

**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:** 10 de septiembre de 2025

### 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1888.5	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	163.2	13:37:32
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-150.4	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	23:46:08	Demanda mínima (MW):	1089.4	02:26:24
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	11:39:20			

### 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Tejona, TR02	Desconexión automática	Transformador	TR02	230.0/34.5 kV	Error humano al normalizar los enlaces de disparo Pérdida de generación: 4.8 MW	10/09/2025 16:34:00	10/09/2025 16:48:00
ST Peñas Blancas, PH Sigifredo Solís U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	24.9 kV	Recierres en la líneas de distribución Pérdida de generación: 8.0 MW	10/09/2025 23:10:00	10/09/2025 23:35:00
ST Peñas Blancas, PH Sigifredo Solís U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	24.9 kV	Recierres en la líneas de distribución Pérdida de generación: 8.0 MW	10/09/2025 23:10:00	10/09/2025 23:35:00
ST Peñas Blancas, PH Sigifredo Solís U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	24.9 kV	Recierres en la líneas de distribución Pérdida de generación: 8.0 MW	10/09/2025 23:10:00	10/09/2025 23:35:00

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

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