



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: domingo, 10 de octubre de 2021
 Para: Ente Operador Regional (EOR)
 De: Área Análisis del SEN
 Coordinación de la Operación
 Centro Nacional de Control de Energía (CENCE)

Magnitudes y parámetros del día:				sábado, 09 de octubre de 2021		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1585.4	11:47:56	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	937.8	02:01:36	
TI controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.08	12:38:56		Nicaragua	226.0		
Frecuencia mínima	59.90	17:34:00		Panamá	-43.5		
UL							

Eventos del día									
Ubicación de evento	Evento	Elemento afectado	Numero de elemento	Nivel de Tensión	Motivo de falla	Fecha desconexión	Hora desconexión	Fecha conexión	Hora conexión
Subestación PH Jorge Manuel Dengo, PH Jorge Manuel Dengo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Recierre en línea de distribución Pérdida de generación: 3.5 MW	09/10/2021	15:18	09/10/2021	15:27
Subestación Miravalles, PG Boca Pozo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Disparo por fuga de aceite. Pérdida de generación: 4.5 MW	09/10/2021	17:59	09/10/2021	19:42
Subestación Miravalles, PH Los Negros	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Sobrecorriente en línea de distribución. Pérdida de generación: 8.8 MW	09/10/2021	20:24	09/10/2021	21:03
Subestación Miravalles, PH Los Negros U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	09/10/2021	20:24	09/10/2021	21:03
Subestación Miravalles, PH Los Negros U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	09/10/2021	20:24	09/10/2021	21:03
UL									

Violación al criterio desempeño regulación secundaria: ACE promedio de 10 minutos.

Fecha	Hora	Descripción
		Este día no se presentaron eventos que violen los criterios de desempeño.
UL		