



Gobierno de  
**México**

**Energía**  
Secretaría de Energía

# Estrategia para el fortalecimiento del Sistema Eléctrico Nacional y para la atención a la demanda

Julio 2025



**2025**  
Año de  
**La Mujer  
Indígena**

# Para garantizar un suministro eléctrico confiable, es fundamental implementar una estrategia integral para fortalecer la confiabilidad del Sistema

Atención a las posibles causas de interrupción del servicio:



**Falta de generación de energía por saturación de la red.**



**Problemas de suministro por infraestructura; daños en redes de transmisión y distribución.**



**Problemas ocasionados por causas externas:** huracanes, sismos, accidentes como incendios o contacto directo de la fauna con la infraestructura eléctrica.



# Desde el Plan Nacional se planteó la necesidad de robustecer el Sistema Eléctrico Nacional, para garantizar energía eléctrica para todos

Las acciones de corto plazo que se ha implementado son:

1

## Coordinación con el sector:

se ha trabajado de manera permanente SENER, CFE, CENACE, CENAGAS, CNE, Gobiernos Estatales y privados.



2

## Seguimiento puntual a los mantenimientos programados de centrales públicas y privadas

- **270 mantenimientos** a plantas de generación, que equivalen a más de 27,923 MW.
- **Trabajos de mantenimiento** realizados en temporada de baja demanda.

3

## Reforzamiento de Transmisión y Distribución por parte del Estado: en zonas de mayor vulnerabilidad

- Zona Sureste: **Auto transformador** en Subestación Malpaso Dos, Chiapas
- **64 proyectos** de RNT
- **10 subestaciones** nuevas

4

## Optimización de estrategia de abasto de combustibles para centrales

- **Programación del abasto de combustible** para la época de mayor demanda.



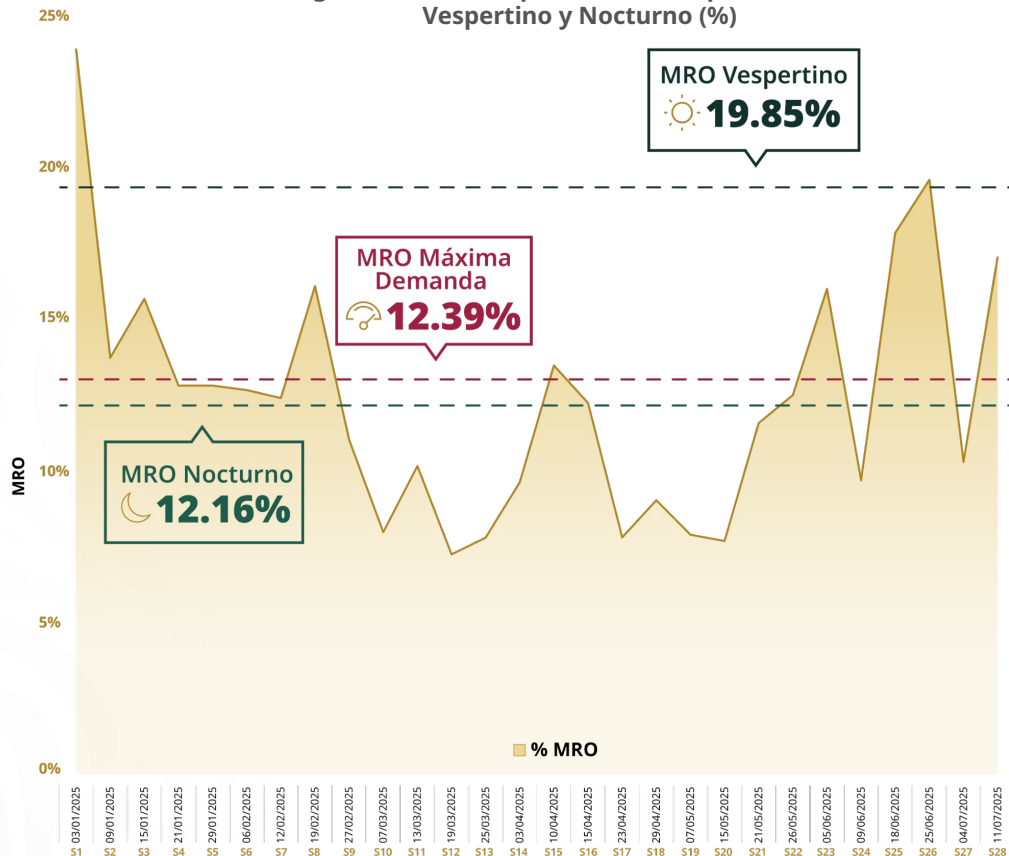
# Se ha generado la energía suficiente para atender la demanda de este año

Las **reservas operativas promedio** son de **19.85%** vespertina y **12.16%** nocturna.

Oferta de **disponibilidad** de generación al **16 de julio** de 65,917 MW

Sistema	Demanda máxima	MRO
Península de Yucatán y Quintana Roo	27 mayo: <b>2,991 MW</b>	<b>10.1%</b>
Baja California	10 junio: <b>3,398 MW</b>	<b>16.96%</b>

Margen de Reserva Operativo (MRO) promedio Total, Vespertino y Nocturno (%)



Para reforzar el sistema, en los próximos 3 años se incorporarán 6,717 MW, de los cuales este año entraron 1,364 MW y en los próximos meses se agregan 1,101 MW más

### Entrada en operación en 2025

Inaugurados

**CCC Salamanca** (Guanajuato)  
927.1 MW | \$627.3 MDD



**CCC San Luis Potosí** (SLP)  
437 MW | \$350 MDD



**CCC El Sauz II** (Querétaro)  
256.2 MW | \$291.5 MDD



**CCC Manzanillo III** (Colim)  
346.1 MW | \$318.9 MDD



**CCC Mérida** (Yucatán)  
499 MW | \$454.5 MDD



### Entrada en operación en 2026 y 2027

**CCC Lerdo** (Durango)  
350 MW | \$319 MDD



**CCC González Ortega** (BC)  
641.4 MW | \$704 MDD



**CCC SLR Colorado** (Sonora)  
647.9 MW | \$660 MDD



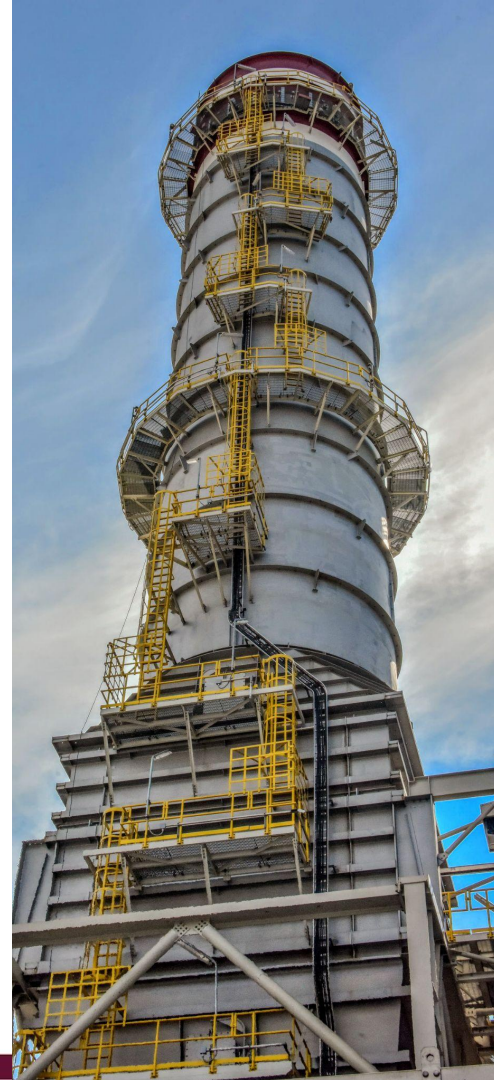
**CCI Tuxpan Fase I** (Veracruz)  
1,056.6 MW | \$756 MDD



**CCI Riviera Maya** (Yucatán)  
1,020 MW | \$762 MDD



Además, se realiza la repotenciación de 16 centrales hidroeléctricas que adicionarán 536 MW a la capacidad de generación. Este año se agregan 95 MW.



En el marco del **Plan de Fortalecimiento y Expansión del SEN** se **incorporarán 29,074 MW a 2030** , con proyectos públicos y privados. Este año **se adelantó la licitación de 4 centrales que aportarán 2,491 MW**

**CCC Salamanca II** (Gto)

478 MW | \$537 MDD



**CCC Altamira** (Tamaulipas)

565 MW | \$424 MDD



**CCC Tula II** (Hidalgo)

879 MW | \$827 MDD



**CCC Mazatlán** (Sinaloa)

569 MW | \$529 MDD



Nueva capacidad

 **2,491 MW**

Inversión total

 **2,317 MDD**

El Plan contempla proyectos e inversiones en la **Red Nacional de Transmisión** y la **Red General de Distribución** a 2030

### Transmisión

Inversión total:

**7,000 mdd**

Proyectos:

**158**

### Distribución

Inversión total:

**3,600 mdd**

Proyectos:

**49,288**

