



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: 21 de abril de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1881.3	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	167.0	18:42:20
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-168.2	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	11:11:08	Demanda mínima (MW):	1033.4	03:02:28
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	19:48:20			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Reventazon, PH Reventazon U5	Desconexión automática	Unidad de generación	U5	13.8 kV	Actuación relé diferencial Pérdida de generación: 13.0 MW	21/04/2025 02:20:00	21/04/2025 05:11:00
ST Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente Pérdida de generación: 13.5 MW	21/04/2025 14:42:00	21/04/2025 14:46:00
ST Miravalles, PH Los Negros	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente Pérdida de generación: 16.0 MW	21/04/2025 19:30:00	21/04/2025 19:36:00
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente Pérdida de generación: 4.5 MW	21/04/2025 19:30:00	21/04/2025 19:36:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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