



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: 30 de septiembre de 2023

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1653.3	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-101.4	11:51:52
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	3.8	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	06:05:40	Demanda mínima (MW):	1019.8	03:27:04
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	16:56:32			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, PH Bi-jagua U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Sobrecorriente debido a nido de ave en el poste de salida de la unidad. Pérdida de generación: 6.0 MW	30/09/2023 07:37:00	30/09/2023 09:46:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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