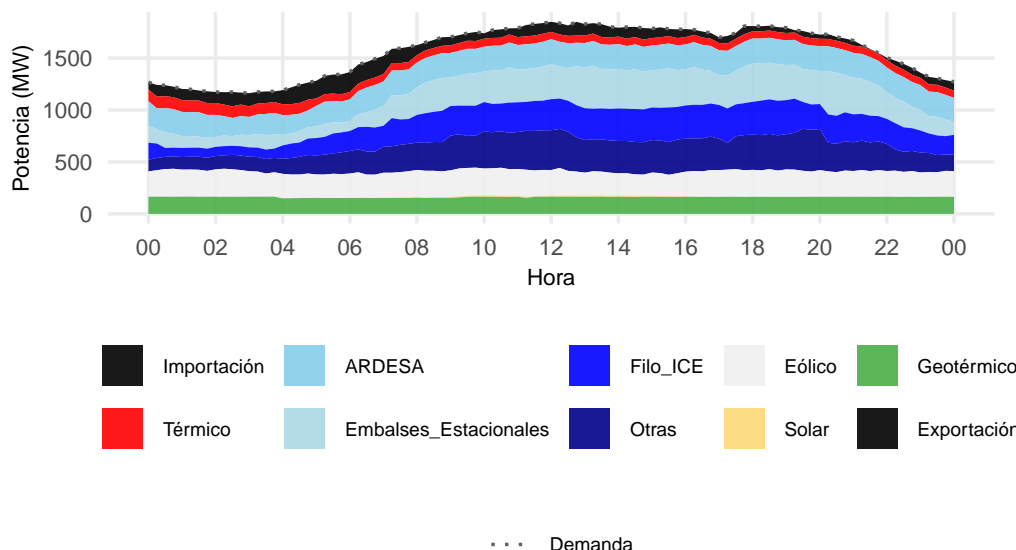


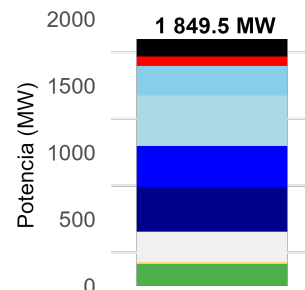
## 1. Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 849.5 MW a las 12:45 horas. La demanda de energía del día fue de 37 743.7 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**

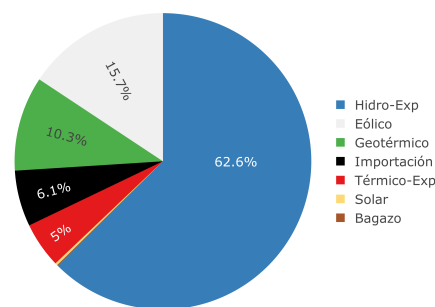


Nota: En la Figura 1 los valores negativos representan exportación de energía al MER.

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

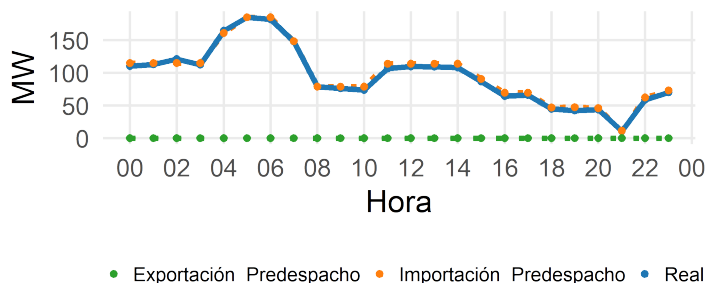
Fuente	Energía (MWh)
Importación	2 291.9
Bagazo	31.3
Eólico	5 872.6
Geotérmico	3 867.9
Hidro-Exp	23 425.6
Solar	95.6
Térmico-Exp	1 863.1

**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**

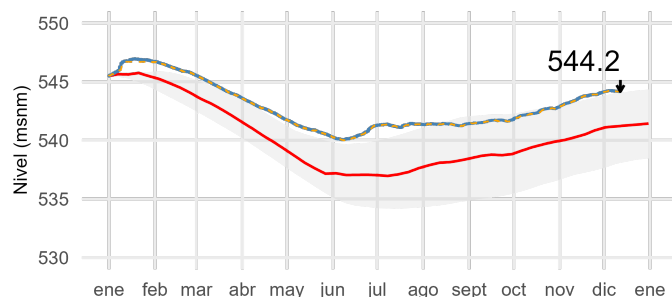
Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	0.0	0.0
Importaciones	2 280.6	2 291.9





Nota: Datos CEMER.

## 2. Niveles de embalse

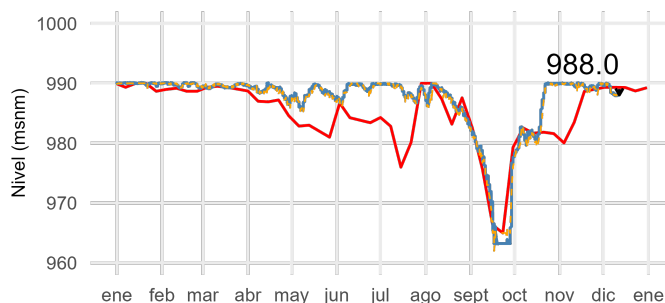
A continuación se presenta el comportamiento real y programado del nivel de los embalses de regulación del SEN. En cada gráfico se muestra el valor medido a las 23:59 horas del día en análisis.




**Figura 5: Nivel del embalse Arenal**



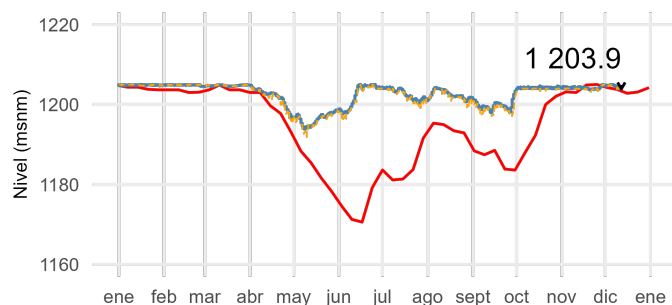
 Hidrología superior e inferior  
 Predespacho diario  
 Programa anual: hidrología media  
 Real




**Figura 6: Nivel del embalse Cachí**



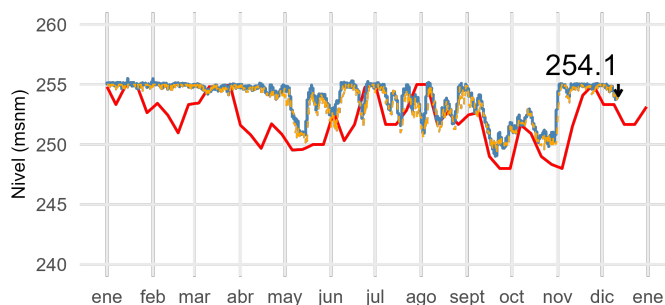
 Predespacho diario  
 Programa anual: hidrología media  
 Real




**Figura 7: Nivel del embalse Pirrís**



 Predespacho diario  
 Programa anual: hidrología media  
 Real

**Figura 8: Nivel del embalse Reventazón**



 Predespacho diario  
 Programa anual: hidrología media  
 Real

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	-	-
PG Pailas U2	22.0	Ind. Programada	2025-11-09	07:02	2025-12-11	18:20
PH Echandi	4.3	Ind. Programada	2025-11-10	08:30	-	-
PT Guápiles U2	6.8	Ind. Programada	2025-11-17	13:00	2025-12-11	15:40
PH Don Pedro	14.0	Ind. Emergencia	2025-11-22	20:32	-	-
PH Hidrozarcas 2 U1	7.0	Ind. Emergencia	2025-11-29	06:02	-	-
PH Hidrozarcas 2 U2	7.0	Ind. Emergencia	2025-11-29	06:02	-	-
PH Garita U1	20.0	Ind. Programada	2025-11-30	04:00	-	-
PH Garita U2	20.0	Ind. Programada	2025-11-30	04:00	-	-
PH Daniel Gutierrez U1	6.7	Ind. Emergencia	2025-11-30	16:00	-	-
PH Ventanas U3	2.8	Ind. Emergencia	2025-11-30	16:00	-	-
PE Cacao U4	2.4	Ind. Emergencia	2025-11-30	17:00	-	-
PT Garabito U11	18.0	Ind. Programada	2025-12-01	00:00	-	-
PE Rio Naranjo U3	3.0	Ind. Emergencia	2025-12-01	00:00	-	-
PG Miravalles III U1	27.0	Ind. Programada	2025-12-01	06:00	-	-
PH Sandillal U1	16.0	Ind. Programada	2025-12-02	06:00	-	-
PH Arenal U2	53.0	Ind. Programada	2025-12-02	08:00	-	-
PS Valle Escondido	5.0	Ind. Emergencia	2025-12-06	07:08	-	-
PTA Bloque 2	35.0	Falla generación	2025-12-06	16:39	-	-
PT Garabito U7	18.0	Ind. Programada	2025-12-08	00:00	-	-
PT Garabito U8	18.0	Ind. Programada	2025-12-08	00:00	-	-
PT Garabito U9	18.0	Ind. Programada	2025-12-08	00:00	-	-
PT Garabito U10	18.0	Ind. Programada	2025-12-08	00:00	-	-
PH Cariblanco U2	42.0	Ind. Programada	2025-12-11	08:00	2025-12-11	11:04
PE Cacao U9	2.4	Ind. Emergencia	2025-12-11	09:48	2025-12-11	10:51
PH Sandillal U2	16.0	Falla generación	2025-12-11	12:41	2025-12-11	12:55
PH Reventazon U5	14.0	Falla generación	2025-12-11	14:53	2025-12-11	18:04
PTA Bloque 2	35.0	Falla generación	2025-12-11	20:08	-	-
PE Vientos de Miramar	20.0	Falla generación	2025-12-11	20:11	-	-

**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							