



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: 28 de septiembre de 2023

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1748.6	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-76.7	13:09:56
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	1.9	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	18:01:40	Demanda mínima (MW):	1007.3	01:57:36
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	14:36:32			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Torito, PH Torito U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Pruebas de vibración no autorizadas. Pérdida de generación: 25.0 MW	28/09/2023 14:14:00	28/09/2023 15:05:00
ST Torito, PH Torito U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Pruebas de vibración no autorizadas. Pérdida de generación: 25.0 MW	28/09/2023 15:28:00	28/09/2023 18:11:00
ST Balsa, Balsa Inferior	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Desconocido.	28/09/2023 21:08:00	28/09/2023 21:31:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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