

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: 24 de abril de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1882.0	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-36.3	13:11:24
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	23.1	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.11	13:42:12	Demanda mínima (MW):	1172.4	02:57:36
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.30	13:33:56			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Leesville, PT Guápiles U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Problema en caldera. Pérdida de generación: 7.0 MW	24/04/2024 02:25:00	24/04/2024 08:24:00
Desconexión de 20 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF.	Desconexión automática	Línea de transmisión			Decremento abrupto de 80 MW de generación solar fotovoltaica en el SEP de Honduras, ocasionando disparo de línea de interconexión a 400 kV México - Guatemala (Tapachula - Los Brillantes) por activación del EDALTIBV. Dicho evento produce la operación de la primera etapa del esquema de desconexión automático de carga por baja frecuencia (EDACBF) Pérdida de carga: 51.77 MW.	24/04/2024 13:33:00	24/04/2024 13:51:00
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 4.6 MW	24/04/2024 20:20:00	24/04/2024 20:26:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripcion
24/04/2024	13:40	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de 35.13 MW.