



Para:

De:

Fecha de operación:

Ente Operador Regional (EOR)

Análisis del SEN, Coordinación de la Operación, División de Control y Operación del Sistema Eléctrico (DOCSE)

01 de julio de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1872.2	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	263.9	12:03:24
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-158.1	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	23:14:52	Demanda mínima (MW):	1142.4	02:55:52
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.94	12:36:40			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, TG02	Desconexión automática	Transformador	TG02	230.0/13.8 kV	Disparo transferido desde la planta	01/07/2025 19:05:00	01/07/2025 20:09:00
ST Miravalles, PG Miravalles U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Apertura del IP 252G por motivo desconocido Pérdida de generación: 50.0 MW	01/07/2025 19:05:00	- -
Santa Rita (SRI) - Cobano (COB) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Actuación relé impedancia, fase S, a una distancia de falla de 27.5km desde Santa Rita	01/07/2025 23:14:00	01/07/2025 23:14:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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