

A principios de noviembre las operaciones exploratorias de la Shell en Sn. Martín y de La Socony Vaceum en Floresanto progresaban lentamente.

Las operaciones de perforación han durado muchos meses y las dificultades han sido continuas desde su iniciación.

Las operaciones de la Shell tienen lugar al Oeste del Meta y los de La Socony Vacuum en el Valle del Sinú al Oeste de Bolívar.

DECISION COLOMBIANA

La decisión reciente de la Corte Suprema de Justicia de Colombia por medio de la cual da a la Tropical Oil Company el derecho de retener en su poder la concesión de Mares, tendrá sin lugar a duda efectos favorables en las operaciones petrolíferas en Colombia.

Esta unánime decisión, muestra que en este país la Corte Suprema no se deja llevar por los deseos del gobierno sino por su propia interpretación de la ley y de la evidencia, a la vez que continúa la bien establecida reputación de Colombia como un campo donde las cortes reflejan justicia y no sectarismo.

No preguntamos los motivos del gobierno en aceptar como válida su propia decisión en cuanto a la fecha de término de la concesión, ya que hemos visto muchas decisiones semejantes en las cuales los deseos del gobierno, más bien que la ley son cumplidos, lo cual nos induce a tener fe en las cortes Colombianas. Decimos esto, no por que hayamos comentado el caso, sino por que la decisión de la corte Colombiana no fue hecha fácilmente y en nuestra opinión reflejó una imparcialidad y ninguna de las partes intervino en la cuestión.

De "Oil Weekly". Tradujo para D Y N A B. Taborda.

GEOLOGIA DE LA CONCESION DE EL BARCO EN COLOMBIA, AMERICA DEL SUR

La Concesión de El Barco, otorgada por el gobierno de Colombia en 1931, abarca un poco más de 400.000 hectáreas a lo largo de la frontera de Venezuela, en la cuenca del río Catatumbo. Su topografía varía de leves ondulaciones a una zona montañosa de poca elevación. Su clima es húmedo, ecuatorial, y está casi enteramente cubierta de selva virgen.

Los sedimentos varían en edad del Cretáceo inferior al Plioceno-Pleistoceno. El cretáceo inferior descansa sobre una base de rocas metamórficas precretáceas y plutónicas, es enteramente marino, de unos 700 metros de espesor, y se divide en las formaciones de Uribante y Cogollo. El cretáceo superior es predominantemente marino, pero comprende algunos depósitos de agua salobre en su parte superior, tiene un espesor de cerca de 950 metros y

consta de las formaciones de La Luna, Colón, Mito Juan y Catatumbo. Esta última se define aquí por la primera vez. No se sabe que exista interrupción de secuencia entre los sistemas cretáceo y terciario, el cambio en esa zona es de transición y la ubicación del contacto entre ambos es dudosa.

Las rocas terciarias, característicamente no marinas pero que comprenden algunos yacimientos marinos, miden aproximadamente 2.500 metros de espesor dentro de la Concesión. Esa cifra aumentaría en 75 por ciento si se incluyera el resto del grupo de Guayabo situado al sudeste de Cúcuta. El terciario consta de las formaciones de El Barco, Los Cuervos, Mirador, Carbonera, León, el grupo de Guayabo y la formación de la Necesidad. Entre ellas, las de El Barco, Los Cuervos, Carbonera, León y Necesidad son nuevas. No existen interrupciones conocidas en el terciario por debajo de la base de la formación Necesidad del plioceno (?). Existe una interrupción menor en la base de la formación Mirador, por lo menos localmente, y puede que haya otra interrupción local en la parte superior de esa formación.

Se ha extraído petróleo de las formaciones de Uribante, Cogollo, La Luna, Mito Juan, Catatumbo, El Barco y Los Cuervos.

Se han observado numerosas filtraciones de petróleo y gas en los anticlinales truncados, y se han encontrado dos contravetas de hidrocarburo sólido en la Concesión y cerca de ella. Las piedras areniscas bituminosas de las formaciones de Catatumbo y El Barco abundan en los anticlinales truncados.

La Concesión de El Barco queda cerca de la orilla sudoeste de una prolongación nordeste de la cuenca de Maracaibo, entre la Sierra de Perijá al oeste y la Sierra de Mérida en el sudeste. Esta prolongación queda más o menos dividida en dos por un anticlinario truncado que se extiende del norte de la bifurcación de la Cordillera Oriental hacia el norte, por el anticlinal Petrolea y su extensión en el anticlinal Tarra del oeste de Venezuela. La longitud total de ese anticlinario bisector es de unos 120 kilómetros, la tercera parte de éstos en la Concesión. Al este de ese anticlinario está el sinclinal del Zulia, y al oeste está la depresión estructural de Sardinata. A lo largo de la orilla occidental de la cuenca superior de Maracaibo hay una zona de pliegues y fallas en las laderas orientales de la Sierra de Perijá. Equidistante entre esos pliegues y el anticlinario bisector hay una zona de elevación norte a sur llamada "pliegues de la depresión de Sardinata".

La plegadura más pronunciada ocurrió a fines del período

Mioceno y después de él, aunque empezó mucho antes en menor escala.

El yacimiento Petrolea tiene seis zonas de producción, todas cretáceas. La zona más extensa, Nº 3, mide aproximadamente 1.700 hectáreas. La profundidad de los pozos varía entre 26 y 513 metros. El yacimiento tiene 124 pozos en producción y se considera debidamente explotado. La densidad del petróleo es, por término medio, de 46° A. P. I. Un oleoducto de 421 kilómetros de longitud y 30 cms. de diámetro se extiende desde el yacimiento hasta el Golfo de Morrosquillo.

El yacimiento de Río de Oro produce petróleo negro de 32° a 40° A. P. I. de densidad, procedente de la piedra arenisca de las formaciones de Catatumbo y Mito Juan superior. Su zona productora mide unas 170 hectáreas. Hay en él nueve pozos de una profundidad media de 430 metros.

El yacimiento de Tres Bocas, en el anticlinal de Tibú, ha sido probado sólo tres veces, dos pozos pequeños en la formación de El Barco y un pozo de buen rendimiento en la parte Tibú de la formación de Uribante. Este yacimiento acaba de ser descubierto y todavía no ha sido determinada su producción por medio de pozos de exploración.

En el yacimiento de Socuavó se han hecho dos pozos de prueba, uno de ellos productivo, en la formación de El Barco, y el otro en la formación de Uribante. También acaba de ser descubierto y no ha sido aún explorado por perforación.

El yacimiento de Carbonera está en explotación, con tres pozos pequeños de los que se extrae petróleo negro de 21° A. P. I.

(*F. B. Notestein, C. W. Hubman y J. W. Bowler: Bulletin of Geological Society of America, octubre de 1944*).

BRIQUETAS DE CARBONATO DE SODIO PARA REDUCIR EL AZUFRE EN EL HIERRO

Las briquetas de carbonato de sodio en forma de tabletas de 38 mm. de largo, 25 mm. de ancho y 16 mm. de espesor, fabricadas por la Pittsburgh Plate Glass Co., se emplean extensamente en las acerías y fundiciones de acero para reducir el azufre del hierro. Esas briquetas constituyen un material eficaz y económico para la reducción del azufre y la limpieza física del hierro, reduciendo el contenido de azufre de 30 a 70%. Las pérdidas de polvo, que ocurren principalmente cuando se emplea carbonato de sodio o denso, se reduce al mínimo, lo cual contribuye a mejorar la eficacia de las briquetas y las condiciones generales de trabajo.

Chemical Metallurgical Engineering.