



Informe mensual de operación real

Marzo 2025

Fuente: Basado en el informe oficial de las operaciones reales de marzo 2025 del Organismo Coordinador

<https://www.oc.org.do/Informes/Operaci%C3%B3n-del-SENI/An%C3%A1lisis-Operativo>



Índice

- **Resumen Ejecutivo**
- **Calidad de la Operación**
- **Eventos Relevantes**
- **Costos y Desviaciones**
- **Producción y Capacidad**
- **Matriz de Riesgos**
- **Recomendaciones estratégicas**



Resumen Ejecutivo

El siguiente resumen destaca los aspectos más relevantes de la operación del sector eléctrico en República Dominicana en Marzo 2025

Resumen Ejecutivo

- Energía bruta: 2,093.79 GWh
- Día de mayor demanda: 72.02 GWh (día:27 marzo)
- Principales generadores: EGEPC, EGEHAINA, AES Andrés, DPP
- Fuentes primarias: Gas Natural, Carbón, Fuel Oil No. 6, Renovables
- Tecnologías mayores predominantes: Motores diésel, Ciclo combinado, Turbinas de vapor



Calidad de la Operación

- Frecuencia: 98.87% dentro $[59.75, 60.25]$ Hz
- Voltaje:
100% (345kV),
99.91% (230kV),
99.89% (138kV),
98.35% (69kV),
- Días críticos: 19, 29, 30 marzo



Eventos Relevantes

- Total de eventos: 26
- Causas: Disminución generación solar, fallas transmisión
- Protecciones: 91.95% operación correcta



Restricciones Operativas

- Control de flujo: 4 y 7 horas
- Tensión: 169 horas
- En tiempo real: 6.62h flujo, 167.24h tensión

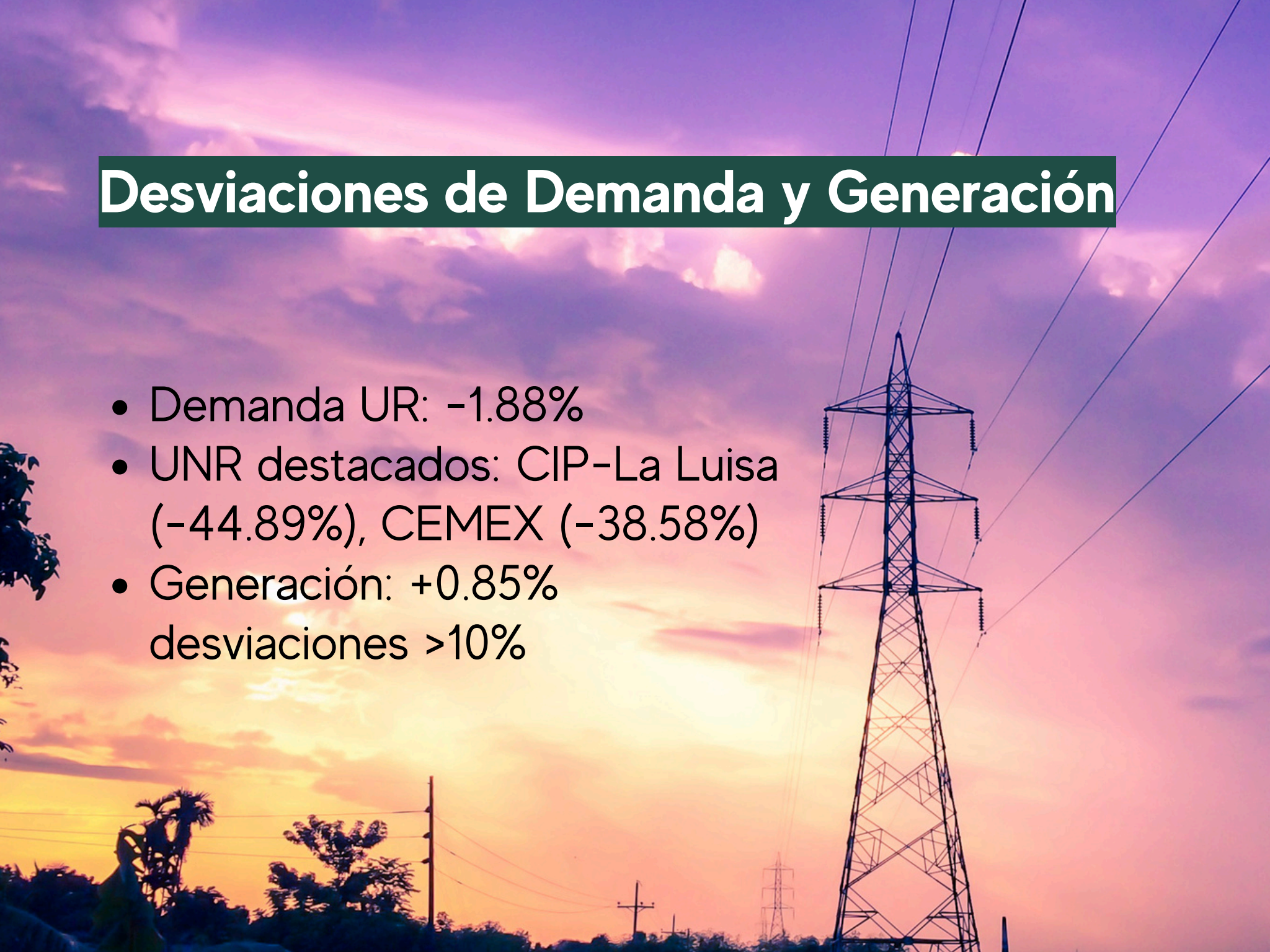


Costos Operativos

- Desviación programado/real: +0.29%
- Costo interanual: +36.98%
- Mayor desviación: 5.18% (30 marzo)

Desviaciones de Demanda y Generación

- Demanda UR: -1.88%
- UNR destacados: CIP-La Luisa (-44.89%), CEMEX (-38.58%)
- Generación: +0.85%
desviaciones >10%



Desviaciones de la Demanda

- Máxima participación renovable: 43.83% (31 marzo, P12)
- Vertimiento: 564 MWh





Matriz de Riesgo

- Capacidad instalada: 6,085.34 MW
- Disponibilidad promedio: 3,528.95 MW
- Factores de plantas renovables destacados:
Los Negros (32.76%),
Guanillo (31.46%)



Mantenimientos

- Ejecutados: 64 de 94 (68.09%)
- Zona sur con mayor cantidad



Energía No Suministrada

- Total: 15.5 GWh
- Distribuidoras: EDESUR (6,950.95 MWh), EDESTE (6,770.59 MWh), EDENORTE (1,765.66 MWh)

- Desafíos: Frecuencia baja, eventos renovables y transmisión.
- Logros: Alta participación renovable, calidad de voltaje.
- Recomendaciones: Mejorar mantenimientos, instalación de sistemas BESS y reducir desviaciones.



Matriz de Riesgo

Riesgo	Probabilidad	Impacto	Plan de Mitigación
Variabilidad de generación renovable	Alta	Alto	Mejorar pronósticos y flexibilidad operativa
Fallas en transmisión	Media	Alto	Refuerzo de mantenimientos preventivos y correctivos
Desviaciones de demanda	Media	Medio	Ajustar programación de generación y respuesta a la demanda
Incremento de costos operativos	Alta	Alto	Optimizar compra de combustible y estrategias de despacho económico

FORTALEZAS

Alta participación
renovable, calidad de
voltaje



OPORTUNIDADES

Crecimiento renovable,
almacenamiento
energético



FODA

DEBILIDADES

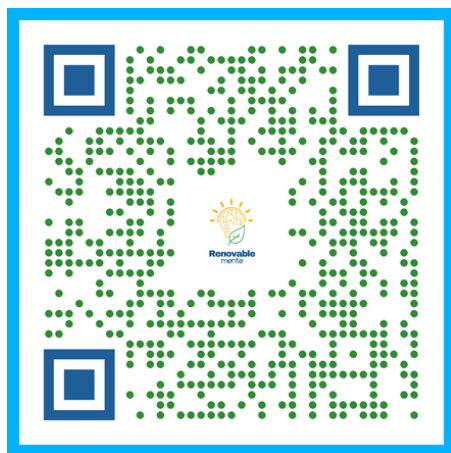
Frecuencia fuera de
metas, eventos en
generación y transmisión



AMENAZAS

Variabilidad
solar/eólica, aumento
de costos





**Escanea para renovarte de
información**



contacto@renovablemente.com