

**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:** 19 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>	1589.0	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	-70.5	19:08:16
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	20.9	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.10	07:24:56	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1056.2	05:48:16
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.92	02:52:56			

### 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Moin, PT Moin U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Fuga de combustible. Pérdida de generación: 32.0 MW	19/05/2024 00:10:00	19/05/2024 08:37:00
ST Barranca, PT Oro-tina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Alta temperatura. Pérdida de generación: 5.0 MW	19/05/2024 01:25:00	19/05/2024 03:25:00
ST Barranca, PT Oro-tina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Alta temperatura. Pérdida de generación: 4.7 MW	19/05/2024 04:01:00	19/05/2024 09:09:00
ST Río Macho, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	138.0/34.5 kV	Actuación relé de sobrecorriente. Pérdida de carga: 2.4 MW	19/05/2024 09:20:00	19/05/2024 09:40:00
ST Leesville, PT Guápiles U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Debido a bloqueo del panel de control. Pérdida de generación: 6.0 MW	19/05/2024 09:28:00	19/05/2024 10:14:00
ST Barranca, PT Oro-tina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Alta temperatura del cojinete acoplado. Pérdida de generación: 4.0 MW	19/05/2024 15:44:00	- -

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

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