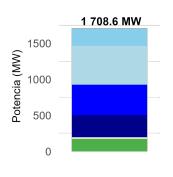


1 Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 708.6 MW a las 11:45 horas. La demanda de energía del día fue de 33 776.3 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 1500 Potencia (MW) 1000 500 0 00 02 04 06 08 10 12 18 20 22 00 14 16 Hora ARDESA Importación Filo_ICE Eólico Geotérmico Térmico Embalses_Estacionales Solar Exportación

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



· · Demanda

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	11.6
Bagazo	0.0
Eólico	517.2
Geotérmico	4 179.1
Hidro-Exp	28 690.6
Solar	40.3
Térmico-Exp	0.0

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

Figura 3: Porcentaje atención de demanda por fuente

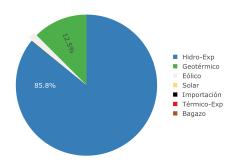
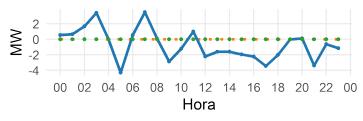


Figura 4: Gráfico del intercambio



• Exportación_Predespacho • Importación_Predespacho • Real

Tabla 2: Transacciones de Energía

Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	-2.6	-28.8
Importaciones	20.2	11.6

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

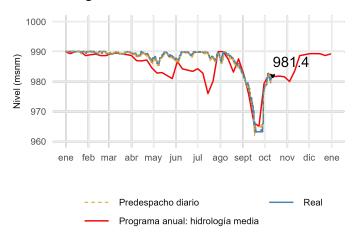


Figura 7: Nivel del embalse Pirrís

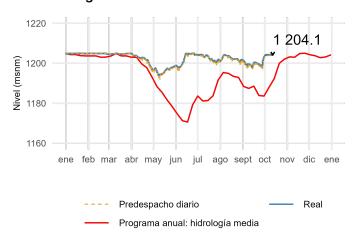
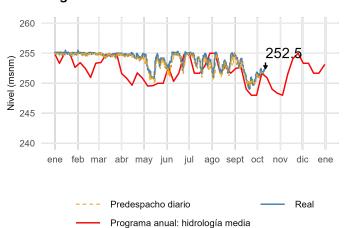


Figura 8: Nivel del embalse Reventazón



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.



División Operación y Control del Sistema Eléctrico Informe diario: El Estado del SEN

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 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 Cote	6.8	Ind. Programada	2025-10-06	10:00	-	-
PG Boca Pozo	5.0	Falla generación	2025-10-09	16:53	2025-10-11	16:00
PS Miravalles	1.0	Ind. Programada	2025-10-10	06:00	-	-
PE Cacao U8	2.4	Ind. Emergencia	2025-10-10	16:05	-	_
PH Birris 1 U1	9.3	Ind. Emergencia	2025-10-10	20:20	-	-
PH Birris 1 U2	9.3	Ind. Emergencia	2025-10-10	20:20	-	-
PH Jorge Manuel Dengo U1	2.1	Ind. Programada	2025-10-11	03:52	-	-
PH Jorge Manuel Dengo U2	2.1	Ind. Programada	2025-10-11	03:52	-	-
PH El Encanto U1	4.5	Ind. Emergencia	2025-10-11	05:00	-	-
PH Los Negros U1	8.8	Ind. Emergencia	2025-10-11	06:11	2025-10-11	16:00
PH Los Negros U2	8.8	Ind. Emergencia	2025-10-11	06:11	2025-10-11	16:00
PE Rio Naranjo U1	3.0	Ind. Emergencia	2025-10-11	06:13	2025-10-11	12:39
PE Rio Naranjo U2	3.0	Ind. Emergencia	2025-10-11	06:13	2025-10-11	12:39
PH Bijagua U1	9.0	Ind. Emergencia	2025-10-11	06:13	2025-10-11	12:39
PH Bijagua U2	9.0	Ind. Emergencia	2025-10-11	06:13	2025-10-11	12:39
PH Canalete U1	9.0	Ind. Emergencia	2025-10-11	06:13	2025-10-11	11:27
PH Canalete U2	9.0	Ind. Emergencia	2025-10-11	06:13	2025-10-11	11:27
PS Valle Escondido	5.0	Ind. Emergencia	2025-10-11	06:29	2025-10-11	16:20
PH Ventanas Garita U3	50.0	Ind. Programada	2025-10-11	08:00	2025-10-11	13:11
PG Boca Pozo	5.0	Ind. Programada	2025-10-11	16:00	-	-
PH Toro III U2	25.0	Falla generación	2025-10-11	16:27	2025-10-11	16:41
PH Los Negros U1	8.8	Falla en distribución	2025-10-11	20:04	2025-10-11	20:23
PH Los Negros U2	8.8	Falla en distribución	2025-10-11	20:04	2025-10-11	20:23



División Operación y Control del Sistema Eléctrico Informe diario: El Estado del SEN

11-octubre-2025

Tabla 4: Fallas de Transmisión

Subestación	Elemento	Tipo Evento	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Fin	Hora Fin
Mogote	TR04	Falla transmisión	2025-10-11	16:00	2025-10-11	16:40

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					