



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: jueves, 06 de mayo de 2021
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:			miércoles, 05 de mayo de 2021			MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1641.0	12:06:44	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	930.4	02:01:40	
T I controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.07	04:03:20		Nicaragua	218.6		
Frecuencia mínima	59.92	13:04:40		Panamá	-20.4		
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 Leesville, Doña Julia	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.3 MW	05/05/2021	11:01	05/05/2021	11:07
Subestación Leesville, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	05/05/2021	11:01	05/05/2021	11:07
Subestación Leesville, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	05/05/2021	11:01	05/05/2021	11:07
Subestación Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente fase R. Pérdida de generación: 4.5 MW	05/05/2021	21:02	05/05/2021	22:13
Subestación Miravalles, PG Boca Pozo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla del circuito de distribución.	05/05/2021	21:02	05/05/2021	22:13

UL

Violación 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