

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: 15 de mayo de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1820.2	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-24.6	11:43:44
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	15.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	16:52:40	Demanda mínima (MW):	1130.8	02:58:32
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	09:10:16			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Tanque, PE VDE-LESTE	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Sobrecorriente en fase R, sin pérdida de generación.	15/05/2024 17:44:00	--
ST Garabito, PT Garabito U10	Desconexión automática	Unidad de generación	U10	13.8 kV	Baja presión de aceite en sistema de lubricación. Pérdida de generación: 17.0 MW	15/05/2024 17:54:00	--

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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