/11/2020	26/11/2020	6

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	211.00
TÉRMICA	206.10
GEOTÉRMICA	55.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2141.15
TÉRMICA	285.50
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 Leesville, Doña Julia	Desconexión automática	LD	1	34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 18.0 MW	24/11/2020	00:31	24/11/2020	00:35
Subestación Leesville, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	24/11/2020	00:31	24/11/2020	00:35
Subestación Leesville, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	24/11/2020	00:31	24/11/2020	00:35
Subestación Orosi, PE Orosi	Desconexión automática	Generación		34.5 kV	Falla en la línea de transmisión Pailas Orosi.	24/11/2020	06:00	24/11/2020	08:50
Subestación Orosi, PE Vientos de la Peña	Desconexión automática	Generación		34.5 kV	Falla en la línea de transmisión Pailas Orosi.	24/11/2020	06:00	24/11/2020	08:50
Subestación Orosi, PE Vientos de Miramar	Desconexión automática	Generación		34.5 kV	Falla en la línea de transmisión Pailas Orosi.	24/11/2020	06:00	24/11/2020	08:50
Orosi (BIN) - Pailas (PAI) - 1	Desconexión automática	LT	1	230.0 kV	Desconexión por actuación de protección diferencial de línea. Pérdida de generación: 83.0 MW	24/11/2020	06:00	24/11/2020	08:50
Subestación Leesville, PT Guápiles U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Por problemas mecánicos en los cilindros A1 y A2, a la hora de sincronizar.	24/11/2020	20:30		

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.