



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: lunes, 06 de julio 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:				domingo, 05 de julio de 2020		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB			Hora	Demanda Máxima	1368.7	18:43
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6				Demanda Mínima	778.9	05:39
Ti controlador (seg.)	200				Intercambios en demanda máxima		
Frecuencia máxima	60.08			10:19	Nicaragua	195.3	
Frecuencia mínima	59.89			14:46	Panamá	-107.2	
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 Reventazon, PH Reventazon U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Cierre erróneo de válvula de conducción. Pérdida de generación: 43 MW	05/07/2020	11:49	05/07/2020	12:10
Subestación Reventazon, PH Reventazon U3	Desconexión automática	Generación	U3	13.8 kV	Cierre erróneo de válvula de conducción. Pérdida de generación: 60 MW	05/07/2020	11:49	05/07/2020	12:10
Subestación Toro, RVolcan	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Sobrecorriente.	05/07/2020	17:38		
Subestación Toro, PH Volcan	Desconexión automática	Generación		13.8 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	05/07/2020	17:38		
UL									
Violacion al criterio desempeño regulación secundaria: ACE promedio de 10 minutos.									
Fecha	Hora	Descripción							
		Este día no se presentaron eventos que violen los criterios de desempeño.							
UL									