

**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:** 16 de septiembre de 2025

### 1. Magnitudes y parámetros del día

|                                 | Valor | Hora     |                            | Valor  | Hora     |
|---------------------------------|-------|----------|----------------------------|--------|----------|
| Modo de control del AGC:        | TLB   |          | Demanda máxima (MW):       | 1835.3 |          |
| Bias (MW/0.1Hz):                | 34    |          | Flujo neto Nicaragua (MW): | 206.2  | 12:03:44 |
| TI controlador (s):             | 200   |          | Flujo neto Panamá (MW):    | -181.6 |          |
| Frecuencia máxima del día (Hz): | 60.06 | 22:30:48 | Demanda mínima (MW):       | 986.3  | 02:20:40 |
| Frecuencia mínima del día (Hz): | 59.90 | 20:32:32 |                            |        |          |

### 2. Eventos del día

| Ubicación del evento  | Evento                 | Elemento afectado    | Elemento No. | Tensión | Motivo de falla  | Desconexión            | Normalización          |
|-----------------------|------------------------|----------------------|--------------|---------|--|------------------------|------------------------|
| ST Lindora, PH Brasil | Desconexión automática | Unidad de generación |              | 34.5 kV | Falla en el circuito de distribución.<br>Pérdida de generación: 5.0 MW | 16/09/2025<br>15:31:00 | 16/09/2025<br>15:55:00 |

### 3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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