

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: 18 de julio de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1799.6	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	142.7	13:14:44
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-193.8	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	17:40:04	Demanda mínima (MW):	1090.9	02:48:04
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	13:42:16			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Garabito, PT Garabito U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Baja presión de aceite generación: 4.0 MW	Pérdida de 18/07/2024 13:52:00	18/07/2024 16:49:00
Colima (COL) - San Miguel (SMI) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Se detecta pararrayos de fase T explotado.	18/07/2024 20:44:00	--
Colima (COL) - San Miguel (SMI) - 2	Recierres	Línea de Transmisión	2	138.0 kV	Recierre efectivo, solo en extremo de Colima.	18/07/2024 20:44:00	18/07/2024 20:44:00
ST General, PH General U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Sobre excitación. Pérdida de generación: 15.0 MW	18/07/2024 20:44:00	--

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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