

¿Dónde estamos en materia de integración en el Conosur?

**II Congreso de Hidrocarburos
IAPG**

Raúl E. García

30 de Junio, 2003
Buenos Aires, Argentina

Algunos datos sobre la integración regional en el Mercosur

- Crecimiento de la infraestructura de Transporte 
- El 18% del total de la demanda de gas para exportaciones en el Mercosur (pronóstico del 30% en 2010)
- Descubrimientos significativos de gas en Bolivia (52 tcf en pocos años) y off shore en Brasil
- Cuellos de botella en el transporte eléctrico permitieron visualizar la importancia de la integración
- Las crisis macroeconómicas afectaron derechos contractuales con caída notable de las inversiones.

Observaciones sobre los objetivos y la organización del proceso actual de Integración

- Las restricciones a los intercambios y la monetización de las reservas de gas.
- La política energética (gas y el resto)
- Acuerdos Bilaterales con resultados limitados
- Inconsistencia intertemporal (problema endémico en LA)
- Las visiones gubernamentales del proceso
- La extrapolación de las transformaciones de los 90.

El proceso de integración iniciado en los 90's tenía similitudes

El Gobierno compartía una visión similar en cuanto a:

- Competencia
- Inversión Privada
- Visión Normativa de la Regulación. Los condimentos:
 - Acceso
 - Tarifas
 - Roles sin conflicto de intereses

Y cuando el capital llegó a la región....

- Campo de juego desnivelado.
- Las fuentes de regulación en conflicto.
- El ejercicio del acceso a la infraestructura con reglas y resultados diferentes.
- Independencia regulatoria en conflicto con la acción política.
- No aplicación de los principios aprobados en los Protocolos de integración.

¿Un mercado regional integrado del gas está aún por venir? ¿Por qué?

- Algunos mercados de distribución permanecerán cerrados por al menos 10 años.
- El acceso a los mercados abiertos existentes están plagados de problemas de precios – antes y después de la macro crisis- para el uso de la infraestructura de la red.
- La Macro crisis generó una estructura de precios distorsionada para las transacciones domésticas/regionales.
- No existen actualmente compromisos gubernamentales relevantes en el Mercosur.



Cómo discutir el modelo de integración en la Industria de red

- Visiones Gubernamentales. Roles, funciones e instituciones.
- Modelo de integración
 - Acceso
 - Precios
 - Transacciones
 - Garantías, etc.
- Definición de Metas
- Ejecución y Control del Proceso

Precio Boca de Pozo

Pre / Post Convertibilidad (2002)

(U\$S/MMBTU)	Convertibilidad		Post-Devaluacion (*)	
	Invierno 01	Summer 01	Invierno 02	Verano 02
Precios				
Cuenca Neuquina				
Grandes Usuarios	1.50	1.31	0.47	0.51
Promedio Cuenca	1.53	1.37	0.49	0.53
Promedio Export.	1.57	1.41	1.41	1.49
Promedio Exp. / Cuenca.	1.02	1.03	2.89	2.80
Cuenca NO				
Grandes Usuarios	1.22	1.15	0.41	0.40
Promedio Cuenca	1.24	1.19	0.43	0.43
Promedio Export.	1.24	1.27	1.27	1.23
Ratio Exp. / Cuenca	1.00	1.06	2.97	2.84
Cuenca Austral				
Grandes Usuarios	1.03	0.95	0.34	0.35
Ratio Cuenca	1.06	1.00	0.36	0.37
Promedio Export.	-	-	-	-

(*) Tipo de Cambio 2.8 \$/U\$S



¿Dónde estamos en materia de integración en el Conosur?

**II Congreso de Hidrocarburos
IAPG**

Raúl E. García

30 de Junio, 2003
Buenos Aires, Argentina

Gasoductos en el Cono Sur

