



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL  
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: domingo, 19 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, 18 de enero de 2020		MW	Hora	
Modo de control del AGC	TLB		Hora	Demanda Máxima	1576.2	12:11
BIAS (MW / 0.1 Hz)	17.7			Demanda Mínima	963.8	03:01
TI controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima		
Frecuencia máxima	60.10		00:55	Nicaragua		10.8
Frecuencia mínima	59.83		13:08	Panamá		70.0

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 Ciudad Quesada, Platamar	Desconexión automática	LD		24.9/24.9 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.0 MW	18/01/2020	07:18	18/01/2020	08:51
Subestación Leesville, Doña Julia	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 18.0 MW	18/01/2020	12:11	18/01/2020	14:06

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