



Para: Ente Operador Regional (EOR)
De: Análisis del SEN, Coordinación de la Operación, División de Control y Operación del Sistema Eléctrico (DOCSE)
Fecha de operación: 07 de julio de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1823.4	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	314.5	11:39:20
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-160.2	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	21:22:36	Demanda mínima (MW):	1018.6	02:15:08
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	16:33:36			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Cañas, AT01	Desconexión automática	Autotrafo	AT01	230.0/138.0 kV	Protecciones propias.	07/07/2025 03:35:00	07/07/2025 17:56:00
ST Pailas, PG Pailas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Altas vibraciones en la turbina. Pérdida de generación: 18.0 MW	07/07/2025 06:49:00	07/07/2025 07:01:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
		Este día no se presentaron violaciones a los criterios de desempeño.