

**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:** 03 de febrero de 2025

### 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1830.8	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	204.9	12:05:44
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-29.6	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	23:29:40	Demanda mínima (MW):	996.2	02:53:36
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	13:12:44			

### 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST PH Jorge Manuel Dengo, PH Jorge Manuel Dengo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Problemas con el transformador provocaron actuación de protecciones generando la desconexión. Pérdida de generación: 1.5 MW	03/02/2025 06:41:00	03/02/2025 07:20:00
ST Venecia, TG01	Desconexión automática	Transformador	TG01	230.0/13.8 kV	Debido a error humano	03/02/2025 13:52:00	03/02/2025 14:12:00
ST Venecia, PH Toro III U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Debido a error humano Pérdida de generación: 23.0 MW	03/02/2025 13:52:00	03/02/2025 14:21:00
ST Venecia, PH Toro III U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla a tierra del rotor. Pérdida de generación: 23.0 MW	03/02/2025 16:47:00	- -

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

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