

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: 11 de octubre de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1746.39	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	75.43	12:00:04
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-105.18	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	19:04:00	Demanda mínima (MW):	1062.8	02:41:40
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	21:03:16			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Tanque, PE VDE-LESTE	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Sobrecorriente en alimentador que interconecta la planta. Pérdida de generación: 15.7 MW	11/10/2024 12:17:00	11/10/2024 12:26:00
ST Miravalles III, PG Miravalles III U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Altas vibraciones en la bomba de pozo caliente. Pérdida de generación: 20.0 MW	11/10/2024 12:33:00	11/10/2024 13:27:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
11/10/2024	09:40	Debido a error humano durante mantenimiento de mediciones en la LT Liberia-Amayo, se presentó un ACE10 de +23.03 MW.
11/10/2024	09:50	Debido a error humano durante mantenimiento de mediciones en la LT Liberia-Amayo, se presentó un ACE10 de +54.97 MW.