



Noviembre 22, 2018

Se trata de Bajada del Palo Oeste y Bajada del Palo Este, que serán operadas por Vista Oil & Gas. La empresa prevé invertir 2.000 millones de dólares en los próximos cinco años.

El gobernador Omar Gutiérrez firmó hoy las concesiones no convencionales de las áreas Bajada del Palo Oeste y Bajada del Palo Este, que serán operadas por la empresa Vista Oil & Gas Argentina. Con estos nuevos proyectos la provincia totaliza 34 concesiones no convencionales otorgadas.

Por la empresa firmaron el acuerdo el CEO para la Argentina, Gastón Remy, y el director de Operaciones, Juan Garoby. También participaron del acto el ministro de Energía y Recursos Naturales, Alejandro Monteiro, y otros funcionarios de esa dependencia.

Gutiérrez dijo que “sin lugar a dudas, la energía es la base para lograr eficiencia y competitividad en los demás sectores de la economía, fortaleciendo el desarrollo de las economías regionales, a lo largo y a lo ancho del país”, y destacó que esta nueva inversión es posible por “la previsibilidad jurídica y económica de la provincia, que redundará en más producción y más trabajo para los neuquinos”.

Ponderó la agilidad de Vista Oil & Gas, “que en apenas seis meses, desde que llegó a la provincia, logró estas dos concesiones no convencionales” y remarcó que “esto es lo que necesita la provincia y la Argentina: ritmo, sinergia y trabajo en equipo”.

El mandatario precisó que en las 34 concesiones no convencionales existen compromisos de inversión por 165 mil millones de dólares para la perforación de 11.905 pozos y que al finalizar este año ya se habrán invertido 20.000 millones de dólares. Recalcó que “tan solo el 27 por ciento de la superficie de Vaca Muerta está concesionada, apenas un poco más de la cuarta parte de sus 30.000 kilómetros cuadrados”.

Gutiérrez destacó que a pesar de que la ley otorga un plazo de cinco años para el desarrollo de la etapa piloto, “Vista se ha comprometido a bajar los tiempos, perforando en un área cinco pozos horizontales en 36 meses y otros ocho pozos en la otra área en 18 meses, en una nueva muestra de eficiencia de la empresa”.

Además, recordó que la provincia sigue reclamando a la secretaría de Energía de la Nación para que se incluyan todos los proyectos de inversión en la Resolución N° 46, que garantiza un sendero creciente de precios para la producción de gas.

En este sentido, dijo que “de los 17 proyectos autorizados por la provincia para la Cuenca Neuquina, solo fueron aprobados seis”, por el organismo nacional y destacó que “están garantizados los recursos económicos en el presupuesto que permiten abonar en tiempo y forma esos precios”.

Por su parte, Remy señaló que “Vista Oil & Gas es una compañía independiente que tiene el 99 por ciento de su foco puesto en Vaca Muerta” y detalló que en la etapa piloto de esta concesión invertirán más de 157 millones de dólares y “que en los próximos cuatro o cinco años se incrementarán a 2.000 millones de dólares si las cosas van como creemos que irán”.

Las áreas otorgadas

Para las concesiones firmadas hoy, los proyectos se orientan a la producción de petróleo shale de la formación Vaca Muerta.

El área Bajada del Palo Oeste posee una superficie de 253,5 kilómetros cuadrados, en la cual se prevé invertir durante la etapa piloto 105,6 millones de dólares para perforar 8 pozos horizontales en 18 meses. Mientras que para la etapa de desarrollo masivo se propone perforar 360 pozos horizontales de 2.500 metros de longitud lateral a través de 33 etapas de fractura. La suma total de inversiones para este proyecto equivale a 5.145 millones de dólares.

El área Bajada del Palo Este cuenta una superficie de 197,7 kilómetros cuadrados, y durante la fase piloto se perforarán 5 pozos horizontales en 36 meses cuya inversión será de 51,8 millones de dólares. Para la etapa de desarrollo masivo se perforarán 291 pozos horizontales de 2.500 metros de longitud horizontal a través de 33 etapas de fractura. La suma total de inversiones del proyecto es de 4.127 millones de dólares.

La operadora depositará 1,17 millones de dólares en concepto de Bono de Explotación, 3,94 millones de dólares por Responsabilidad Social Empresaria, 1,10 millones de dólares en concepto de Impuesto a los Sellos y 2,8 millones de dólares como Bono de Infraestructura.

Con este proyecto, la provincia suma 34 proyectos no convencionales de shale y tight, abarcando una superficie de 8.222 kilómetros cuadrados que representa el 27 por ciento de superficie total de Vaca Muerta.

Los pilotos de las 34 concesiones no convencionales significan inversiones por 8.260 millones de dólares y la perforación de 559 pozos. Mientras que el total de proyectos equivale a 165.873 millones de dólares y la perforación de 11.905 pozos.

Neuquén Informa