

**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:** 05 de octubre 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>	1760.3	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	103.9	11:46:52
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	-97.9	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.09	15:49:36	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1085.7	05:53:24
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.88	03:01:44			

### 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Cariblanco, PH Cariblanco U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Bajo nivel de aceite en el gobernador. Pérdida de generación: 27.0 MW	05/10/2024 11:13:00	05/10/2024 13:19:00
ST El Este, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	230.0/34.5 kV	Actuación de la protección diferencial 87T. Pérdida de carga: 17.0 MW	05/10/2024 17:18:00	05/10/2024 20:37:00

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

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