

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: 09 de octubre de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1807.8	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	8.9	11:47:40
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-90.6	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	05:45:08	Demanda mínima (MW):	1078.7	02:39:56
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	17:41:04			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Toro, RVolcan	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente. Pérdida de generación: 16.0 MW	09/10/2024 11:00:00	09/10/2024 11:05:00
ST Toro, PH El Angel U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 1.75 MW	09/10/2024 11:00:00	09/10/2024 16:56:00
ST Toro, PH El Angel Ampliacion U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 2.5 MW	09/10/2024 11:00:00	09/10/2024 11:10:00
ST Toro, PH El Angel U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 1.75 MW	09/10/2024 11:00:00	09/10/2024 16:56:00
ST Toro, PH El Angel Ampliacion U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 2.5 MW	09/10/2024 11:00:00	09/10/2024 11:10:00
ST San Miguel, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	230.0/34.5 kV	Actuación protección por sobre-corriente. Pérdida de carga: 18.7 MW	09/10/2024 12:54:00	09/10/2024 13:02:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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