

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: 11 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):	60.12	10:29:28
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.63	15:22:04

	Valor	Hora
Demanda máxima (MW):	1903.9	
Flujo neto Nicaragua (MW):	230.2	12:06:00
Flujo neto Panamá (MW):	-173.5	
Demanda mínima (MW):	1099.2	02:36:40

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Desconexión de 27 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF.	Desconexión automática	Línea de transmisión			Evento regional provoca disminución de la frecuencia a 59.09Hz Pérdida de carga: 105.34 MW.	11/02/2026 10:23:00	11/02/2026 10:38:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
11/02/2026	10:20	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +49.33 MW.
11/02/2026	15:20	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +64.55 MW.
11/02/2026	15:30	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +24.67 MW.