



Informe mensual de Operación Real

Febrero 2025

Fuente: Basado en el informe oficial de las operaciones reales de febrero 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**

A tall, lattice-structured electricity pylon stands against a dramatic sunset sky. The sun is low on the horizon, casting a warm, golden glow over the scene. The pylon is silhouetted against the bright sky, with its intricate metal framework clearly visible. Several power lines extend from the pylon across the frame.

Resumen Ejecutivo

El siguiente resumen destaca los aspectos más relevantes de la operación del SENI en febrero de 2025

Resumen Ejecutivo

- **Energía bruta generada:** 1,755.70 GWh.
- **Día de máxima demanda:** Viernes 21 de febrero, con 68.24 GWh.
- **Demanda máxima horaria:** Jueves 20 de febrero, periodo P21, con 3,216.99 MW.
- **Empresas con mayor generación:** EGEPC (16.93%), EGEHAINA (12.46%), EGEITABO (8.77%) y DPP (8.67%).
- **Fuentes primarias más utilizadas:** Gas natural (42.20%), carbón (27.38%) y solar (8.74%).

- **Tecnologías predominantes:** Ciclo combinado (29.51%), turbinas a vapor (28.49%) y motores diésel (20.20%).
- **Calidad de la frecuencia:** La frecuencia estuvo dentro del rango [59.75, 60.25] Hz el 97.98% del tiempo, ligeramente por debajo de la meta del 99.80%.
- **Calidad del voltaje:** El voltaje se mantuvo dentro del rango establecido en la mayoría de los niveles de tensión (345 kV, 230 kV, 138 kV y 69 kV).
- **Eventos relevantes:** Se registraron 53 eventos, principalmente relacionados con la actuación del Esquema de Deslastre Automático de Carga (EDAC).



Calidad de la Operación

- **Frecuencia:**
 - Incumplimiento en días 6, 13 y 23 de febrero por variabilidad solar.
 - Rango aceptable: 97.98% del tiempo.
- **Voltaje:**
 - Crítico el 19/02 (bajos niveles en zonas específicas).
 - Estabilidad en niveles 345 kV, 230 kV, 138 kV y 69 kV.



Eventos Relevantes

- 53 eventos:
 - 62%: Actuación del EDAC.
 - 26%: Fallas en transmisión.
 - 11%: Problemas en generación.
- Causas principales:
 - Variabilidad en generación Fotovoltaica.
 - Incremento de demanda.



Costos Operativos y Desviaciones

Costos Operativos y Desviaciones

Costos:

-0.39% vs. programado.

+15.29% vs. febrero 2024 (RD\$766.87 MM).

Desviaciones de demanda:

-0.61% energía abastecida.

Variaciones >10% los días 13 y 16/02.



Producción y Capacidad
Generación por fuente:

Renovables: 22.86%

Gas y carbón: 69.58%.

Capacidad instalada: 6,085.34
MW.

Factor de planta de
Renovables destacados:

Parque Eólico Larimar
(54.92%).

Parque Solar Canoa (29.52%).

Costos Operativos

- Costos:
 - -0.39% vs. programado.
 - +15.29% vs. 2024 (RD\$766.87 MM).
- Desviaciones de demanda:
 - -0.61% energía abastecida.
 - Variaciones >10% los días 13 y 16/02.





Desviaciones de la Demanda

- Generación por fuente:
 - Renovables: 22.86%.
 - Gas y carbón: 69.58%.
- Capacidad instalada: 6,085.34 MW.
- Factor de planta renovable destacado: Parque Eólico Larimar (54.92%)



Matriz de Riesgo

La matriz de riesgo se construye evaluando la **probabilidad** de que ocurra un evento y su **impacto** en el sistema eléctrico.

Matriz de Riesgo

La matriz de riesgo se construye evaluando la **probabilidad** de que ocurra un evento y su **impacto** en el sistema eléctrico.

Riesgo	Probabilidad	Impacto	Nivel de Riesgo	Acciones Recomendadas
Variabilidad en la generación renovable no convencional	Alta	Alto	Alto	Implementar sistemas de almacenamiento de energía (baterías). Mejorar la previsión meteorológica.
Desviaciones en la frecuencia fuera de los rangos establecidos	Media	Alto	Alto	Ajustar los mecanismos de control de frecuencia. Incrementar la reserva rodante.
Bajos niveles de voltaje en subestaciones críticas	Media	Medio	Medio	Instalar compensadores de reactivos. Realizar mantenimientos preventivos en subestaciones.
Aumento en los costos operativos	Alta	Medio	Medio-Alto	Optimizar el despacho de generación. Fomentar la eficiencia en las centrales térmicas.

Riesgo	Probabilidad	Impacto	Nivel de Riesgo	Acciones Recomendadas
Eventos relacionados con el EDAC (Esquema de Deslastre Automático de Carga)	Alta	Alto	Alto	Mejorar la coordinación entre generación y demanda. Incrementar la flexibilidad del sistema.
Restricciones operativas por mantenimientos no ejecutados	Media	Medio	Medio	Planificar mejor los mantenimientos. Coordinar con la ETED para reducir tiempos de inactividad.
Desviaciones en la demanda programada vs. despachada	Media	Medio	Medio	Mejorar los modelos de predicción de demanda. Ajustar los programas de generación.
Energía no suministrada por fallas en equipos de distribución	Media	Alto	Alto	Reforzar la infraestructura de distribución. Implementar sistemas de monitoreo en tiempo real.
Dependencia excesiva de fuentes no renovables	Alto	Alto	Alto	Diversificar la matriz energética. Incrementar la participación de energías renovables.
Eventos de transmisión (fallas en líneas y transformadores)	Media	Alto	Alto	Realizar inspecciones periódicas. Modernizar la infraestructura de transmisión.

Explicación de la Matriz de Riesgos

1. Probabilidad:

- Alta: Riesgos que ocurren con frecuencia o tienen una alta probabilidad de ocurrir.
- Media: Riesgos que ocurren ocasionalmente.
- Baja: Riesgos poco probables.

2. Impacto:

- Alto: Riesgos que pueden causar interrupciones significativas en el suministro eléctrico, aumentar costos o afectar la estabilidad del sistema.
- Medio: Riesgos que tienen un impacto moderado en la operación del sistema.
- Bajo: Riesgos con un impacto limitado.

3. Nivel de Riesgo:

- Alto: Riesgos que requieren atención inmediata debido a su alta probabilidad y alto impacto.
- Medio: Riesgos que deben monitorearse y gestionarse de manera preventiva.
- Bajo: Riesgos que pueden ser aceptables o manejados con acciones menores.



Análisis de Riesgos Principales

Variabilidad renovable: Impacta la estabilidad y activación EDAC.

Frecuencia inestable: Riesgo para equipos y suministro.

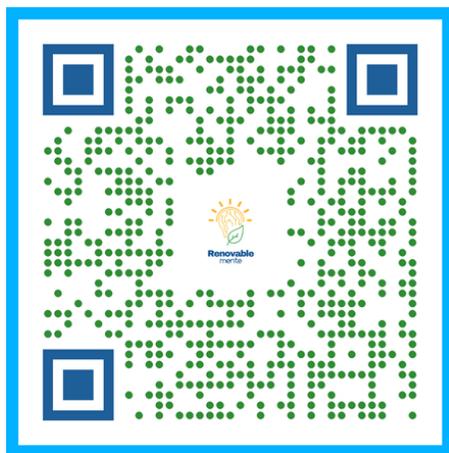
Dependencia de fósiles: Exposición a precios y ambiente.

Energía no suministrada: 10.30 GWh (37.71% por distribución).



Recomendaciones Estratégicas

- **Inversión en infraestructura:** Modernizar redes y distribución.
- **Almacenamiento:** Baterías para gestionar renovables.
- **Diversificación energética:** Aumentar participación renovable.
- **Optimización:** Modelos predictivos y coordinación ETED.



Escanea para renovarte de información



contacto@renovablemente.com