

**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:** 12 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>	1632.7	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	-56.8	18:59:32
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	9.4	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.11	08:36:08	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1032.5	05:33:52
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.83	08:42:08			

## 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Garabito, PT Garabito U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 12.0 MW	12/05/2024 04:27:00	12/05/2024 04:59:00
ST Moin, PT Moin U6	Desconexión automática	Unidad de generación	U6	13.8 kV	Aparente perturbación en 138kV provoca alarma de relé diferencial del generador. Pérdida de generación: 28.7 MW	12/05/2024 08:42:00	12/05/2024 12:51:00
ST Moin, PT Moin U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Aparente perturbación en 138kV provoca alarma de relé diferencial del generador. Pérdida de generación: 29.6 MW	12/05/2024 08:42:00	12/05/2024 10:14:00
ST Moin, PT Moin U9	Desconexión automática	Unidad de generación	U9	13.8 kV	Aparente perturbación en 138kV provoca alarma de relé diferencial del generador. Pérdida de generación: 32.0 MW	12/05/2024 08:42:00	12/05/2024 10:59:00
ST Barranca, PT Orontina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Apertura de la línea debido a caída de tensión en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 4.4 MW	12/05/2024 11:27:00	12/05/2024 11:33:00
ST Barranca, PT Orontina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Apertura de la línea debido a caída de tensión en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 5.0 MW	12/05/2024 11:27:00	12/05/2024 11:33:00
ST Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 8.0 MW	12/05/2024 11:36:00	12/05/2024 11:41:00
ST Pailas, PG Pailas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Alta temperatura de enfriamiento. Pérdida de generación: 18.0 MW	12/05/2024 14:47:00	12/05/2024 17:13:00
ST Moin, PTA Bloque 2	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 30.0 MW	12/05/2024 19:48:00	12/05/2024 21:08:00

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

Fecha	Hora	Descripcion
12/05/2024	08:40	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +0.86 MW.