

Tres importantes descubrimientos petroleros de YPF:

Dos en Salta y uno en Santa Cruz

Desde el 3 de noviembre produce regularmente el sondeo descubridor La Bolsa x-1, en la provincia de Salta, ubicado por YACIMIENTOS PETROLIFEROS FISCALES. Se trata del pozo en producción más profundo del país y del que se extrae el petróleo de mayor graduación API entre los que se explotan en todas las cuencas petroleras ahora en actividad.

La Bolsa x-1 está ubicado sobre el flanco Este de la Sierra Lomas de Olmedo, en las cercanías del Río Bermejo. Fue perforado en los marcos del programa exploratorio de YPF para la cuenca Cretácica del Noroeste argentino y se proponía investigar una trampa estructural en la Formación Yacoraite, productora de hidrocarburos en toda esa región, y que fuera detectada a partir de la interpretación de líneas sísmicas registradas por la misma YPF.

La profundidad final perforada llegó a cuatro mil novecientos noventa metros y el tramo productivo se ubicó a partir de los cuatro mil ochocientos cincuenta y cinco metros. Se trata de niveles arenosos de un espesor que oscila en los diez metros, asimilables a la denominada "Arena 6" productora de petróleo en la misma región, donde se explotan los yacimientos Climaco, Vinalar, Puesto Guardián y Escondido, entre otros.

Los ensayos finales del pozo La Bolsa x-1, realizados en la última semana de octubre habían dado excelentes niveles productivos, que oscilaron según los siguientes parámetros: por 12 mm, la producción llegó a 106 m³/día de petróleo, con presión dinámica de 142 kg y sin medición de gas. Por 8 mm la producción fue de 86 m³/día, con una presión dinámica de 212 kg y 50.000 m³/día de gas natural, con una relación gas-petróleo de quinientos ochenta y tres. Por orificio de 10 mm, régimen en que actualmente está produciendo el pozo descubridor, el flujo de petróleo promedia los 89 m³/día y 98.000 m³ de gas natural, con presión en boca equivalente a 182 kg y una relación gas-petróleo de 1.108.

El petróleo en producción, de acuerdo con los análisis de las primeras muestras extraídas, es de 52° API.

Este descubrimiento, según interpretan los técnicos de YPF, al margen de las particularidades ya señaladas, abre perspectivas

exploratorias muy promisorias para la investigación de otras estructuras geológicas detectadas también por estudios de interpretación sísmica y que incluyen una importante región de la misma provincia de Salta.

El otro descubrimiento en la provincia de Salta corresponde al sondeo Balbuena Este x-1. Este hallazgo revaloriza la exploración en la región y consolida, contemporáneamente, las actividades de producción en la misma área donde está ubicado el pozo descubridor.

Los primeros ensayos realizados en el sondeo Balbuena Este x-1, dieron —por orificio libre— caudales de producción equivalentes a 270 m³/día de petróleo, con una presión dinámica de 7 kg/cm² libre. La capa productiva corresponde a una caliza de la Formación Yacoraite, ubicada entre los 3.923,5 y 3.918 m de profundidad. Se destaca que se trata del primer descubrimiento comercial en el denominado Flanco Norte de la cuenca Cretácica del Noroeste argentino.

A este relevante resultado exploratorio el nuevo descubrimiento suma, también, interesantes perspectivas para consolidar las actividades de producción en la misma región: el pozo descubridor se ubica, geográficamente, a mitad de camino entre el yacimiento Palmar Largo, de la provincia de Formosa, y los centros de recepción y procesamiento de crudos y gas natural en Campo Durán (Salta).

A partir de los ensayos ya realizados, YPF prosigue ahora las tareas de evaluación técnica necesarias para determinar el mejor régimen de producción a establecer para el reservorio.

Finalmente, ensayos a pozo abierto realizados en un sondeo exploratorio de YPF en la cuenca Austral permitieron verificar la presencia de petróleo, en volúmenes que se consideran económicamente explotables, en areniscas correspondientes al Miembro Inferior de la Formación Magallanes. Este descubrimiento de petróleo abre importantes perspectivas exploratorias para una extensa región, que se extiende por la parte central y occidental del sur de la Provincia de Santa Cruz. Con anterioridad a este hallazgo, equipos de exploración chilenos ubicaron reservas gasíferas en el Terciario de la misma

Cuenca Austral e YPF había descubierto un yacimiento de gas y condensado (Campo Boleadoras) también en el Terciario de esa cuenca.

El descubrimiento se realizó en el sondeo Puesto Peter x-1, en perforación en la región denominada Franja Intermedia de la Cuenca Austral, 150 km al Noroeste de la Ciudad de Río Gallegos. El objetivo final de la perforación en curso se ubica a tres mil seiscientos metros de profundidad y el programa se propone investigar las posibilidades petroleras de la Formación Springhill, hasta ahora principal productora de hidrocarburos en la misma Cuenca Austral.

El ensayo, realizado el 24 de octubre pasado, permitió quemar gas natural a campo abierto, recuperar setecientos cuarenta litros de petróleo liviano, mil novecientos cuarenta y seis litros de inyección gasificada con seis por ciento de petróleo y ciento ocho litros de inyección más agua con 2 gs/l de salinidad. Se registraron buenas presiones en el reservorio, equivalentes a ciento cincuenta y ocho con cuatro kilogramos por centímetro cuadrado. Los primeros análisis indican que se trata de un petróleo liviano, con una densidad de 0,775.

La arenisca ensayada se ubica en el tramo comprendido entre los mil seiscientos cincuenta y ocho con ocho y los mil seiscientos ochenta y un metros de profundidad. De acuerdo con el programa exploratorio originalmente diagramado, continuaba a mediados de noviembre, la perforación del pozo descubridor hasta completar la investigación en curso, cuyos resultados finales se estimaba completar en la primera quincena de diciembre.

