

Indice de surface de Gabian et première phase d'exploration pétrolière en 1924-1954

Gabian est un petit bourg situé à 22 km au Nord de Béziers.

Dans le **chapitre 1**, nous avons évoqué parmi les rares indices de surface français, la source de pétrole de **Font (ou Foun) de l'Oli**, connue depuis la fin du XVI^e siècle, et son produit appelé le « **suc huileux** » de Gabian (devenu le **Gabianol** en 1901 et vendu en pharmacie).

Cette source fut aménagée dès 1608, car l'huile était parée des mêmes vertus médicinales que le pétrole d'Alsace.

Séparée de l'eau de la source, elle fut commercialisée par des religieux du Prieuré de Cassan (ancienne villa gallo-romaine de Cassianus, installée au-dessus de la source de pétrole).

La production était de 3.6 t par an.

Cette huile était renommée pour ses dites vertus curatives, en France et hors des frontières. Son débit fluctuait avec les intempéries et la recharge probable de la nappe aquifère.

A partir de 1860, des sondages peu profonds furent réalisés à proximité suivant la méthode venue des USA, consistant à forer tout près des indices, la « creekology » (cf. **chapitre 3**).

Suite au résultat d'un de ces sondages une galerie fut creusée et permit de retrouver l'indice pétrolier ! Il n'y eut cependant aucune découverte pétrolière en profondeur, un des deux sondages profonds réalisés en 1884-1885 atteignit la profondeur de 400 m / sol, sans résultat. En revanche le second puits foré en amont de la source rencontra un réservoir avec une venue d'eau pressurisée et du gaz carbonique, éruption qui fit tarir la source de Font de l'Oli...Ce niveau se situait à 68 m de profondeur / sol, 10 m sous la base du Keuper marneux sub-affleurant, indication intéressante pour la suite !

Il fallut attendre les années 1920 pour qu'une mission des géologues menée par Louis Barrabé et Pierre Viennot soit mandatée par l'ONCL (Office National des Combustibles liquides) et permette de définir deux implantations de forage en 1923, dont une sur un anticlinal de surface à Quignard au Sud-Ouest de Gabian.

L'ONCL décida d'y forer un puits, opéré bien évidemment par la SAEM Pechelbronn avec sa technique éprouvée de forage par battage.

Ce premier sondage implanté au lieu-dit Bastard cherchait en situation anticlinale le Trias inférieur à moyen (grès et conglomérats) sous couverture Keuper, à 1500 m au sud de la source du Font de l'Oli.

Il rencontra une accumulation d'huile le 20 août 1924, à 97 m de profondeur /sol. La découverte d'huile éruptive fut testée à 1 m³ par h.

Elle fut ensuite appréciée et produite entre 1924 à 1931 par 31 autres sondages (14 seulement furent producteurs sur les 32 forés sur la zone productrice de Bastard). La maîtrise d'oeuvre fut confiée à la SAEM Pechelbronn, alors que l'ONCL déposait un permis de recherche plus vaste...

Ce modeste gisement, nommé Gabian, est piégé en réservoir carbonaté bréchifié et gréseux du Muschelkalk dans une zone plissée en prolongation des écaïles de Saint-Chinian.

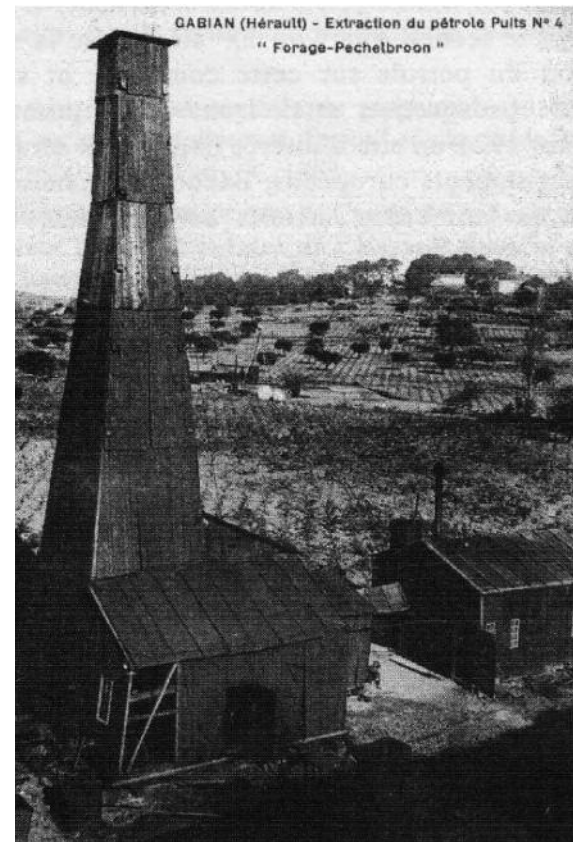


Fig. 7.3 - Forage Gabian-4, Collection Bonnafos.

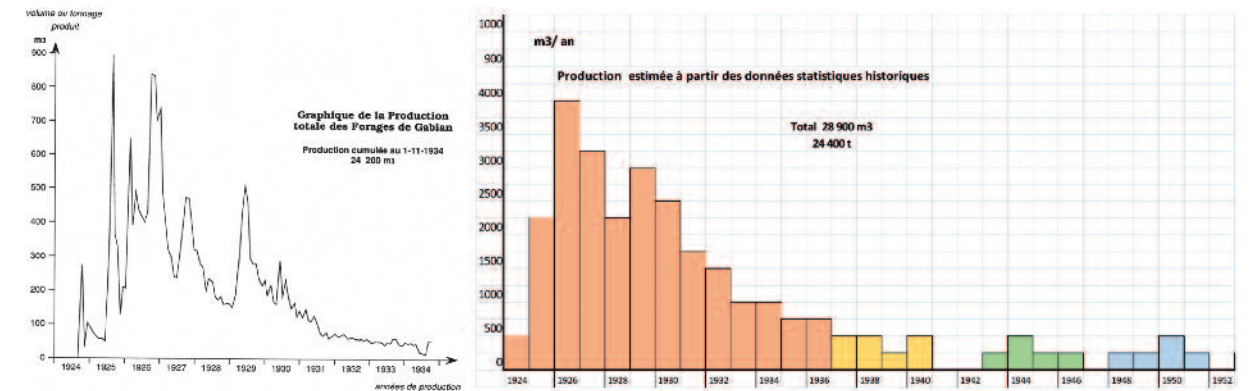


Fig. 7.4a et b - Production pétrolière du gisement de Gabian de 1924 à 1951, document Comité des techniciens, 1991 et Dominique Laurier (Com. personnelle).

La structure anticlinale de Gabian se trouve à l'intérieur d'une bande de Trias allongée contre l'affleurement de la Montagne Noire, structurée lors de la phase compressive pyrénéenne.

La production du gisement fut définitivement arrêtée en 1951 et le gisement fut abandonné en 1953 par la SNPLM héritière de l'ONCL cf. **fig. 7.4**.

Caractéristiques du gisement :

Production totale : 0.18 Mbo, de 1924 à 1950, éruptif puis par pompage, accumulation : 0.8 Mbo, coefficient de récupération de 22 %.

La production du champ déclina fortement au bout de 6 ans (1931), ce qui n'empêcha pas la construction d'une petite raffinerie en 1934, par la SCTR près de la gare de Gabian, pour traiter le brut provenant des 4 puits encore en exploitation.

Surface fermée 0.15 km², hauteur fermée de 50 m. Il semble que le plan d'eau soit tilté hydrodynamiquement et par variations de perméabilité vers le sud-est (-20 à -35 m / NM) (difficile de juger sans disposer des données de pression).

Fig. 7.5 - Coupe géologique nord-sud de Gabian (d'après L. Barrabé et D. Schneegans). Document Comité des Techniciens, 1991-1993.

