

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: 22 de septiembre de 2023

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1764.1	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-60.2	12:06:00
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	12.5	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	05:08:08	Demanda mínima (MW):	1021.9	02:55:24
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	05:31:56			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Escazu, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	138.0/34.5 kV	Desconexión automática durante prueba de cierre de LD34.5kV Escazú - Valle Central, línea con falla. Pérdida de carga: 9.5 MW	22/09/2023 02:17:00	22/09/2023 02:19:00
ST Ciudad Quesada, Matamoros	Desconexión automática	Línea de transmisión		24.9 kV	Desconexión automática por falla despejada por la protección de sobrecorriente. Generación afectada: 2.5MW en PH Matamoros.	22/09/2023 06:14:00	22/09/2023 06:25:00
ST Arenal, PH Arenal U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Error humano. Pérdida de generación: 50.0 MW	22/09/2023 12:05:00	22/09/2023 12:06:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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