



Para:

De:

Fecha de operación:

Ente Operador Regional (EOR)

Análisis del SEN, Coordinación de la Operación, División de Control y Operación del Sistema Eléctrico (DOCSE)

27 de octubre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1883.3	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	115.6	11:52:08
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-179.9	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.10	17:53:28	Demanda mínima (MW):	1040.7	02:45:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.340	17:43:56			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Toro, PH Toro I U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla del AVR. Pérdida de generación: 7.0 MW	27/10/2025 16:22:00	27/10/2025 17:30:00
Desconexión de 19 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF.	Desconexión automática	Línea de transmisión			Desconexión de Mexico Guatemala provoca baja frecuencia 59.24 Hz, lo que activa la I etapa del esquema de desconexión de carga automatico. Pérdida de carga: 79.39 MW.	27/10/2025 17:43:00	27/10/2025 17:52:00
Arenal (ARE) - Corobici (COR) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre efectivo, fase "S" a una distancia de 4 km de ST Arenal y de 6,2 kM de ST Corobici.	27/10/2025 22:06:00	27/10/2025 22:06:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripcion
27/10/2025	17:40	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +46.63 MW.