

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: 19 de abril de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1897.1	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-64.3	11:45:04
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	19.2	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	18:00:40	Demanda mínima (MW):	1164.6	03:04:08
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	19:15:08			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Garabito, PT Garabito U10	Desconexión automática	Unidad de generación	U10	13.8 kV	Falla en sistema de inyección. Pérdida de generación: 17.0 MW	19/04/2024 08:55:00	--
ST Moin, PTA Bloque 1	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Disparo transferido durante implementación de control suplementario en ST Moín. Pérdida de generación: 33.0 MW	19/04/2024 14:34:00	19/04/2024 17:50:00
ST Moin, PTA Bloque 2	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Disparo transferido durante implementación de control suplementario en ST Moín. Pérdida de generación: 30.0 MW	19/04/2024 14:38:00	19/04/2024 15:00:00
ST Leesville, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	34.5/13.8 kV	Actuación de protección por sobrecorriente. Pérdida de carga: 37.0 MW	19/04/2024 15:54:00	19/04/2024 15:59:00
ST Leesville, PT Guápiles U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Alta opacidad en gases de escape. Pérdida de generación: 7.0 MW	19/04/2024 20:57:00	--

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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