



**MENDOZA
GOBIERNO**



**Ministerio de Economía,
Infraestructura y Energía**

Subsecretaría de Energía y Minería



Decreto 134/2015

Emergencia del Sector Eléctrico

1 Ausencia de un **esquema tarifario** que brinde **señales** hacia un consumo **eficiente y racional** de la energía.

2 **Escasos niveles de reserva operativa** (menores al 5%) de la potencia disponible en el sistema.

3 **Sistemas de remuneración** que no dan señales económicas suficientes para realizar **inversiones** y abastecer el aumento de demanda.

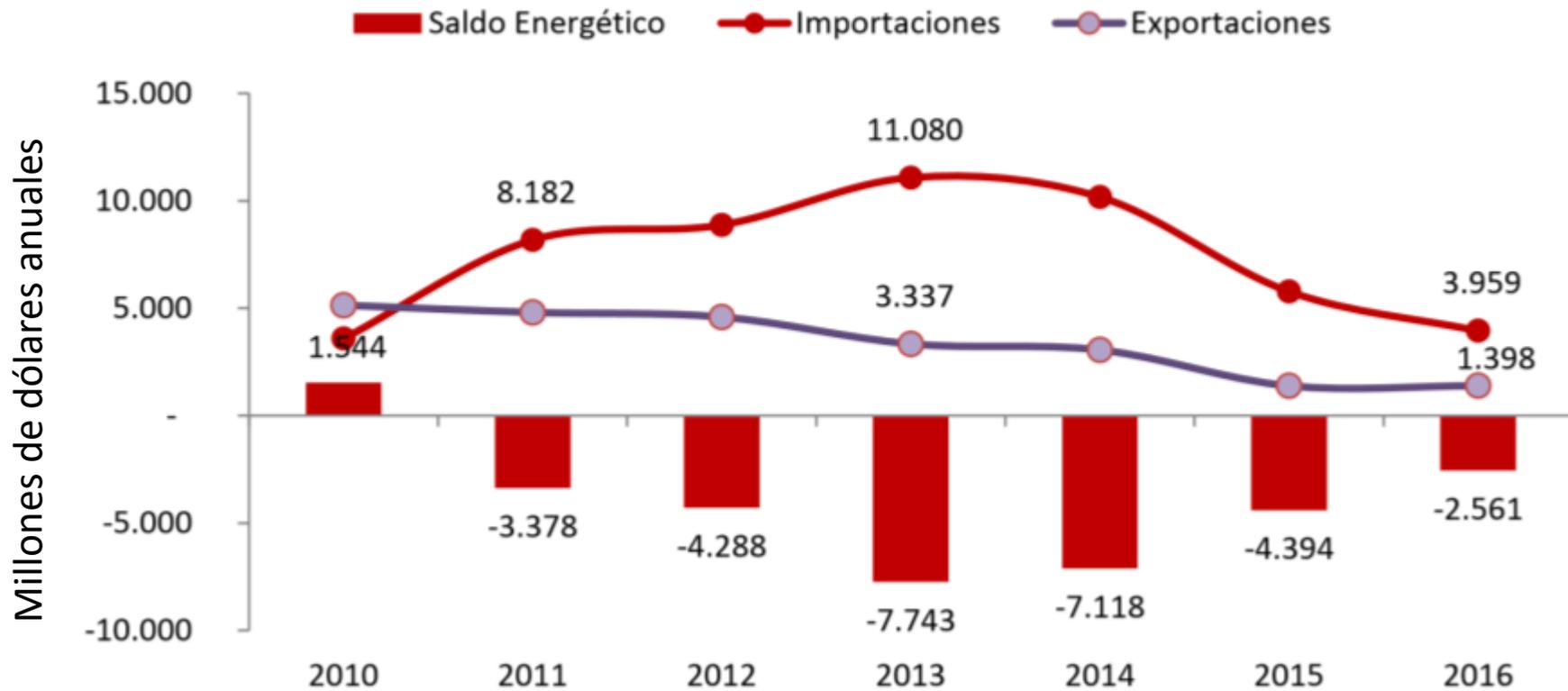
4 Excesivo **atraso en inversión de infraestructura** en redes de transporte y distribución de EE.

5 Dependencia del abastecimiento en equipos de **generación móvil de emergencia, sin nivel de reserva o redundancia suficiente**, que va en desmedro de la calidad del servicio.

6 Matriz **dependiente en un 65% de combustible fósiles**.



Saldo comercial energético



Fuente: Montamat y Asociados en base a Aduana y MINEM



QUITA DE SUBSIDIOS EN EL SECTOR ELÉCTRICO



Presidencia de la Nación

Ministerio de
Energía y Minería

Sendero Gradual de Reducción de Subsidios 2016-2019: Audiencia Pública 14 /12 /2016



Grandes Usuarios de
Distribuidor de
más de 300 kW (GUDI)

% DE COBERTURA Y SUBSIDIO



Resto Demanda
Distribuidor
(No incluye a la
TARIFA SOCIAL)

% DE COBERTURA Y SUBSIDIO



Fuente: Ministerio de Energía y Minería

CRISIS

=

OPORTUNIDAD

Mendoza necesita cambiar el paradigma de pensar en autoabastecerse de energía a pensarse como un proveedor de soluciones energéticas para todo el país:

- **Recursos Primarios**
- **Capacidad de Gerenciamiento**
- **Capacidad Industrial**
- **Capacidad Tecnológica**

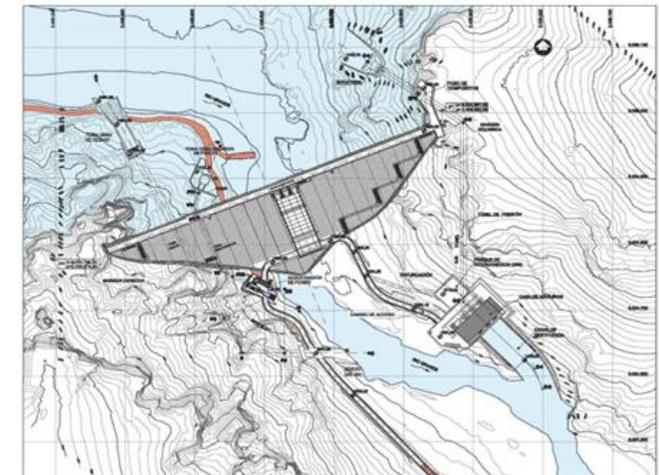
Cada Área necesita una estrategia diferente





Portezuelo del Viento

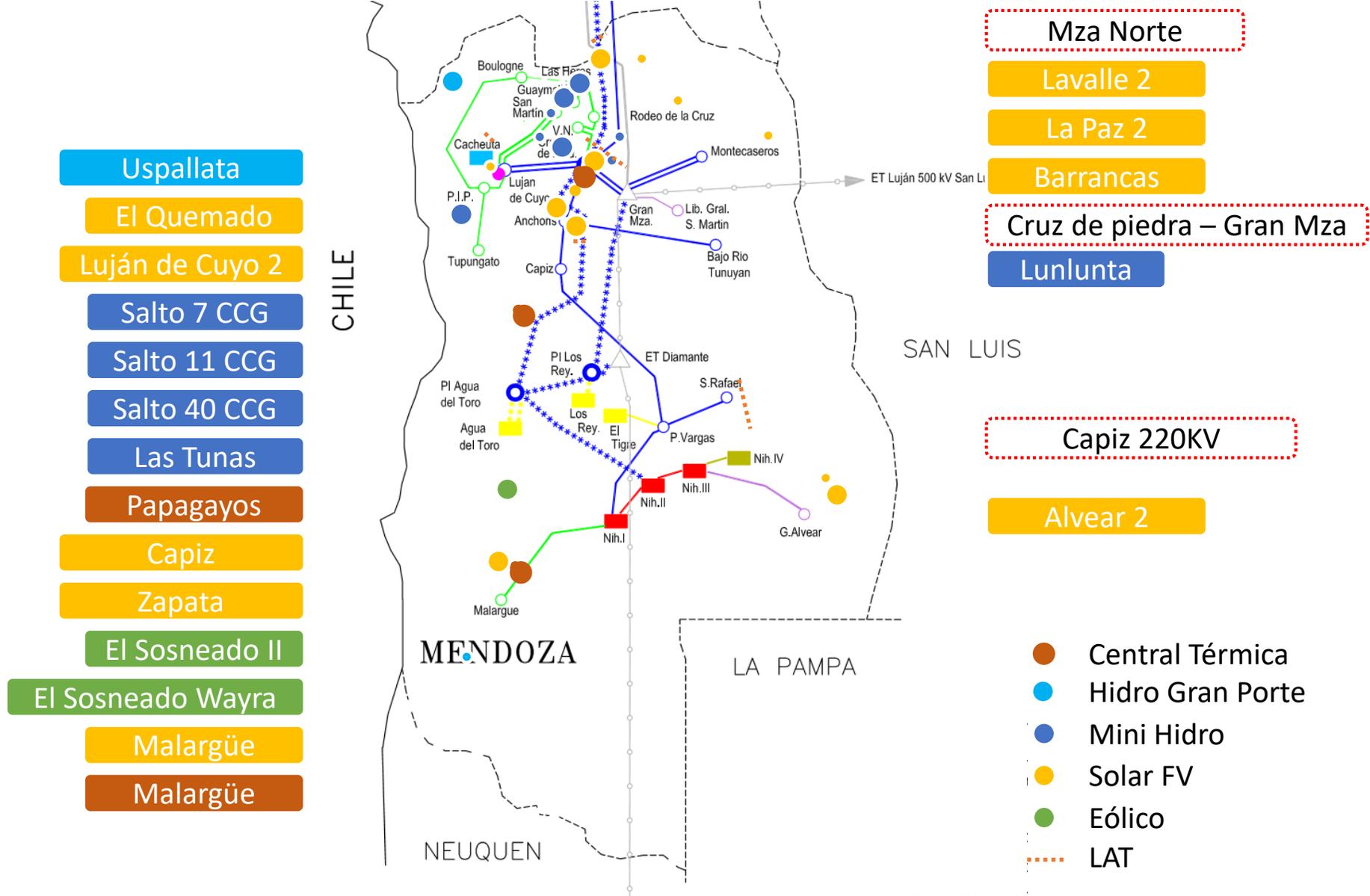
Localización	Río Grande, Malargüe
Inversión	USD 433,3 MM
Potencia	210,1 MW
Inversión/MW	USD 2,1 MM/MW
Generación	884 GWh/año
Factor de Planta	48%
Volumen de embalse	2000 hm ³
Tipo de presa	Hormigón Rodillado (HCR)
Tipo de central	Abierta
Plazo de obra	5 años
Tipo de generación	Semi Base
Estado de pliego	Manifestación de Interés
Fundaciones	Sobre Roca
Casas abastecidas	743.167 casas
USD Inversión/Casa	1.584/casa
Uso de Agua	Energía-Turismo
LAT	Inversión No incluye LAT 160 km







Proyectos de energía en cartera



Uspallata

El Quemado

Luján de Cuyo 2

Salto 7 CCG

Salto 11 CCG

Salto 40 CCG

Las Tunas

Papagayos

Capiz

Zapata

El Sosneado II

El Sosneado Wayra

Malargüe

Malargüe

Mza Norte

Lavalle 2

La Paz 2

Barrancas

Cruz de piedra – Gran Mza

Lunlunta

Capiz 220KV

Alvear 2

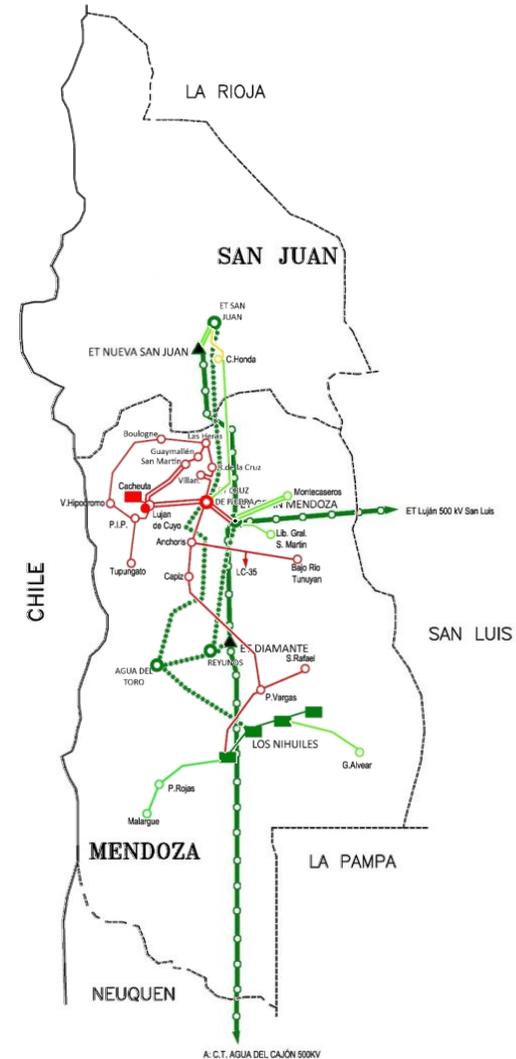
- Central Térmica
- Hidro Gran Porte
- Mini Hidro
- Solar FV
- Eólico
- LAT





Ampliación del sistema de transporte eléctrico

- Dos etapas:
 - Capilaridad sistema 220KV
 - Ampliación sistema 132KV
- Capacidad de transporte para incorporar 2500 MW nuevos de generación

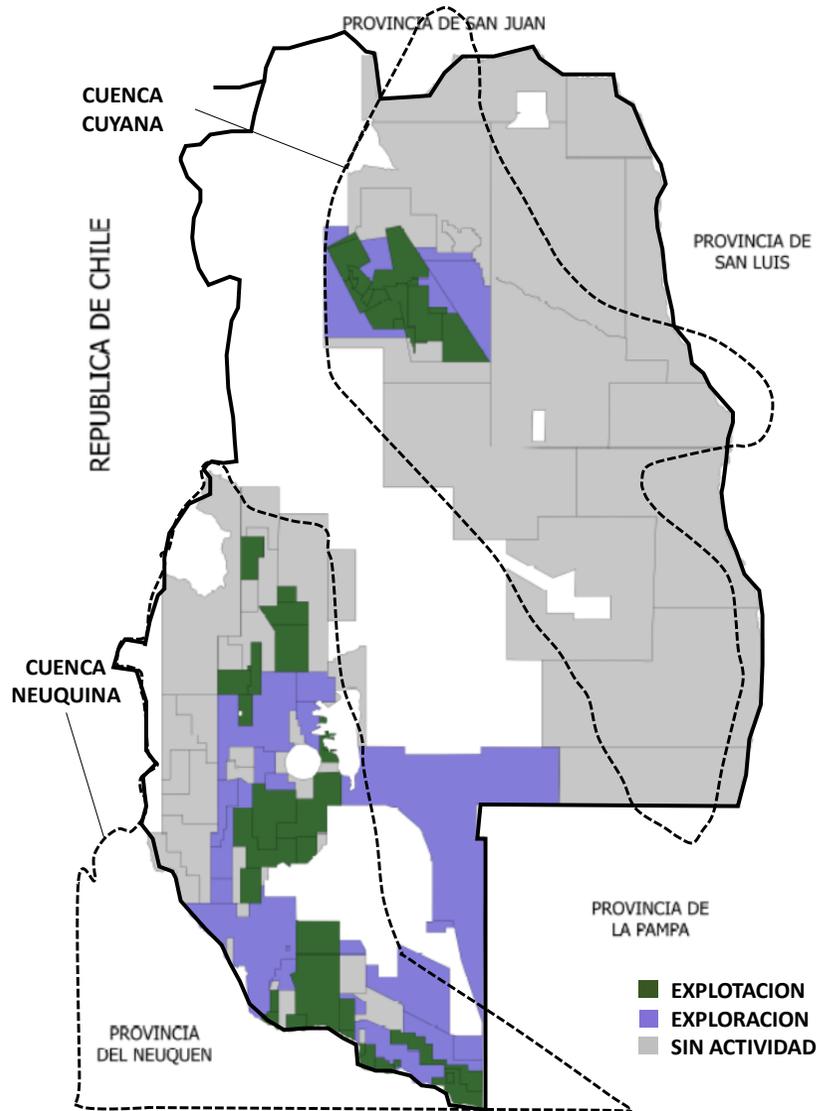


A. C.T. AGUA DEL CAJÓN 500KV





SITUACIÓN ACTUAL AREAS MZA



- 101 áreas petroleras en Mendoza
 - 43 concesiones de explotación
 - 26 renegociadas (vencen 2025-2027)
 - **2 revertidas**
 - 2 vencen 2017
 - 8 vencen 2021-2023
 - 5 vencen después de 2030 (nuevas)
 - 58 bloques de exploración
 - 17 permisos de exploración vigentes
 - 4 permisos en proceso de reversión
 - 13 bloques en estudio en EMESA
 - **24 bloques no activos en Provincia de Mendoza**

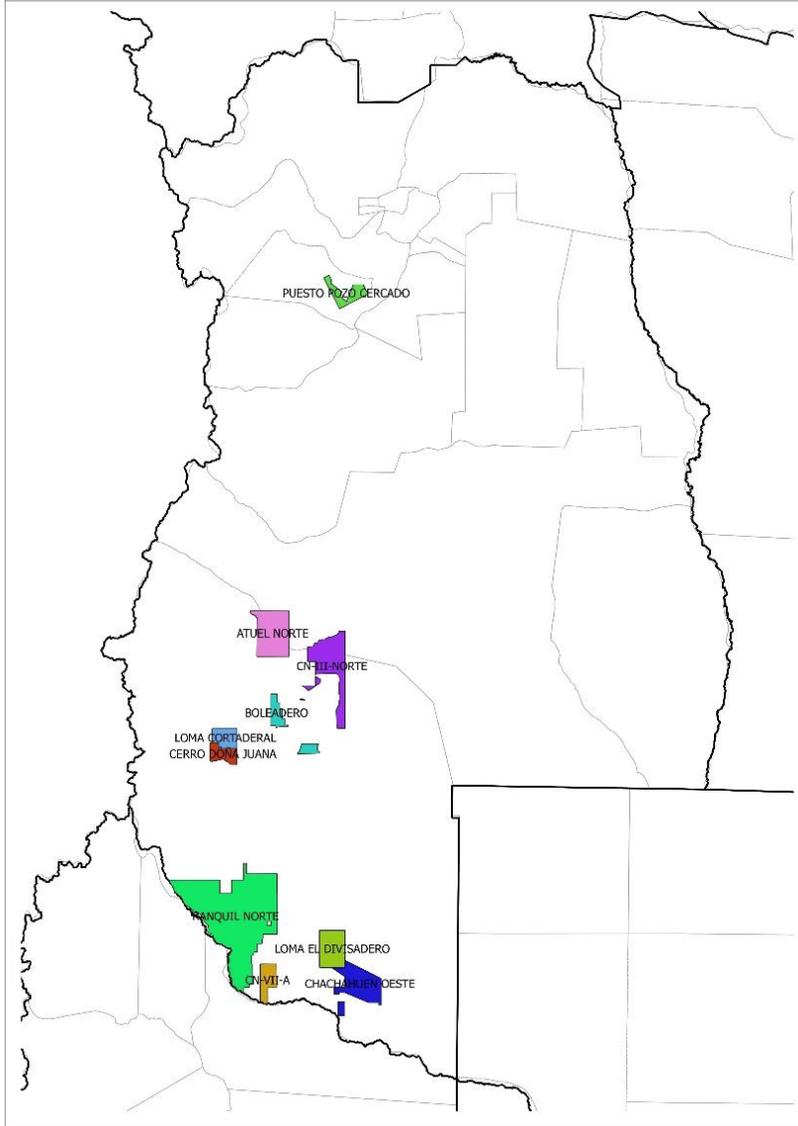


OBJETIVOS BUSCADOS

- Definir potencial **no convencional** en la Provincia de Mendoza
- Continuar con la exploración **convencional**
- Fortalecer contacto directo entre empresas y el estado en un marco de un **buen clima de negocios** y calidad institucional.
- Instrumentar TEA para incentivar inversiones de exploración en áreas marginales.



ÁREAS A LICITAR



- **10** bloques de exploración (6324 km² superficie)
- **2** bloque de explotación (103 km²).
- T.E.A (Technical Exploration Agreement): para áreas disponibles no incluidas en esta licitación.



MENDOZA
GOBIERNO



**Ministerio de Economía,
Infraestructura y Energía**

Subsecretaría de Energía y Minería

Gracias por su atención