

**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:** 14 de mayo de 2024

## 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
<b>Modo de control del AGC:</b>	TLB		<b>Demanda máxima (MW):</b>	1838.2	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	-29.3	13:06:12
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	0.7	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.07	19:54:08	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1113.2	02:48:04
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.93	01:22:00			

## 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Barranca, PT Orontina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Bajo voltaje en la línea de distribución. Pérdida de generación: 4.5 MW	14/05/2024 17:40:00	14/05/2024 17:52:00
ST Barranca, PT Orontina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Bajo voltaje en la línea de distribución. Pérdida de generación: 4.5 MW	14/05/2024 17:40:00	14/05/2024 18:04:00

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

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