

# **PLAN ESTRATÉGICO PARA EL SECTOR ARROCERO**

*Planificación del Desarrollo Energético para la  
Optimización del Cultivo del Arroz*

# **OBJETIVO**

Posibilitar al productor arrocero conocer y dimensionar los beneficios del reemplazo del uso de gas oíl como fuente de energía de las estaciones de bombeo por electrobombas que aporten mayor confiabilidad y eficiencia permitiendo de esta manera un manejo más eficiente del recurso.

# ALCANCE

Consiste en realizar un análisis global del sistema energético provincial en función de las necesidades planteadas por el sector arrocerero de la provincia de Corrientes a fin de detectar las obras necesarias para cumplir el objetivo deseado y estimar un costo aproximado para su concreción.

# **DESARROLLO**

## **Necesidades**

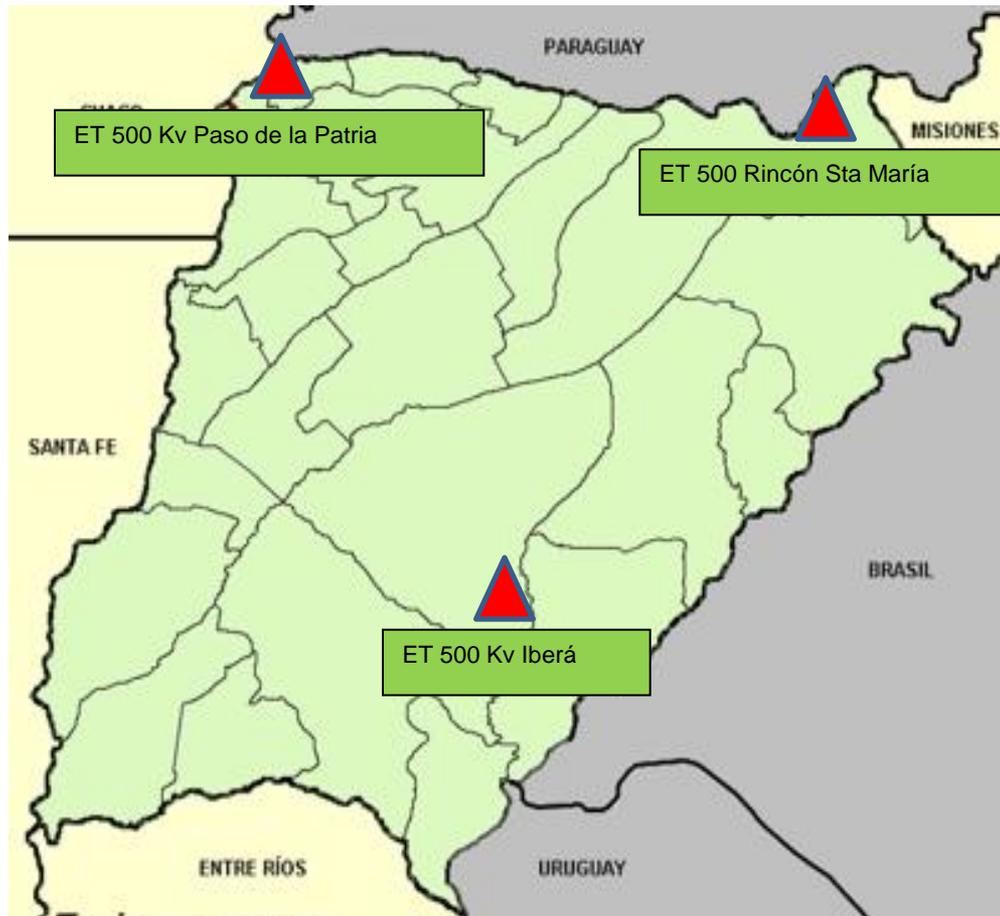
Para determinar las necesidades del Sector arrocerero de la provincia debemos partir de que son 103.000 las Ha plantadas a la fecha y que para poder regar con energía eléctrica será necesario una potencia de 47MVA teniendo en cuenta que la potencia promedio demandada por ha de riego es de 0,46kva. Si consideramos un crecimiento de la demanda anual del 5% al cabo de 10 años el sector arrocerero demandara una potencia de 76,5 MVA, esto sin tener en cuenta la demanda no satisfecha de otros sectores productivos como la madera que actualmente tiene Provincia.

# DESARROLLO

## *Con que contamos*

Para satisfacer este requerimiento del sector arrocero, la provincia de corrientes dispone de 3 estaciones de 500/132kv con una potencia de 300MVA cada una aproximadamente, que actualmente están ocupadas en un 50% de su capacidad.

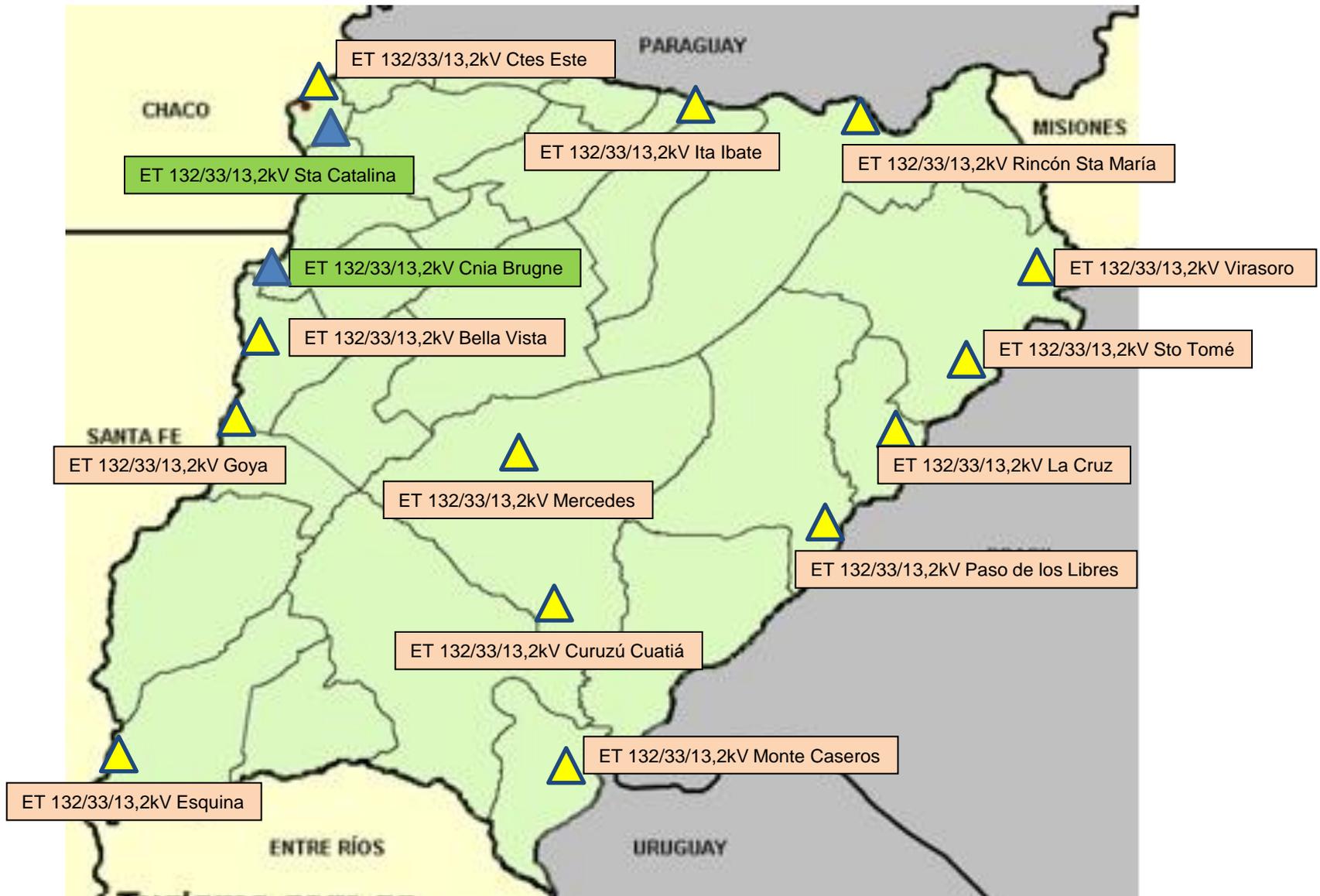
# *Con que contamos*



## **Con que contamos**

Dispone de 15 estaciones transformadoras de 132/33/13,2kv de distintas potencia distribuidas en toda la provincia

# Con que contamos



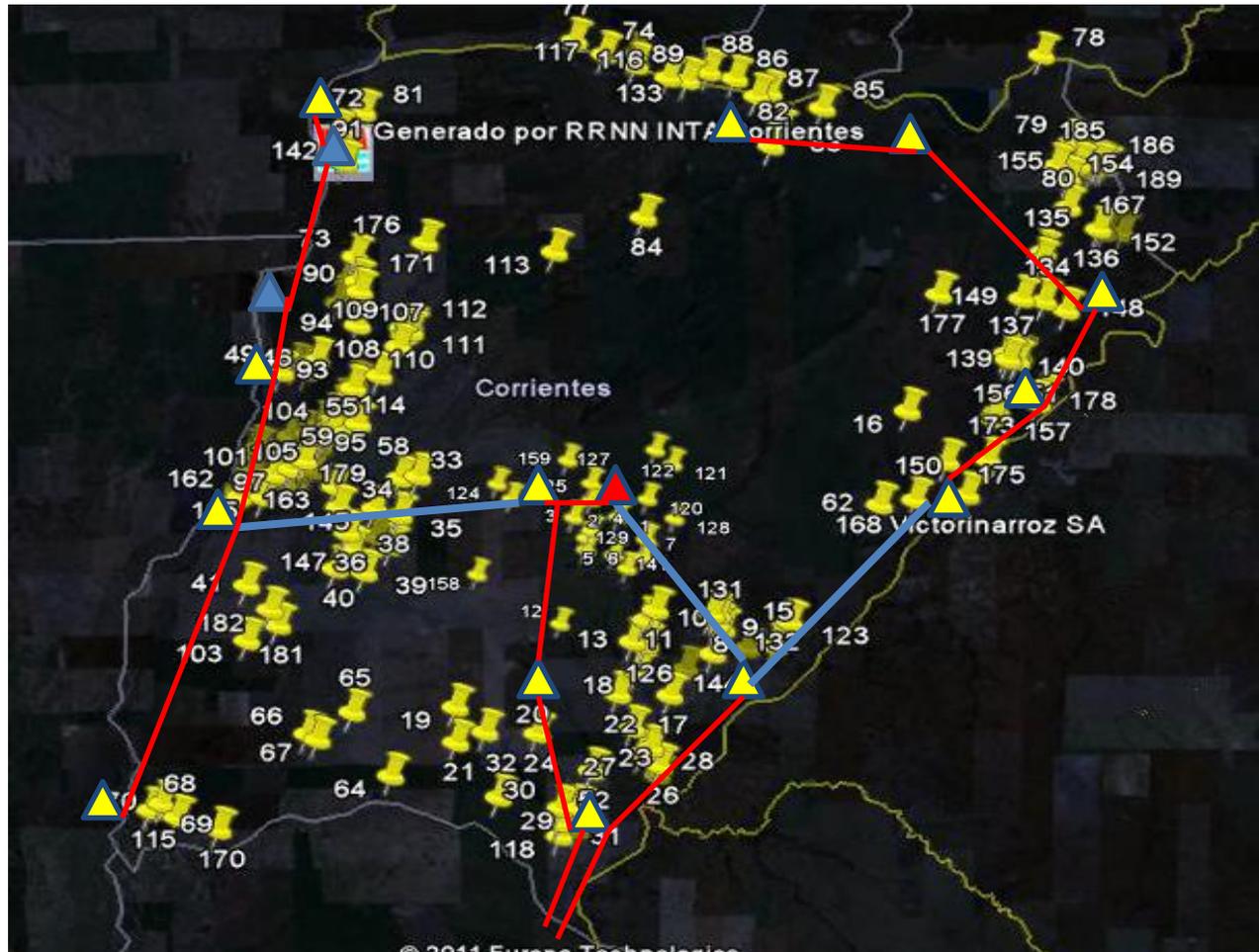
## **Con que contamos**

Tiene 650km de líneas de 132kv en servicio y en construcción o etapa de licitación 260km

# Con que contamos



# Ubicación de Arroceras Respecto a las LAT



## **Con que contamos**

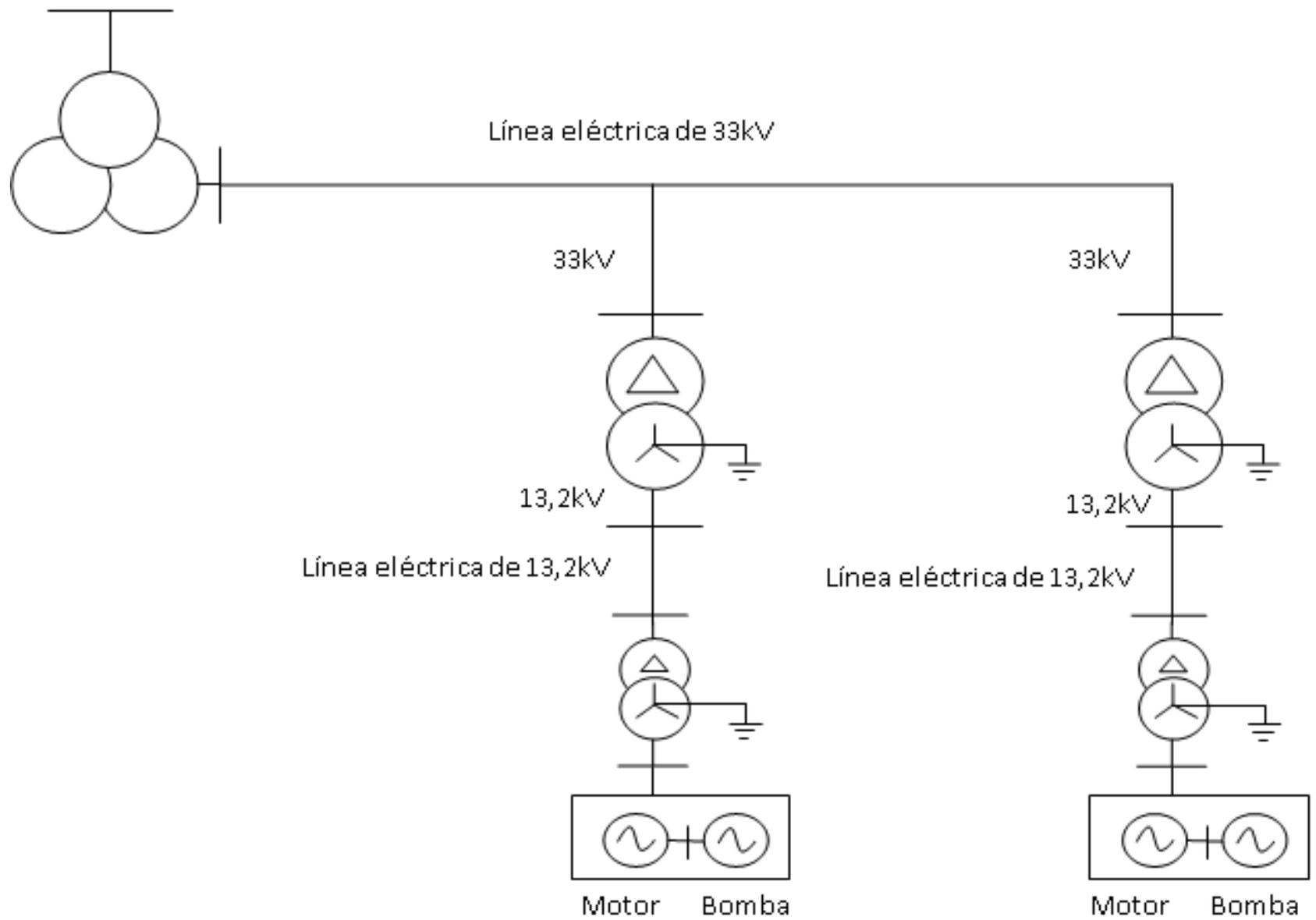
Tiene además 900km de líneas de 33kv con estaciones transformadoras, donde la mayoría de ellas se encuentran saturadas u obsoletas

# Con que contamos



# Inversiones necesarias

Para poder satisfacer la demanda de 76.5MVA, pensamos en un **modelo teórico** de 8 esquemas capaces de abastecer 10MVA cada una de ellos Consistentes en :***“Líneas eléctricas de 33kv (50km) – Estación de rebaje 33/13,2kv (2x5MVA); Líneas eléctricas de 13,2KV (20 Km.); Estaciones de rebaje de 13,2/0,400-0,231kv y conjuntos de motor- arrancador suaves – bombas ”.***



**Costo estimado de la infraestructura para satisfacer 76,5MVA: 68 millones de Dólares.**

**Tiempo estimado de amortización: 10,5 años.**

# Conclusiones

- Existen lugares donde la inversión es mínima porque ya cuentan con energía o se encuentran cerca de un punto de suministro confiable. ***En este estudio se pretende detectar estos puntos y proponer obras para soluciones a corto plazo.***
- Para la amortización de la línea se tuvo en cuenta únicamente a los arroceros, que como todos saben, las épocas de riego son 3 o 4 meses por año y si pensamos en pequeños poblados rurales conectados a estos suministros la amortización tiene un componente social difícil de valorar.
- *Un aspecto técnico que se deduce de las necesidades de los arroceros es que a corto plazo la Sub Secretaria de Energía debería pensar en Estaciones transformadoras de 132/33/13,2 Kv construidas a distancias no mayores a 50 o 60km entre ellas para poder satisfacer las necesidades de estos sectores.*

- Por Último, cualquier inversión realizada en este sentido es altamente rentable desde todo punto de vista.