

الإستهلال

قال تعالى:

(وَقُلْ اَعْمَلُوا فَسَيَرَى اللّٰهُ عَمَلَكُمْ وَرَسُولُهُ وَالْمُؤْمِنُونَ وَسَتُرَدُّونَ
إِلَىٰ عَالِمِ الْغَيْبِ وَالشَّهَادَةِ فَيُنَبِّئُكُمْ بِمَا كُنْتُمْ تَعْمَلُونَ).

سورة التوبه

الايه 105

Dedication

*TO our mothers,
Our fathers,
Our sisters and,
Our brothers.*

Acknowledgement

**It is our great pleasure to have chance in order to say
thank you to our teachers in Collage of Petroleum
Engineering,Our supervisor,**

ABASS MUSA YAGOB

Our great thankfulness to:

AWAD ALQEED MOHAMMED

**We highly appreciating the help of us, for his voluble
comments, encouragements, guidance and support.**

**We would like to thanks all our colleagues for their
support and information that helped us to conduct
this research....**

Abstract:

In petroleum exploration and development, formation Evaluation is used to determine the ability of borehole to produce petroleum. Essentially, it is the process of ‘recognizing a commercial well when you drill one.

The data used in this research taken from Abu-Gabra formation within Sharaf oil field in Muglad Basin which include well log data in two wells (sharaf-1&sharaf-2).

This study deals with the calculation of petrophysical properties from wireline logs (i.e. Gamma ray log, caliper log, resistivity logs, and porosity logs) by using Interactive Petrophysics (IP) program

The average porosity for Abu-Gabra formation is (21% in Sharaf1 and 14% in Sharaf2) .

The average water saturation for Abu-Gabra (is 1.003%in Sharaf-1 and 0.964% in Sharaf-2) .

After that we reached our main objective of this research by evaluation of formation by using IP.

Key word: formation Evaluation, petrophysical properties, Abu-Gabra formation, . Gamma ray log, caliper log.

التجريد:

في استكشاف وتطوير البترول تقيم التكاوين يستخدم لتحديد قابليه البئر لانتاج البترول ، و في الاساس هي عباره عن عمليه التعرف على الابار الاقتصادية عند حفر واحدة منها. البيانات المستخدمة في هذا البحث اخذت من طبقة أبوجابرة في حقل شارف في حوض المجلد وتحتوي على بيانات تسجيل الآبار للبئرين (شارف(1) و شارف(2)).

تهدف هذه الدراسة لحساب الخواص البتروفيزيائية من تسجيلات الآبار مثل (تسجيل اشعة غاما، تسجيل الكالبير، تسجيلات المقاومة النوعية، و تسجيلات المسامية) باستخدام برنامج ((Interactive Petrophysics(IP)).

متوسط المسامية المحسوبة لطبقة أبوجابرة هي (21% في شارف (1) و 14% في شارف(2)).

متوسط التشبع بالماء لطبقة أبوجابرة 1.003% في شارف (1) و 964.9% في شارف (2) الي ان وصلنا للهدف من هذه الدراسة بتقييم التكاوين باستخدام برنامج IP.