



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: 13 de febrero de 2026

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1888.2	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	300.9	12:03:20
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-84.5	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	23:40:52	Demanda mínima (MW):	1107.1	02:57:48
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	08:13:40			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Santa Rita, TR01 ID 14-92	Desconexión automática	Transformador	TR01 ID 14-92	138.0/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente Pérdida de carga: 15 MW	13/02/2026 07:08:00	13/02/2026 07:13:00
ST Colima, TR04	Desconexión automática	Transformador	TR04	138.0/34.5 kV	Actuación protecciones propias Pérdida de carga: 31 MW	13/02/2026 15:43:00	- -
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente, fase S Pérdida de generación: 4.5 MW	13/02/2026 19:43:00	13/02/2026 19:49:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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