Las espectativas petrolíferas de la Sabana de Bogotá.

La Sabana de Bogotá es un altiplano, situado a 2600 m de altura en la parte interior de la Cordillera Oriental, y bordeado irregularmente por cordones que en parte tambien penetran a el (region de Tabio) o lo atraviesan como el cordon de Bogotá-Nemocon y el cordon de La Calera-Sesquilé, subdividiéndolo en el plano principal y sus anexos orientales, de Sopó y Guatavita. Su construccion geológica corresponde a un fondo (artesa) andino rellenado y emparajedo modela corresponde a un fondo (artesa) andino rellenado y emparejado por sedimentos pleistocenos que reposan sobre los sedimentos del terciario en su mayor parte y sobre el cretáceo regional-mente (El Corso-Facatativá). Estos sedimentos del tterciario y del cretáceo, ante todo los del cretáceo constituyen tambien los contornos del fondo y los cerros que penetran a el o lo atraviesan. Sabido es que en los bajos del pais, tanto los sedimentos del ter-

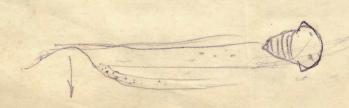
ciario como los del cretáceo ofreden espectativas petroliferas y que lo propis sucede en el verindario de la Sabana, o sea en el zona del alto Magda-lena y en los Lianos Orientales sobre la region de Villavicencio, donde las manifestaciones petrolíferas provienen del cretáceo. Pero tambien se conocen las espectativas de petróleo cretáceo en una faja alta de la Cor-

dillera Oriental cual es la de Chocontá a Sogomoso y Chita.

En estas condiciones y siendo la constitucion geológica de la Sabana de Bogotá igual a la de los terrenos mencionados, debexsorx sorprende que, a primera vista, que el cretáceo de la Sabana no presente experimenta síntomas de petróleo, ofreciendo ella por lo demas condiciones petrolíferas superiores a las que corresponden atamanal alto Magdalena y a la zona cordillerana de Boyacá, tanto en sentido genético como en el tectónico. Para aclarar esta paradoja, se ha aprovechado el tiempo disponible para investigar mas detenidamente la geologia petrolífera de la Sabana.

Como era de prever, los estudios que se extendueron sobre 62 años, con las intermitencias del caso, demostraron que el terreno de la Sabana y de su zona de atraccion de aguas no xxxxx es exento de manifestaciones de petróleo, oriundas del cretáceo (xxxxxx el terciario está demasiado erodado para considerarlo petrolífero). Dichas manifestaciones no se pudieron determinar mediante el estudio de la superficie porque en la Sabana se trata de manifestaciones de petróleo parafínico claro, muy liviano y de gas gasolina, sustancias que no dejan huella a flor de tierra, debido a su alt volatibilidad.

La primera manifestacion de petróleo se encontró en la cantera de cal denomnada del Salitre, situada en la parte oriental de la Sabana, al SSE de Sopó, donde la Carretera del Guavio atraviesa del plano de Sopó al plano de Guatavita. Los bancos de cal que se hallan en dicho lugar, se presentan sobre el frente septentrional de la cúpula de La Calera, elemento potente y subondulado hasta fracturado en el lado oriental. El nivel estratigráfica. co corresponde a la parte alta del piso de Villeta, en su límite con el piso agrietada. En algunos orificios de conchas que se hallan dentro de la masa semicristalina, se ha encontrado y se encuentran restos de un petróleo claro, apenas turbio y mezclado con agua. Esta sustancia la utilizan los miner



9

ESPETSA.

La segunda manifestacion de petróleo se halló al NE de la Sabana, en la mina de carbon de la region de Guachetá, denominada El Diamante, y se determinó al avanzar un socavon de explotacion en la parte alta del terreno. La manifestacion es abundante en gasí que tiene dos escurrideros principales y en una galeria que parte de dicho socavon se encuentra tembien petróleo parafínico cuya característica es el color claro, análogo al color del petróleo de la cal del Salitre. Estructuralmente, el petróleo emana en el flanco suroriental de un anticlinal NE apelva de la estacion La Isla (FC del Norte) hacia Guachetá. El sedimento en que brota el petróleo es eoceno y equivale al horizonte carbonífero principal del piso de Guadus, pero este de seguro no contiene la roca matriz del líquido sino esta debe hallarse en el cretáceo, posiblemente en el mismo horizonte superior de cal del mismo piso. El hecho que el eoceno no sea petrolífero en aquella parte se desprende de su erosion en avanzada, de sucamarxaxiama xalax la cual lo ha destruido hasta el flanco hajo El horizonte superior de cal, difficilmente podrá ser el horizonte petrolífero en esta parte porque igualmente asoma en la superficie, aunque solo sea a lo largo del eje anticlinal. El horizonte inferior de cal en cambio es muy potente xaxaza xagiam al Norte de Guachetá y sece en Guachetá a una profundidad de mas de 1000 m, refiliriandones al reje del anticlinal. El ascenso del petróleo se verifica a lo largo de gritas transversales que seveperciben tra desde el eje anticlinal (parte alta del piso de Villeta) hasta el traspaso al sinclinal de Lenguazaque (piso de Handa, oligoceno-mioceno).

A raiz de la determinación de las anteriores manifestaciones, fué posible descubrir na teres ra mediante trabajos mineros en un punto apunta enteramente opuesto al de Guachetá,o sea en la hacienda de La Arabia, inmediata axiamaticionata al paradero de Sebastopol del FC de Girardot y ubicada entre Zipacon y Anolaima. En la referida hacienda se encontráron sobre un eje anticlinal y en el conjunto inferior del piso de Guadalupe, aproximadamente en el cenomaniense, algunos pantanitos cuya existencia en un eje anticlinal llamaba la atencion. La razon de ser de estos pantanitos debia ser la presion del gas petrolífero porque, segun declaraciones hechas por el dueño de la hacienda, en las épocas de sequia se percibia un olor acentiado de petróleo en est tos lugares. Para obtener la seguridad de que realmente se trataba de mna manifestacion de petróleo, se hizo un socavon a poca distancia del eje anticlinal y en efecto se obtuvieron varios brotaderos de gas gasoli na en el frente del socavon que coincidió casualmente con el propio eje. Antes de llegar a este punto se halló ademas, sobre un plano de escurrimiento al parecer, una franja de esquisto molido impregnada con un petróleo de caracter prafínico.

Estas tres manifestaciones, entre las cuales la de Guachetá sorpren-

Manjetacione Estas tres manifestaciones, entre las cuales la de Guachetá sorprende por su alto producido en gas gasolina, provienen todas del cretáceo y las tres xxxxxx se relacionan con un petróleo parafínico liviano. Esto evidencia con claridad que los horizontes petrolíferos de la Sabana estan en el cretáceo y que ellos contituyen una facies petrolífera específica de la Sabana, distinta del petróleo mayormente asfáltico que se encuentra en sus alrededores (alto Magdalena, Llanos, zona boyacebse).

Aparte de las manifestaciones registradas existen seguramente otras

especifica de la Sabana, distinta del petroleo mayormente astarolo que se encuentra en sus alrededores (alto Magdalena, Llanos, zona boyacebse).

Aparte de las manifestaciones registradas existen seguramente otras que no se han podido comprobar en el terreno porque no fué posible hacer los trabajos mineros del caso. Una de ellas se halla en la hacienda Casa Blanca, a unos tres kilómetros al SE de Sopó y sobre la propia mánuax culminacion de la cúpula de Sopó, estructura la cual tiene una

Na fest de Tocameipai oujues

longitud de 23 kilómetros. Algunos análisis hechos de una tierra grasosa mnantradaxx procedente de esta tierra han demostrado la presencia de parafina sólida y de una pequeña proporcion de asfalto. La revision que se hizo waxxeixxxx no dió resultado positivo, pero apenas cabe duda que los análisis hechos por los Hermanos Cristianos coinciden con la realidad primeramente porque las muestras se han tomado de una cúlminacion de cúpula y en segundo lugar porque esta culminacion no dista mas de 8kms dexkx del Salitre donde se encontró el petróleo parafínico en el horizonte descubierto de cal del piso de villeta. Se arrega que en la culminacion de la cúpula de Sanó dicho Villeta. Se agrega que en la culminación de la cúpula de Sopó, dicho horizonte está encubierto por el conjunto inferior esquistoso del piso d

Otra de las manifestaciones probables se halla sobre el piéhororien-tal de la pequeña cúpula de Tibitó, ubicada al E de Zipaquirá, Segun y de Guadalupe. formada por las areniscas dexka del conjunto superior del pisode Guadalupe, excepto en su flanco suroriental donde se conserva el piso Guadauas. Segun las declaraciones del dueño de las minas de carbon, Guadauas. Segun las declaraciones del dueño de las minas de carbon, al hacer un socavon inclinado en el pié nororiental y dirigido hacia piso de Guadalupe, se sintió en la base del socavon un fuerte olor a gasolina Como el dueño no entiende de estructura geológica y como a gasolina Como el dueño no entiende de estructura geológica y como a gasolina de carbon, como el dueño no entiende de estructura geológica y como a gasolina de carbon, como el dueño no entiende de estructura geológica y como a gasolina de carbon, como el dueño no entiende de estructura geológica y como el dueño no entiende de estructura geológica y como el dueño de carbon, como el dueño de las minas de carbon, como el dueño de las minas de carbon, el de carbon, como el dueño de las minas de carbon, como el dueño en el pié nororiental y dirigido hacia de carbon, como el dueño en el pié nororiental y dirigido hacia de carbon, como el dueño en el pié nororiental y dirigido hacia de carbon, como el dueño no entiende de estructura geológica y como el dueño no entiende de estructura geológica y como el dueño no entiende de estructura geológica y como el dueño en el piente de como el pient por lo demas no existia experto que pudiera informarlo, el dato debe ser verídico. En la actualidad, el socavon se ha llenado de agua, de mane-ra que habria que hacer otro en la proximidad para tener la certeza.

La inxhusiam conservacion de resíduos de petróleo en la cal superior del piso de Villeta se inxpadida refiere tambien de las caleras de Zipaquirá y de La Primavera, punto este que se halla sobre el camino de Los Manzanos que conduce de Facatativá a Aholaima. Pero en ambos casos no fué posible determinar con pruebas la victoria resocidad de no fué posible determinar con pruebas la existencia veracidad de la informacion.

Segun estudios que han abarcadomla zona petrolífera de la Cordillera Cordental y la parte alta de la hoya del Magdalena, el petróleo cretá-ceo yace sobre fuentes termales sulfurosas. Estas, hasta donde ha sido posible extender los estudios, siempre surgen en el pié de cúpulas y nunca en la falda e en las parte alta de ellas, donde se encuentran manifestaciones de petróleo. La Sabana de Bogotá es rica en esta clase de manifestaciones indílas manifestaciones de

rectas de petróleo. Para citar algunos casos:

Las fuentes de agua termal de Guatavita surgen al pié de la hermosa cúpula de Guatavita, cuya forma cónica aguda es una verdadera hazaña de la naturaleza constructora. Igualmente surge una fuente termal en la depresion del Satitre que separa las cúpulas de Sopó y de La Calera. A ellas se agrega otra que está en el área de la depresion de Sesquilé (hacienda Agua Caliente) que sevintercala entre la cúpula de Sopó y la cúpula de Sesquilé. Al Sur de La Calera, existe una fuente termal relacionada con una falla que marca el piá una fuente termal, relacionada con una falla, que marca el pié meridional de la cúpula de La Calera. Otra fuente de agua termal surge en la cúpula de La Diana, situada al Sur al Sur de la de Tibitó y en la cupula de la Diana, situada al Sur al Sur de la de Tibito y caracterizada por un declive cónico regular hacia el Sur. La fuente termal de Nemocon está en la depresion que separa la ámplia cúpula del Arenal de la cúpula deximacem irregular de Nemocon. La termal de Zipaquirá está en el pié de un anticlinal cupuloso de eje curvo y asciende, como la de Nemocon, por las grietas del excema de sal. Igual orígen tiene la fuente termal de Tabio, ubicada en el pié oriental de la cúpula del mismo nombre. Otras fuentes termales se han visitado de la cúpula del mismo nombre. Otras fuentes termales se han visitado de la cúpula del mismo nombre. Otras fuentes termales se han visitado en el lado occidental dexkaxSaban y meridional de la Sabana (La Hondura sobre el camino de Factativá-Quatro Esquinas a San Francisco, Soacha asimismo que en su interior (Suba) pié de la cupulita de Suba). Pero de

FUENTES DE AGUA TERMAL COMO INDIA CIOS PETRO-LIFEROS, IN-DIRECTUS.

seguro, esta enumeracion solo es parcial y un estudio detallado las

Por lo visto, las manifestaciones de petróleo de la Sabana, en especial las indirectas, no son tan escasas como xxxxxxxxx a primera vista parece y la exploración en los puntos indicados como de manifesvista parece y la exploración en los puntos indicados como de manifestaciones probables aumentará tambien el número de manifestaciones directas. En consecuencia, la Sabana debe incluirse dentro de las áreas petrolíferas de Colombia y, a raiz de la calidad de las manifestaciones directas, como un campo de petróleo cualitativamente de primer órden. Pero debe advertirse que estas manifestaciones por sí nada dicen con respecto al valor comercial de los yacimientos, el cual geológicamente se puede probabilizar mediante el estudio estratigráfico y tectónico pero que en el caso de la Sabana ante todo no se puede y tectónico, pero que, en el caso de la Sabana ante todo, no se puede comprobar-en sentido desfavorable o favorable-sino mediante perforaciones de taladrax exploracion.

Enseguida entraremos en la discusion de las condiciones estrati-

gráficas y luego en la de las condiciones tectónicas.

## Condiciones estratigráficas.

Desde luego dejaremos constancia que el terciario de la Sabana que abarca desde el eoceno hasta el miocenomsuperior o aun hasta el plio ceno, no puede considerarse como petrolífero, debido a que está templetamente erodado en las cúpulas y sus estratos rotos solo se conservan en el pié de ellas y en una que otra depresion que separa las cúpulas.

En cambio el cretáceo se halla petrolíferamente en excelentes condiciones de erosion, gracias a que la Sabana, por su forma tectónica de fondo o artesa de dimensiones mayores, es una represa natural para los efectos debla erosion en terreno cordillerano. La mayor parte ome-jor dicho, casi la totalidad de los cerros que rodean la Sabana y penetran a ella, estan formados del pisom de Guadalupe, en especial del conjunto superior (areniscas tierhas sobre plaeners silicosos y estos sobre arenisca dura inferior). El conjunto inferior esquistoso solo asoma en las culminaciones erodadas de las cúpulas y de algunos anticlinales: cúpula de Bogotá, cúpula de La Calera, de Sopó, de Nemocon, etc.). Del piso de Villeta apenas asoma el horizonte superior de cal en los mismos portos teatónicas para sobre menor número de localidades. Los mismos puntos tectónicos, pero sobre menor número de localidades. Los puntos muy contados en que asoma la cal superior de Villeta, muy requerida por su valor comercialy por lo tanto bien conocida en sus para taxata afloramientos, son la cúpula de La Calera, lado septentrional y meridional % cúpula de Menna que es un elemento secundario en el declive Sur de la cúpula general de Sopó #cúpula de Zipaquirá y %cúpula de Tabio. Rentroxdexka

Afloramientos mas bajos del cretáceo no existen dentro del área de atraccion de aguas de la Sabana y para conocerlos hay que dirigirse hacia la region de Anolaima a Apulo y Villeta y hacia la region de Cáquezá-Quetame-Gachalá, situadas sobre el flanco arisatakxyxaceixa Quetame, cuya edad probablemente corresponde al devoniano. n consecuencia para apreciar la estratigrafia del cretáceo, de xxxxxxxx desde la parte alta del piso de Giron hacia abajo, es necesario dirigirse a los flancos cordilleranos y como estos se diferencian por um marcado sambiaxas variación del desarrollo litológico de biológico, es manastarxas important de tener en cuenta este dato dabres o la Subara.

El cuadro ENNERRE estratigráfico Comparativo No 1 que contiene las columnas correspondientes del Alto Magdalena, de la Sabana de Bogotá, del Norte de Santander y de Venezuela-esta última extractada del libro de R.A. Liddle: Geology of Wenezuela y base cronológica para la apreciación del terciario de la Enreta extractada del apreciación del terciario de la Enreta extractada del acordillera oriental y del Alto Magdalena, asimismo que del cretáceo el cual sinembargo se ha fundado principalmente en el trabajo de G. Steinmann: Geologie von Perú-sirve para orientar al lector con respecto

al estado actual de la detrminacion estratigráfica.

gica detenide. La determinación de los zanjuntaxx pisos, conjuntos y horizontes fuéxí faciktadaxpax hubo que fundarla en el caracter litológico que presenta algunas constantes valiosas sobre toda la extensión estudiada, las cuales permiten el control de la variación de factes en los horizontes litalógicos inconstantes. También se tuvieron en cuenta las condiciones paleogeográficas y paleobiológicas que explican los cambios litológicos y faunísticos. Estas mismas determinaciones aclararon un hecho valisso cual es la dependencia intima de la estratigrafía del factor tectónico, cuya actividad, en comprobacion de la tépis de...... lapsos de tiempo, marcados por alguna discordancia que media entre un y stre pise, sine se extiendem con teda claridad a les períedes netamente sedimentarios, influyendo en que tante la magnitud como la facies de les sedimentes se amelde al lente y constante mevimiente constructive. Pero no sele es la sedimentación la que se rige per estes mevimientes, sino tambien la actividad ígnea, sobre la cual se han heche algunos apuntes en el Informe de Umbá, publicado en el Boletin de Minas y Petróleo. - tra base importante para la definicion estratigráfica ha side el aprevechamiente de las discordancias tecténicas que existenentre un y stro piso y que han servido ante todo para resolver el problema serio de la edad del equivalente del piso de Monda en el interior de la Cordillera Oriental, asimismo que la edad de la formacion de Barzalosa. Tilatá. Para poner de presnte la importancia de las discordancias para determinación ed de conjuntos cuando no tienen fosiles, como el terciario de la Sabana, o en general cuando se carece de bases paleontólogicas-aleatórias tambien hasta cierto punto-, se recalca en el hecho de que no solo hay relacion entre las transgresiones y regresiones de kaxhayaxdaxMar Venezuela y el interior de Colombia, sino también entre la Patagonia y el NW de Suramérica. Claro está que, de acuerdo con las cut particularidades paleogeográficas de una y otra zona, las dichas transgresiones y regresiones no tuvieron lugar a un mismo tiempo xina preciso, sino que ha habido ligeras variaciones, como se

comprenderá cuando se tiene en cuenta que una transgresion cubre primero

los bajos y enseguida las partes mas elevadas. - Finalmente, quiero

- eneutre que el desarrollie de la estabiguefic depende de la trebr'inita, la determinación de la estratigrafía se simplifica gracias a que la morfélogia actual del pais concuerda a rasgos generales con la construcción geológica y gracias a que ambas faces revelan un plan fundamental, uniforme y recionalmente explicable, tanto mas valioso porque tiene susorigensen eldo 749 4444 de cretaces. En stras palabras: els sector ancino de Colombia, ... o mejer diche de la Gran Colombia (Ecuador, Colombia, Venezuela), tal como lo tenemes ala vista, estuvo presente embrionariamente al comenzar el cretáceo, se nutrió de sedimentos en este largo período dando al mismo tiempo los primeros y lentos signos de vida que luego en el terciario se vuelven mas palpables para arreciar al final de este período cuando surge la mele cerdillerana en lapses geológices relativamente certes, Interpretandax kasxcasasxcanxclxdebidaxcuidada sin que en tede el espacie de tiempe que media entre el cretáceo y la actualidad hubieren variado las líneas fundamentales del plan constructive. Interpretando las cosas con el debido cuidado, la morfelogia de la Gran Colombia, como reflejo fiel de la Tectódeterminacion nica y de su historia, viene a ser la guia principal para la determi de la estratigrafia, perque ella se ciñe al plan y a su crecimiento.

En acuerdo con esta determinación revelación, procederemos a aclarar los rasgos estratigráficos que necesitamos para detudiar el petróleo de la Sabana de Bogotá. Il camino para llegar a este fin en un pais cuya geologia se conoce poco, es algo dispendioso, pero indispensable para formar las bases de la definición del problema del petróleo de la Sabana.

Estas-tres manifestaciones que se han reconocido de cerca, provienen todas del crefáceo y todas evidencian la existencia de petróleo parafínico liviano que es la sustancia petrolífera característica para este área de la Cordillera Oriental. Manifestaciones de petróleo asfáltico no existen en el área sabanera. Es importante anotar que las manifestaciones de Guachetá v de La Arabia se hallen en puntos opuestos de la Sabana v la del Salitre Manifestaciones probables. en el área oriental. Aparte de las manifestaciones registradas, seiconocen otras que ono fué uposib Manifestaciones probables.

le estudiar de cercaperon que inspiran confianza por la posiciona geológica. La principalmde ellas se refiere de una mina de carbon que se halla a espal das de Lenguazaque, a prolongacion SW de la misma estructura que contiene las manifestaciones de El Diamante-Guachetá. Se trata ahísegun las informaciones, de gas gasolina y de petróleo parafínico. Este punto convendria estu-

diarlo ante todo.

Otra de ellas se refiere a la cúpula de Tibitó que queda al Oriente de Zipaquirá. Segun declaraciones del propietario de las minas de carbon de ese lugar, al hacer un socavon en areniscas, se percibió un olor muy fuerte a "kerosen".La veracidad de esta informacion se respalda con el hecho que el socavon bajóhenhelepiéldeiúnaecúpula, entrando a las areniscas del la parte alta del piso de Guadalupe, en las cuales se percibió el olor a petróleo. Debido a que el socavon xexte (socavon-inclinado) se llenó de agua, no fué posi

ble de controlar debidamente los hechos. Segun el análists que hicieron los Hermanos Cristianos, de una tierra bitumimsa, encontrada en la hacienda de Casa Blanca, al SE de Sopó, esta contiene cera mineral (parafina) y una pequeña cantidad de asfalto, es decir indian representa un resíduo cualitativamente muy semejante mixque al petró-leo de las manifestaciones arribatebumeradas bana. Tambien esta manifestacion se halla sobre una cúpula que es la cúpula de Sopó que aberca una longitud de 23 km v que culmina precisamente en la region de Casa Blanca. Ademas esta manifestacion se halla a unos 8 kms. al N de la calera del Salitre. Segun estos datos se nuede suponer que la informacion, recibida por los propietarios de la hacienda, coincida con la realidad.

Tambien Enxek los obreros de la mina de cal de La Primavera, arriba de Anolaima, dicen que en la cal se hallan orificios con unaxanata un líquido que gusta a petróleo. Durante la visita a este lugar, el hecho no se ha podido comprobar porque ahí ////////como en El Salitre, los orificios petrolífe-

ros solo se encuentran ocasionalmente.

Las fuentes de agua termal como indicios indirectos para el petróleo.

Los estudios verificados a lo largo de la Cordillera Oriental demuestran con bastante claridad, en algunos casos concretamente, que el agua termal es el líquido sobre el cual reposa el petróleo en los horizontes resmentix xxxx y estructuras respectivos. La no publicación de un estudio oficial que se refiere a una region donde existe una sencilla relacion entre estratigráfica y estructural entre las manifestaciones de petróleo y las de agua termal, impide la enumeracionade los neasos concretos. En la Sabana y hacia la region de Chocontá. Albarracio y Sogamoso es un hecho que las fuentes termales siempre surgen al pié de las cúpulas y, en la region de Paipa y de Firavitova, hav casos en que las fuentes termales ocupan el pié de las cúpulas en tanto que las manifestaciones de petróleo se restringen a la falda y a la culminacion de dichas estructuras. En la Sabana, por la dificultad que hav para determinar las manifestaciones de petróleo. solo se podria amadirant mencionar el caso del Salitre, donde kaximente una fuente termal surge en la depresion geológica del Salitre, en tanto que la caliza con resíduos de petróleo se halla hacia

depende tanto de la gradiente termal y que, como es sabido, es especialmente alta en los terrenos petrolíferos, sino del xanta de la descomposicion de las piritas que se hallan diseminadas dentro de los esquistos del cretáceo. Estas, al contacto con exígeno, transportado hacia la profundidad por las aguas u otros agentes, se descomponen en hidróxido de hierro, gas sulfhidrico y azufre, proceso que implica el desarrollo de calor, y ex-

plica la alta temperatura que adquiere el agua.

Esta relacion clara entre las fuentes termales y las piritas de la profundidad sinembargo no contribuye mayormente a la aclaracion del problema porque dentro del cretáceo, a partir de la parte wajaxdek media del piso de Guadalupe para abajo, hay tantos horizontes de esquistos piritosos que esto induce a suponer que las posibles fuentes originarias de agua termal son tan numerosos como los horizontes piritosos mismos. Pero en relacion con el petróleo se puede suponer que estas fuentes aguas se acumulen en estra tes que admiten la circulacion (grietas de la cal y de las areniscas), y concentrando trado la materia petrolífera hacia las cúpulas, como lo indica el hechomque las manifestaciones de petrolicera nacia las cumulan (con excepcion del caso dudoso de Guachetá) hacia la falda y la parte alta de las cúpulas y las manifestaciones de agua termal hacia la parte baja.

En estas condiciones se podria suponer que el horizonte superior de cal, en donde está lo suficientemente enembierto por los esquistos de la parte

baja del piso de Guadalupe, extertere fuere un vacimiento de agua caliente en las partes bajas de las estructuras y petrolífero en las partes altas. Pero, si bien los resíduos de petróleo en la cal superior del piso de Villeta, demusetran un horizonte petrolifero, no hay ningun indicio seguro de que en este horizonte tambien se acumule el agua caliente, sencillamente porque este tiene que estar encubierto para ser fuente de aguas termales. Por este metivo, debemos considerar como teórica la suposicion de que el petróleo yace sobre agua termal hasta tanto las perforaciones aclaren el asunto. En vista de que los estudios verificados demuestran que el único líquido sobre el cual puede reposar el petróleo dentro del cretaeco, es el agua caliente, apenas cabrá duda de que la teoria se cumplirá.

El hecho de que existen numerosos horizontes papaces de producir agua termal y tambien el hecho de que se hallan intercalados varios estratos capaces de permitir la circulacion, ademas la calidad bituminosa de la mayoria de los esquistos, podrian indicar tambien un número considerable de horizontes petrolíferospdescartando la calidad comercial de estospero para los fines del trabajo solo se podrá contar con dos que conoceremos adelante.

En resúmen: algunas de las fuentes relacionadas con horizontes petro-

liferas, otras no.

Apreciaciones Estratigráficas.

Subdivision del cretáceo y del terciario.

A juzgar por la constancia con que se presentan las citadas fuentes termales de calidad azufrada-ferriginosa en el pié de las cúpulas ven vista del hecho que las manifestaciones de hidrocarburos se presentan en la falda v en la culminacion de las cúpulas, el agua termal, única clase de agua sobre la cual puede reposar el petróleo cretáceo en el Oriente de Colombia, debe llenar los espacios de los horizontes petrolíferos en las partes bajas de las estructuras, en tanto que el petróleo y su gas llenar los espacios correspondientes en las cúpulas. De esta manera, las fuentes de agua termal se destacan como importantes manifestaciones indirectas de petróleo, como ellas tambien caracterizan los terrenos petrolíferos de otros paises. De especial valor parece ser que ellas, segun su ascenso en la parte baja de las cúpulas, precisan el límite entre la parte improductiva y la parte pro-

ductiva de las estructuras:

Aun cuando las fuentes de agua azufrada, sean estas calientes o frias,
juegan un rol importante como indicios de petróleo en los terrenos petroliferos, no podemos menos que anotarles aunafdeficiencia. Esta consistelen que dentros delicretáceo ide la Sabana y en general, del Oriente de Colombia, existen numerosos horizontes generadores de agua azufrada-ferruginosa, es decir horizontes de esquistos piritosos que se hallan repartidos desde la parte media del piso de Guadalupe hasta la base del cretáceo Entre estos horizonte se hallan otros que mas por la agrietación que por su porosidad pueden ser almacenadores del agua eximete azufrada-ferruginosa. Aunque ninguna fuente t termal de las numerosas observadas en la Cordillera Oriental brota en la falda o en la parte alta de las cúpulas, no podemos suponer que todos los horizontes capaces de almacenar el agua, contengan fuentes de petróleo en su parte alta. En este concepto tampoco nos puede haver vacilar que los esquistos

bituminosos, indicios valiosos de petróleo, sean numerosos en el cretaceo.

Otro inconveniente que tienen las fuentes citadas es que ellas no son singenéticas con la deposicion de las rocas sino que sus particularidades debenchaber provenido de procesos guímicos ulteriores que perduran has ta la actualidad. Segun hemos visto, ellas se pueden explicar como efecto de la infiltracion de aguas oxigenadas hacia los horizontes profundosos, as constituidos de esquistos piritosos. Esta suposicion se comprueba si estu-

diamos

i amos

Si bien la desperatamente personalimente interpretation de grat trans la competition de la competition della com has mintimes en gove ar formedon este healin. Camer came promotion foliacionale de gree effette de tres position ale ou reforme after in a

den dender gade o contrer al have date unfle river, no poderion per afraña la egua troma per de sola al positione de la produción france la france de france de france de france de contre la contre de sola contre de c

Segun esta localizacion tecténica de las fuentes termales que son la única clase de agua sobre la cual puede reposarvel petróleo dentro del terre no de la Sabana y del cretaceo en general, existe una relacion intima entre las termas y el petróleo que indica que el agua termal ocupa las estructuras bajas y el petróleo, como elemento menos denso, las estructuras altas, en especial, las cúpulas. Esta reparticion de los líquidos dentro de las rocas de la parte oriental de Colombia se trata de fuentes termales de determinada calidad que, en el caso de la Sabana, son baparecen sertha guia mas adecuadan para macere da delineación de las estructuras petrolíferas, o mejor dicho de

probable área productiva.

Existe sinembargo un inconveniente desagradable con respecto al aprovechamiento de las fuentes de agua termal en el sentido enumeiado. Este inconveniente consiste en que no se pueden determinar con pruebastdirectas el que el agua termal Tiene los espaciosade los horizontes petrolíferos en las partes bajas. Segun la abundancia de esquistos piritosos, los niveles geológicos capaces para generar agua termal son numerosos y servielvento incontrolables. Ellos por lo tanto pueden acumularse en los distintos estratos que se prestan paracello, mas por las condiciones de su agrietacion que por las condiciones de porosidad. Para citar un caso: la fuente de agua termal de Choachí asciende en el limitegdelopiso de Giron con el piso de Villeta y tiene probablemente su origen en los esquistos negros, piritosos que reposan debajo de las areniscas superiores del piso de Giron. Las fuentes de la Sabana que surgen en el piso de Guadalupe, en cambio deben provenir de horizontes piritosos mas altos que se reparten de la mitad inferior del piso de Guada Tupe de hasta la base del piso de Villeta. En la parte baja del piso de Villeta, al Oriente del rio Bituima-Villeta, se observan fuentes azufradas con limonita que se forman de la descomposicion mas o menos superficial de los esquistos piritosos de esa zona y que por este motivo no son termales es. Ellas serian termales seguramente, si el terreno estuviere encubierto todavia por sedimentos superiores del piso de Villeta. El estudio de esta recion demuestra ademas que los niveles delxe estratigráficos de los cuales brotan las aguas azufradas-ferruginosas son varios v que ellos se distri-buyen en toda la parte inferior del piso de Villeta.-Algunas fuentes de esta índole aun se han observado en la parte alta del piso de Villeta, al Norte de Alban.

Teóricamente, el agua termal de los terrenos en que el cretáceo está bien conservada, puede acumularse pues en muy diversos horizontes y seria diffcil de suponer que todos ellos fueran petrolíferos, aun cuando la bituminosidad de los esquistos del cretáceo no contradice esta teoria, v la ausencia de brotaderos de agua caliente en las faldas v culminaciones podria afirmarla. Hasta se podria pensar que el agua termal hiciere las vees ces de agente acumulador del petróleo diseminado, almacenándolo haciallas cúpulas. Empero, la apreciacion de los horizontes petrolíferos es el problema mas aleatoria de la geologia petrolífera y esto mismo obliga a apreciarlos por indicios directos, como kasara lo son los resíduos de hidrocarburos en la caliza superior del rico de Villeta efectivademente.

en la caliza superior del piso de Villeta, afortunadamente.