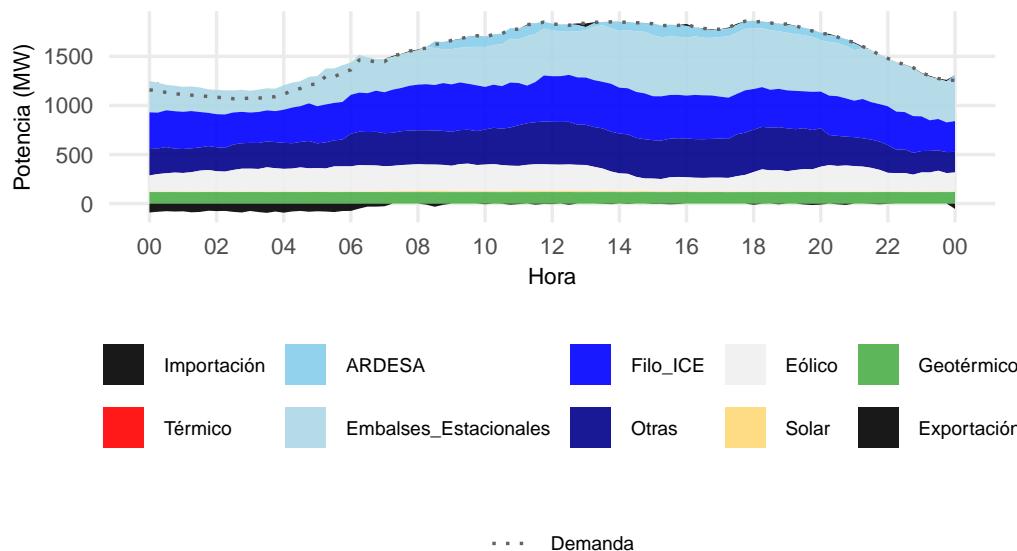


## 1. Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 858.1 MW a las 17:45 horas. La demanda de energía del día fue de 37 218.8 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**



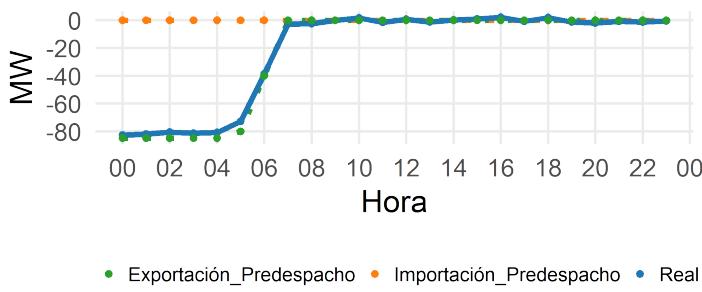
Nota: En la Figura 1 los valores negativos representan exportación de energía al MER.

**Tabla 1: Atención de demanda por fuente**

Fuente	Energía (MWh)
Importación	7.5
Bagazo	0.0
Eólico	5 460.0
Geotérmico	2 801.9
Hidro-Exp	28 372.2
Solar	152.9
Térmico-Exp	0.0

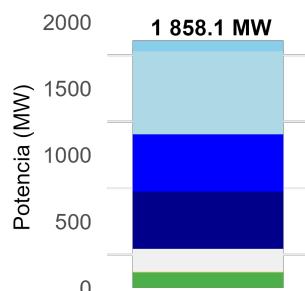
Nota: Las exportaciones al MER (Exp) se restan de la generación hidroeléctrica o térmica según corresponda. Datos SCADA/EMS

**Figura 4: Gráfico del intercambio**

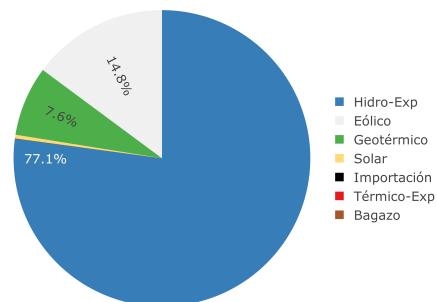


- Exportación\_Predespacho
- Importación\_Predespacho
- Real

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



**Figura 3: Porcentaje atención de demanda por fuente**



**Tabla 2: Transacciones de Energía**

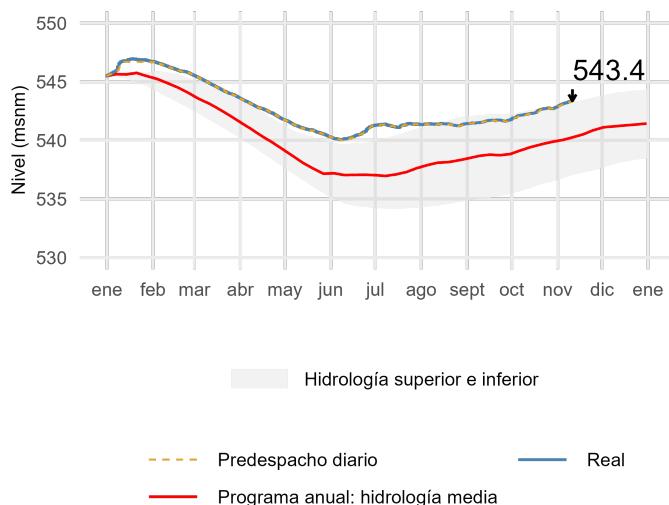
Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	-517.3	-533.1
Importaciones	24.1	7.5

Nota: Datos CEMER.

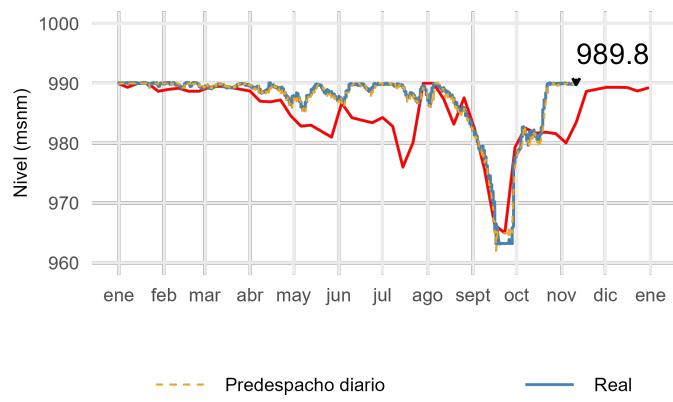
## 2. Niveles de embalse

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.

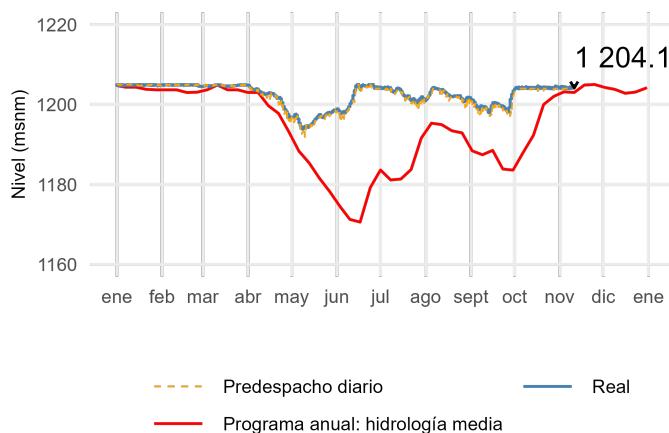
**Figura 5: Nivel del embalse Arenal**



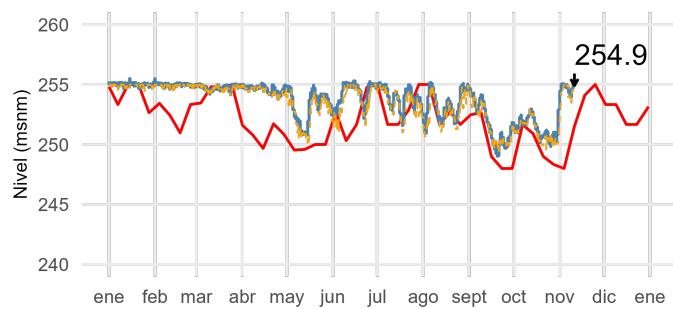
**Figura 6: Nivel del embalse Cachí**



**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 Dengo U1	60.0	Ind. Programada	2025-09-03	06:00	-	-
PE Rio Naranjo U3	3.0	Ind. Emergencia	2025-10-31	00:00	-	-
PE Cacao U4	2.4	Ind. Emergencia	2025-10-31	17:00	-	-
PH Cote	6.8	Ind. Emergencia	2025-10-31	23:59	-	-
PT Garabito U7	18.0	Ind. Programada	2025-11-03	00:00	-	-
PG Miravalles U2	42.4	Ind. Programada	2025-11-03	06:00	-	-
PH Arenal U3	53.0	Ind. Programada	2025-11-03	06:00	-	-
PH Dengo U3	60.0	Ind. Programada	2025-11-03	06:00	-	-
PH Don Pedro	14.0	Ind. Programada	2025-11-03	06:00	-	-
PH Barro Morado 2 U1	0.6	Ind. Programada	2025-11-08	06:50	-	-
PH Echandi	4.3	Falla generación	2025-11-08	13:30	-	-
PG Pailas U1	22.0	Ind. Programada	2025-11-09	07:01	-	-
PG Pailas U2	22.0	Ind. Programada	2025-11-09	07:02	-	-
PE Movasa	NA	Falla en distribución	2025-11-09	23:15	2025-11-10	08:56
PH Peñas Blancas U1	19.0	Ind. Programada	2025-11-10	07:00	-	-
PH Peñas Blancas U2	19.0	Ind. Programada	2025-11-10	07:00	-	-
PH Reventazon U1	71.0	Ind. Programada	2025-11-10	07:00	-	-
PH Reventazon U2	71.0	Ind. Programada	2025-11-10	07:00	-	-
PH Echandi	4.3	Ind. Programada	2025-11-10	08:30	-	-
PH Don Pedro	14.0	Ind. Emergencia	2025-11-10	11:30	2025-11-10	14:05
PH Dengo U2	60.0	Falla generación	2025-11-10	12:58	2025-11-10	13:36
PT Moin U10	35.0	Falla generación	2025-11-10	22:58	-	-

**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							