



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: 16 de abril de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1854.7	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	92.5	11:57:44
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	14.8	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	18:02:48	Demanda mínima (MW):	1151.8	03:36:32
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.93	05:41:48			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Peñas Blancas, PH	Desconexión	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Bajo flujo del sello del eje.	16/04/2025	16/04/2025
Peñas Blancas U2	automática				Pérdida de generación: 18.0 MW	08:32:00	08:43:00
ST Guayabal, PE Ca-cao	Desconexión	Unidad de generación		24.9 kV	Falla en el circuito de distribución.	16/04/2025	16/04/2025
	automática				Pérdida de generación: 18.0 MW	19:58:00	21:23:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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