

Aclaraciones necesarias sobre:

LA PROSPECCION GEOLOGICA EN LA REGION NORTE Y OCCIDENTAL DEL PAIS

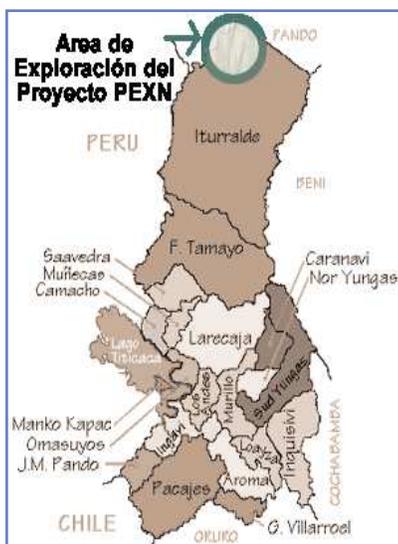
● Redacción CODEPANAL

El presente artículo quiere aclarar publicaciones registradas en la prensa años atrás y en días pasados, las cuales indican que el departamento de La Paz tiene petróleo pero, además, señalan que hay zonas casi inexploradas donde nadie se ha arriesgado a investigar como el Madidi, las Pampas del Heat, los ríos Hondo, Tuichi, Enadere y otras localidades, lo cual no es correcto, pues Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), con sus brigadas geológicas, ha investigado esas zonas, llegando a utilizar helicópteros como medio de transporte.

Se habla de haberse descubierto reservas de petróleo en Apolo y otras zonas, inclusive, afirman que estudios realizados tienen resultados de las estimaciones y porcentajes de reservas existentes en los ríos Madidi y Kerosén, todas esas afirmaciones vertidas por personas que no conocen la materia, despiertan falsas expectativas en los pobladores de los diferentes lugares donde se presentan afloramientos.

Para aclarar el panorama indicaremos que todos los trabajos exploratorios realizados en esas zonas, demuestran que existen muchos afloramientos de petróleo, esto es un indicio de la existencia de petróleo en la zona, pero de lo que se trata es encontrar acumulaciones comerciales y ellas se encuentran en estructuras como los anticlinales o trampas estratigráficas.

Prospecciones realizadas en La Paz



YPFB definió estructuras con posibilidades de encontrar acumulaciones comerciales de petróleo y gas incluyendo la zona fronteriza con el Perú donde se encuentran las estructuras de Enajehua, Enatagua y hacia el Sur las estructuras de Madidi, Tuichi y muchas más. Varios informes, además de planos y mapas, son una prueba fehaciente de que se han realizado prospecciones en esa parte alejada del país, contradiciendo las

publicaciones mencionadas.

Los trabajos de prospección geológica en la Cuenca del Subandino del Norte del departamento de La Paz fueron realizados por la Gerencia de exploración de YPFB con técnicos nacionales y, eventualmente, compañías extranjeras a partir de los años 1956 hasta 1979. Los estudios de prospección sísmica en la cuenca del Madre de Dios las realizó la compañía Shell International Petroleum Maatschappij BV el año de 1979 con las técnicas más avanzadas para la época, las mismas finalizaron en 1990, la información pertinente fue entregada ese año a la Gerencia general de YPFB con el nombre de "Evaluación of the Study Contract Areas Izozog and Madre de Dios, Bolivia", correspondiente a una zona profunda nunca penetrada en la zona del Izozog.

En el Norte de La Paz, las estructuras con posibilidades de contener acumulaciones comerciales de petróleo se encuentran ya identificadas, el siguiente paso es la programación de una geología de detalle para cada una de ellas y luego, con sus resultados, recién se pasaría a la perforación de las estructuras. En concreto los trabajos realizados fueron los siguientes:

- Año 1956. Reconocimiento geológico en las secciones comprendidas dentro del cuadrángulo Apolo - Tumupasa - Rurrenabaque - Puerto Pando. Departamento de La Paz. Brigada geológica 6.
- Año 1958. Reconocimiento geológico en el curso superior del Río Beni, entre Puerto Pando y Rurrenabaque. Departamento de La Paz. Brigada geológica 6.
- Año 1964. Estudio geológico regional en el Bloque Andino Noroccidental y Faja Subandina del Norte, entre paralelos 14° y 16° 15' latitud Sur y meridianos 67° y 69° longitud Oeste. Departamento de La Paz y el Beni. Brigadas geológicas 1, 2 y 6.
- Año 1965. Estudio geológico regional en la sección Puerto Acosta - Apolo - Río Tuichi - San José de Uchupiamonas y Rurrenabaque. Departamento de La Paz. Brigada geológica 7.
- Año 1965. Estudio geológico regional en el Sector Central, Faja Subandina del Norte, entre Senda Santa Ana - San Borja por el Noroeste y el Río Pluma Oromono por el Sudeste. Departamentos de La Paz y el Beni. Brigadas geológicas 2, 4 y 6.
- Año 1966. Estudio geológico regional y semidetalle en el Sector Sur de la Faja Subandina del Norte, entre el Río Pluma Oromono por el Noroeste y el Río Ichoa, de Bulu Bulu por el Sudeste. Departamentos Beni y Cochabamba. Brigadas geológicas 2 y 6.

· Año 1966 - 1967. Estudio geológico regional y semidetalle en el Sector Central, Faja Subandina del Norte, entre Río Beni por el Noroeste y Senda Santa Ana - San Borja por el Sudeste. Departamentos de La Paz y el Beni. Brigadas geológicas 2 y 6.

· Año 1966 - 1967. Estudio geológico, estudio geológico de detalle, estructuras Charqui y Tuichi, Sector Central, Faja Subandina del Norte. Departamento de La Paz. Brigada geológica 4.

· Año 1967. Estudio geológico regional y semi detalle, Sector Septentrional, Faja Subandina del Norte entre Río Heath frontera con el Perú por el Noroeste y el Río Beni por el Sudeste, con estudio de detalle en la estructura Madidi. Departamento de La Paz. Brigadas geológicas 4 y 6.

· Año 1975. Estudio geológico de detalle, estructura de Uchupiamonas, Sector, Faja Subandina del Norte. Departamento de La Paz. Brigada geológica 4.

· Año 1977. Síntesis geológica del Subandino Norte y la llanura pando - beniana. Departamentos de La Paz, Beni y Cochabamba, trabajo de gabinete.

· Año 1978. Reconocimiento geológico en el camino La Paz - Beni entre Caranavi - Puerto Linares - Santa Ana- Río Alto Quiquibey. Departamentos La Paz y Beni. Brigada geológica 1.

· Año 1979. Estudio geológico de detalle en las estructuras Tacuaral (San Miguel de Huachi y Lliquimuni), Sector Central, Faja Subandina del Norte. Departamento de La Paz. Brigada geológica 1.

En 1972 YPF y Bolivia Andina Petroleum Corporation firmaron un contrato de operación en un área que comprendía los departamentos de La Paz, Beni y Cochabamba, en dicho contrato las estructuras a estudiarse con geología superficial fueron Enajagua, Enatagua, Madidi, Yariapó, Río Hondo, Tuichi, Charqui, Quiquibey, Lliquimuni, Cerro Boya y San Miguel de Huachi, para luego proseguir con prospección sísmica en aquellas que requiriesen mayor información con el fin de conocer el comportamiento del subsuelo. Se hicieron también estudios de roca madre, de reservorios y de sellos, complementando los estudios anteriores, los informes correspondientes fueron presentados en 1985.

Exploración en el Altiplano.

La Gerencia de exploración de YPF contrató a empresas privadas para prospecciones geológicas de superficie en esta cuenca occidental desde 1961. En 1967 la empresa PRAKLA realizó prospección magnetométrica, posteriormente YPF ingresó con gravimetría, geología de superficie y sísmica con el objetivo de evaluar las posibilidades petroleras en esta zona, desconocida como productora de hidrocarburos; Posteriormente, el año 1983, YPF creó la unidad de estudios Proyecto Exploración Altiplano (PEAL).

Con este programa se incrementó la exploración en la cuenca occidental, culminando con la perforación de 5 pozos de investigación estratigráfica con un presupuesto aproximado de 28 millones de dólares, actividad que se inició en noviembre de 1972 y terminó en diciembre de 1975. De esos 5 pozos 3 fueron perforados por YPF,

uno por el Empresa Sunoco (el pozo la Joya) y otro por la Compañía Superior (el pozo de San Andrés de Machaca en el departamento de La Paz).

Resumiendo, la Compañía Superior perforó el pozo San Andrés de Machaca de diciembre de 1975 a mayo de 1976, alcanzando una profundidad final de 2.813 metros, con resultado negativo. En el departamento de Oruro se perforaron 3 pozos: Copaquila, Salinas de Garci Mendoza y La Joya, todos con resultado también negativo. El quinto pozo Vilque en el departamento de Potosí denotó presencia de gas N₂ + CH₄.

En 1985 YPF, dentro del PEAL, preparó un perfil de programa de exploración que presentó al BID para su financiamiento. El objetivo de dicho programa era evaluar en conclusiones las posibilidades petroleras de la región altiplánica denominada Cuenca Occidental la cual, en realidad, está formada por la superposición de tres diferentes cuencas con interés petrolero: La cuenca del Cretácico Terciario, la del Carbonífero Pérmico y la del Silúrico Devónico, las cuales fisiográficamente abarcan el altiplano y, algunas fosas tectónicas, se ubican dentro de la Cordilla Real u Oriental.

Por la gran extensión y complejidad geológica de la zona a investigar, se la dividió en tres subregiones, cada una con sus bloques tectónicos en relación directa con sus expectativas petroleras: Área Sur, identificada como Wara Sara - Pampa Colorada, con una extensión aproximada de 17.000 km²; Área centro, en Mulasi - Sevaruyo, con una extensión aproximada de 17.500 km² y Área Norte, en Chuquichambi Chacarilla La Joya, con 22.000 km². En todas esas áreas se programó trabajos de geología de superficie, geoquímica, geofísica: magnetometría, sísmica y la perforación de pozos.

En función de los resultados obtenidos se evaluó técnicamente cada una de las áreas referidas y se propuso la perforación de 3 pozos en el Área Sur y de 4 pozos en el Área centro. La información recopilada para el Área Norte se la consideró insuficiente, habiéndose propuesto trabajos adicionales y complementarios hasta culminar con la perforación de pozos exploratorios.

Exploración en la llanura norte

La cuenca denominada Madre de Dios se encuentra ubicada al Norte de la unidad morfo estructural conocida como Llanura chaco beniana, esta cuenca se encuentra en la provincia Abel Iturralde del departamento de La Paz.

La zona del Madre de Dios fue prospectada por la Compañía Shell International Petroleum Maatschappij BV el año 1979 mediante un contrato firmado con YPF, se realizaron básicamente estudios sísmicos, el informe final fue entregado a la empresa estatal el año 1980. Este estudio determinó cuatro estructuras: Madre de Dios, Manuripi, Müller y Manupari en las cuales, luego de la evaluación correspondiente, se programó la perforación de 4 pozos, uno en cada estructura. La perforación del primer pozo debía iniciarse en abril de 1989 y concluir con el cuarto pozo en noviembre de 1991, con un equipo de perforación de alcance de 4.000 metros de profundidad.