

1. Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 540.5 MW a las 12:15 horas. La demanda de energía del día fue de 30 504.5 MWh. La demanda máxima histórica del SEN se presentó el 2025-04-08 13:15:00.0 y alcanzó un valor de 1 940.2 MW.

Figura 1: Demanda nacional, generación por fuente e intercambios

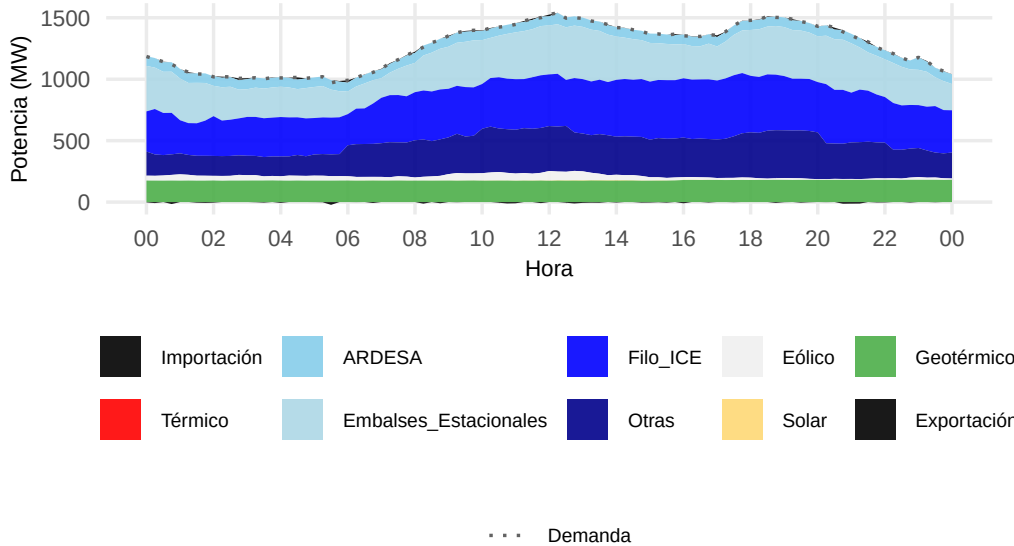
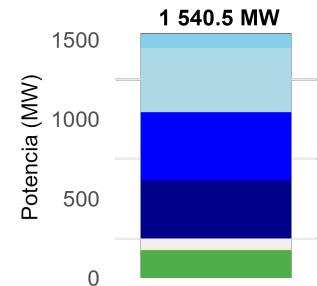


Figura 2: Composición de la generación a la hora de la máxima demanda considerando intercambios

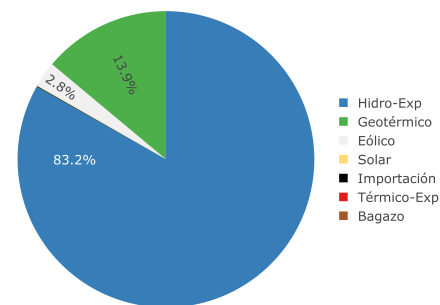


Nota: En la Figura 1 los valores negativos representan exportación de energía al MER.

Tabla 1: Atención de demanda por fuente

Fuente	Energía (MWh)
Importación	16.9
Bagazo	0.0
Eólico	842.4
Geotérmico	4 223.8
Hidro-Exp	25 240.3
Solar	22.1
Térmico-Exp	0.0

Figura 3: Porcentaje atención de demanda por fuente



Nota: Las exportaciones al MER (Exp) se restan de la generación hidro-eléctrica o térmica según corresponda. Datos SCADA/EMS

Figura 4: Gráfico del intercambio

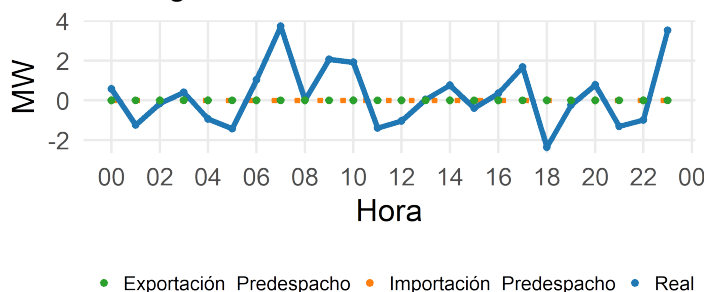


Tabla 2: Transacciones de Energía

Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	0.0	-11.4
Importaciones	48.9	16.9

Nota: Datos CEMER.

2. Niveles de embalse

A continuación se presenta el comportamiento real y programado del nivel de los embalses de regulación del SEN. En cada gráfico se muestra el valor medido a las 23:59 horas del día en análisis.

Figura 5: Nivel del embalse Arenal

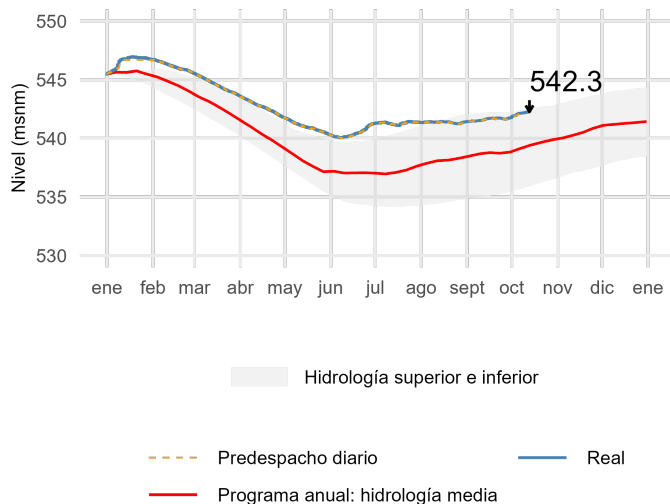


Figura 6: Nivel del embalse Cachí



Figura 7: Nivel del embalse Pirrís

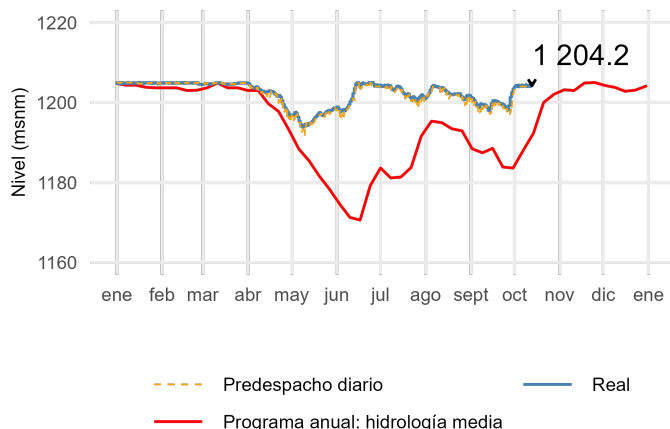
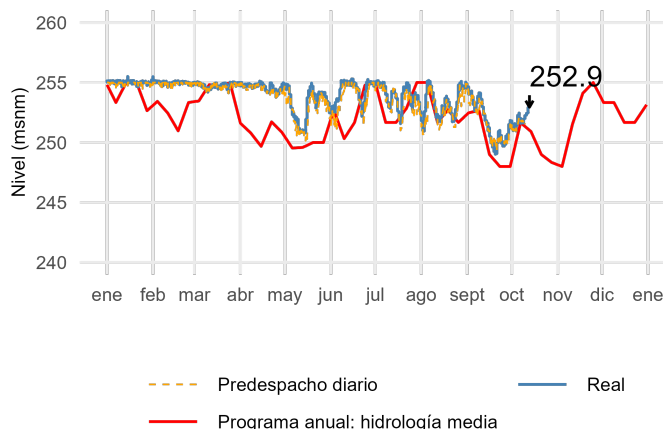


Figura 8: Nivel del embalse Reventazón



Nota: Los niveles "programados anuales" corresponden a los resultados de los estudios de planeamiento operativo energético anual. En la Figura 5 se presenta, además, el rango de resultados para hidrologías desde la inferior hasta la superior obtenidas en dicho estudio. Los niveles programados diarios son resultado de la optimización diaria de energía que se publica en el predespacho nacional de generación y son las metas a seguir por embalse durante la operación en tiempo real.

3. Eventos del SEN

Tabla 3: Indisponibilidades de Generación

Elemento	Potencia de placa (MW)	Tipo Evento	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Fin	Hora Fin
PG Miravalles V U1	10.5	Falla generación	2021-06-09	09:26	-	-
PT Orotina U1	4.7	Ind. Programada	2025-07-16	00:00	-	-
PT Orotina U2	4.7	Ind. Programada	2025-07-16	00:00	-	-
PH Dengo U1	60.0	Ind. Programada	2025-09-03	06:00	-	-
PH Arenal U1	53.0	Ind. Programada	2025-09-29	07:00	-	-
PH El Encanto U2	4.5	Ind. Programada	2025-09-30	17:00	-	-
PT Moin U5	32.0	Ind. Programada	2025-10-01	07:00	-	-
PE Rio Naranjo U3	3.0	Ind. Emergencia	2025-10-02	00:00	-	-
PE Cacao U4	2.4	Ind. Emergencia	2025-10-02	11:00	-	-
PH Cote	6.8	Ind. Programada	2025-10-06	10:00	-	-
PS Miravalles	1.0	Ind. Programada	2025-10-10	06:00	2025-10-12	16:00
PE Cacao U8	2.4	Ind. Emergencia	2025-10-10	16:05	-	-
PH El Encanto U1	4.5	Ind. Emergencia	2025-10-11	05:00	-	-
PG Boca Pozo	5.0	Ind. Programada	2025-10-11	16:00	-	-
PH La Joya U3	19.5	Falla generación	2025-10-12	08:25	2025-10-12	09:01
PE Rio Naranjo U1	3.0	Ind. Emergencia	2025-10-12	08:31	2025-10-12	09:30
PE Rio Naranjo U2	3.0	Ind. Emergencia	2025-10-12	08:31	2025-10-12	09:30
PH Bijagua U1	9.0	Ind. Emergencia	2025-10-12	08:31	2025-10-12	09:30
PH Bijagua U2	9.0	Ind. Emergencia	2025-10-12	08:31	2025-10-12	09:30
PH Arenal U2	53.0	Falla generación	2025-10-12	21:19	2025-10-12	22:25

Tabla 4: Fallas de Transmisión

Subestación	Elemento	Tipo Evento	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Fin
	Sin eventos de la red de transmisión				

Tabla 5: Eventos con afectación de clientes

Subestación	Elemento	Tipo Evento	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Fin	Hora Fin	Carga perdida (MW)
		Sin eventos con afectación de carga					