



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: 22 de abril de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1884.0	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	150.9	11:52:16
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-140.2	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	17:53:36	Demanda mínima (MW):	1117.2	03:01:08
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.93	06:19:04			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente Pérdida de generación: 8.0 MW	22/04/2025 07:36:00	22/04/2025 07:42:00
ST Mogote, Barra principal B	Desconexión automática	Barra		230.0 kV	Actuación relé diferencial	22/04/2025 14:15:00	22/04/2025 18:51:00
ST Mogote, TR02	Desconexión automática	Transformador TR02		230.0/69.0 kV	Actuación relé diferencial Pérdida de generación: 10.0 MW	22/04/2025 14:15:00	22/04/2025 15:40:00
ST Mogote, TR03	Desconexión automática	Transformador TR03		230.0/34.5 kV	Actuación relé diferencial de barra Pérdida de generación: 16.0 MW	22/04/2025 14:15:00	22/04/2025 19:32:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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