

Para: Ente Operador Regional (EOR)
De: Análisis del SEN, Coordinación de la Operación, División de Control y Operación del Sistema Eléctrico (DOCSE)
Fecha de operación: 13 de octubre de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

| | Valor | Hora | | Valor | Hora |
|---------------------------------|-------|----------|-----------------------------------|--------|----------|
| Modo de control del AGC: | TLB | | Demanda máxima (MW): | 1552.1 | |
| Bias (MW/0.1Hz): | 24.46 | | Flujo neto Nicaragua (MW): | 146.4 | 18:47:00 |
| TI controlador (s): | 200 | | Flujo neto Panamá (MW): | -83.3 | |
| Frecuencia máxima del día (Hz): | 60.09 | 23:50:08 | Demanda mínima (MW): | 949.8 | 05:53:28 |
| Frecuencia mínima del día (Hz): | 59.90 | 18:17:48 | | | |

2. Eventos del día

| Ubicación del evento | Evento | Elemento afectado | Elemento No. | Tensión | Motivo de falla | Desconexión | Normalización |
|-------------------------|------------------------|----------------------|--------------|---------|--|------------------------|------------------------|
| ST Pailas, PG Pailas U1 | Desconexión automática | Unidad de generación | U1 | 13.8 kV | Disparo por alta presión. Exceso de presión liberada por válvulas de alivio. Pérdida de generación: 9.0 MW | 13/10/2024 14:24:00 | 13/10/2024 15:29:00 |

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

| Fecha | Hora | Descripción |
|-------|------|--|
| | | Este día no se presentaron violaciones a los criterios de desempeño. |