

Confirman que hay casi 26 Loma La Lata en gas no convencional

Desde el gobierno nacional reconocieron que la cuenca neuquina tiene 257 trillones de pies cúbicos de Tight y Shale Gas. Aseguran que se abastecería el consumo del país por 100 años.



Indicaron que hay "fundado convencimiento técnico" de que en el corto plazo podrán sustituirse las importaciones de Bolivia y de GNL.

Neuquén > El Gobierno nacional anunciaría en los próximos días la existencia de recursos de gas no convencionales equivalentes a unos 26 yacimientos del tamaño de Loma de la Lata, el más importante del país. Estimaron que al ritmo de consumo actual, esa cifra podría satisfacer el consumo interno del país por cien años.

Tal como adelantó La Mañana de Neuquén, se dio a conocer que en la Cuenca Neuquina hay 257 trillones de pies cúbicos (TCF) de gas no convencional.

El técnico de la perforadora estadounidense Schlumberger Mario Cavazzoli señaló que esa magnitud equivale "a 26 reservorios como Loma la Lata en su etapa inicial".

Según publicó este diario en su edición del 17 de octubre último, un documento interno del gobierno neuquino indica "en sólo dos años la Provincia ya cuenta con expectativas de recursos mínimas que pasaron de 21 TCF (trillones de pies cúbicos) a 37,5 TCF en reservorios de Tight Gas Sand".

Diez TCF son aproximadamente equivalentes a 300.000 millones de metros cúbicos, el equivalente al yacimiento Loma La Lata en sus orígenes. Pero al Tight debe agregarse el Shale Gas "donde se especula un potencial mínimo de 220 TCF de las formaciones Los Molles y Vaca Muerta", lo que totaliza 257,5 TCF, es decir, casi 26 Loma La Lata.

Hoy se producen en la provincia bajo el régimen de Gas Plus 3 millones de m³ diarios de los que sólo 1 millón se pagan con los precios que rondan los 5 dólares el millón de BTU. No obstante, la Provincia prevé que podría llegarse a una producción de Tight y Shale de unos 40 millones de m³/día para 2020. Para esa fecha, los reservorios tradicionales sumarían sólo 20 millones de m³/día como resultado de su declinación natural.

La esperanza de Neuquén es que "parte de los recursos considerados, transformados gradualmente en reservas, y considerando su extracción a un régimen de producción como el actual, del orden de los 20 mil millones de m³/año, asegurarían esta producción por un período de 30 a 50 años".

Sustituir a Bolivia

Durante un seminario organizado por el Capítulo Argentino de la Sociedad de Ingenieros en Petróleo (SPE), el director nacional de Exploración, Producción y Transporte de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía de la Nación, Miguel Hassekief, añadió que hay "fundado convencimiento técnico" de que pueda en el corto plazo substituirse las importaciones de gas (de Bolivia y GNL) sobre la base de la implementación de tecnologías disponibles para activar esos yacimientos no convencionales.

Además, según el diario Buenos Aires Económico, el funcionario confirmó que ya se identificaron 46 proyectos de explotación de gas no convencional, 34 de los cuales ya pueden ingresar en la etapa de la firma de los contratos de comercialización.

El técnico de Schlumberger sostuvo que la producción de los yacimientos no convencionales depende tanto de las características del reservorio como de los perfiles productivos.

Si bien admitió que en el país hay problemas logísticos, Cavazzoli dijo que existe tecnología disponible como para explotar esos yacimientos, donde es necesario perforar baterías de pozos de hasta 6.000 metros para luego realizar fracturas hidráulicas a muy alta presión que permitan "liberar" el gas "encerrado" en las piedras.

Mientras la remuneración que perciben las petroleras por la extracción convencional de gas natural ronda 1,8 dólar el millón de BTU (unidad térmica británica), el precio que está delineando Nación para el Tight y el Shale Gas se ubicaría entre el valor que de importación de Bolivia, 7.6 dólares, y el de los buques metaneros (más de 10 dólares el millón de BTU).