



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: 25 de abril de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1886.3	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	-8.8	13:10:08
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-4.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.06	23:02:32	Demanda mínima (MW):	1151.2	03:01:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	08:04:48			

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: 4.5 MW	25/04/2025 04:48:00	25/04/2025 04:53:00
ST Parrita, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	230.0 kV	Actuación relé sobrecorriente Pérdida de carga: 19.0 MW	25/04/2025 23:06:00	- -

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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