

# Ley de incentivos 767

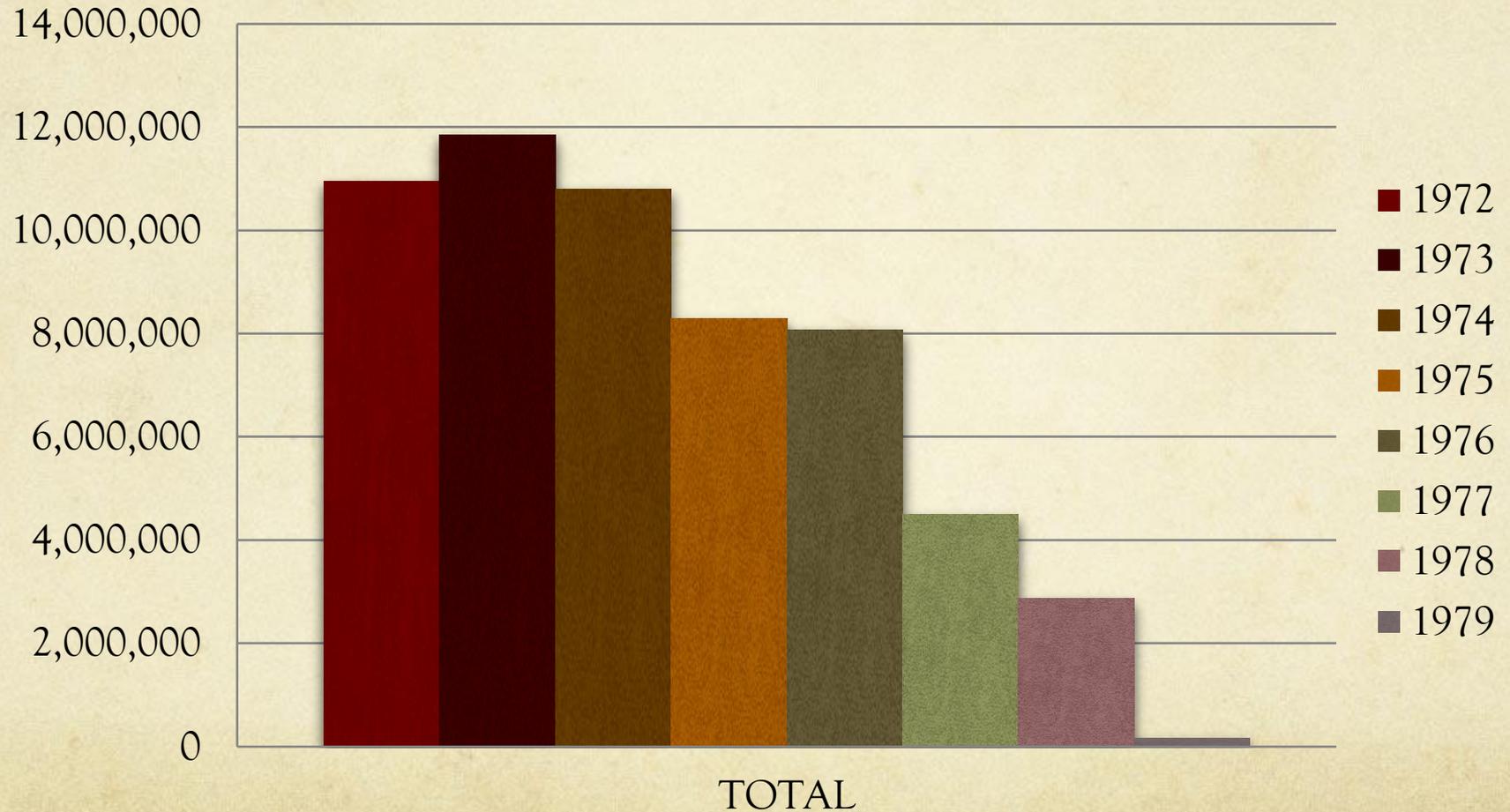
¿Cómo proponen encarar la crisis de las  
materias primas?

## ○ Problema de la reservas no está en el subsuelo

- Agotamiento de los hidrocarburos le da más poder a REPSOL Y PETROBRAS
- La exploración/infraestructura es un negocio en sí mismo

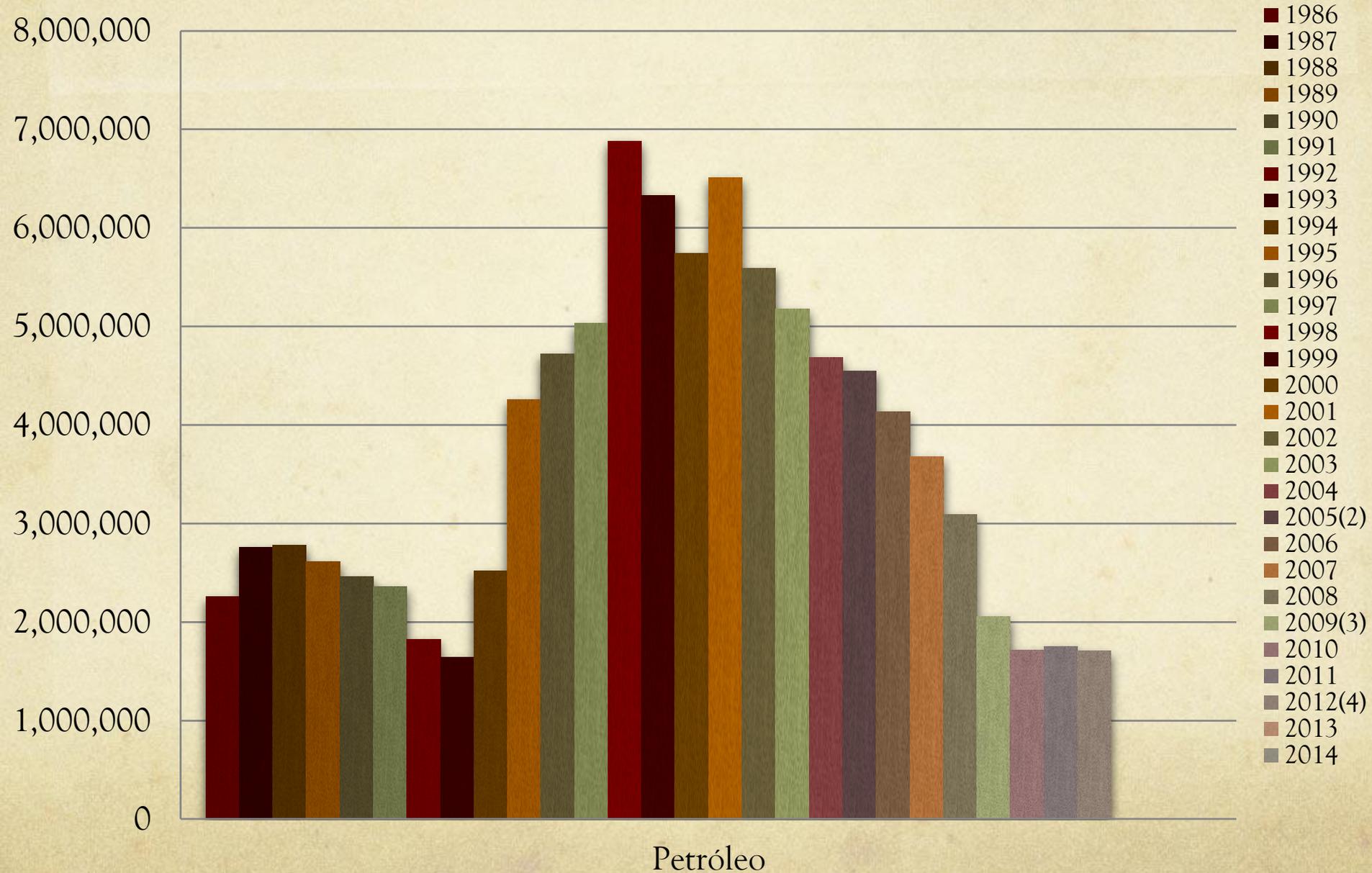
# Exportaciones de petróleo crudo

## Barriles 1972 -1979



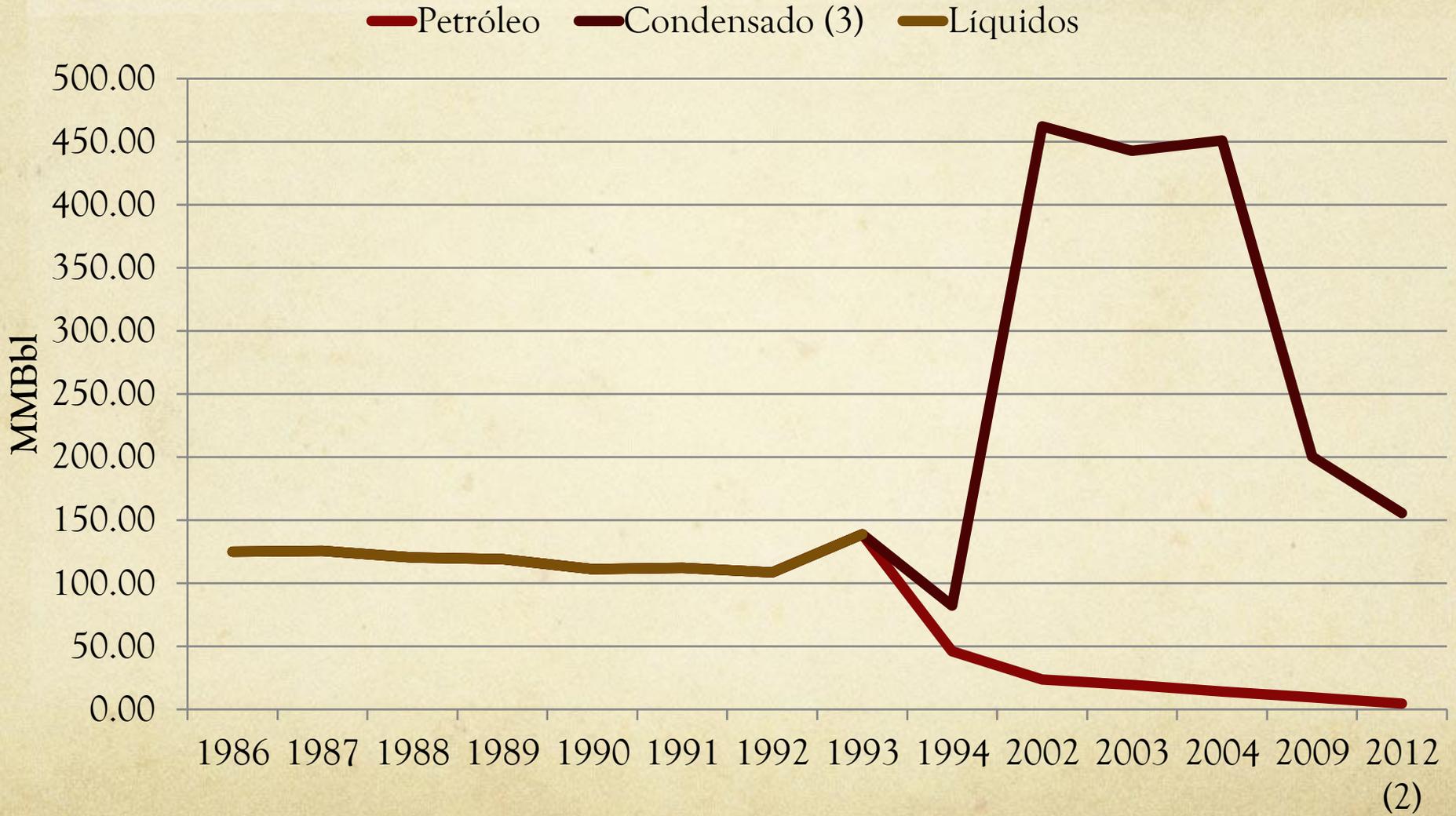
# Extracción de petróleo crudo

Barriles 1986 - 2012

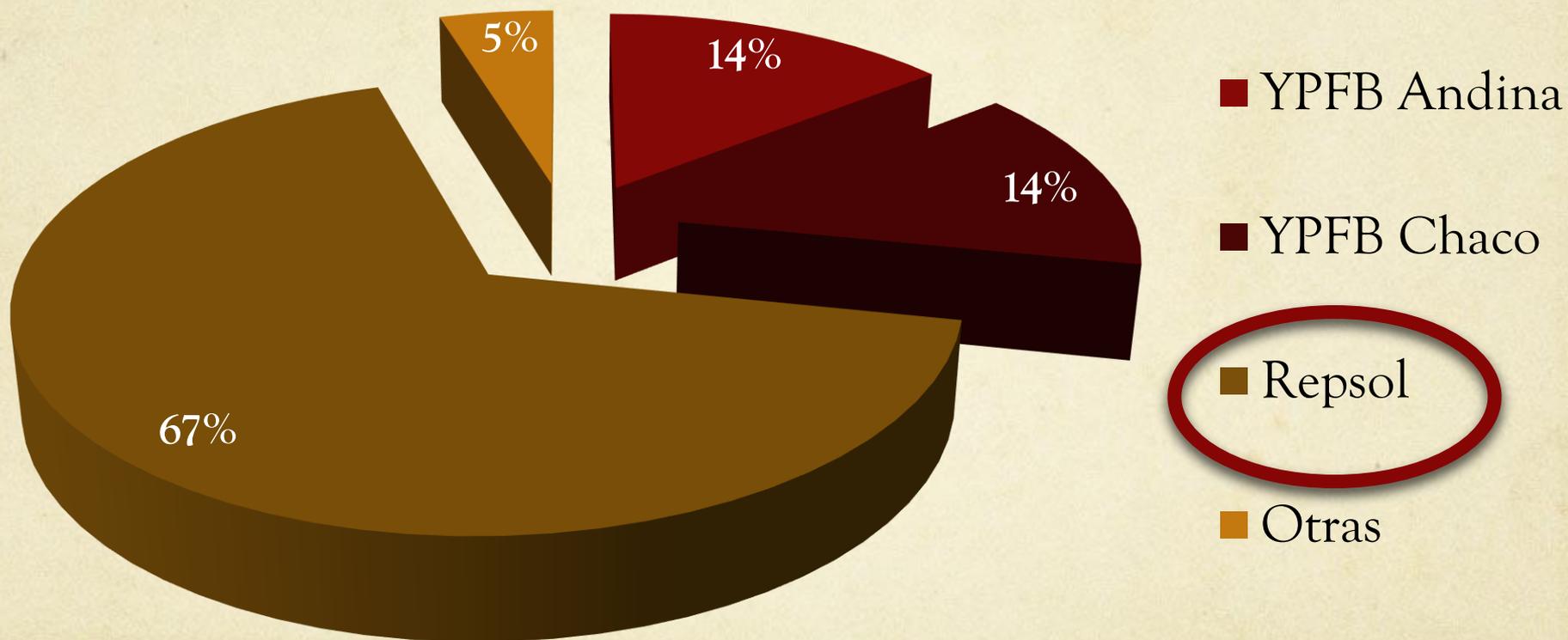


# Reservas de líquidos

## Millones de Barriles



# Reservas de petróleo por compañía



# 10 años de incentivos petroleros

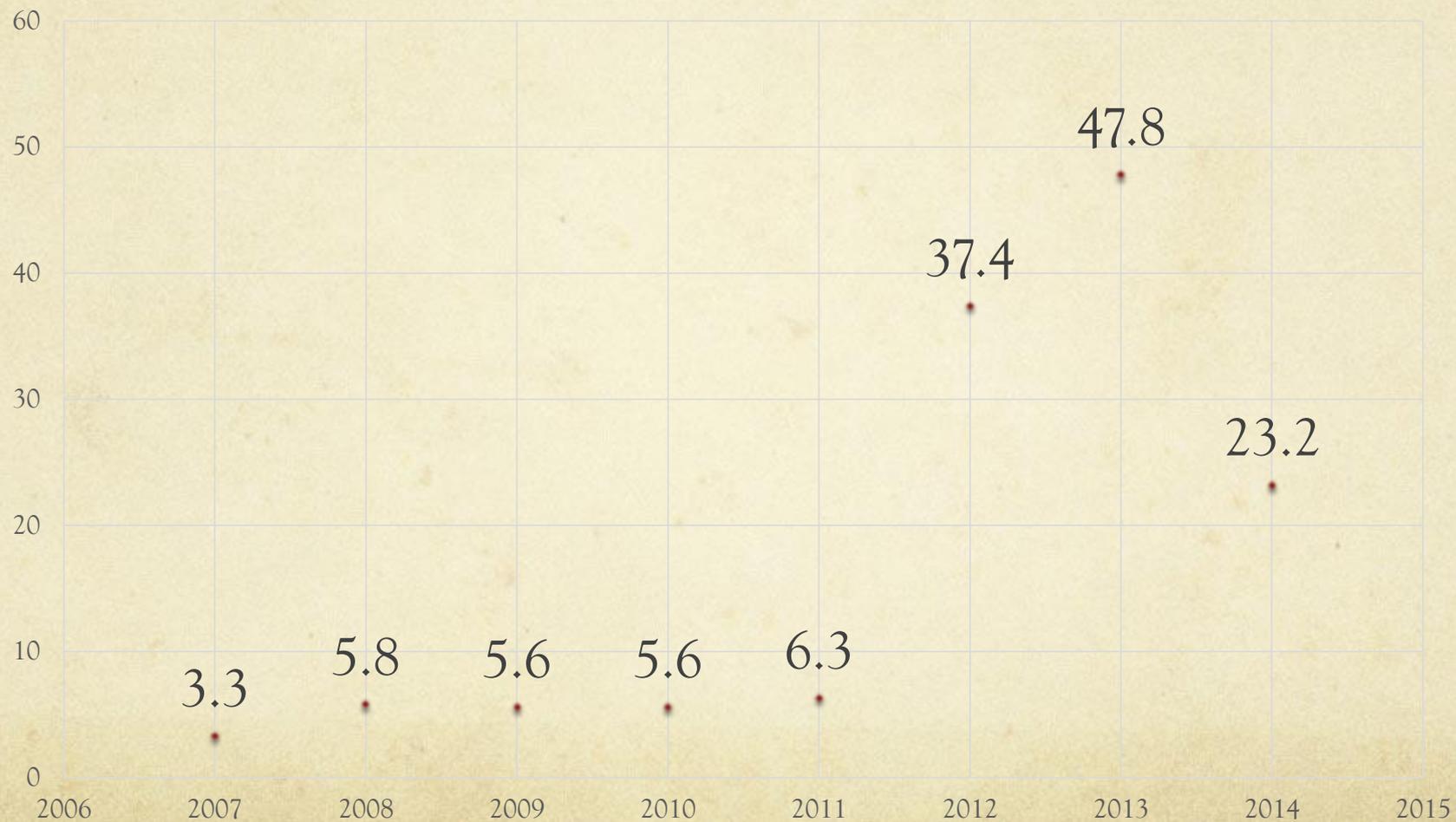
○ D.S. 28984 22/12/2006

**PRODUCCIÓN de HIDROCARBUROS de campos marginales y pequeños. 13 \$us. Bbl.**

○ D.S. 1202 18/04/2012

**PRODUCCIÓN de PETRÓLEO. 30 \$us. Bbl.**

# Incentivo a la producción de petróleo en MM \$us.



○ El problema no esta en el subsuelo



# Transnacionales

- ¿Buscando petróleo? NO,
- buscando GANANCIAS

# Ley 767

11/12/2015

- a) La **PRODUCCIÓN** de **PETRÓLEO**
- b) La **PRODUCCIÓN ADICIONAL** de **CONDENSADO** asociado al gas natural provenientes de campos **en actual explotación**.
  - Los incentivos **CONDENSADO** campos nuevos. A la **EXPLORACIÓN** no se efectivizarán antes del 01/01/2019

**NOTA: PGN 2016.**

**YPFB.** 4.000 Millones de Bs. Emisión de Nocres

# Incentivos

Hidrocarburo	D.S. 28984	D.S. 1202	Ley 767	Precios estimados	
Petróleo Campos pequeños y marginales	13 \$us. Bbl			40,11 \$us. Bbl	
Petróleo		30 \$us. Bbl		57,11 \$us. Bbl.	
Petróleo			30- 55 \$us Bbl.	57,11 \$us. Bbl.	
Condensado nuevo			30- 55 \$us Bbl.	57,11 \$us. Bbl.	82,11 \$us. Bbl.
Condensado adicional			0-30 \$us. Bbl.		57,11 \$us. Bbl.

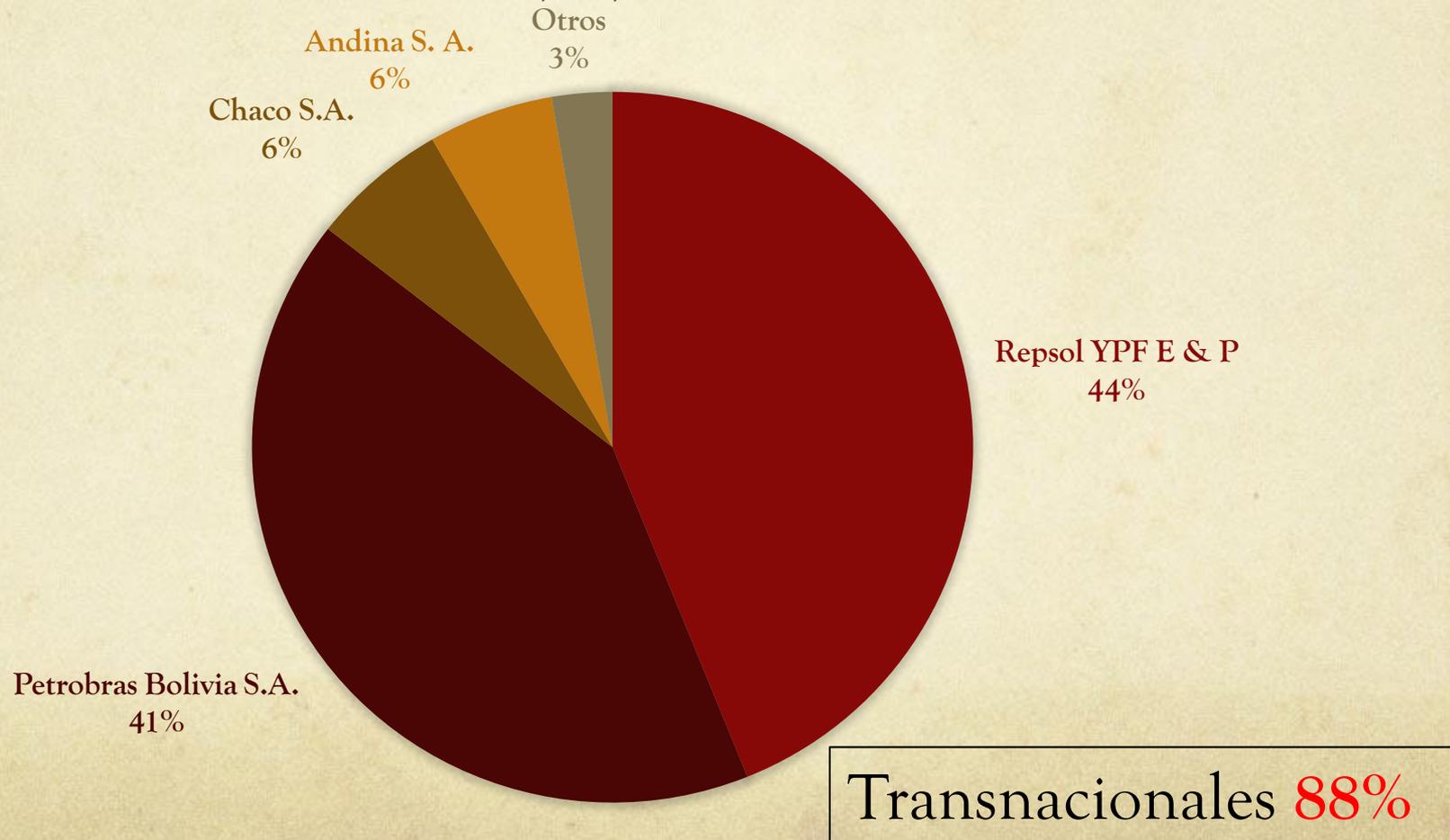
WIT: 31,40 \$us Bbl.

3/02/2016

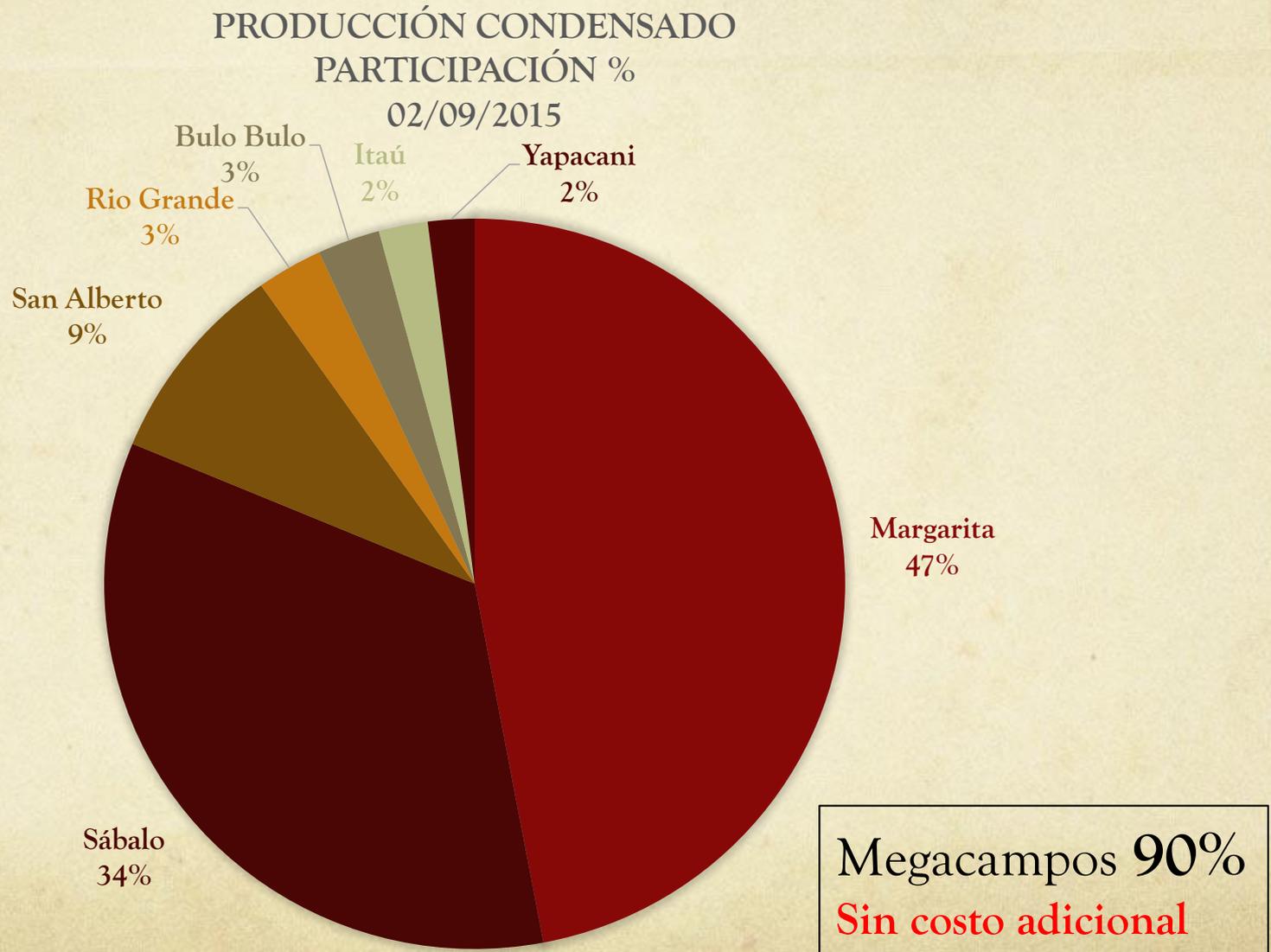
# ¿A quienes beneficiará el incentivo?

## PRODUCCIÓN DE CONDENSADO PARTICIPACIÓN %

02/09/2015



# ¿A quienes beneficiará el incentivo?



# ¿Quiénes pierden?

## Presupuesto consolidado 2016 en Millones de Bs

Nivel Institucional	Ingresos	Gastos	Saldo	Relación I/G %
Administración Central	92.845,60	59.278,30	33.567,30	57%
Empresas Públicas	92.418,40	84.333,50	8.084,90	10%
Entidades Descentralizadas	7.975,70	28.826,70	<b>-20.851,00</b>	<b>-72%</b>
Instituciones de Seguridad Social	7.677,30	7.408,00	269,30	4
Administración Municipal	7.567,00	18.822,10	<b>-11.255,10</b>	<b>-60%</b>
Administración Departamental	3.505,60	9.779,40	<b>-6.273,80</b>	<b>-64%</b>
Instituciones Financieras	2.742,90	2.721,60	21,30	1%
Universidades Públicas	2.407,10	5.970,00	<b>-3.562,90</b>	<b>-60%</b>
<b>Total</b>	<b>217.139,60</b>	<b>217.139,60</b>	<b>0,00</b>	

# ¿De qué vive el Estado?



## PRESUPUESTO CONSOLIDADO DE INGRESOS 2016

### I. Ingresos Corrientes:

I.I. Ingresos de operación (YPFB)  
20%

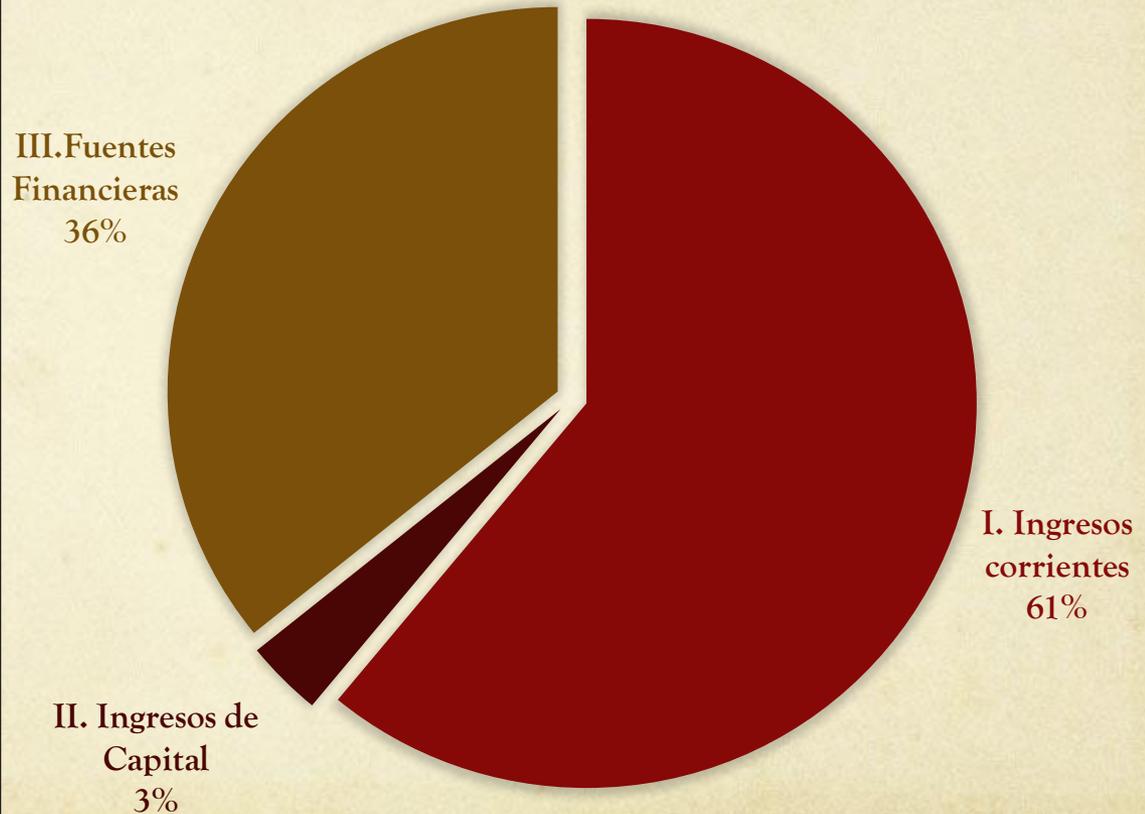
I.II. Ingresos tributarios (TGN)  
22%

### III: Fuentes Financieras:

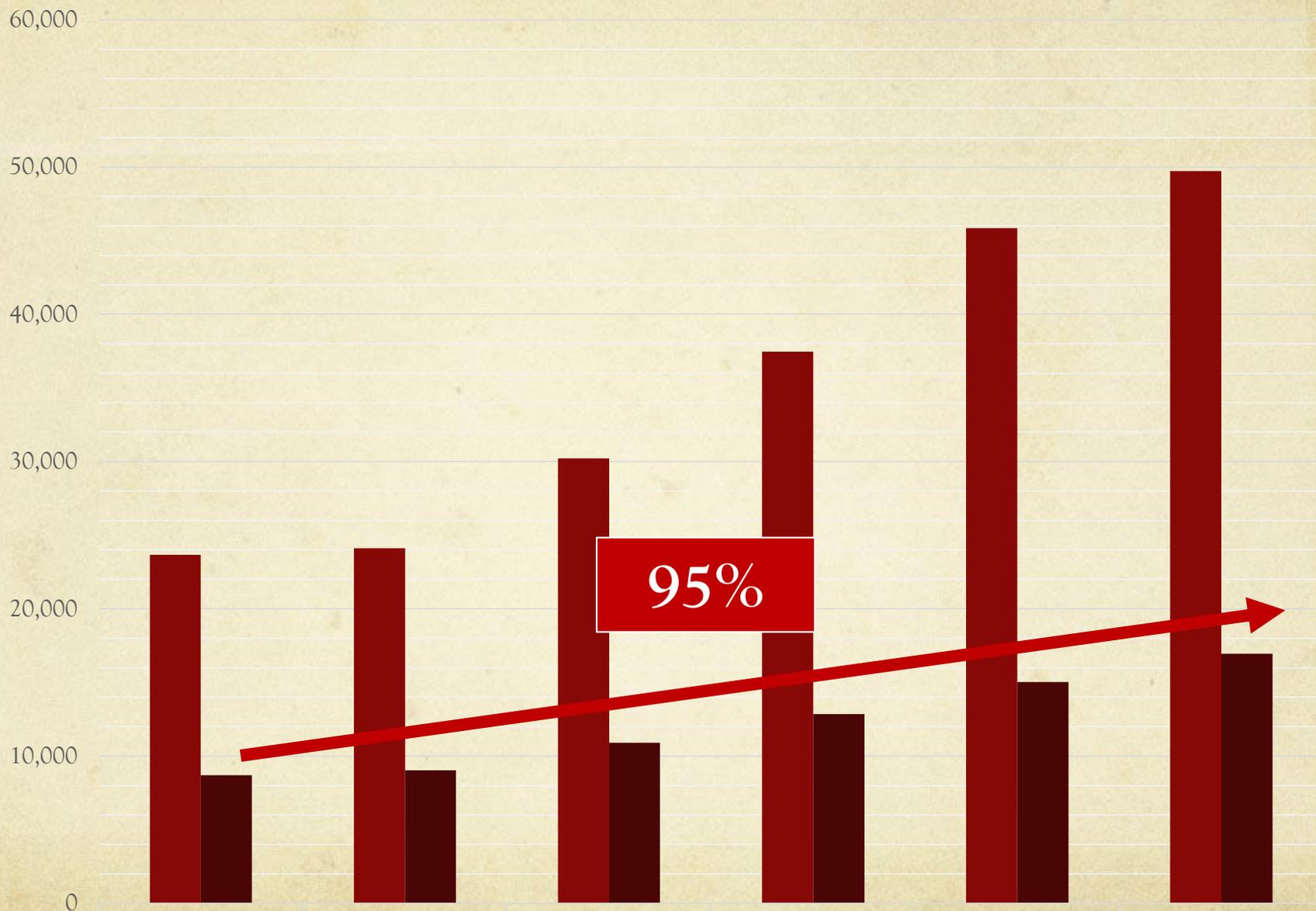
III.I. Financiamiento externo 8%

III.II. Otras fuentes internas 28%

- YPFB 9%
- ENDE 4%
- Resto 14%



# Evolución de la recaudación total / IVA-IT-IEHD

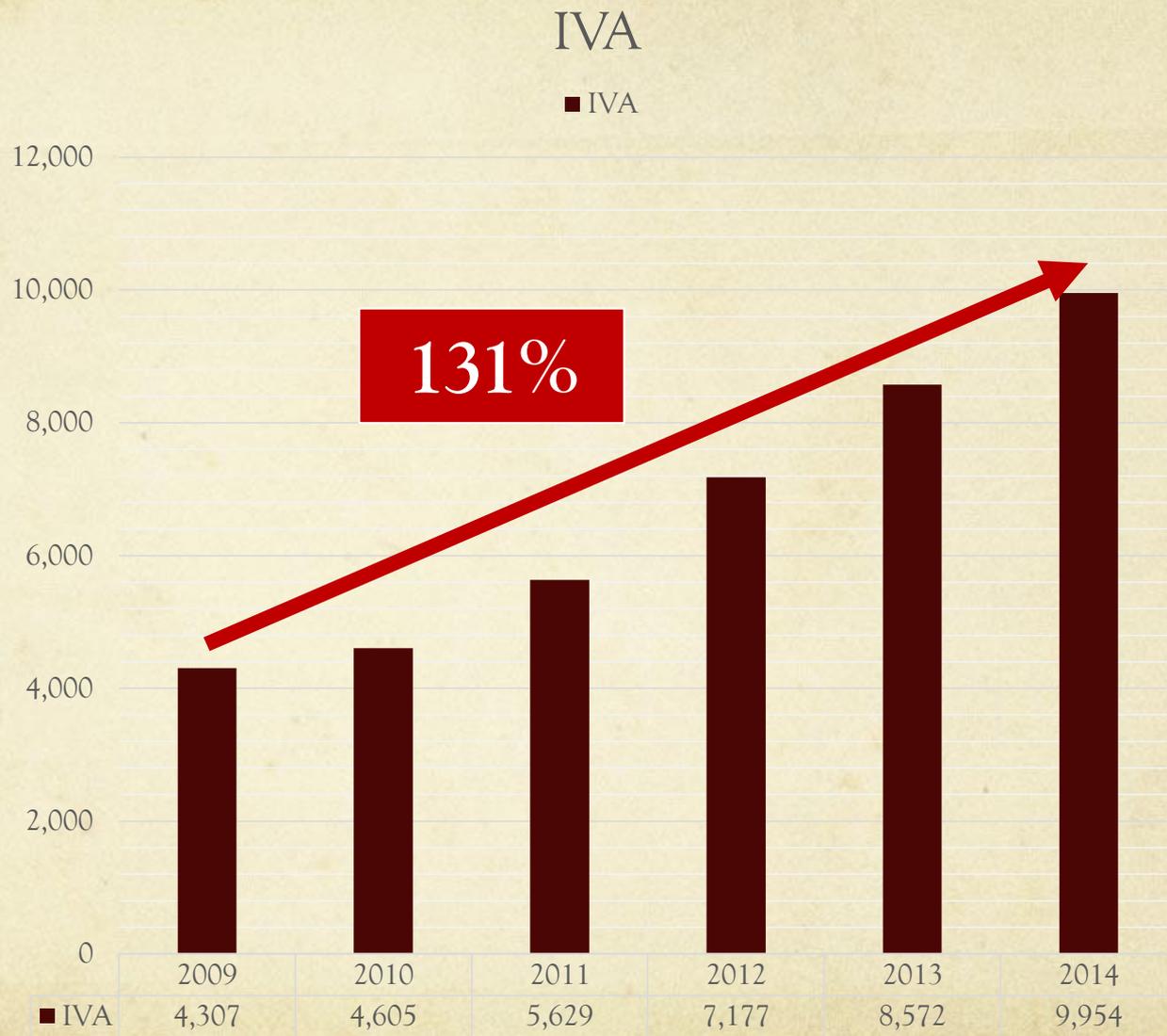


	2009	2010	2011	2012	2013	2014
■ Total Recaudación	23,663	24,112	30,201	37,460	45,839	49,720
■ IVA IT IEHD	8,708	9,042	10,903	12,849	15,035	16,955

## DS. 2491: Impuestazo al salario

“Evidentemente este impuesto mejora la recaudación pero no por el lado del trabajador, sino por el lado de la empresa formal”

Vic. Política Tributaria  
Susana Rios 10/11/2015



# Inversiones PGN 2016 en MM \$us.

<b>Sector</b>	<b>Monto</b>	<b>Participación en total %</b>	<b>Participación sectorial %</b>
Transportes	1.848	28,89%	<b>94,92%</b>
Energía	1.454	22,73%	48,47%
Hidrocarburos	829	12,96%	27,63%
Agropecuaria	354	5,53%	11,80%
Minería	157	2,45%	5,23%
<b>Total</b>	<b>4.642</b>	<b>72,58%</b>	

# Plan Nacional de Desarrollo 2015-2020

- INVERSION PÚBLICA 2015-2020 **\$us 48.574** millones
- Estimado entre 2017-2020: **\$us. 36.000** millones.
- Promedio anual \$us. 9.000 millones
  - **56%** hidrocarburos, energía, minería, agropecuario, otros
  - **23%** carreteras, ferrovías, aeropuertos, otros