

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: 10 de febrero de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1842.7	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	209.6	18:34:12
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-201.8	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	06:53:52	Demanda mínima (MW):	1017.2	02:52:00
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.89	11:42:12			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé diferencial de generación: 4.5 MW	Pérdida 10/02/2025 04:57:00	10/02/2025 05:23:00
Moin (MOI) - Cahuita (CAH) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Activación relé diferencial, fase S, a 43Km de Moín y a 9Km de Cahuita	10/02/2025 13:47:00	10/02/2025 18:56:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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