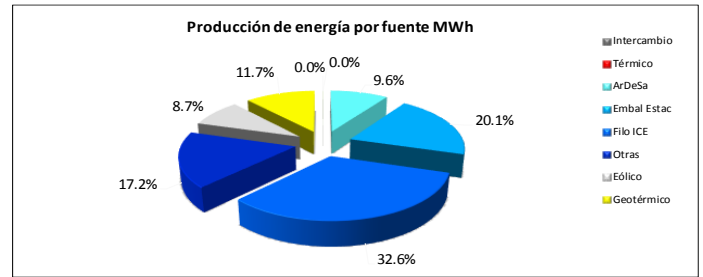
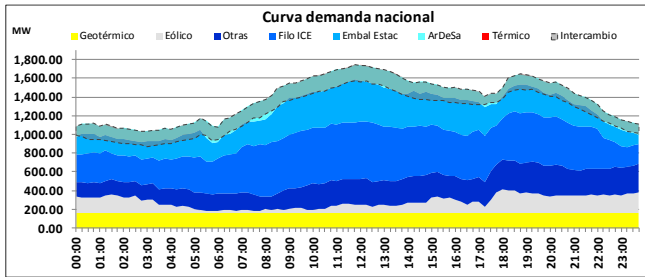


Estado de la generación del SEN

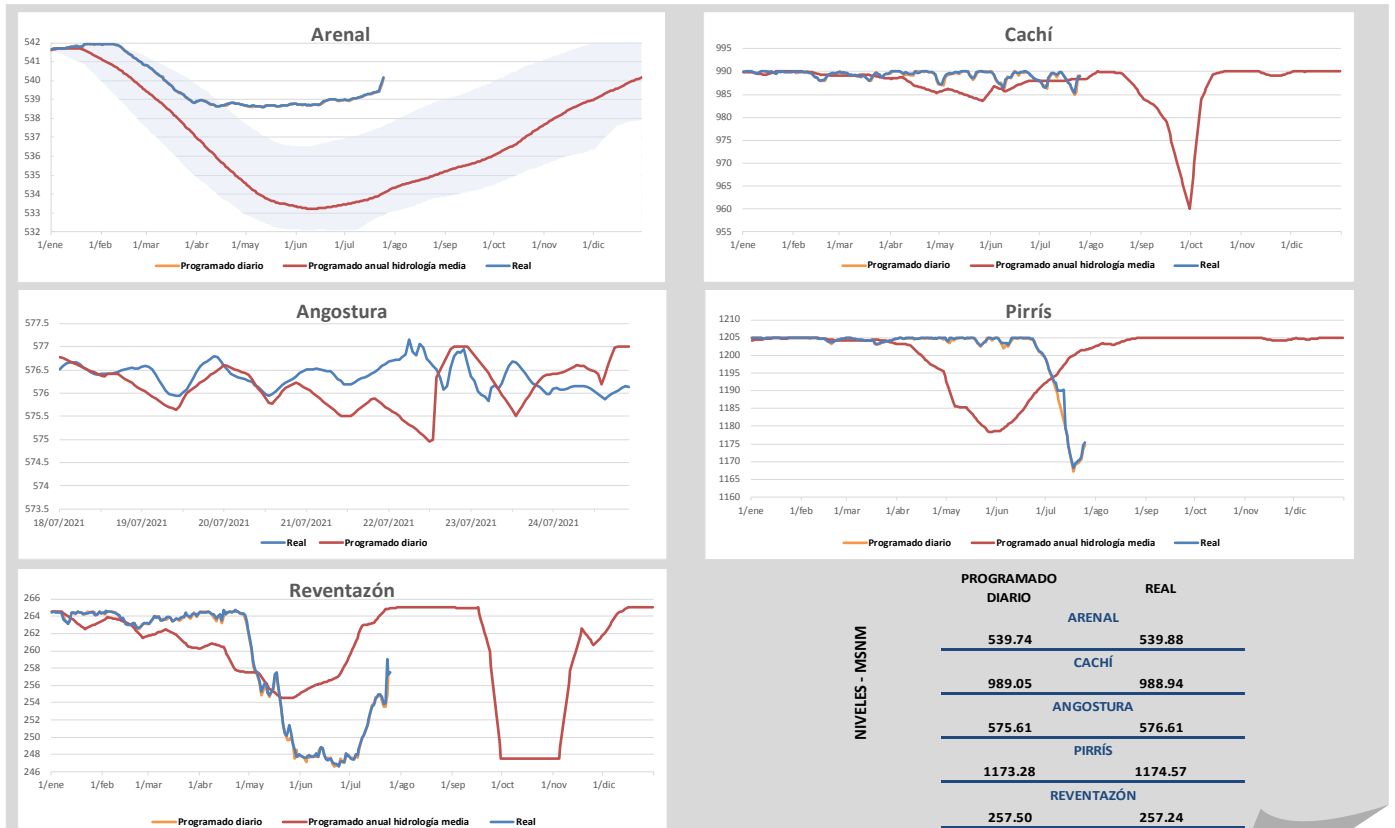


Demanda máxima 1571 MW 11:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 3655.94 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 12.12% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 9.6% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 25.26% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.7% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 8.7% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 252.64 MW a las 18:00 horas.

Niveles de embalse



Los niveles "Programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2021 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		11:45		Demanda (MW)		1570.95			
Fuente		Potencia (MW)		Interconexiones (MW)					
Geotérmica	161.48	Norte		232.30		Sur		-60.13	
Eólico	90.22								
Otras	266.63	Intercambio Neto (MW)		172.17					
Filo-ICE	607.11								
Embalses estacionales	463.81								
ArDeSa	153.80								
Solar	2.16								
Térmico	0.00								
Total SEN (MW)	1745.22								

- La demanda en hora punta del jueves 20 de mayo es la más alta registrada en el 2021. Ésta alcanzó un valor de 1763.00 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 89.11% del valor de la demanda máxima registrada en el 2021.

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	31/12/2021	861
Moín	8	33	Falla en regulador automático de voltaje.	20/03/2020	31/12/2021	651
Garabito	4	19	Mantenimiento anual.	19/07/2021	01/08/2021	13
Cachí	4	40	Mantenimiento mayor y cambio de sellos de turbina.	04/05/2021	18/09/2021	137
Peñas Blancas	2	18	Mantenimiento anual y modernización del sistema de control.	07/05/2021	11/08/2021	96
Peñas Blancas	1	18	Mantenimiento anual y modernización del sistema de control.	27/05/2021	05/09/2021	101
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores	09/06/2021	31/07/2021	52
Miravalles 2	1	55	Mantenimiento anual.	05/07/2021	31/07/2021	26

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	76.00
TÉRMICA	91.00
GEOTÉRMICA	64.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2276.15
TÉRMICA	400.60
GEOTÉRMICA	191.60

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora	Fecha	Hora conexión
Lesville (LEE) - PH Doña Julia - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 18.0 MW	24/07/2021	07:55	24/07/2021	08:08
Subestación PH Doña Julia, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	34.5 kV	Disparo de la línea de distribución.	24/07/2021	07:55	24/07/2021	08:08
Subestación PH Doña Julia, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	34.5 kV	Disparo de la línea de distribución.	24/07/2021	07:55	24/07/2021	08:08
Subestación Venecia, PH Toro III U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Cierre de válvula mariposa por error humano. Pérdida de generación: 22.0 MW	24/07/2021	08:18	24/07/2021	09:13
Subestación Venecia, PH Toro III U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Cierre de válvula mariposa por error humano. Pérdida de generación: 22.0 MW	24/07/2021	08:18	24/07/2021	09:13
Subestación Río Macho, PH Río Macho U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Falla en regulador de velocidad. Pérdida de generación: 25.0 MW	24/07/2021	15:29	24/07/2021	17:40

La información aquí contenida es de carácter preliminar. Respecto a los niveles reales de embalse corresponden a los obtenidos a las 00:00 horas. Para más información sobre el estado del Sistema Eléctrico Nacional visite nuestro sitio : www.grupoice.com/CenceWeb.