

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 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):	60.10	09:06:28
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	17:48:20

	Valor	Hora
Demandía máxima (MW):	1870.2	
Flujo neto Nicaragua (MW):	170.5	11:51:48
Flujo neto Panamá (MW):	-165.1	
Demandía mínima (MW):	1080.9	03:00:24

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Higuito (HIG) - El Este (EST) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación del relé de protecciones propias del Transformador 1. Nota: la LT solo estaba conectada por medio del IP152M, el IP152L estaba en mantenimiento	10/02/2026 11:00:00	10/02/2026 11:09:00
ST Cariblanco, PH Cariblanco U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Baja presión de agua para sellos de anillo de válvula esférica Pérdida de generación: 42.0 MW	10/02/2026 13:52:00	10/02/2026 14:15:00
ST Cariblanco, PH Cariblanco U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Baja presión de agua para sellos de anillo de válvula esférica Pérdida de generación: 42.0 MW	10/02/2026 15:35:00	10/02/2026 15:50:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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