

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: 08 de septiembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1809.4	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	173.3	11:38:32
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-164.3	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	20:10:32	Demanda mínima (MW):	1012.2	02:55:40
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	13:01:52			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
San Isidro (SIS) - Palmar (PAL) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación relé impedancia, fase R, a una distancia de 12.2km desde San Isidro y a 41.6km desde Palmar	08/09/2025 06:33:00	08/09/2025 06:33:00
ST Cachi, PH Cachi U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Falsa alarma de bajo nivel del tanque de enfriamiento Pérdida de generación: 39.0 MW	08/09/2025 11:24:00	08/09/2025 11:57:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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