

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: 12 de octubre de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1709.7	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	140.4	11:40:00
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-90.6	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	21:50:52	Demanda mínima (MW):	1009.6	02:31:40
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	07:56:52			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Liberia (LIB) - Amayo (AMY) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Falla en fase R a 6.2 km de ST Liberia.	12/10/2024 00:26:00	12/10/2024 00:26:00
ST Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Falla en línea que interconecta la planta. Pérdida de generación: 15.6 MW	12/10/2024 19:51:00	12/10/2024 20:00:00
ST Mogote, TR03	Desconexión automática	Transformador	TR03	230.0/34.5 kV	Actuación de relé diferencial de transformador. Pérdida de generación: 11.6 MW	12/10/2024 23:36:00	- -

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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