

**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:** 18 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>	1841.8	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	106.6	11:50:32
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	-112.2	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.08	14:30:08	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1061.6	02:34:24
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.91	17:39:36			

## 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
La Caja (CAJ) - Heredia (HER) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Recierre exitoso en ambos extremos, por falla en la fase R registrada a 0.9Km de ST. La Caja.	18/10/2024 02:33:00	18/10/2024 02:33:00
Trapiche (TRA) - Leesville (LEE) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Disparo trifásico tras recierre fallido en fase R por falla registrada a 22.8Km.	18/10/2024 12:08:00	18/10/2024 15:02:00
Concavas (COV) - Alajuelita (ALA) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Disparo tripolar en el extremo de ST Cóncavas tras recierre en ambos extremos por falla en la fase S registrada a 25.2Km de ST Cóncavas y 4.5Km de ST. Alajuelita.	18/10/2024 13:52:00	18/10/2024 13:54:00
ST Cariblanco, PH Cariblanco U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el sistema de enfriamiento. Pérdida de generación: 27.0 MW	18/10/2024 15:42:00	18/10/2024 15:58:00
ST Cariblanco, PH Cariblanco U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el sistema de enfriamiento. Pérdida de generación: 27.0 MW	18/10/2024 15:42:00	18/10/2024 15:59:00
ST Sandillal, PH Sandillal U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Alta presión en el sistema oleoneumático de la unidad. Pérdida de generación: 14.0 MW	18/10/2024 18:33:00	18/10/2024 18:50:00
ST Mogote, PH Los Negros II	Desconexión automática	Línea de transmisión		69.0 kV	Disparo por apertura del transformador TR-02 por activación de la protección 87T de manera simultánea con el recierre de LT230kV Liberia - Cañas.	18/10/2024 21:12:00	18/10/2024 21:27:00
Liberia (LIB) - Cañas (CAS) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre exitoso en ambos extremos por falla en fase S registrada a 15.3 Km de ST. Liberia y 26.4Km de ST Cañas.	18/10/2024 21:12:00	18/10/2024 21:12:00
ST Mogote, TR02	Desconexión automática	Transformador	TR02	230.0/69.0 kV	Disparo por activación de la protección 87T de manera simultánea con el recierre de LT230kV Liberia - Cañas. Pérdida de generación: 28.0 MW	18/10/2024 21:12:00	18/10/2024 21:27:00



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

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