



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL  
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: viernes, 17 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, 16 de enero de 2020		MW	Hora
Modo de control del AGC	T1B		Hora	Demanda Máxima	1633.5	18:37	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	17.7			Demanda Mínima	938.4	02:41	
Ti controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.08		00:59	Nicaragua		184.7	
Frecuencia mínima	59.86		03:08	Panamá		-102.8	

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 Toro, PH Don Pedro	Desconexión automática	Generación		13.8 kV	Fallo en sistema de enfriamiento. Pérdida de generación: 14.0 MW	16/01/2020	11:23	16/01/2020	12:05

UL

Violacion 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