



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: domingo, 13 de setiembre de 2020
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:		sábado, 12 de setiembre de 2020		MW	Horas
Modo de control del AGC	TLB	Hora	Demanda Máxima	1513.1	12:09
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6		Demanda Mínima	892.1	02:53
T1 controlador (seg.)	200		Intercambios en demanda máxima		
Frecuencia máxima	60.08	08:47	Nicaragua	172.0	
Frecuencia mínima	59.90	10:02	Panamá	-50.5	

Eventos del día

Eventos del día									
Ubicación de evento	Evento	Elemento afectado	Número de elemento	Nivel de Tensión	Motivo de falla	Fecha desconexión	Hora desconexión	Fecha conexión	Hora conexión
Subestación Ciudad Quesada, PH Platanar U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 7.5 MW	12/09/2020	15:03	12/09/2020	15:27
Subestación Lindora, PH Brasil	Desconexión automática	Generación		34.5 kV	Recierre de la LD 34.5 kV Brasil - Forum. Pérdida de generación: 21.4 MW	12/09/2020	17:40	12/09/2020	17:57

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

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