

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: 26 de abril de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1880.2	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-69.7	13:37:24
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	24.4	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	20:03:48	Demanda mínima (MW):	1146.9	02:43:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.89	15:21:48			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente. Pérdida de generación: 5.0 MW	26/04/2024 08:42:00	26/04/2024 08:48:00
ST Moin, PT Moin U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Pérdida de flama Pérdida de generación: 28.0 MW	26/04/2024 12:58:00	26/04/2024 16:09:00
ST Río Macho, PH Río Macho U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla del circuito de posicionamiento de la aguja número 2. Pérdida de generación: 6.0 MW	26/04/2024 16:35:00	26/04/2024 19:29:00
ST Moin, PT Moin U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Pérdida de flama. Pérdida de generación: 29.0 MW	26/04/2024 18:53:00	- -
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente. Pérdida de generación: 4.7 MW	26/04/2024 19:32:00	26/04/2024 19:38:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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