

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: 23 de abril de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1881.5	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	195.0	13:37:00
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-164.8	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.06	20:33:24	Demanda mínima (MW):	1123.2	03:01:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.93	07:00:00			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, PE Rio Naranjo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé diferencial Pérdida de generación: 6.0 MW	23/04/2025 04:28:00	23/04/2025 04:33:00
Moin (MOI) - Cahuita (CAH) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación relé impedancia, fase S, a 35.9km de sub Moín y a 8.8km de sub Cahuita	23/04/2025 12:43:00	23/04/2025 13:34:00
ST Ciudad Quesada, PH Platanar U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Desconocido Pérdida de generación: 7.0 MW	23/04/2025 15:32:00	23/04/2025 17:59:00
ST Ciudad Quesada, PH Platanar U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Desconocido Pérdida de generación: 7.0 MW	23/04/2025 15:32:00	23/04/2025 16:18:00
ST Miravalles III, PG Miravalles III U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla de comunicación con la unidad de control de la turbina Pérdida de generación: 21.0 MW	23/04/2025 16:01:00	23/04/2025 17:31:00
ST Ciudad Quesada, PH Platanar U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Cortocircuito en la bobina del transformador Pérdida de generación: 7.5 MW	23/04/2025 16:21:00	23/04/2025 17:59:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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