

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: 02 de octubre de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1758.7	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	61.2	13:05:28
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-109.2	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	13:57:08	Demanda mínima (MW):	1025.9	02:58:44
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	17:57:12			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, PH Los Negros	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente. Pérdida de generación: 10.0 MW	02/10/2024 02:40:00	02/10/2024 02:44:00
ST Angostura, PH Angostura U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Al pasar de condensador síncrono a generador.	02/10/2024 03:55:00	02/10/2024 06:00:00
ST Turrialba, PH Lajas	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Falla del TR01 en ST Turrialba.	02/10/2024 13:20:00	02/10/2024 14:09:00
ST Turrialba, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	138.0/34.5 kV	Disparo por protecciones propias. Pérdida de generación: 5.0 MW Pérdida de carga: 1.9 MW	02/10/2024 13:20:00	- -

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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