

Al menos tres empresas anunciarán fuertes inversiones en Shale Gas

Se trata de Exxon, Total y Apache. Son las que tienen proyectos de Shale en las formaciones de Vaca Muerta y Los Molles, donde se estiman recursos potenciales por 220 TCF (trillones de pies cúbicos). Según la provincia, los yacimientos no convencionales sumarán para el año 2020 inversiones por 5.000 millones de dólares.



Claudio Scaletta

scalettac@lmneuquen.com.ar

En las próximas semanas, cuando se conozca el precio acordado por el gobernador Jorge Sapag con Nación para el gas de yacimientos no convencionales -valor que rondará los 6 dólares el millón de BTU-, las empresas Exxon, Total y Apache realizarán millonarios anuncios de inversiones.

Exxon y Total

Los proyectos de Exxon Móvil, la petrolera más grande del mundo, y la francesa Total, se encuentran en las áreas recientemente concesionadas por Gas & Petróleo del Neuquén, la firma provincial con la que trabajarán asociadas. Las tres áreas pertenecen a la formación Vaca Muerta, donde la Subsecretaría de Hidrocarburos y Minería, que conduce Héctor Mendiberri, estimó recursos potenciales de “gas en pelitas negras” (shale gas o gas de arcillas) por 120 TCF, esto es, el equivalente a 12 Loma de La Lata en estado original (10 TCF). Los números surgen de un informe interno del gobierno provincial presentado al gobernador en octubre pasado y que fue adelantado por E&E.

Según pudo saber ahora este suplemento los proyectos de Exxon Móvil en esta formación son dos, uno en el área La Invernada y otro en Bajo del Choique. La francesa Total, en tanto, anunciará un proyecto en “La Escalonada” un área concomitante a las dos anteriores. Las tres formaciones se encuentran en el noreste de Vaca Muerta.

Apache

Apache, que ya había anunciado perforaciones en dos proyectos de Shale, los de Anticlinal-Campamento, en la formación los Molles, donde la provincia estimó en el informe de octubre otros 100 TCF, y La Calera, pero ahora se anunciarían dos proyectos en la formación Vaca Muerta: concretamente en las áreas de Cortadera y Huacalera.

Hermetismo

Según una alta fuente del gobierno provincial, las empresas “se salen de la vaina” por comenzar a perforar. “Las expectativas son muy optimistas, porque los estudios y los ensayos realizados hasta ahora permiten presumir que el gas está”, completó el informante.

La provincia ya conoce estas inversiones, pero espera que la información sea hecha pública por las propias empresas, razón por la que los datos son guardados bajo siete llaves. A su vez, las empresas se encontraban a la espera de que el gobierno de Jorge Sapag finalice las negociaciones por mayores precios para este gas, al parecer una condición necesaria.

En esta línea la semana que pasó fue clave. En Buenos Aires, el gobernador acordó el mayor precio con la Secretaría de Energía. Hasta ahora, las negociaciones por precios se habían concentrado en el fluido con destino a industria. Esta fue la fórmula sugerida inicialmente por Nación como un camino intermedio para que los mayores precios no lleguen a los consumidores. Para la Provincia, la expectativa siempre fue que el mayor valor se generalice para todos los reservorios no convencionales, tanto Shale como Tight (de areniscas compactas). No es un dato menor, porque los yacimientos convencionales de la provincia están en declinación, lo explica la importancia que se asigna a la recuperación terciaria (ver aparte) y la esperanza en los yacimientos no convencionales.

Inversiones por 5.000 millones de dólares

A su regreso de Buenos Aires esta semana, Sapag realizó un preanunció. Dijo que Nación y Provincia trabajan en la letra chica de un acta acuerdo para un mayor precio: el piso del nuevo valor fue fijado por el gobernador en los alrededor de 4,5 dólares el millón de BTU que se pagan por los programas en curso de Gas Plus y el techo en los 7,6 dólares al que se importa el gas natural desde Bolivia. Conocido el precio, lo que sucederá en las próximas semanas, las empresas anunciarán las nuevas inversiones.

Primeros ensayos

Los primeros ensayos en Shale Gas fueron adelantados por La Mañana de Neuquén en junio pasado. Por entonces se anunció que la estadounidense Apache había realizado en los meses de abril y mayo operaciones para investigar el potencial de este gas no convencional en la provincia. La empresa informó que en ese período se llevaron a cabo de forma exitosa estimulaciones por fractura hidráulica en la formación Los Molles, en dos pozos verticales de su área de concesión Anticlinal Campamento, a más de 3.000 metros de profundidad.

“Apache utilizó tecnología de última generación para llevar a cabo estos trabajos de estimulación de arcillas, los primeros en Latinoamérica por su naturaleza”, indicó entonces la petrolera. También señaló que se monitoreó la propagación de las fracturas en la roca, observando los epicentros de los miles de microeventos sísmicos que se producen a medida que se parte la roca. Los trabajos de fractura resultaron exitosos y ambos pozos en la actualidad producen gas en la etapa de ensayos posteriores a la estimulación.

Además, Apache había informado la perforación, siempre en Los Molles, del pozo ACO-10, del que se extraería un "testigo corona" (muestra de roca que se corta mediante un trépano especial) para su estudio en Estados Unidos.

Los Molles y Vaca Muerta

Los estudios de la Subsecretaría de Hidrocarburos provincial indican que la formación Los Molles presenta un superficie de 6.000 km², con una profundidad promedio de 2.500 mbbp y un espesor útil de 50 m. Aquí, los recursos potenciales en pelitas negras son de 100 TCF.

Vaca Muerta, en tanto, es un formación que se extiende en 9.000 km², con una profundidad promedio que también se encuentran en 2.500 mbbp y un espesor útil de 40 m. Los recursos estimados alcanzan a los 120 TCF. A modo de comparación, la totalidad de los recursos potenciales calculados para los reservorios de Tight Gas Sand suman 37,5 TCF, lo que significa que la expectativa total en gas no convencional alcanza a 257,5TCF o, como publicó semanas atrás E&E, casi 26 loma de la lata en estado original.