



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 diciembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1752.2	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	219.9	11:46:32
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-217.1	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	17:56:48	Demanda mínima (MW):	1148.9	03:00:28
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	07:42:24			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Cañas, Taboga	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente	06/12/2025 05:03:00	06/12/2025 05:32:00
ST Garabito, PT Garabito U10	Desconexión automática	Unidad de generación	U10	13.8 kV	Alta presión en filtros de aceite Pérdida de generación: 13.0 MW	06/12/2025 10:23:00	06/12/2025 15:14:00
ST Garabito, PT Garabito U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Baja presión de aceite Pérdida de generación: 11.0 MW	06/12/2025 10:25:00	06/12/2025 13:43:00
San Miguel (SMI) - Cariblanco (CAR) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación relé impedancia, fase R, a una distancia de falla de 46.4km desde Cariblanco	06/12/2025 10:44:00	06/12/2025 10:47:00
ST Garabito, PT Garabito U9	Desconexión automática	Unidad de generación	U9	13.8 kV	Bajo nivel de agua en la caldera Pérdida de generación: 18.0 MW	06/12/2025 10:59:00	06/12/2025 11:17:00
ST Garabito, PT Garabito U10	Desconexión automática	Unidad de generación	U10	13.8 kV	Bajo presión de aceite Pérdida de generación: 17.5 MW	06/12/2025 16:38:00	06/12/2025 18:29:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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