



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: domingo, 26 de enero de 2020
Para: Ente operador regional EOR
De: Area Análisis del SEN
Centro Nacional de Control de Energía(CENCE)
Coordinación de la operación.

Magnitudes y parámetros del día:		sábado, 25 de enero de 2020		MW	Hora	
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1520.5	11:45
BIAS (MW / 0.1 Hz)	17.7			Demanda Mínima	922.2	2:49
TI controlador (seg.)	200	Intercambios en demanda máxima				
Frecuencia máxima	60.09	13:06	Nicaragua	2.7		
Frecuencia mínima	59.88	15:38	Panamá	-18.6		

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 Angostura, PH Angostura U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla en una fuente mientras operaba en sincrónico.	25/01/2020	08:12	25/01/2020	08:40
Subestación Río Claro, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	230.0/34.5 kV	Disparo en alta y baja tensión por activación de la protección de diferencial. Pérdida de Carga: 13.6 MW	25/01/2020	13:52	25/01/2020	15:38

UL

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

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

UL