

# 1. Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 554.8 MW a las 12:45 horas. La demanda de energía del día fue de 30 799.7 MWh. La demanda máxima historica 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

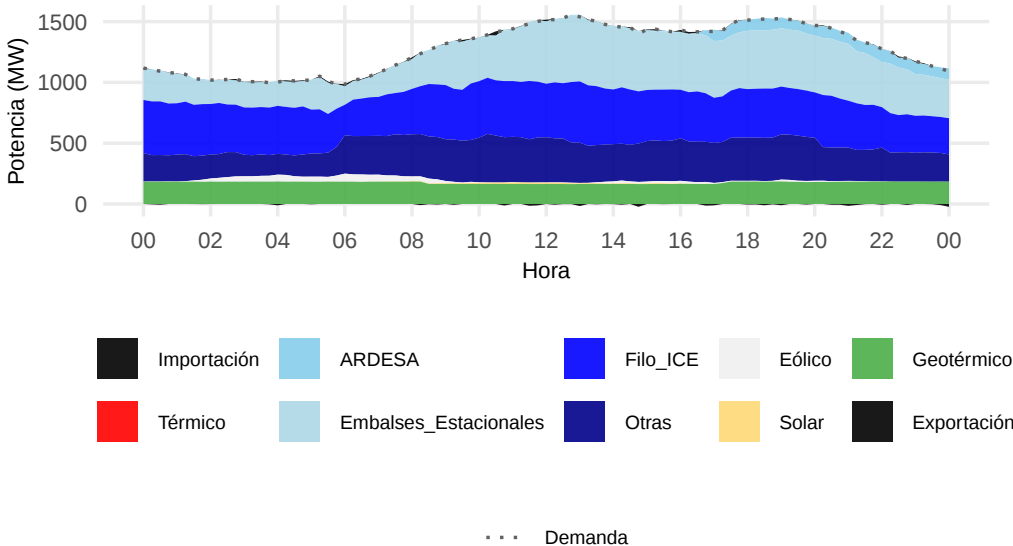
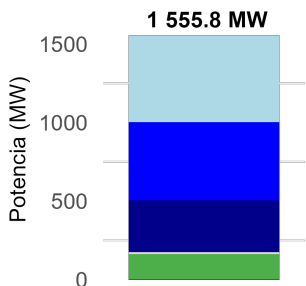


Figura 2: Composición de la generación a la hora de la máxima demanda considerando intercambios



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 | 31.7          |
| Bagazo      | 0.0           |
| Eólico      | 450.3         |
| Geotérmico  | 4 221.0       |
| Hidro-Exp   | 25 810.4      |
| Solar       | 63.5          |
| Térmico-Exp | 0.0           |

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

Figura 3: Porcentaje atención de demanda por fuente

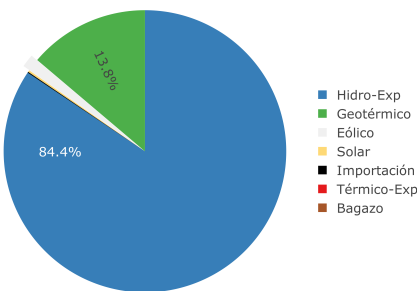


Figura 4: Gráfico del intercambio

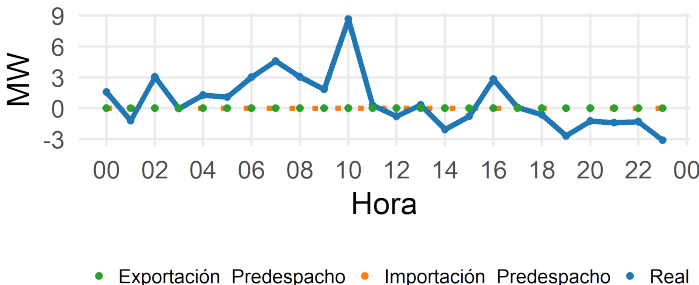


Tabla 2: Transacciones de Energía

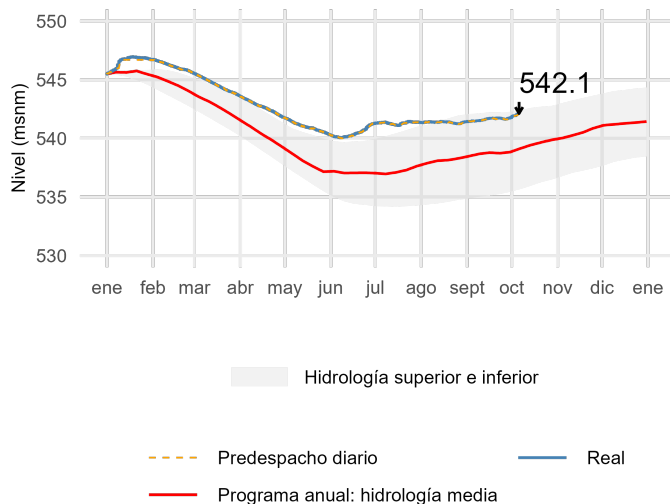
| Transacción   | Programado (MWh) | Real (MWh) |
|---------------|------------------|------------|
| Exportaciones | 0.0              | -15.2      |
| Importaciones | 50.5             | 31.7       |

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.

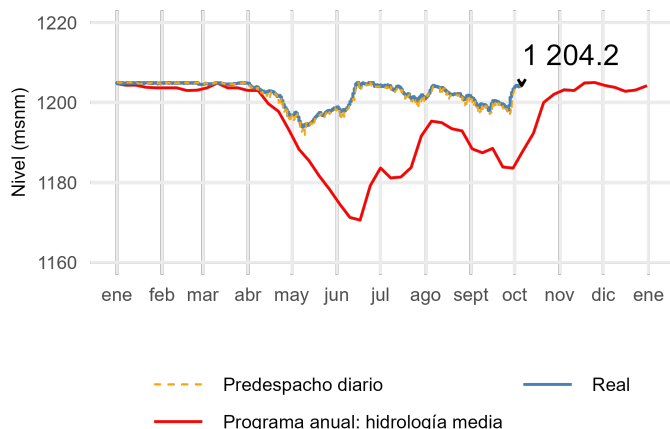
**Figura 5: Nivel del embalse Arenal**



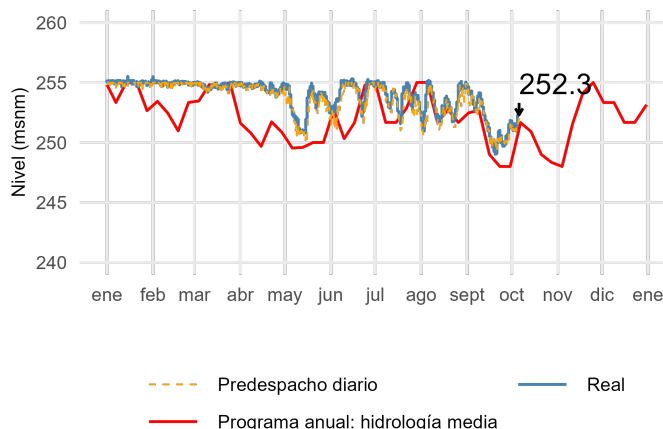
**Figura 6: Nivel del embalse Cachí**



**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 Chocosuela II U1   | 7.2                    | Falla generación                | 2025-08-31   | 20:00       | -          | -        |
| PH Dengo U1           | 60.0                   | Ind. Programada                 | 2025-09-03   | 06:00       | -          | -        |
| PH Angostura U1       | 60.0                   | Ind. Programada                 | 2025-09-18   | 07:00       | -          | -        |
| PH San Lorenzo U1     | 8.2                    | Ind. Programada                 | 2025-09-20   | 03:40       | -          | -        |
| PH San Lorenzo U2     | 8.2                    | Ind. Programada                 | 2025-09-20   | 03:40       | -          | -        |
| 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 Sigifredo Solís U1 | 12.0                   | Ind. Programada                 | 2025-10-03   | 20:00       | 2025-10-05 | 21:00    |
| PH Sigifredo Solís U2 | 12.0                   | Ind. Programada                 | 2025-10-03   | 20:00       | 2025-10-05 | 21:00    |
| PH Sigifredo Solís U3 | 2.0                    | Ind. Programada                 | 2025-10-03   | 20:00       | 2025-10-05 | 21:00    |
| PH Arenal U2          | 53.0                   | Ind. Programada                 | 2025-10-05   | 07:00       | 2025-10-05 | 16:38    |
| PH Arenal U3          | 53.0                   | Ind. Programada                 | 2025-10-05   | 07:00       | 2025-10-05 | 16:38    |
| PH Dengo U2           | 60.0                   | Ind. Programada                 | 2025-10-05   | 07:00       | 2025-10-05 | 16:38    |
| PH Dengo U3           | 60.0                   | Ind. Programada                 | 2025-10-05   | 07:00       | 2025-10-05 | 16:38    |
| PG Miravalles III U1  | 27.0                   | Ind. forzada: falla transmisión | 2025-10-05   | 08:28       | 2025-10-05 | 17:08    |
| PH Los Negros U1      | 8.8                    | Falla en distribución           | 2025-10-05   | 11:26       | 2025-10-05 | 11:35    |
| PH Los Negros U2      | 8.8                    | Falla en distribución           | 2025-10-05   | 11:26       | 2025-10-05 | 11:35    |
| PT Moin U10           | 35.0                   | Ind. forzada: falla transmisión | 2025-10-05   | 14:46       | 2025-10-05 | 16:20    |

**Tabla 4: Fallas de Transmisión**

| Subestación    | Elemento | Tipo Evento       | Fecha Inicio | Hora Inicio | Fecha Fin  | Hora Fin |
|----------------|----------|-------------------|--------------|-------------|------------|----------|
| Miravalles III | TG01     | Falla transmisión | 2025-10-05   | 08:28       | 2025-10-05 | 16:02    |
| Moin           | TG10     | Falla transmisión | 2025-10-05   | 14:46       | 2025-10-05 | 16:20    |

**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 |          |             |              |             |           |          |                    |