

EDEMSA: “DESARROLLO DE INFRAESTRUCTURA EN DISTRIBUCIÓN”

Resumen Técnico

El presente documento constituye un resumen de la presentación realizada por EDEMSA (Empresa Distribuidora de Electricidad de Mendoza S.A.), titulada “Desarrollo de Infraestructura en Distribución”, en la cual se expone el Plan de Obras previsto para el corto, mediano y largo plazo, con horizonte al año 2050.

Plan de Infraestructura de Distribución (Corto, Mediano y Largo Plazo 2050)

La presentación se organiza en torno a los principales ejes de desarrollo de la infraestructura de distribución, orientados a mejorar la calidad del servicio, abastecer el crecimiento de la demanda futura y adecuar la red eléctrica a las exigencias de la transición energética.

1. Plan de Obras de Corto Plazo (2025–2028)

Esta etapa se focaliza en la expansión inmediata de la red y en el refuerzo de la infraestructura existente.

1.1 Subestaciones Transformadoras (ET)

- ET Pareditas 33/13,2 kV, con puesta en servicio prevista para 2025.
- ET Vista Flores 132/13,8 kV, acompañada de la Línea de Alta Tensión (LAT) 132 kV desde ET Cápiz.
- ET Ruta 60 132/13,8 kV.

1.2 Refuerzos de Red

- Construcción de 10 nuevos alimentadores en el área de concesión.
- Reemplazo de la LAT 132 kV Piquete 53 – ET RdIC, mediante conductor de alta temperatura.
- Tendido de fibra óptica monomodo en alta tensión para conformar el anillo metropolitano de 132 kV.

1.3 Equipamiento

- Adquisición de transformadores de potencia en los niveles 66/13,2 kV y 33/13,8 kV.

2. Plan de Obras de Mediano Plazo (2029–2035)

Este período se orienta a la instalación de nuevas Estaciones Transformadoras y a la modernización de la infraestructura existente.



2.1 Nuevas Subestaciones

- ET Vistalba 132/13,2 kV.
- ET El Plumerillo 66/13,2 kV.
- ET Carril Rodríguez Peña 66/13,2 kV.
- ET Jocolí 66/13,2 kV.

2.2 Expansión del Valle de Uco

- Desarrollo de la ET Tunuyán Norte 132/13,2 kV.
- Construcción de la ET Tupungato.

2.3 Reemplazos y Repotenciaciones

- Recambio del conductor en la LAT 66 kV Luján – Maipú.

3. Plan de Obras de Largo Plazo (Hasta 2050)

El horizonte 2050 contempla la consolidación de la red troncal y la profundización de los procesos de digitalización.

3.1 Refuerzos y Nuevas Subestaciones

- ET Luján II 132/13,2 kV.
- ET General Alvear.
- ET San Martín II 132/13,2 kV.
- ET Campo de los Andes 132/13,2 kV.

3.2 Infraestructura de Transmisión

- Desarrollo de la LAT 132 kV destinada a reforzar el abastecimiento del Gran Mendoza.

3.3 Proceso de Digitalización

- Implementación de tecnologías de redes inteligentes (Smart Grids), automatización, telecontrol, telemedición y sistemas avanzados de gestión operativa.

4. Ejes Estratégicos y Beneficios Asociados

El Plan se sustenta en una serie de ejes estratégicos orientados a garantizar beneficios estructurales para el sistema eléctrico provincial:



MINISTERIO DE ENERGIA Y AMBIENTE
Subsecretaría de Energía y Minería
Dirección de Servicios Eléctricos

Ejes de Desarrollo	Beneficios Estratégicos
Ampliación y expansión de la infraestructura eléctrica.	Abastecer el crecimiento exponencial de la demanda futura.
Reemplazo de infraestructura por obsolescencia.	Mejora de la calidad del servicio y mayor eficiencia energética (reducción de pérdidas).
Resiliencia de los sistemas de distribución.	Disminución de costos operativos y optimización de recursos.
Redes inteligentes y digitalización (medición avanzada, automatización, almacenamiento y gestión de datos).	Preparación para nuevas tendencias: vehículos eléctricos, almacenamiento, ciudades eléctricas.
Integración de energías renovables y generación distribuida.	Aplicación de inteligencia artificial (IA) para análisis predictivos y gestión avanzada de la demanda.

Conclusión:

En síntesis, el Plan de Infraestructura de EDEMSA constituye una estrategia de transformación a 25 años, orientada a modernizar y expandir la red de distribución eléctrica de la provincia de Mendoza. Su enfoque integral —basado en inversiones continuas, digitalización avanzada y fortalecimiento de la red troncal— permite acompañar el crecimiento económico y responder a los desafíos de la transición energética.