



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: 10 de noviembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1867.4	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	169.7	18:16:32
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-180.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.09	18:16:20	Demanda mínima (MW):	1083.3	02:55:40
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.93	04:51:04			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Corobici, PH Den-go U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Bajo nivel de aceite de la bomba	10/11/2025	10/11/2025
					hidráulica. Pérdida de generación:	12:58:00	13:36:00
					38.5 MW		

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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