

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: 07 de octubre de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1798.9	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	10.5	12:06:40
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-75.3	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	07:37:44	Demanda mínima (MW):	988.0	02:40:20
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.219	15:37:48			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Garabito, PT Garabito U5	Desconexión automática	Unidad de generación	U5	13.8 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 17.0 MW	07/10/2024 06:16:00	07/10/2024 06:28:00
ST Garabito, PT Garabito U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Baja presión de aceite. Pérdida de generación: 17.0 MW	07/10/2024 07:37:00	07/10/2024 08:52:00
ST Balsa, Balsa Inferior	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 30.0 MW	07/10/2024 10:36:00	07/10/2024 19:41:00
Peñas Blancas (PBL) - Tejona (TEJ) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre en ambos extremos de la línea fase R, distancia de falla desde ST Tejona 48 km.	07/10/2024 10:50:00	07/10/2024 10:50:00
ST General, PH General U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en sistema de excitación. Pérdida de generación: 20.0 MW	07/10/2024 14:59:00	07/10/2024 20:04:00
ST Garabito, PT Garabito U8	Desconexión automática	Unidad de generación	U8	13.8 kV	Baja presión de aceite. Pérdida de generación: 14.0 MW	07/10/2024 15:10:00	07/10/2024 16:54:00
Desconexión de 20 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF.	Desconexión automática	Línea de transmisión			Pérdida de 200MW de generación en Guatemala provocan una baja frecuencia de 59,219 Hz activando la I etapa del EDACBF. Pérdida de carga: 49.34 MW.	07/10/2024 15:37:00	07/10/2024 15:51:00
ST Río Macho, PH Río Macho U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Evento de baja frecuencia. Pérdida de generación: 26.0 MW	07/10/2024 15:38:00	07/10/2024 15:58:00
ST Río Macho, PH Río Macho U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Falla en inyector. Pérdida de generación: 18.0 MW	07/10/2024 16:01:00	07/10/2024 16:45:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
07/10/2024	15:40	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +35.23 MW.