



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: 18 de abril de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1544.9	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	127.2	18:39:28
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-16.8	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	08:59:40	Demanda mínima (MW):	985.9	05:46:40
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.87	15:41:56			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Venecia, PH Toro III U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Error humano. Pérdida de generación: 14.0 MW	18/04/2025 07:28:00	18/04/2025 09:50:00
ST Tanque, PE TILA-WIND	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 7.4 MW	18/04/2025 15:10:00	18/04/2025 16:17:00
ST Tanque, PE Vientos del Este	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 12.0 MW	18/04/2025 15:10:00	18/04/2025 16:28:00
ST Tanque, PE Aeroenergía	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 1.6 MW	18/04/2025 15:10:00	18/04/2025 16:17:00
ST Río Macho, PH Río Macho U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Alta presión del sistema de regulación. Pérdida de generación: 16.0 MW	18/04/2025 15:21:00	18/04/2025 15:31:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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