

**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:** 23 de abril 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>	1889.5	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	-66.6	11:47:48
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	24.8	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.08	14:01:04	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1157.2	02:59:56
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.92	07:10:20			

## 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Garabito, PTA Bloque 4	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Fase caída en transformador. Pérdida de generación: 30.0 MW	23/04/2024 02:08:00	23/04/2024 04:57:00
ST Moin, PT Moin U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Problema en bomba LQ25 Pérdida de generación: 28.5 MW	23/04/2024 08:57:00	23/04/2024 15:29:00
ST Barranca, PT Orontina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 4.1 MW	23/04/2024 10:24:00	23/04/2024 10:31:00
ST Barranca, PT Orontina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 5.0 MW	23/04/2024 10:24:00	23/04/2024 10:31:00

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

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