



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: sábado, 20 de febrero 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:				viernes, 19 de febrero de 2021		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1621.5	11:42:28	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	951.0	02:36:24	
TI controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.08	00:01:24		Nicaragua	79.3		
Frecuencia mínima	59.90	11:56:36		Panamá	-59.2		
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 Miravalles, TR03	Desconexión automática	Transformador	TR03	230.0/34.5 kV	Avería.	19/02/2021	09:56	19/02/2021	16:14
Subestación Leesville, Doña Julia	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.0 MW	19/02/2021	15:50	19/02/2021	15:54
Subestación Leesville, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	19/02/2021	15:50	19/02/2021	15:54
Subestación Leesville, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	19/02/2021	15:50	19/02/2021	15:54
Subestación Naranja, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	138.0/34.5 kV	Actuación de protección diferencial. Pérdida de carga: 20 MW	19/02/2021	20:11		
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		