

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 septiembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1876.0	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	172.3	12:00:00
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-193.3	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	00:30:16	Demanda mínima (MW):	1200.4	02:28:04
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	09:46:28			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente Pérdida de generación: 4.6 MW	12/09/2025 02:10:00	12/09/2025 03:24:00
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falta de tensión en la red de distribución Pérdida de generación: 3.9 MW	12/09/2025 10:17:00	12/09/2025 12:14:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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