

**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:** 05 de febrero de 2025

### 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
<b>Modo de control del AGC:</b>	TLB		<b>Demanda máxima (MW):</b>	1847.7	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	299.9	18:23:44
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	-153.9	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.09	13:00:24	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1067.4	02:57:24
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.91	00:15:08			

### 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Peñas Blancas, PH Sigifredo Solís U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	24.9 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 7.5 MW	05/02/2025 09:14:00	05/02/2025 09:29:00
ST Peñas Blancas, PH Sigifredo Solís U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	24.9 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 7.5 MW	05/02/2025 09:14:00	05/02/2025 09:31:00
ST Toro, PH El Angel Ampliacion U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 4.0 MW	05/02/2025 17:49:00	05/02/2025 18:06:00

### 3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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