

BOLIVIA DESPUES DE LA CAPITALIZACION DE LOS HIDROCARBUROS

Elaboración:

CEDIB

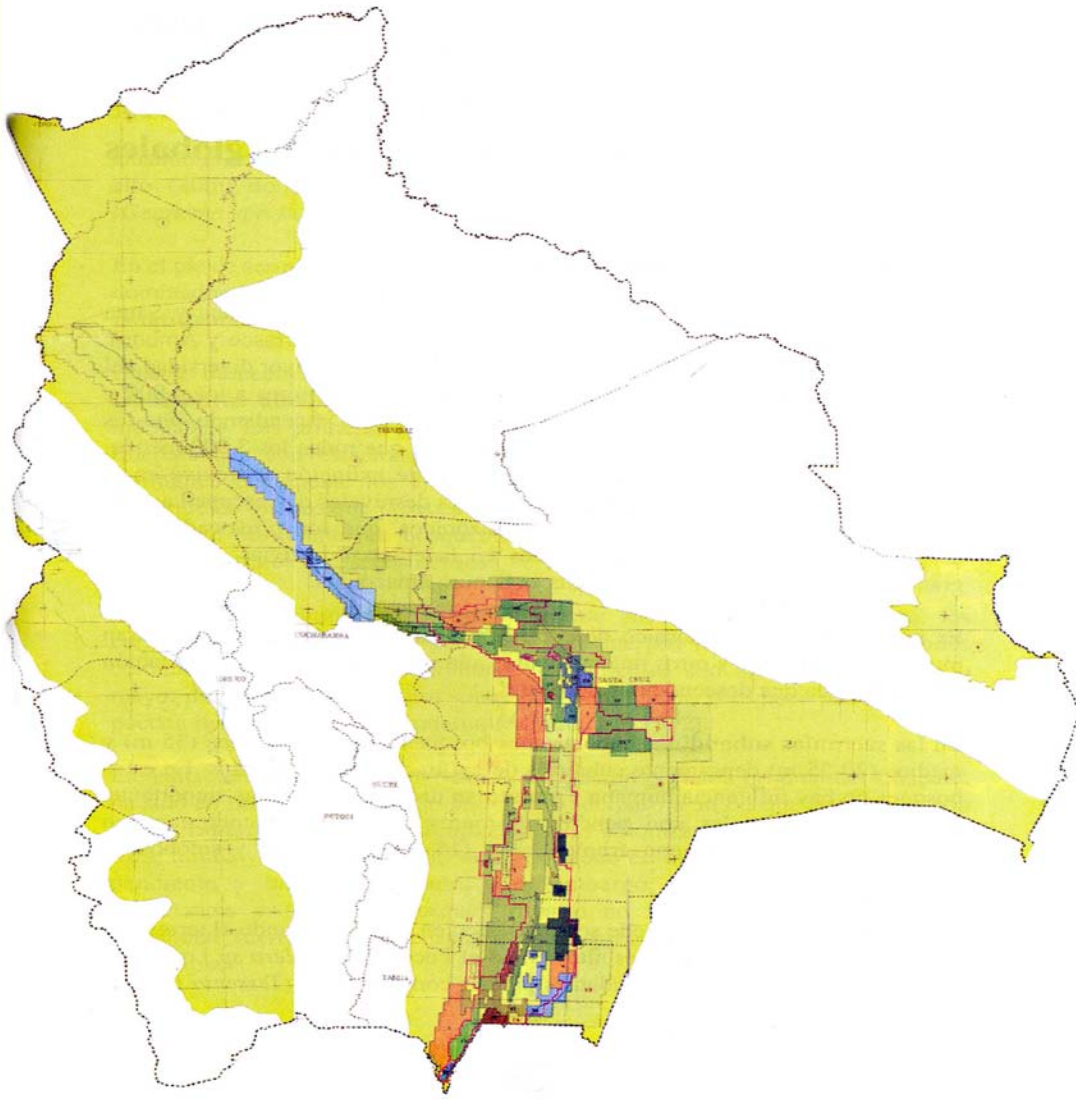
Centro de Documentación e Información - BOLIVIA

Y

FORO DEL SUR

BOLIVIA

RICA EN PETROLEO Y GAS



✉ 46,83 TCF gas natural

✉ 49% del territorio boliviano es considerado área de interés petrolero

DATOS SIGNIFICATIVOS de YPFB

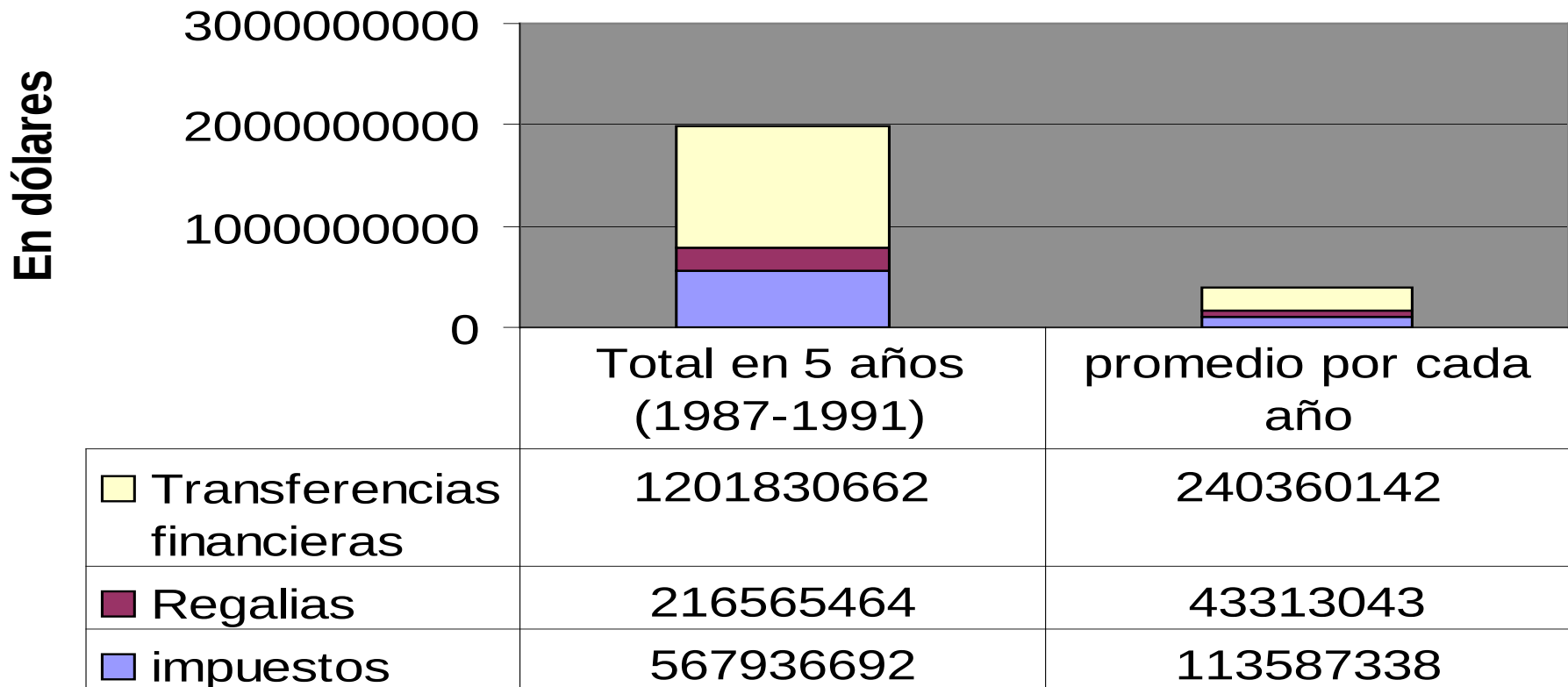
✉ Hasta 1940 YPFB produjo 882 mil barriles de petróleo, una cantidad superior a la que Standard Oil afirmaba que había producido en 15 años que operó en el país.

✉ Para 1954 YPFB producía lo suficiente como para abastecer la demanda interna

✉ En el periodo comprendido entre 1985 a 1995 YPFB aportó a las arcas estatales 3.500 millones de dólares, convirtiéndose en el principal sostén económico del país.

TRANSFERENCIAS DE YPFB AL TGN (1987- 1991)

Transferencias de YPFB al TGN (1987-1991)



¿ Como se justificó la Capitalización de YPFB?

- Dijeron: “**YPFB ESTA MURIENDO**”
- Devolverles la real propiedad sobre las empresas a sus legítimos dueños (bolivianos).
- Incrementar el crecimiento económico (+ o – 500.000 empleos)
- Luchar contra la corrupción generada desde dentro.
- Conservando el 50% de las acciones en manos de los bolivianos.
- Resguardando la soberanía nacional sobre los hidrocarburos
- Cumpliendo fielmente la CPE y las Leyes de la Republica

PLAN DE “SALVACIÓN” DE YPFB: CAPITALIZACIÓN

**Capitalización
de YPFB**

**Ley de
Hidrocarburos**

**Gasoducto
al Brasil**

**EL
TRIANGULO
ENERGÉTICO**

Para:

✉ Incrementar el capital de las empresas y hacerlas más eficientes.

✉ Centro energético de Latinoamérica.

✉ Adecuar la legislación del sector a los nuevos tiempos

¿QUIÉNES CAPITALIZARON YPFB?

YPFB

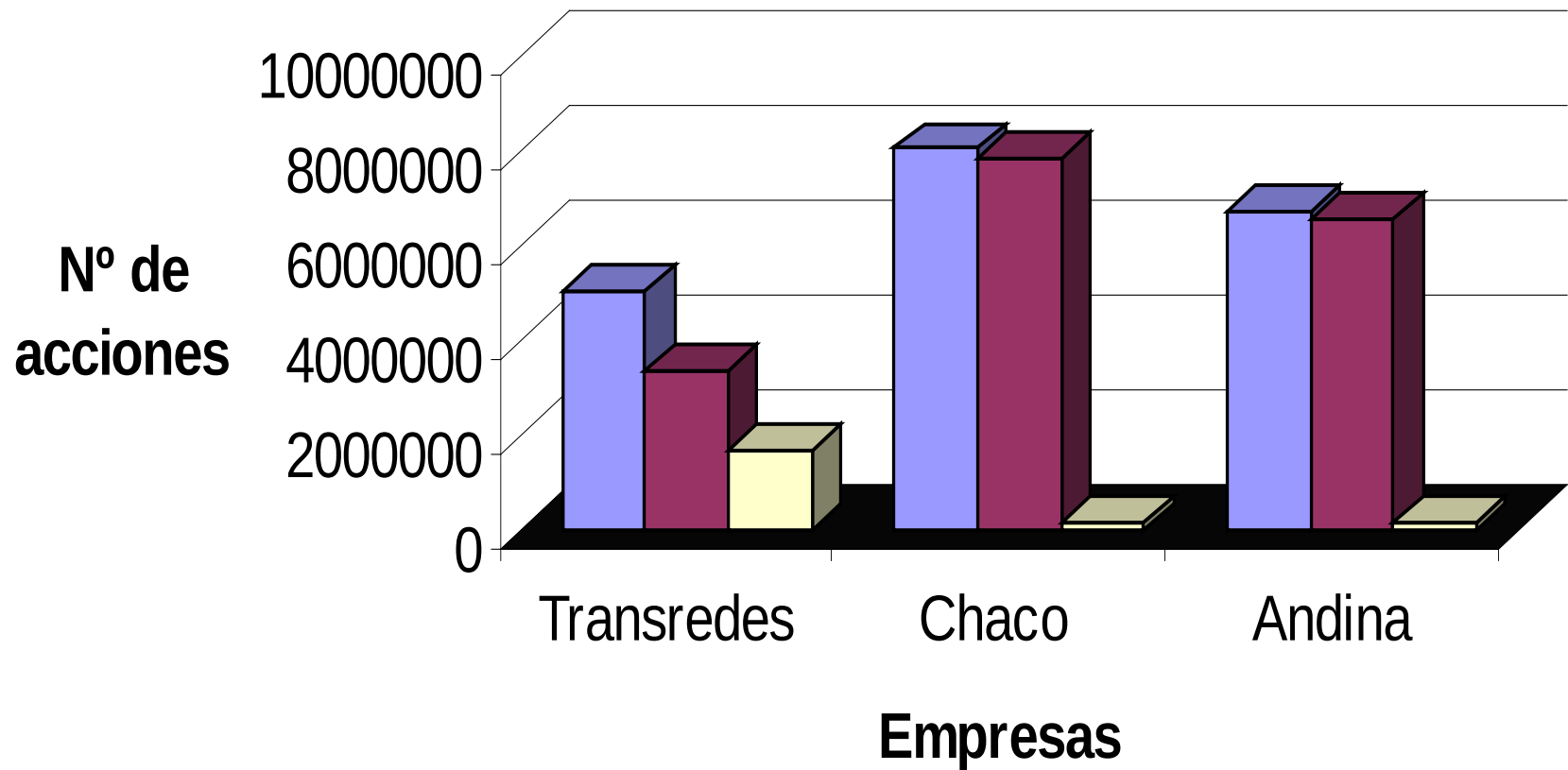
Capitalizada
el 5 de
Diciembre
de
1996

UNIDAD	EMPRESA	ADJUDICADAS	PAIS DE ORIGEN
Exploración y Producción	Empresa petrolera Subandina SAM	YPF PLUS PETROL PEREZ COMPANC	Argentina
Exploración y Producción	Empresa petrolera Chaco SAM	AMOCO	Estados Unidos
Transportes	Transredes SAM	ENRON SHELL	Estados Unidos Holanda

¿Somos propietarios de YPFB?

- No tenemos ni el 50%
- No existe boliviano dueño de acción alguna en las capitalizadas.
- Las AFP's son las portadoras de las acciones y en la practica se convirtieron en dueñas de las acciones de los bolivianos
- La participación accionaria de las AFP's (a nombre de los bolivianos) dentro las empresas capitalizadas no llega al 50%.
- NO llega al 50% debido a que el FCC (a donde fueron a parar los 1.512 millones de dólares que genero la capitalización) representan el 45% del valor total de las empresas, 5% fue declarado propiedad de los trabajadores.

PARTICIPACIÓN ACCIONARIA EN LAS EMPRESAS CAPITALIZADAS



■ Capitalizador ■ FCC representada por las AFP's ■ Trabajadores

¿Podemos conocer el manejo dentro de las empresas capitalizadas?

- Las leyes actuales hacen imposible conocer el estado de las empresas capitalizadas.
- DS 24504 21 Febrero 1997:
 - *“La información presentada a las Superintendencias que tenga relación con aspectos comerciales, tecnológicos y financieros estará sujeta a RESERVA y solo podrá proporcionarse a su titular o a la persona que la representa legalmente”*
- Ley PCP niega la información sobre la calidad de inversiones.

YPFB

ENTREGA DE UTILIDADES AL TGN

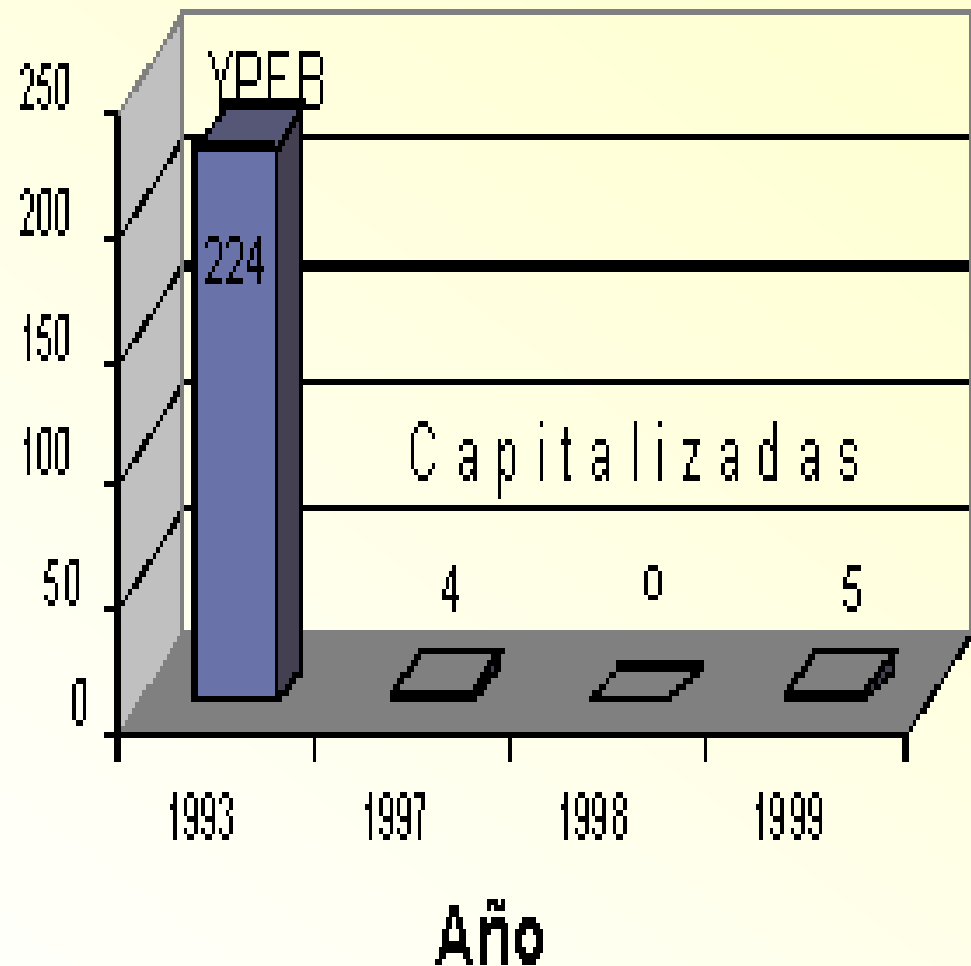
Antes de la capitalización

- ◆ YPFB entregó 224 millones de dólares en 1993

Después de la capitalización

- ◆ Reducción drástica entre 1997 y 1999.

Entrega de utilidades al TGN a las AFPs (en millones de \$us)



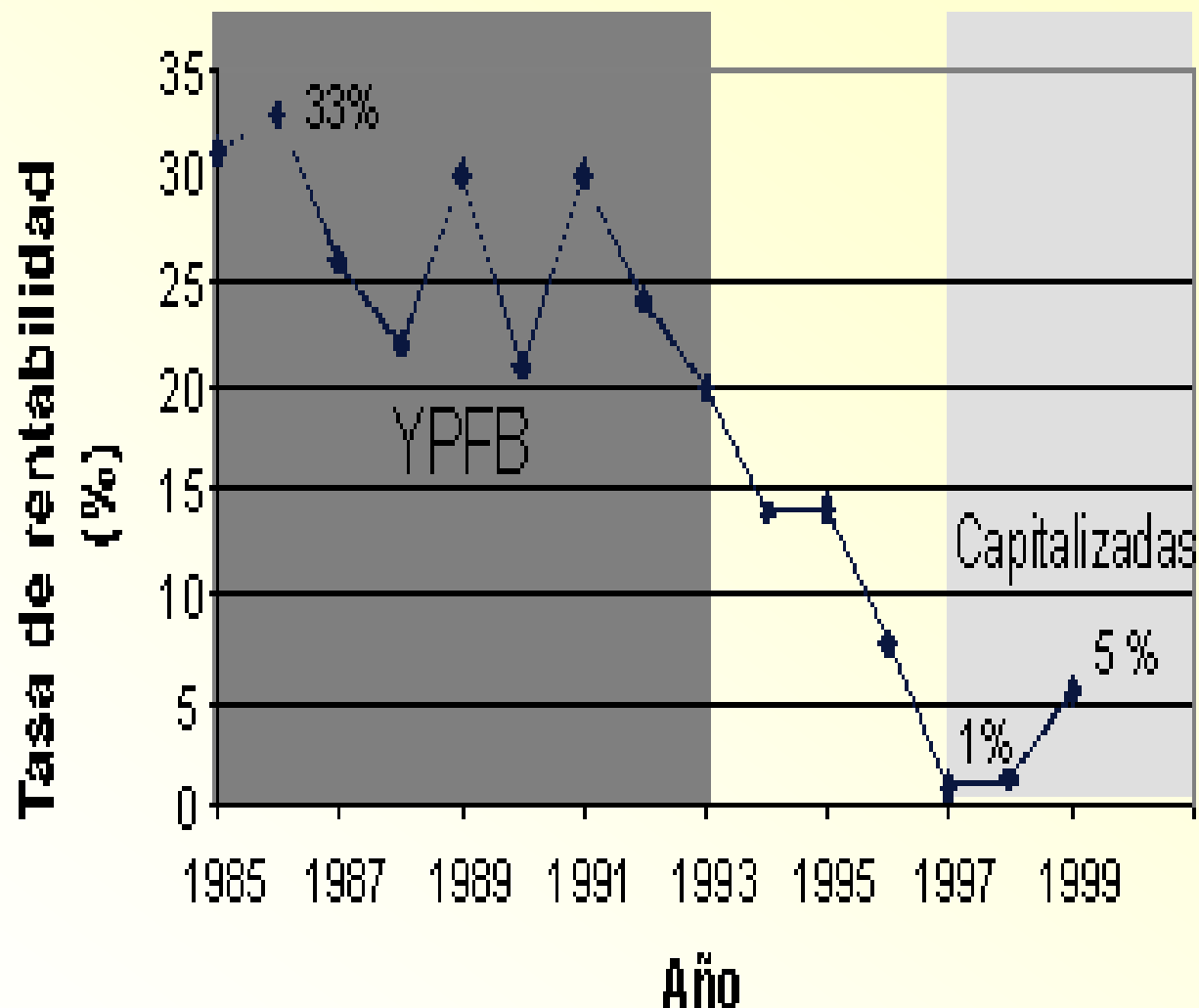
TASAS DE RENTABILIDAD

YPFB:

SUPERIORES al
30% (a pesar de las
restricciones)

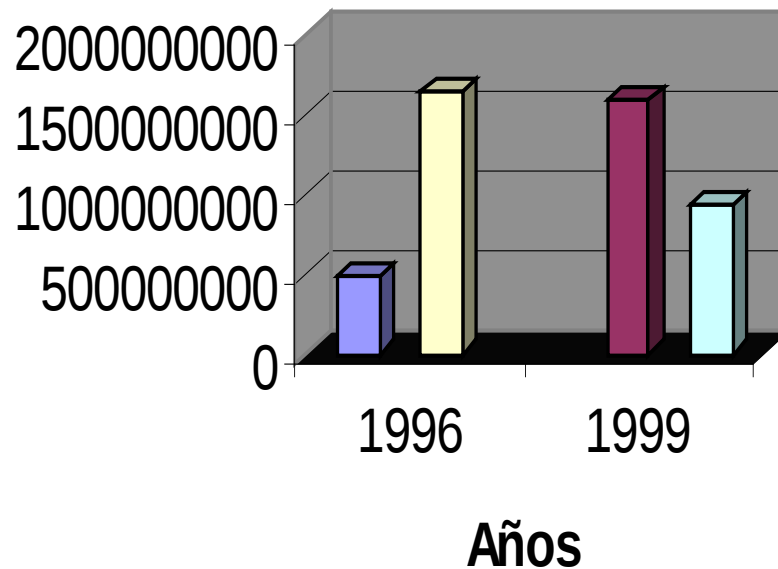
CAPITALIZADAS:

REDUCCION
DRASTICA
(de 1 a 5%)



Evolución de los impuestos entre 1996 y 1999

(en bolivianos)



■ Impuestos pueblo(IVA+IT+IEHC)

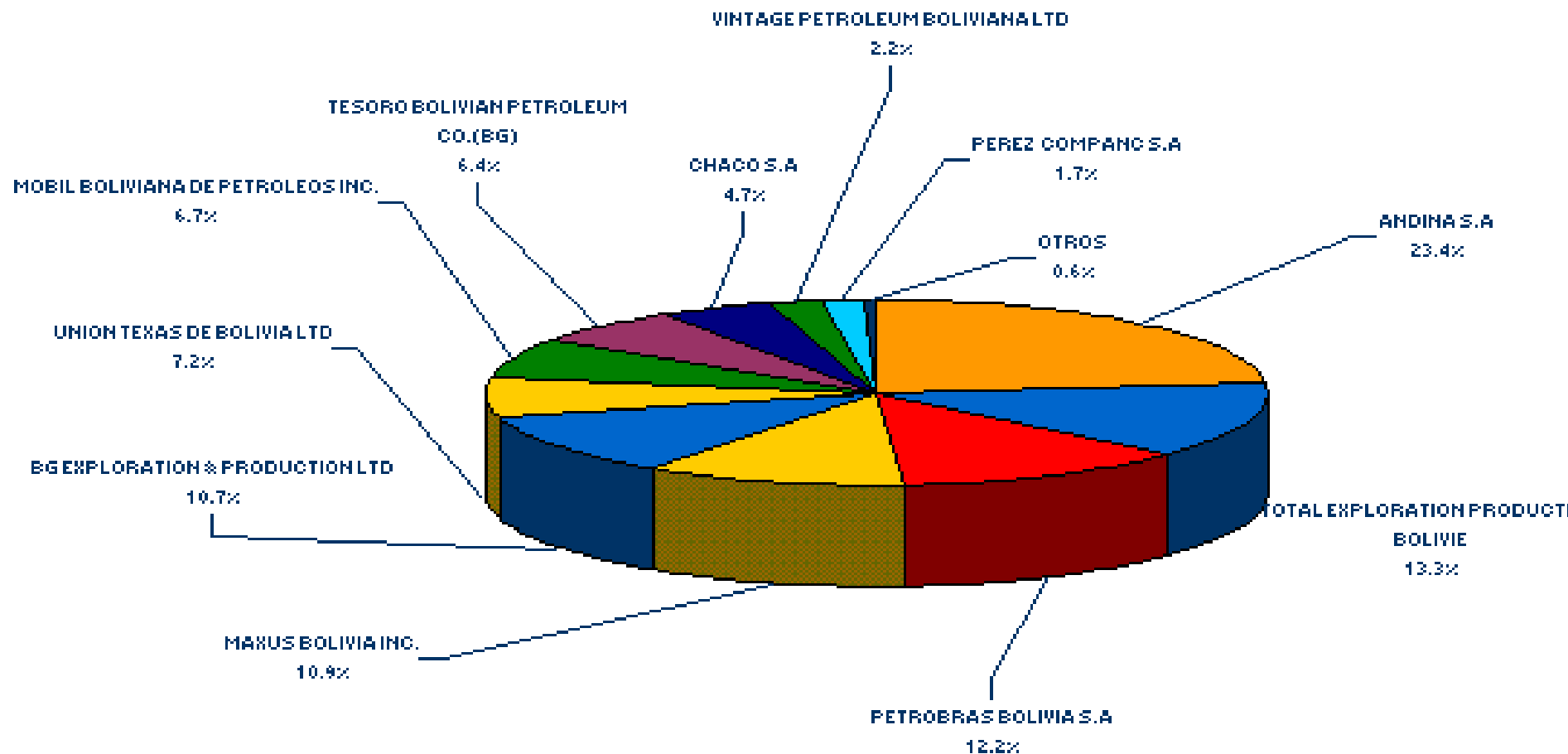
■ Impuestos pueblo(IVA+IT+IEHD)

■ Impuestos pagados por YPFB (2% Regalia Depart.+ 38% Participación Nac.)

■ Impuestos Transnacionales

LAS TRANSNACIONALES SON DUEÑAS DE NUESTRO GAS

GAS NATURAL



PRINCIPALES EMPRESAS DUEÑAS DE LAS RESERVAS DE GAS BOLIVIANO

OPERADOR	RESERVA TOTAL DE GAS	% DEL TOTAL
ANDINA S.A	10.9357	23.4%
TOTAL EXPLORATION PRODUCTION BOLIVIE	6.2461	13.3%
PETROBRAS BOLIVIA S.A	5.7129	12.2%
MAXUS BOLIVIA INC.	5.1159	10.9%
BG EXPLORATION & PRODUCTION LTD	5.0329	10.7%
UNION TEXAS DE BOLIVIA LTD	3.3553	7.2%

¿COMO SE
BENEFICIA EL
ESTADO
¿BOLIVIANO?

Sólo con 18% por
impuestos y regalías,
en los campos
declarados “**nuevos**”

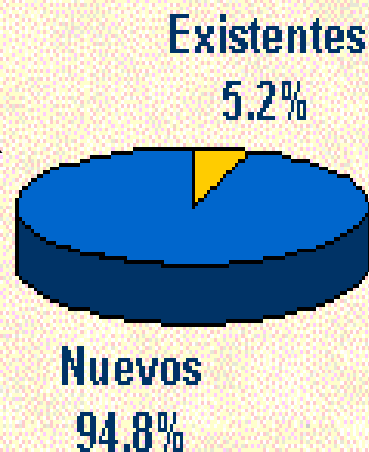
y **50%** en los campos
“**existentes**”

18%

PET/COND



GAS NATURAL



La gran trampa:

CAMPOS NUEVOS Y EXISTENTES

LEY DE HIDROCARBUROS 1689, APROBADA EL 30 DE ABRIL DE 1996.

(Decreto 24419 Aprueba reglamentos de la Ley de Hidrocarburos reglamentos de hidrocarburos existentes y nuevos)

- ♦ **Campos existentes.-** reservorios que están en producción a la fecha de la Ley de Hidrocarburos, certificadas al 30Abril de 1996 por empresas especializadas
- ♦ **Campos nuevos.-** Todos los hidrocarburos no contenidos en la definición de hidrocarburos existentes, y que sean descubiertos luego de la promulgación de la Ley de Hidrocarburos.

CAMPO MARGARITA: MAYOR RESERVORIO DE GAS EN MANOS EXTRANJERAS

CAMPO MARGARITA	
EMPRESAS	% DE PARTICIPACION EN EL CAMPO
MAXUS BOLIVIA REPSOL YPF	37,5%
BG	37,5%
UNION TEXAS DE BOLIVIA	25 %

Con una reserva de **13,42 Trillones** de pies cúbicos de gas natural y **303,48 millones de barriles** de petróleo.

Descubierto en 1998 fue declarado “CAMPO NUEVO”

PROYECTO PACIFIC - LNG

- ✉ Junio del 2001 se conformó el consorcio Pacific LNG.
- ✉ Constituido por las transnacionales petroleras Repsol-YPF, British Gas (BG) y British Petroleum (BP).
- ✉ Exportación de gas natural boliviano a los mercados de México y Estados Unidos.

CARACTERISTICAS DEL PROYECTO PACIFIC - LNG



→ Las tres empresas socias del bloque Caipipendi en el que se encuentra el Pozo Margarita X (13,42 trillones de pies cúbicos) construirán un gasoducto en **línea recta entre Tarija y el Puerto de Mejillones en Chile.**

→ Instalación de una **planta de licuefacción,**

→ Transporte del gas hasta costas de **California y México en buques**

PROPUESTA ECONOMICA del PACIFIC - LNG

- ➔ Inversión de aproximadamente \$ 5.000 a 7.000 millones hasta 2005.
- ➔ Estiman que solo la construcción del gasoducto (de 42 pulgadas de diámetro) desde el departamento de Tarija hasta el puerto de Mejillones tendría un costo aproximado de \$us 1.000 millones.
- ➔ Entre las proyecciones del consorcio se cuenta la venta diaria de por lo menos 30 millones de metros cúbicos de gas a los Estados Unidos.

¿QUIÉN GANARÁ CON ESTE NEGOCIO?

- ✉ Sólo participamos como estado beneficiario a través de los impuestos **(18%)**
- ✉ Si el precio en boca de pozo es de 0,60 centavos de dólar, nuestra participación alcanzaría a **0,10 centavos de dólar** por millar de pies cúbicos de gas a explotarse.
- ✉ El **82%** restante se queda **en manos de las empresas** miembros del consorcio.

INGRESOS ANUALES PARA EL PAÍS

✉ SI el precio en boca de pozo es de **0,60 centavos** de dólar el millar de pies cúbicos

✉ De concertarse una venta diaria de **30.000.0000** de metros cúbicos al día de gas natural

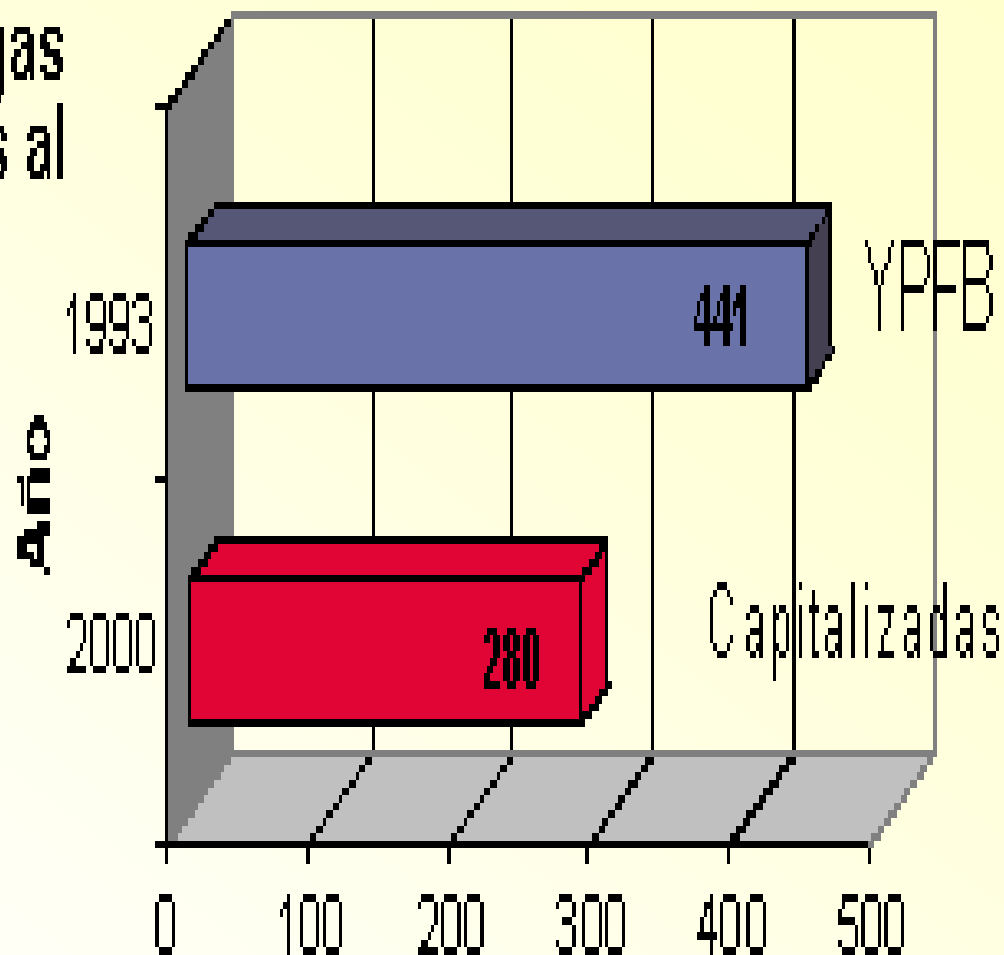
Ingresos anuales para el país por el 18% sumarían solamente:

\$us
41'745.780

¿NEGOCIO DEL SIGLO?

\$us 41'745.780
es más o menos el
10% del total
aportado por
YPFB al Estado
boliviano antes
de la
capitalización

Entregas
totales al
Fisco



¿CONVIENE AL PAIS ESTE NEGOCIO?

- ✉ **Subvencionaremos** al mercado norteamericano con **bajos precios**
- ✉ Los **grandes beneficios** se llevarán las empresas **transnacionales** que transporten y licuen el gas natural.
- ✉ Solo **exportaremos materias primas**, en Chile será instalada la planta de licuefacción de gas natural y en Estados Unidos se convertirá a éste en Energía.

FIN

CEDIB

*FORO DEL
SZAR*