

El desarrollo del *tight* en la Argentina

junio 2014

Petrotecnia Revista del Instituto Argentino del Petróleo y del Gas. • Año LV N° 3



Media sponsor de:





Compromiso con el país. Hoy y siempre.

- Somos la segunda productora de hidrocarburos del país, presente en las principales cuencas de la Argentina: Golfo San Jorge, Neuquina, Noroeste y Austral. Generamos trabajo para más de **11.000 familias**.

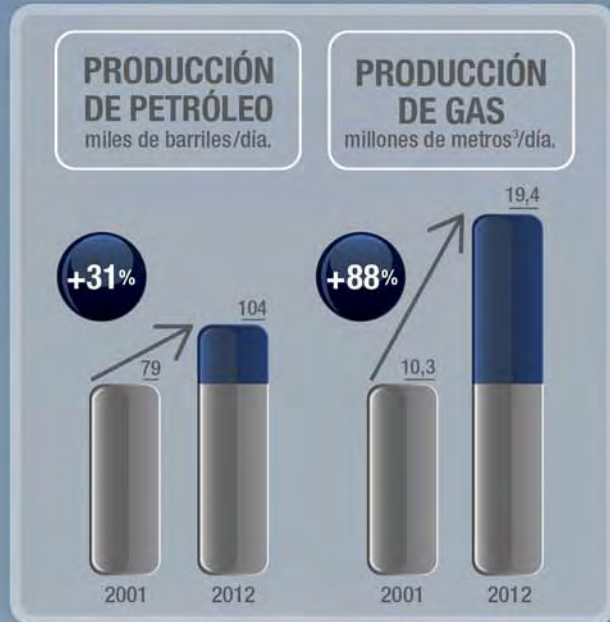
- **Siempre creímos en el país.** Desde 2001, somos la empresa que más ganancias reinvertió en la Argentina. Fueron 8.500 millones de dólares en los últimos 11 años y van a ser otros 1.250 millones de dólares más en 2013.

- Esa vocación por crecer nos llevó a aumentar un **31% nuestra producción de petróleo y un 88% la de gas.**

- La misma vocación que nos lleva a desarrollar **59 programas sociales** que atienden las necesidades de **82.000 argentinos.**

- Desde 2005, desarrollamos el Programa Pymes, el único de índole privada que brinda capacitación y asistencia técnica gratuita a más de **180 empresas** de Chubut y Santa Cruz. Este año se suman empresas de Salta y Neuquén.

Esto es lo que siempre hicimos y lo que seguiremos haciendo. Porque cuando crecemos, crece también la Argentina.



**Pan American
ENERGY**

Más que petróleo

www.panamericanenergy.com



Hemos dedicado este número de *Petrotecnia* a la explotación del gas natural que se encuentra en arenas compactas o *tight sands*, algo que hoy, comparado con la gran difusión que se le da a la explotación de Vaca Muerta, aparece como con bajo perfil. Ambos entran en la categoría de los no convencionales.

Consideramos apropiado recordar que la producción de gas proveniente del *tight* ya lleva varios años en el país, y su producción ha conseguido hacer importantes aportes a la oferta de gas natural; las autoridades del Neuquén, una provincia hidrocarburífera por excelencia, estiman que el 10% de su producción proviene del *tight*.

Se trata de una opción tan atractiva como el gas que se encuentra en formaciones de esquistos, como es el caso mencionado de Vaca Muerta, donde también se requiere de alta tecnología para su explotación y enfrenta los mismos problemas de costos.

En este número recordamos en qué consiste, con una breve introducción sobre las arenas compactas, la técnica de perforación y completación de estos pozos; y hacemos foco en el agua y en la arena, para pasar a un balance oficial con el número de pozos no convencionales registrados hasta hoy en la cuenca neuquina.

En el ámbito internacional, a través de una serie de notas de análisis geopolítico, *Petrotecnia* ofrecerá un panorama de cómo cambian los factores de interés entre los grandes productores y los grandes consumidores; en esta ocasión, visitaremos la caída de la influencia de la OPEP, aquel grupo de países capaces de preocupar al mundo con sus decisiones sobre las cantidades a producir.

Una nota sobre la concientización colectiva en cuanto a conocimientos acerca del abastecimiento energético completa las notas técnicas.

Describimos abundantemente la actividad empresarial e institucional del IAPG, que en estos días celebró su 2° Congreso de Integridad en Instalaciones en el *Upstream* y *Downstream* de Petróleo y de Gas, cuyos trabajos más sobresalientes, así como sus conclusiones, publicaremos en el próximo número.

¡Hasta entonces!

Ernesto A. López Anadón

