



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: 12 de febrero de 2026

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1921.0	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	307.8	12:06:52
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-80.4	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	14:54:00	Demanda mínima (MW):	1127.9	02:54:48
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	10:17:48			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Toro, DPedro	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente	12/02/2026 00:25:00	12/02/2026 01:04:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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