

## NOTLAR - NOTES :

### Raman Petrol Sahasında Yeni Jeolojik Müşahadeler

*Necdet EGERAN*

Bugün üzerinde ekonomik miktarlarda petrol veren 8 ve 9 numaralı iki kuyu, bulunan ve yeni sondajlarla inkişafına gayret gösterilen Raman petrol sahasını bu ilmi toplantıda meslektaşlarıma prezante etmekle bahtiyarlık duyuyorum.

Sayın meslektaşımız CEVAT TAŞMAN'ın idaresi altında yapılmış olan etüdlere dayanan buradaki ilk sondaja 1939 da başlanılmış ve 1944 yılına kadar 5 kuyu açılmıştır. Bütün bu kuyular ancak ekonomik olmayan petrol vermiş olduğundan 1944 de sahanın terkine karar verilmiştir.

Ramandaki etüdlerimle tesis ettiğim hipoteze ve nezaretim altında burada yapılan detay jeolojik etüdlere dayanarak 1944' den sonra açılan ve ilk sondajlardan 4-5 Km. doğuda yer alan kuyularla Raman strüktürünün bir petrol sahası olduğu meydana çıkmıştır.

Raman petrol sahasının stratigrafik ve tektonik durumu M.T.A. Mecmuasının 38 sayılı nüshasında tarif ve izah edilmiş bulunduğundan burada ancak hatırlatmakla yetinerek yeni iki müşahadeyi belirteceğim:

Ramanda halen sondajlarla yoklanan en derin seri Türonien yaşlı dolomitik masif kalkerlerden müteşekkildir. Bu seri üzerinde gri renkte kalker ara tabakalı marnlar bulunmaktadır. Bunların yaşı Senoniendir. Bunun üstünde gri marnlarla marnlı kalkerlerden müteşekkil Paleosen, üst kısımlarında gre ara tabakalarını ihtiva etmektedir. Alt Lütesien, Lagüner fasiyesli kırmızı Gercüş formasyonu tarafından temsil olunmaktadır. İçinde gre tabakalarıyla jips adeseleleri bulunan bir marndan ibarettir. Üst Lütesien, açık renkli kalın bir kalker serisinden müteşekkil olup Midyat formasyonu ismiyle anılmaktadır ve iki kısımdır. Alt Midyat, sileks nodüllü sert bir kalkerdir. Üst Midyat ise tebeşirli ve yumuşaktır.

Ramanda petrolü bulduğumuz esas horizon Türonien kalkerleri içindedir. Gayri muntazam kalınlıkta kırmızı ve mavi renkli killerle ayrılıp tamamen üstte kalan bir kısım kalkerler de üst petrol horizonunu teşkil etmektedir. Şimdiye kadar bu üst horizon alttaki kalkerlerden ayırılarak Orbitoidli kalker horizonu olarak mütalea

edilmekte idi. Halbuki 11 numaralı son sondajdan alınan karotlar bize bunun esas horizontdaki kalkerlerden farklı olmadığını göstermiştir.

Orbitoidli kalkerler daha üstte kalmakta ve marnlı ve kompakt bulunduklarından petrolce kısır durumdadırlar.

Senonien ile Türonien arasında hafif bir diskordansın mevcudiyeti ötedenberi bahis konusu olmakla beraber, kat'i olarak bilinmemekte ve esaslı bir müşahadeye bağlanamamakta idi. Bu defa yine karotların muayenesinden bu diskordansın mevcudiyetine delâlet eden Konglomeratik bir kalker bulunduğunu gördük. Bu müşahadenin Nuh Tilev ve Fikret Kıraner'le birlikte yapılmış olduğunu kaydedirim. Masif kalkerin hemen üstünde bulunan bu konglomeratik kalker içinde Orbitoid mikrofosilleri bulunmuştur. Bunlara açık renkli masif kalkerlerden kopmuş olan konglomera yumruklarını yapıştıran gri kalker hamuru içinde ancak rastlanılmaktadır. Konglomeratik kalker senonienin bir nevi kaide konglomerasını teşkil etmektedir. Bu diskordansın, masif kalker içindeki poroziteyi tevlit eden esaslı faktör olduğunu da belirtmek isterim.

## Münakaşa

### A. Suat ERK

Bay Necdet EGERAN'ın yukarıdaki yazısında <<yeni müşahedeler>> diye vasıflandırdığı hususlar tarafımızdan 1947 çalışmaları esnasında görülmüş ve daha evvel I. ORTYNSKI tarafından işaret edilmişti. Bu mesele, 1948 Şubat toplantımızda yaptığımız tebliğde bahis konusu olmuştur. Bu gibi muğlak meselelerin hallinde basit deliller arıyan bazı arkadaşlarımız, bizim muğlak görülen ispat tarzımızla iktifa etmemişlerdi. Memnunuz ki, istenilen deliller ele geçmiştir. Bundan başka müellifin şifahi komunikasyonu esnasında bu meseleyi evveliyatı olmadan ilk defa kendisi tarafından müşahade edilmiş şeklindeki sözünü yazısında tashih etmiş bulunması ayrıca şükre şayandır.

İşaret etmek istediğimiz bir nokta da Gercüş ve Midyat formasyonlarına bu makalede verilen yaş meselesidir. B. N. EGERAN tarafından Altlütesyene atfedilen Gercüş formasyonu, hakikatte Paleosen; Üstlütesyen olarak gösterilen Midyat kalkerleri ise Lütesyen- Üsteosen kısmen Oligosen yaşına aittirler. Bu hususlar gelecek bir tebliğimizin konusunu teşkil edecektir.

# Observations nouvelles faites au champ pétrolifère de Raman

*Necdet EGERAN*

J'ai l'honneur de présenter à mes collègues à l'occasion du Congrès géologique annuel quelques remarques nouvelles sur le champ pétrolifère de Raman où se trouvent les puits No. 8 et 9 productifs et où l'on travaille à son développement économique.

Le puits No. 1 qui a été foré en 1939 sur la pente Est de la vallée de Maymune en se basant sur les études faites sous la direction de notre collègue Cevat TAŞMAN a été le premier des cinq sondages effectués jusqu'en 1944. Après avoir constaté que ces premiers puits n'avaient donné que des indices de pétrole sans possibilités économiques, on a pris en 1944, la décision d'abandonner ce champ.

Les nouveaux puits forés après 1944 ont été entrepris en se basant sur l'hypothèse que j'ai établi d'après mes recherches effectuées à Raman et sur les études géologiques détaillées faites sous ma surveillance. Ils ont démontré que la structure anticlinale de Raman représente un véritable champ pétrolifère. Ces nouveaux puits ont été implantés à 4-5 kms. à l'Est des premiers.

Je me contenterai de résumer en quelques mots la géologie de la région et de préciser deux observations nouvelles, en rappelant que des détails sur la stratigraphie et la tectonique ont été déjà donnés dans un article paru récemment dans la revue M. T. A. No. 38.

La série atteinte par le puits le plus profond, jusqu'à maintenant à Raman, est constituée par les calcaires massifs dolomitiques d'âge turonien. Au-dessus se trouvent des marnes avec intercalations de calcaires gris, d'âge sénonien. Le Paléocène forme de marnes grises et de calcaires marneux contient vers son sommet des intercalations gréseuses. Le Lutétien inférieur est représenté par une formation rouge à faciès lagunaire dite de "Gercüş". Celle-ci est constituée par des marnes contenant des intercalations de grès et de conglomérats avec des lentilles de gypse.

Le Lutétien supérieur, forme d'une série de calcaires en bancs épais, est appelé "formation de Midyat". Cette formation est divisée en deux parties. Le Midyat inférieur est constitué par un calcaire dur avec rognons de silice. Le calcaire de Midyat supérieur est au contraire tendre et crayeux.

L'horizon principal où le pétrole s'est essentiellement accumulé à Raman se trouve dans les calcaires turoniens.

Toutefois, on constate dans cette série calcaire turonienne, l'existence d'argiles rouges et bleues d'épaisseur irrégulière paraissant former des lentilles ou des poches, qui avaient fait distinguer deux horizons calcaires, un supérieur à ces argiles, qui forme l'horizon pétrolifère supérieur, l'autre inférieur.

Cet horizon calcaire supérieur avait été distingué jusqu'ici de l'horizon inférieur et considéré comme l'horizon à Orbitoides. Les carottes prélevées dans le forage No. 11 nous ont montré que le calcaire considéré comme horizon supérieur ne diffère guère du calcaire turonien de la base. Les calcaires à Orbitoides se placent en réalité à un niveau plus élevé et ne contiennent aucun indice pétrolifère à cause de leur constitution marneuse et compacte. Ce ci représente la première observation.

On pensait qu'une légère discordance existait entre le Sénonien et le Turonien, mais jusqu'ici il n'avait pas été possible de la relier à une observation directe. Nous avons maintenant constaté, et c'est l'objet de la 2<sup>ème</sup> observation nouvelle, d'après les mêmes carottes, l'existence d'un calcaire conglomératique qui donne une idée précise sur cette discordance. Cette observation a été faite en collaboration avec N. Tilev et F. Kiraner. Ce calcaire conglomératique qui repose directement sur le calcaire turonien contient des foraminifères du genre Orbitoides. Ces derniers ne se trouvent que dans la pâte qui cimente les éléments du conglomérat provenant du calcaire turonien.

Ce calcaire conglomératique peut être considéré comme représentant le conglomérat de base de la série sénonienne.

Cette discordance, dont l'étude détaillée présenterait un grand intérêt, permet de faire l'hypothèse suivante:

Le massif calcaire turonien sur lequel la mer sénonienne a transgressé en déposant son conglomérat a été dénudé, et a pu même être émergé, pendant une certaine période. Au cours de cette émergence, des phénomènes karstiques se sont vraisemblablement produits, dus à une décalcification intense dont les poches d'argiles bleues et rouges seraient un reliquat, développant un réseau important de diaclases et de cavernes, déterminant ainsi une porosité élevée dans ces calcaires où l'huile a trouvé par la suite d'excellents magasins.

---

## Discussion

### A. Suat ERK

Les observations présentées comme <<nouvelles>> par M. N. EGERAN dans la note précédente avaient déjà été faites en réalité par nous au cours de nos levés en 1947, et signalées d'autre part par I. ORTYNSKI il y a quelques années déjà. Le même problème de l'existence d'une discordance entre les calcaires turoniens et les marnes de Germav avait été discuté par nous dans une communication présentée à la séance de Février 1948, communication non encore publiée jusqu'à maintenant. Il est heureux de constater aujourd'hui que nos observations faites sur le terrain ont été vérifiées par sondage.

En outre les âges attribués par M. N. EGERAN aux formations de Gercüş et de Midyat ne concordent pas avec nos propres résultats et ceux d'autres auteurs. Ainsi la formation de Gercüş attribuée au Lutétien inférieur est en réalité paléocène; celle de Midyat placée dans le Lutétien supérieur appartient au Lutétien-Eocène sup.-Oligocène p. p. Ces constatations feront l'objet de l'une de nos prochaines communications.

---