

Las reservas de petróleo y gas en la Argentina: ¿dónde estamos?



Por *Daniel Kokogian*

Daniel Kokogian, vicepresidente de Exploración y producción de Pionner Argentina SA, trazó un panorama sobre el presente y futuro de las reservas de petróleo y gas en la Argentina. El ejecutivo hizo hincapié en la necesidad de contar con un plan estratégico de largo plazo. Estos fueron algunos de los conceptos más relevantes de su presentación en el Foro del Centro Universitario de Estudios Nucleares.

La evolución de la producción y el horizonte de reservas de petróleo y gas en la Argentina, el estado de situación de la actividad exploratoria y los factores críticos que afectan las inversiones fueron algunos de los temas principales que abordó Daniel Kokogian en el marco de la conferencia llevada a cabo en el Foro del Centro Universitario de Estudios Nucleares.

El directivo de Pionner habló sobre dos conceptos clave para la sustentabilidad de la industria: creatividad y cambio de paradigma. Y describió la realidad que atraviesa hoy el sector en cinco puntos esenciales:

- Caída del horizonte de reservas, tendencia de los últimos quince años.
- Disminución de la perforación de pozos exploratorios en los últimos ocho años.
- Los yacimientos nuevos que se descubren son de menor tamaño que los yacimientos más antiguos.
- Actividad muy activa en las cuencas productivas; moderada actividad en las áreas de mediano riesgo y muy poca actividad en las áreas de riesgo muy alto.
- El uso masivo de la sísmica 3D y la aplicación de tecnología de punta disminuyó la declinación de reservas, sin embargo ya parece no ser suficiente para revertir la tendencia declinante.

En cuanto al proyecto de Enarsa, que se prevé tendrá una participación muy activa en la exploración *offshore* en áreas de alto a muy alto riesgo, Kokogian no se mostró muy optimista: "sería el peor de los mundos. El sector privado trabajando en las áreas de bajo a mediano riesgo y la empresa del Estado tomando muy alto riesgo de las áreas de frontera exploratoria".

"En los últimos treinta años se incorporaron 6.6 MMB de petróleo y 45 TCF de gas. Esto significa que, asignando un precio promedio de US\$ 20 al barril de petróleo y de US\$ 1 al millón de BTU de gas, la industria petrolera es responsable de haber agregado valor por US\$ 180.000.000.000."

Hacia el futuro, el vicepresidente de E&P de Pionner Argentina planteó dos escenarios posibles: uno de corto plazo y otro de largo plazo.

En el primero propone exceptuar de retenciones a todo petróleo y gas descubierto como consecuencia de actividades

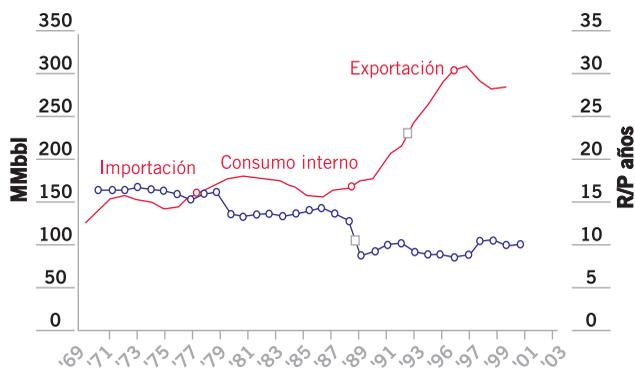


Figura 1.

exploratorias nuevas en áreas de alto riesgo geológico y alinear el precio del gas de boca de pozo con el precio regional.

En el segundo, las propuestas están orientadas a pensar y planificar por décadas, no sólo para las urgencias del momento; crear un plan estratégico para el sector energético (y dentro del mismo para la industria del petróleo y el gas) y fomentar un ámbito de discusión abierto entre el gobierno (nacional y provinciales) y la industria.

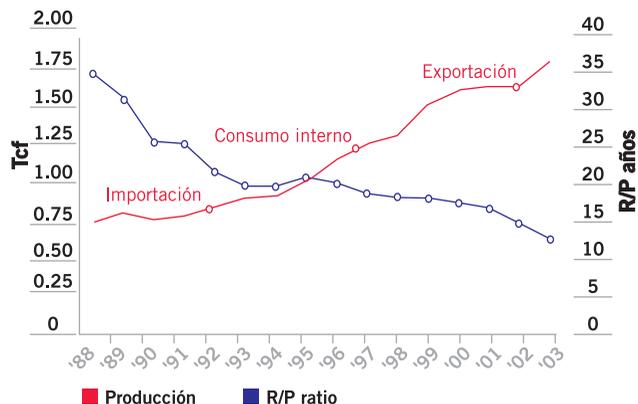


Figura 2.

Para ambos escenarios señaló que "el entendimiento de la situación por parte de todos los involucrados es indispensable y más aún si se tiene en cuenta el valor estratégico que tiene el sector de hidrocarburos en el crecimiento económico del país".

Los datos son más que elocuentes: en los últimos treinta años se incorporaron 6.6 MMB de petróleo y 45 TCF de gas. Esto significa que asignando un precio promedio de US\$ 20 al barril de petróleo y de US\$ 1 al millón de BTU de gas, la industria petrolera es responsable de haber agregado valor por US\$ 180.000.000.000".