

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: 09 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):	60.09	17:12:40
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.93	00:35:24

	Valor	Hora
Demanda máxima (MW):	1864.0	
Flujo neto Nicaragua (MW):	229.7	18:37:04
Flujo neto Panamá (MW):	-201.2	
Demanda mínima (MW):	992.5	02:44:36

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Leesville, C.G Guapiles	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente	09/02/2026 00:57:00	09/02/2026 01:01:00
ST Peñas Blancas, TG01	Desconexión automática	Transformador TG01		230.0/13.8 kV	Por error humano durante pruebas de protecciones a la U1 Pérdida de generación: 19.0 MW	09/02/2026 14:42:00	09/02/2026 15:03:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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