

**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:** 20 de julio de 2024

### 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1740.6	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	212.5	11:40:20
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-203.0	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	18:26:16	Demanda mínima (MW):	1071.6	02:42:36
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	13:28:40			

### 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Balsa (BIN) - Garita (GAR) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre exitoso a 25km desde ST Balsa.	20/07/2024 16:26:00	20/07/2024 16:26:00

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

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