

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: 17 de abril de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1899.6	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-46.6	12:38:48
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	25.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	08:58:40	Demanda mínima (MW):	1153.5	02:38:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	11:55:12			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Toro, PH Toro II U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Apertura del interruptor 152T 230 kV por diferencial de línea. Pérdida de generación: 21.0 MW	17/04/2024 11:10:00	17/04/2024 11:50:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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