



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: 28 de octubre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1842.9	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	82.6	12:04:16
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-192.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	21:42:44	Demanda mínima (MW):	1142.2	02:56:24
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.88	12:11:44			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 3.8 MW	28/10/2025 04:31:00	28/10/2025 07:10:00
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 3.8 MW	28/10/2025 09:23:00	28/10/2025 09:58:00
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 3.8 MW	28/10/2025 10:10:00	28/10/2025 12:03:00
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 3.9 MW	28/10/2025 19:26:00	28/10/2025 21:46:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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