

1 Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 995.8 MW a las 11:45 horas. La demanda de energía del día fue de 39 381.1 MWh. La demanda máxima histórica del SEN se presentó el 2026-06-29 12:00:00.0 y alcanzó un valor de 2 040.9 MW.

Figura 1: Demanda nacional, generación por fuente e intercambios

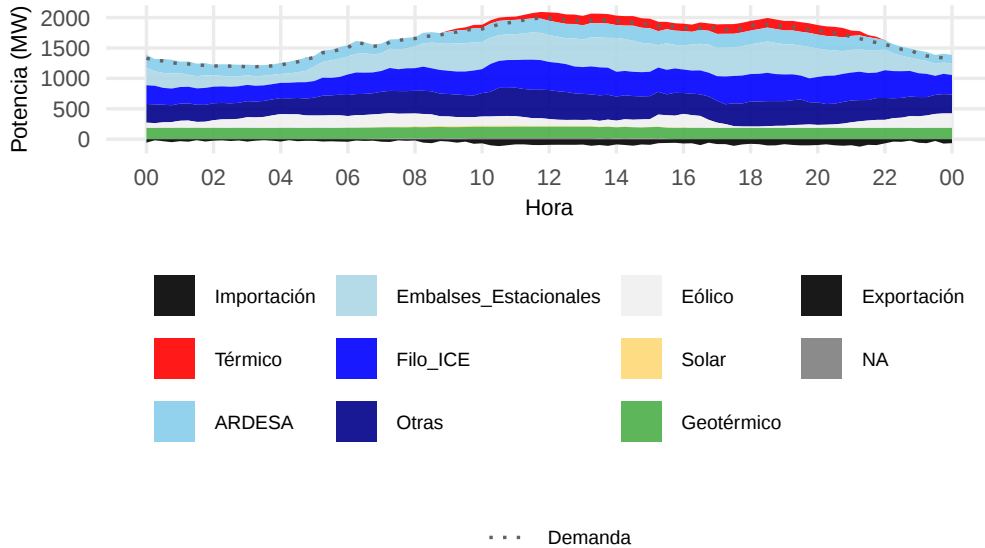
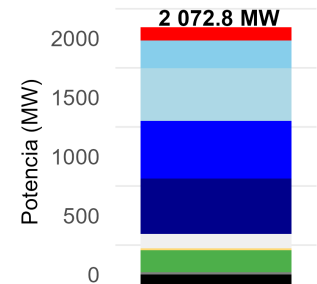


Figura 2: Composición de la generación a la hora de la máxima demanda considerando intercambios

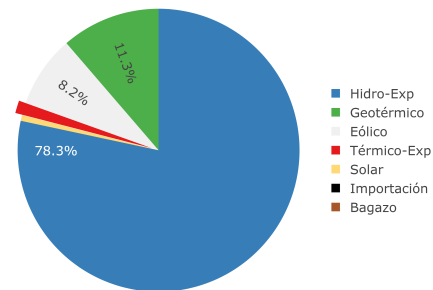


Nota: En la Figura 1 los valores negativos representan exportación de energía al MER.

Tabla 1: Atención de demanda por fuente

Fuente	Energía (MWh)
Importación	0.0
Bagazo	0.0
Eólico	3 211.7
Geotérmico	4 434.8
Hidro-Exp	30 631.0
Solar	258.9
Térmico-Exp	563.0

Figura 3: Porcentaje atención de demanda por fuente



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

Figura 4: Gráfico del intercambio

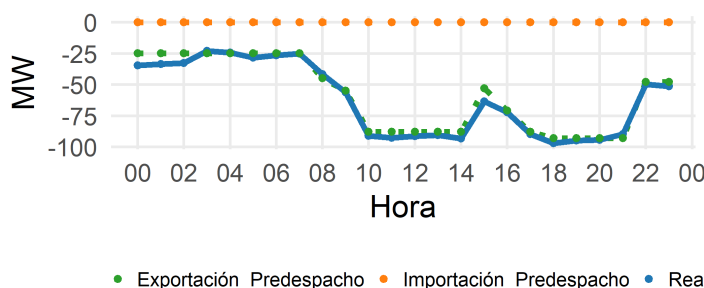


Tabla 2: Transacciones de Energía

Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	-1 447.3	-1 485.5
Importaciones	0.0	0.0

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

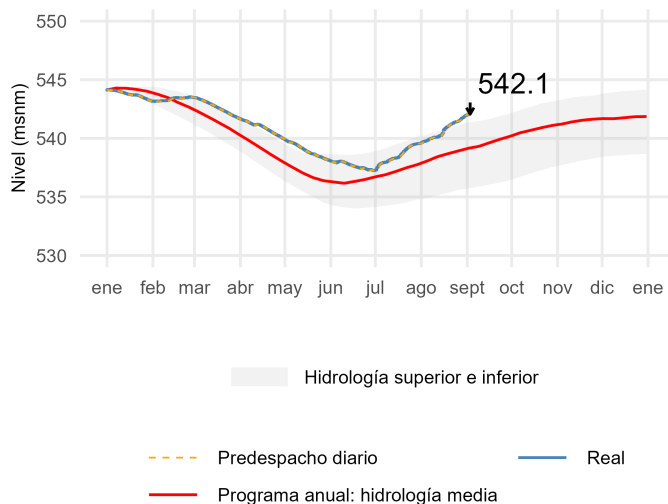


Figura 6: Nivel del embalse Cachí



Figura 7: Nivel del embalse Pirrís

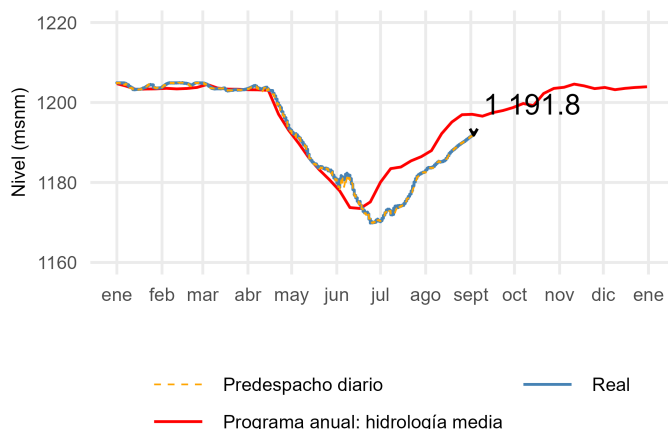
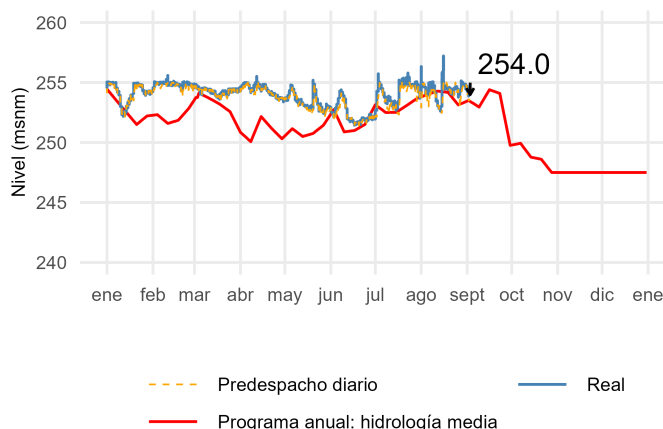


Figura 8: Nivel del embalse Reventazón



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	-	-
PH Cachi U1	40.0	Ind. Programada	2026-06-01	06:00	-	-
PH Cachi U2	40.0	Ind. Programada	2026-06-01	06:00	-	-
PH Echandi	4.3	Ind. Programada	2026-06-01	08:49	-	-
PE Rio Naranjo U3	3.0	Ind. Emergencia	2026-07-07	18:00	-	-
PT Garabito U5	18.0	Ind. Emergencia	2026-07-13	23:59	-	-
PH Electriona U2	1.4	Ind. Emergencia	2026-07-31	23:00	-	-
PT Garabito U4	18.0	Ind. Programada	2026-08-11	00:00	-	-
PH Dengo U3	60.0	Ind. Programada	2026-08-11	08:16	-	-
PH Belen U1	1.2	Falla generación	2026-08-24	00:00	-	-
PH Belen U2	1.2	Falla generación	2026-08-24	00:00	-	-
PH Belen U3	8.0	Falla generación	2026-08-24	00:00	-	-
PH Arenal U3	53.0	Ind. Programada	2026-08-25	08:30	-	-
PE Mogote	21.0	Ind. Programada	2026-08-31	05:52	-	-
PH Angostura U2	60.0	Ind. Programada	2026-08-31	07:04	-	-
PH El Encanto U1	4.5	Ind. Emergencia	2026-08-31	23:00	-	-
PH Electriona U3	3.1	Ind. Emergencia	2026-08-31	23:00	-	-
PH Birris 1 U1	9.3	Ind. Emergencia	2026-09-01	00:00	-	-
PH Garita U1	20.0	Ind. Programada	2026-09-01	04:00	-	-
PH Garita U2	20.0	Ind. Programada	2026-09-01	04:00	-	-
PT Moin U9	35.0	Ind. Programada	2026-09-01	07:00	-	-
PT Moin U6	32.0	Falla generación	2026-09-01	11:12	-	-
PE Cacao U4	2.4	Ind. Emergencia	2026-09-02	02:00	-	-
PE Cacao U5	2.4	Ind. Emergencia	2026-09-02	08:00	2026-09-02	15:50
PSFV San Antonio	10.0	Ind. Programada	2026-09-02	18:00	2026-09-02	22:22
PH Don Pedro	14.0	Falla en distribución	2026-09-02	19:39	2026-09-02	20:01
PH Volcan	17.0	Falla en distribución	2026-09-02	19:39	2026-09-02	20:10

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							