

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: 06 de febrero de 2026

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB	
Bias (MW/0.1Hz):	34	
TI controlador (s):	200	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	01:02:04
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	09:00:24

	Valor	Hora
Demanda máxima (MW):	1811.3	
Flujo neto Nicaragua (MW):	100.3	13:07:04
Flujo neto Panamá (MW):	-55.1	
Demanda mínima (MW):	1094.9	03:00:52

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Cahuita (CAH) - Changuinola (CHA) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Presenta una falla bifásica y disparo tripolar.	06/02/2026 00:10:00	06/02/2026 00:22:00
ST La Joya, PH La Joya U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Actuación de la protección Neyrtec velocidad grupo. Pérdida de generación: 13.0 MW	06/02/2026 20:42:00	06/02/2026 23:03:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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