



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: viernes, 24 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:		jueves, 23 de enero de 2020		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	11:48
BIAS (MW / 0.1 Hz)	17.7			Demanda Mínima	2:47
TI controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima	
Frecuencia máxima	60.13	11:10		Nicaragua	91.8
Frecuencia mínima	59.91	0:01		Panamá	99.5
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 Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Disparo por sobrecorriente. Pérdida de generación: 15.4 MW	23/01/2020	11:01	23/01/2020	11:08
Subestación Leesville, C.G Guapiles	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Disparo por sobrecorriente.	23/01/2020	16:23	23/01/2020	16:34
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		