



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 julio de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1845.2	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	301.7	18:43:40
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-48.1	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	06:37:36	Demanda mínima (MW):	1103.6	02:53:36
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	13:29:04			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Reventazon, PH Reventazon U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Anomalía de comunicación en regulador electrónico. Pérdida de generación: 44.0 MW	08/07/2025 19:37:00	08/07/2025 23:07:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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