

1. Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 783.0 MW a las 11:45 horas. La demanda de energía del día fue de 36 260.1 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

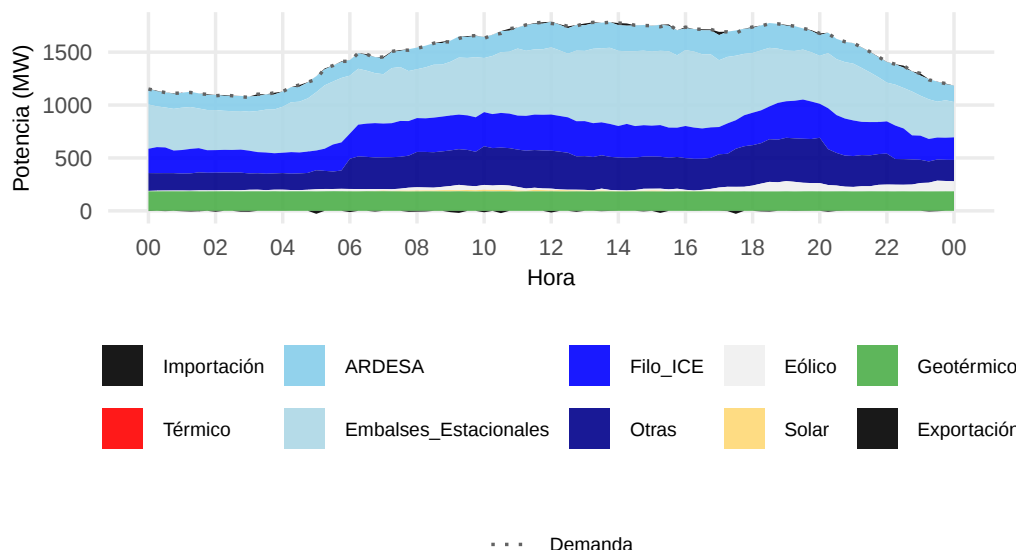
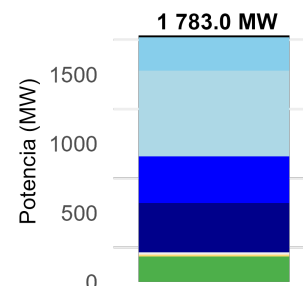


Figura 2: Composición de la generación a la hora de la máxima demanda considerando intercambios

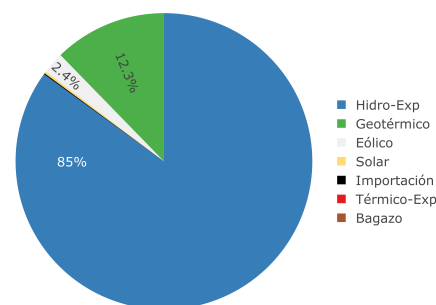


Nota: En la Figura 1 los valores negativos representan exportación de energía al MER.

Tabla 1: Atención de demanda por fuente

Fuente	Energía (MWh)
Importación	38.16
Bagazo	0.00
Eólico	848.11
Geotérmico	4 393.84
Hidro-Exp	30 419.61
Solar	82.51
Térmico-Exp	0.00

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 SACDA/EMS

Figura 4: Gráfico del intercambio

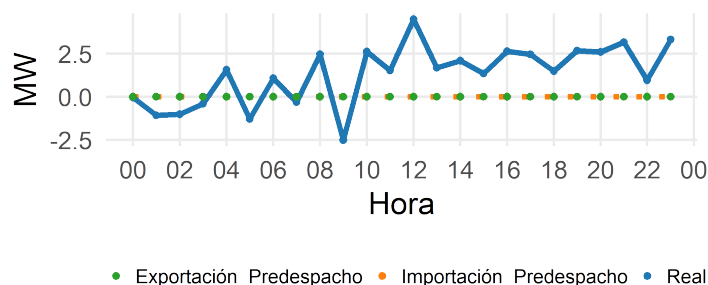


Tabla 2: Transacciones de Energía

Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	-0.7	-6.7
Importaciones	43.5	38.2

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

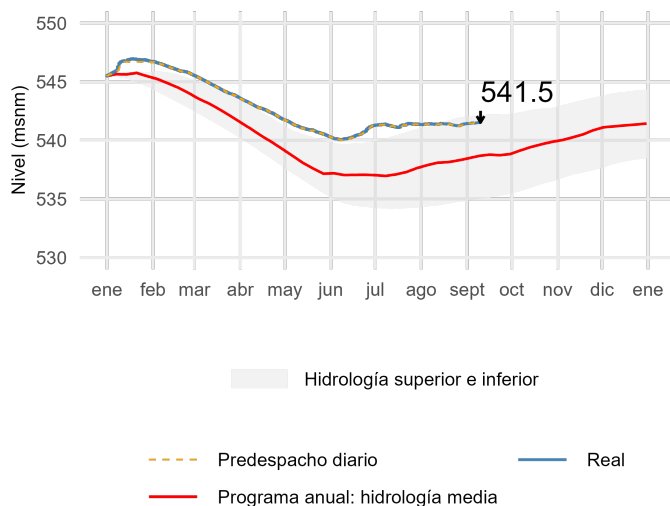


Figura 6: Nivel del embalse Cachí



Figura 7: Nivel del embalse Pirrís

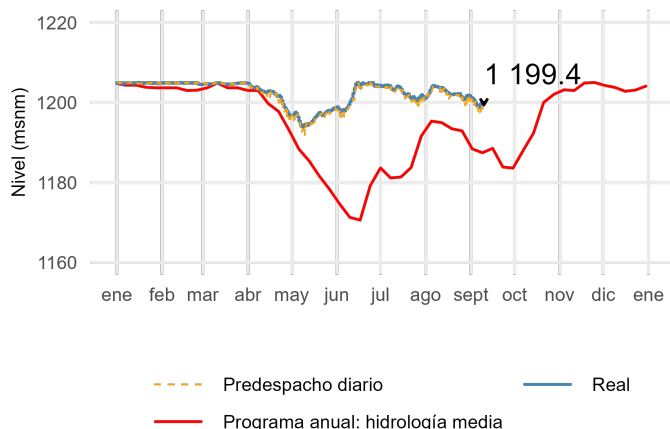
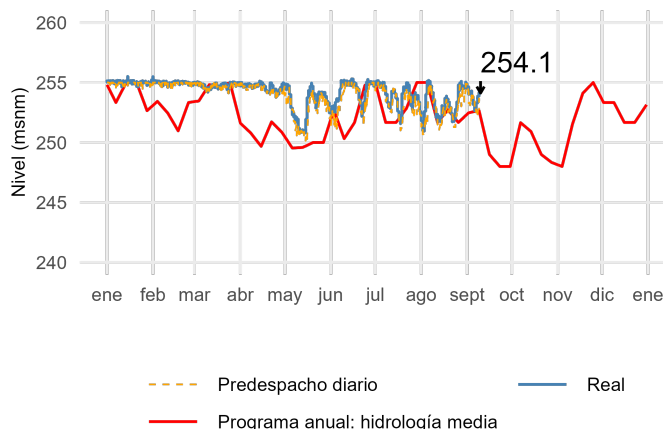


Figura 8: Nivel del embalse Reventazón



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 Cariblanco U2	42.0	Ind. Programada	2025-02-04	07:00	-	-
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 El Encanto U2	4.5	Ind. Programada	2025-08-04	12:35	-	-
PH Chocosuela II U2	7.2	Ind. Programada	2025-08-23	04:50	-	-
PE Rio Naranjo U3	3.0	Ind. Emergencia	2025-08-30	07:01	-	-
PH Chocosuela II U1	7.2	Falla generación	2025-08-31	20:00	-	-
PE Valle Cental	15.3	Ind. Programada	2025-09-01	08:45	-	-
PH Dengo U1	60.0	Ind. Programada	2025-09-03	06:00	-	-
PT Moin U6	32.0	Ind. Programada	2025-09-03	07:00	-	-
PT Garabito U9	18.0	Ind. Programada	2025-09-04	00:00	-	-
PH Toro III U1	25.0	Ind. Programada	2025-09-04	00:01	-	-
PH Toro III U2	25.0	Ind. Programada	2025-09-04	00:01	-	-
PE Cacao U8	2.4	Ind. Emergencia	2025-09-05	08:00	-	-
PH Ventanas Garita U3	50.0	Ind. Programada	2025-09-08	09:07	-	-
PH Ventanas Garita U4	50.0	Ind. Programada	2025-09-08	09:07	-	-
PE Guanacaste	50.0	Ind. Programada	2025-09-09	05:30	-	-
PE Cacao U8	2.4	Ind. Emergencia	2025-09-09	08:10	-	-
PG Boca Pozo	5.0	Falla en distribución	2025-09-09	11:02	2025-09-09	12:11
PH Rio Macho U2	18.0	Ind. Programada	2025-09-09	13:00	2025-09-09	16:14
PH Rio Macho U3	36.0	Falla generación	2025-09-09	13:12	2025-09-09	14:01
PH Cariblanco U1	42.0	Falla generación	2025-09-09	14:25	2025-09-09	15:32
PH Peñas Blancas U1	19.0	Falla generación	2025-09-09	18:52	2025-09-09	21:09
PH Peñas Blancas U2	19.0	Falla generación	2025-09-09	18:52	2025-09-09	21:09

Tabla 4: Fallas de Transmisión

Subestación	Elemento	Tipo Evento	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Fin	Hora Fin
Arenal	Arenal (ARE) - Garabito (GAB) - 1	Recierre	2025-09-09	14:25	2025-09-09	14:25
Cañas	Cañas (CAS) - Jaco (JAC) - 1	Recierre	2025-09-09	14:54	2025-09-09	14:54
Balsa	Balsa (BIN) - Garita (GAR) - 1	Recierre	2025-09-09	15:06	2025-09-09	15:06
Balsa	Balsa (BIN) - Garita (GAR) - 1	Recierre	2025-09-09	15:24	2025-09-09	15:24
Liberia	Liberia (LIB) - Amayo (AMY) - 1	Falla transmisión	2025-09-09	15:27	2025-09-09	15:36
Colorado	Colorado (COD) - Santa Rita (SRI) - 1	Falla transmisión	2025-09-09	15:40	2025-09-09	15:45
Santa Rita	TR01 ID 14-92	Falla transmisión	2025-09-09	15:40	2025-09-09	15:45



Tabla 4: Fallas de Transmisión *(continuación)*

Subestación	Elemento	Tipo Evento	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Fin	Hora Fin
Santa Rita	TR03 ID 05-77	Falla transmisión	2025-09-09	15:40	2025-09-09	15:45

Tabla 5: Eventos con afectación de clientes

Subestación	Elemento	Tipo Evento	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Fin	Hora Fin	Carga perdida (MW)
Colorado	Colorado (COD) - Santa Rita (SRI) - 1	Falla transmisión	2025-09-09	15:40	2025-09-09	15:45	31