



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: 24 de octubre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1861.7	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	178.5	12:09:20
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-174.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	18:57:08	Demanda mínima (MW):	1092.7	02:52:56
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.93	01:56:32			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Garabito, PT Garabito U5	Desconexión automática	Unidad de generación	U5	13.8 kV	Alta concentración de gases en el carter Pérdida de generación: 4.5 MW	24/10/2025 12:41:00	24/10/2025 13:54:00
ST Garabito, PT Garabito U11	Desconexión automática	Unidad de generación	U11	13.8 kV	Problemas de lubricación Pérdida de generación: 17.0 MW	24/10/2025 14:41:00	24/10/2025 22:06:00
ST Peñas Blancas, Pocosol	Desconexión automática	Línea de transmisión		24.9 kV	Actuación del relé de sobrecorriente Pérdida de generación: 20.5 MW	24/10/2025 15:37:00	24/10/2025 15:48:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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