MERCADOS DE GAS

David Tezanos
SPE- Sección Argentina
30 de Noviembre del 2000

TOTAL AUSTRAL EN LA ARGENTINA

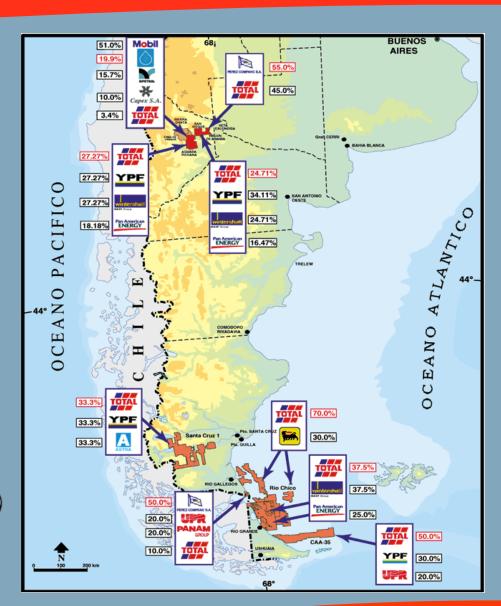
Año 1999

CANTIDAD DE EMPLEADOS
450

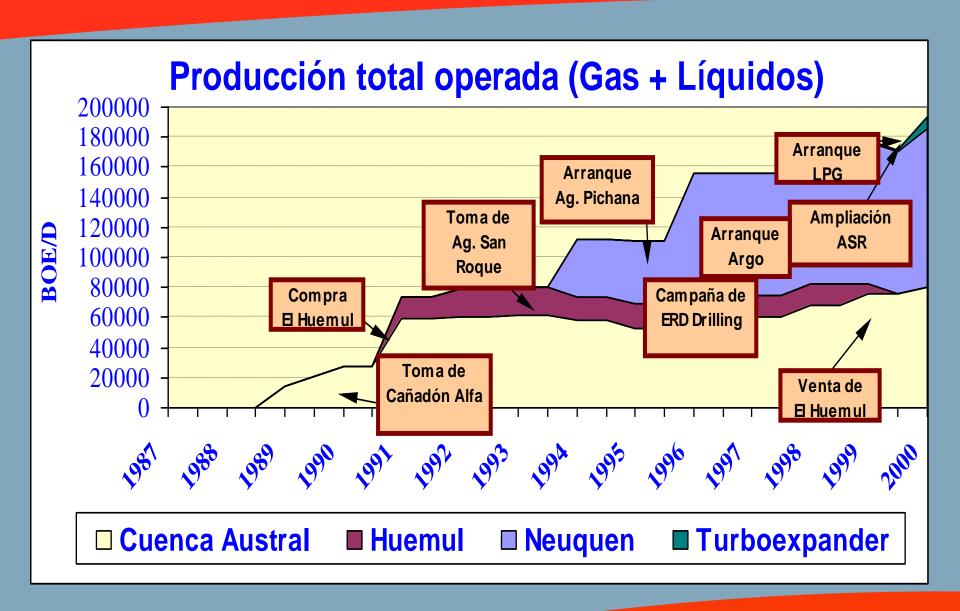
PRODUCCION DE LIQUIDOS 7,674 Mm3/día

PRODUCCION DE GAS

INVERSIONES (DESDE 1978)



UN POCO DE HISTORIA



VENTAS GAS NATURAL (Nivel Consorcio)

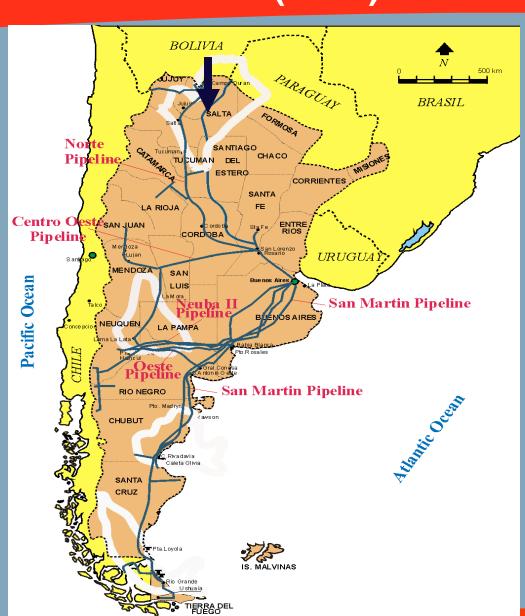


SISTEMA DE GASODUCTOS (1990)

IMPORTACION (BOLIVIA)

GAS del ESTADO

YPF



PRIVATIZACION DE GAS DEL ESTADO (Dic/1992)

- GASNOR
- LITORAL
- CUYANA
- CENTRO
- O METROGAS
- GAS NATURAL BAN
- CAMUZZI PAMPEANA
- CAMUZZI SUR
- **TGS**
- TGN
- → IMPORTACION (Bolivia)



SISTEMA ACTUAL - Año 2000

- GASNOR
- NEA
- LITORAL
- CUYANA
- CENTRO
- METROGAS
- GAS NATURAL BAN
- CAMUZZI PAMPEANA
- CAMUZZI SUR
- __ TGS
- TGN
- EXPORTACIONES (AVG 1999 : 9,3 MMm3/d)



TRANSPORTE DE GAS NATURAL

CAPACIDAD DE TRANSPORTE

1993: 71,7 MMm³/d.

1999: 109,0 MMm³/d. (+52%)

T. DE GAS DEL NORTE S.A.

1993: 24,6 MMm3/d.

1999: 47,7 MMm3/d.

T. DE GAS DEL SUR S.A.

1993: 47,1 MMm3/d.

1999: 61,3 MMm3/d.

INVERSIONES POR MAS DE 1.300 MMU\$S

SISTEMA DE DISTRIBUCION - GAS NATURAL

AÑO 1995

- 8 COMPAÑIAS DE DISTRIBUCION.
- 5.076.200 USUARIOS CONECTADOS
- 86.654 Km de REDES (no incluye subdistribuidores)
- TRANSPORTE CONTRATADO (FIRME): 80.703 MMm3/d
- FACTOR DE CARGA (TRANSP.) PROMEDIO: 72.9%

SISTEMA DE DISTRIBUCION - GAS NATURAL

4NO 1999

- 9 COMPAÑIAS DE DISTRIBUCION.
- 5.760.700 USUARIOS
- 101.569 Km de REDES (no incluye subdistribuidores)
- TRANSPORTE CONTRATADO (FIRME): 103.282 MMm3/d
- FACTOR DE CARGA (TRANSP.) PROMEDIO: 81.8%

INVERSIONES POR MAS DE 1.200 MMU\$S

PRODUCCION DE GAS NATURAL

Cuenca
 Participación (en %)

200 deep on A 000 deep on A

• NEUQUEN 58,6 62,4

<u>→ AUSTRAL</u> 22,5 19,9

• NOROESTE 18,9 17,7

INYECCION TOTAL

(Incluye exportacion-Consumos Yacimientos-otros)

<u>Año 1995: 72.371 MMm³/d.</u>

Año 1999 : 93.962 MMm3/d.

MERCADO SPOT

CUENCA NEUQUINA

VOLUMEN OPERADO MERCADO SPOT por DISTRIBUIDORAS

AÑO 1996

AÑO 1999

VERANO

91,7 MMm3/d

288,60 MMm3/d

INVIERNO

57,5 MMm3/d

216,88 MMm3/d

By-PASS (Comercial y Físico)

AÑO 1995

AÑO 1999

ANUAL

Rel. CONSUMO TOTAL

9,750 MMm3/d

14,5 %

27,165 MMm3/d

32,9%

E-COMMERCE?

Fuente ENARGAS

• SUPUESTOS SOCIOECONOMICOS (2000-2010)

 Crecimiento Anual de la Población = 1,23% (INDEC)

• PBI: Aumento 3% Anual.

Aumento del Ingreso per Cápita: 1,8%.

Se mantiene Ley de Convertibilidad (1\$=1U\$S)

DEMANDA POTENCIAL (Residencial)

Cantidad de Usuarios:

Crecimiento Anual Estimado 2,3%

Año 2000: 5,7 Millones.

Año 2010: 7,2 Millones

Consumo

Año 2000: 19,4 MMm3/día

Año 2010: 23,6 MMm3/día

PETROQUIMICA

- PROFERTIL (Cons. aprox. 2,2 MMm³/d Año 2002)
 Bahía Blanca En servicio año 2000.
- NUEVA PLANTA DE METANOL (Consumo aprox. 1,0 MMm³/d)
 Neuquén - Proyectada año 2002
- NUEVO PROYECTO EN TIERRA DEL FUEGO (Consumo aprox. 3,0 MMm³/d)
 Proyectada año 2004

• DEMANDA TOTAL POTENCIAL (Año 2010)

- SECTOR RESIDENCIAL

23,6 MMm3/día

- COMERCIAL Y GNC

9,9 MMm3/día

- INDUSTRIAL

24,1 MMm3/día

- PETROQUIMICA

6,6 MMm3/día

TOTAL ESTIMADO 64,2 MMm3/día

• GENERACION ELECTRICA ARGENTINA

- TASA CRECIMIENTO PROMEDIO ESTIM.: 5,5 % Anual
- PLAN FEDERAL DE TRANSPORTE ELECTRICO
- INTERCONEXION CON PAISES LIMITROFES

CHILE / URUGUAY/BRASIL

- PROYECTOS MINEROS

• SIMULACION CON EL MODELO OSCAR Y MARGO

DEMANDA TOTAL DE ARGENTINA

AÑO 1999

AÑO 2010

72,225 GWh

134,898 GWh

DEMANDA DE GAS NATURAL PARA GENERACION

AÑO 1999

AÑO 2010 (*)

27,5 MMm3/d.

Esperado 54,4 MMm3/d.

Máximo 73,1 MMm3/d.

Mínimo 39,6 MMm3/d.

(*) Dependiente de la Generación Hidroelectrica