

# **PRECIO DE EJERCICIO**

Una aproximación desde la estructura de costos

## **Objetivo:**

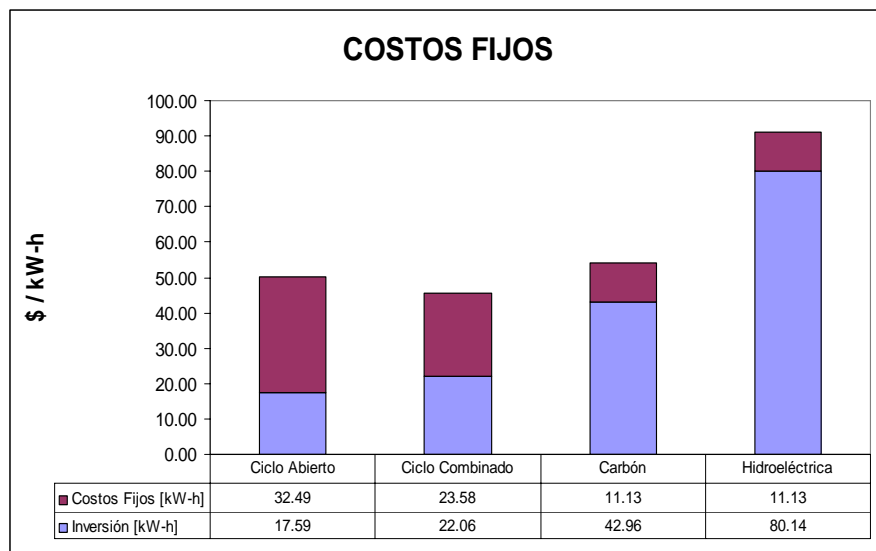
- Establecer un precio de ejercicio que no interfiera con el mercado (Bolsa y Contratos).
- El nivel de precio de ejercicio debe ser tal que en conjunto con la prima, permita recuperar los costos de generación

## Metodología

- Para el análisis se consideran cuatro (4) tecnologías: Gas Ciclo Abierto [CA], Gas Ciclo Combinado, Carbón e Hidroeléctricas, que corresponden a las más utilizadas en el país.
- Los costos de inversión y AOM son los utilizados por el planeador.
- Los costos de combustible son los definidos por la regulación y de acuerdo a los esquemas de contratos utilizados para una planta ubicada en el interior del país: Take Or Pay del 25% y Costos Fijos Transporte del 50%.

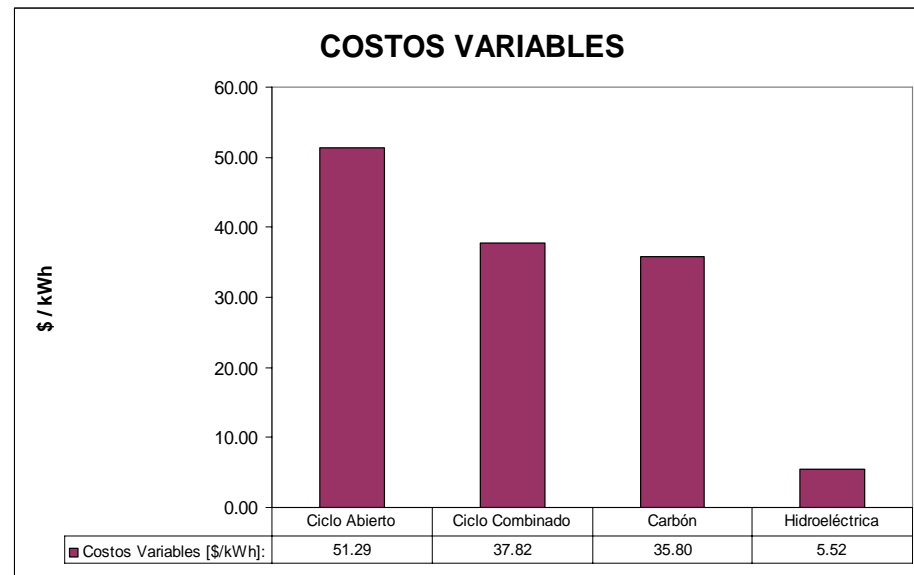
# Estructura de Costos por Tecnología

Tipo de Planta	Tecnología	Heat Rate BTU/kWh	Costos Índice Invers US\$ / kW	Capacidad MW	Inversión US\$	Variables \$/kWh	Fijos \$/kW-h
Térmica a Gas	Ciclo Abierto	10,500	450	100	45,000,000	51.29	50.08
Térmica a Gas	Ciclo Combinado	6,800	650	150	97,500,000	37.82	45.64
Térmica a Gas	Vapor	10,500	1,100	150	165,000,000		
Térmica a Carbón	Vapor	10,500	1,300	150	195,000,000	35.80	54.09
Hidroeléctrica			2,500	300	750,000,000	5.52	82.04

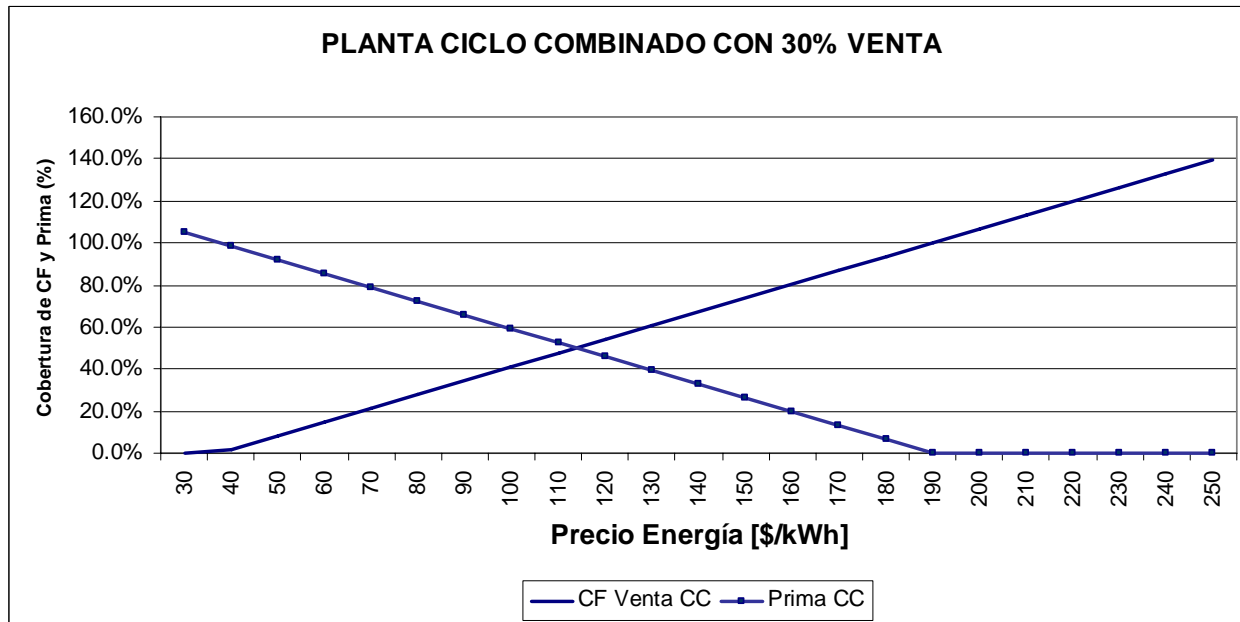
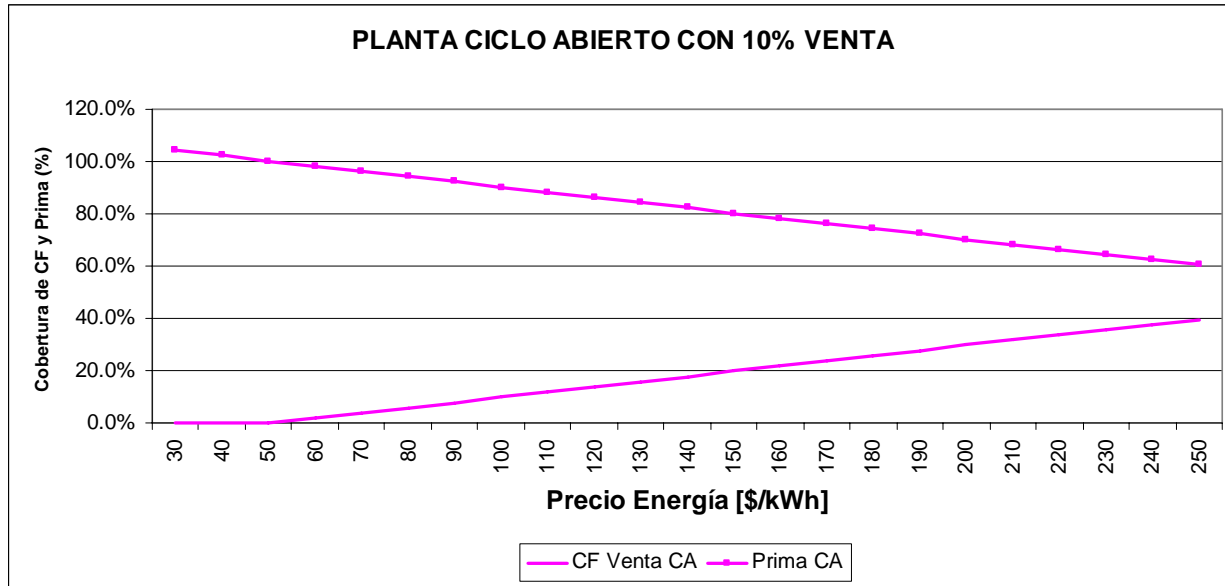


Para anualizar la inversión se utilizó una tasa de descuento del 12%

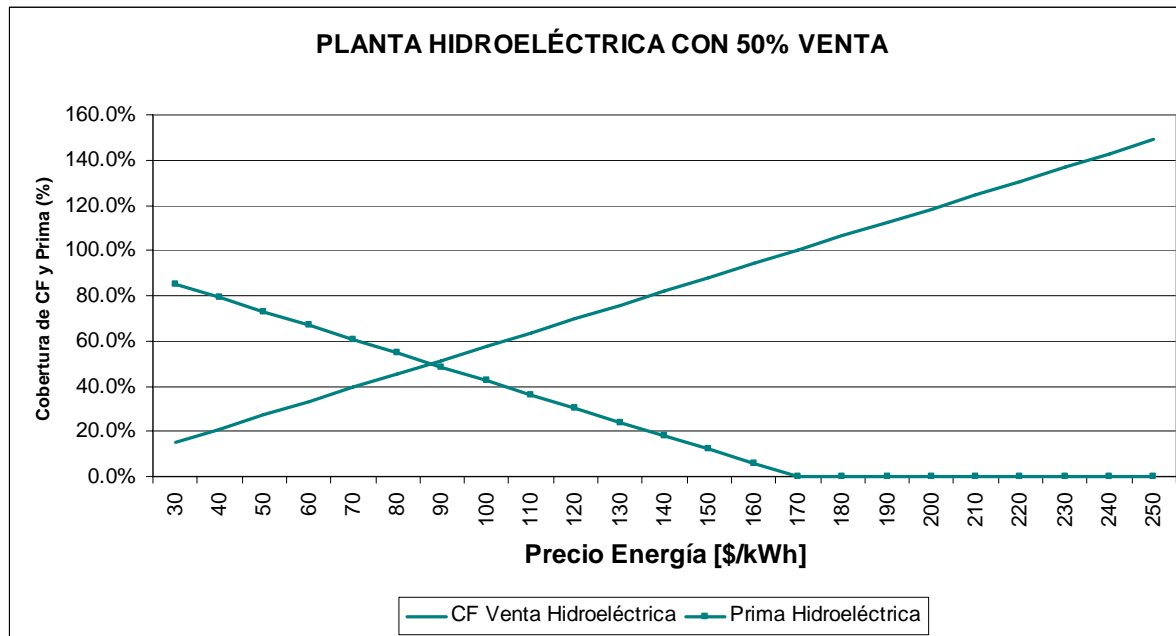
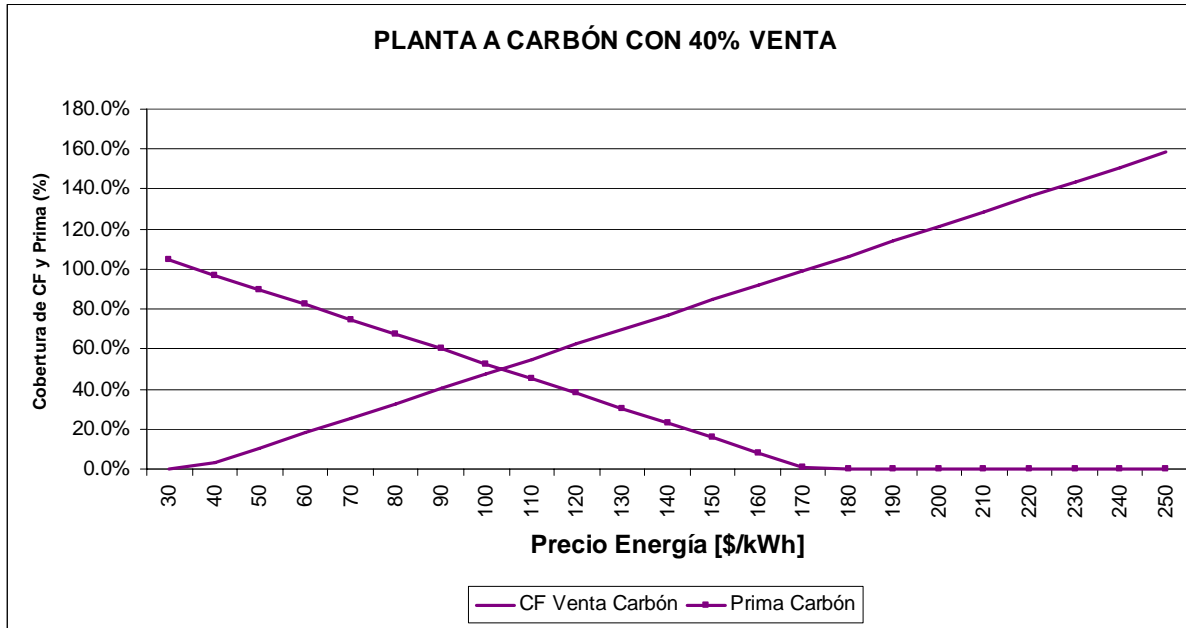
En los costos variables se incluye FAER y la Ley 99 (Ambiental).



# Aporte de ventas a CF y Prima (Con generación típica)



# Aporte de ventas a CF y Prima (Con generación típica)



# Aporte de ventas a CF y Prima (Con generación típica)

