



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: 07 de diciembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1613.8	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	196.8	18:34:56
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-201.6	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	01:38:20	Demanda mínima (MW):	1006.2	05:59:28
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	07:13:16			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Garabito, PT Garabito U10	Desconexión automática	Unidad de generación	U10	13.8 kV	Baja presión de aceite. Pérdida de generación: 18.0 MW	07/12/2025 08:24:00	07/12/2025 09:50:00
ST La Caja, AT04	Desconexión automática	Autotrafo	AT04	230.0/138.0 kV	Disparo protecciones propias.	07/12/2025 15:46:00	07/12/2025 18:32:00
ST Nuevo Colon, TR03	Desconexión automática	Transformador	TR03	230.0/69.0 kV	Disparo relé sobrecorriente. Pérdida de carga: 9 MW	07/12/2025 17:35:00	07/12/2025 17:49:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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