

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: 06 de octubre de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1562.4	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	77.2	12:33:04
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-89.6	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.09	21:33:48	Demanda mínima (MW):	939.8	05:52:32
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	13:21:20			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Turrialba, PH Lajas	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente. Pérdida de generación: 5.0 MW	06/10/2024 03:33:00	06/10/2024 03:43:00
ST General, PH General U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Debido a sobreexcitación. Pérdida de generación: 20.0 MW	06/10/2024 03:33:00	06/10/2024 06:54:00
ST Turrialba, PH Lajas	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente.	06/10/2024 21:07:00	06/10/2024 21:10:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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