

استمارة مستخلصات رسائل وأطاريح الماجستير والدكتوراه في جامعة البصرة

الكلية: كلية العلوم

أسم الطالب : رغد بشير عبد الحسين

القسم : علم الأرض

الشهادة : الماجستير

التخصص : جيولوجيا النفط

عنوان الرسالة او الأطروحة :

دراسة جيولوجية مكنية لتكويني المشرف واليمامة في حقل الفحاء والسندباد-جنوب العراق

ملخص الرسالة او الأطروحة:

أستندت هذه الدراسة الى دراسة كل من تكويني المشرف واليمامة في حقل الفحاء والسندباد إذ أختيرت خمسة آبار للدراسة هي-FH-1, FH-2, FH-3, Snd-2, Snd-3. والواقعة في الجزء الجنوبي الشرقي من محافظة البصرة لدراسة الخواص المكنية والسحنية وربطها بأنتاج النفط والمقارنة بينهم. بينت النتائج من خلال دراسة تحليل الحوض لبئر فيحاء-١ وسندباد-٢ أن قيم السريان الحراري وهي قيم جيدة جدا وتساوي ٣٠-٧٠ ميكا واط أم^٢ ودرجات حرارة عالية وضغوط معتدلة اثرت على نضوج المادة العضوية والتي كان لها الاثر واضح في تكوين اليمامة الذي اصبح اكثر نضوجا من تكوين المشرف ؛لانه سجل أعلى درجة حرارة وضغط عالي بسبب عمقه الكبير. بدء النضوج في بئر فيحاء-١ في عصر المايوسين ووصل الى تكويني خصب وتتومة إذ أن تكوين اليمامة وصل الى مرحلة النفط الرئيسي أما بالنسبة لتكوين المشرف فلقد وصل الى مرحلة النفط المبكر . وكان نضوج بئر سندباد-٢ واضحاMiocene – Upper Cretaceous وتبين من ذلك ان كلا من تكوين اليمامة ،رطايي والزبير تحتوي على نفط متوسط الى خفيف أما تكوين الشعبية ،نهر عمر ومودود فهي ذات نفوط ثقيلة. وعند المقارنة بين الحقلين وجد أن حقل الفحاء أفضل من السندباد. أما تحليل GC فلقد اقتصر على بئر فيحاء-١ وسندباد-٢ لتكوين اليمامة فقط حيث اوضحت النتائج أن نوع النفط الموجود في التكوين هو Marine algal.

Collage: Science Collage

Name of student: : Raghad Basheer Abd Al-Husian

Dept.: Geological Department

Name of supervisor: Dr. . Amna Mall Alla Handal

Specialization: Geological Petroleum

Certificate : Master

Title of Thesis:

GEOLOGY AND RESERVOIR STUDY OF MISHRIF – YAMAMA FORMATIONS IN FAIHAA AND SINDBAD FIELD-SOUTH OF IRAQ

Abstract of Thesis:

The main objective of this study is to study reservoir and microfacies characters, and connect them with oil field production of Yamama and Mishrif formations in Faihaa and Sindbad oil fields, south of Iraq. To attain this objective, Five wells namely, FH-1, FH-2, FH-3, Snd-2, Snd-3 are selected and analyzed. The results showed through basin analysis for FH-1, Snd-2 the values of heat flow very good about 30-70 mw/m², and very high degree of heat and moderate pressure. It had an effect on the maturation of organic matter this appeared clear in Yamama formation, it's become more mature than Mishrif formation because the Yamama formation have a deep burial depth. The maturation in FH-1 started at Miocene and arrival to Khasib-Tanuma Formations. The Yamama formation reach to the main stage of oil, while the Mishrif formation reach to the stage of early oil. concerning Snd-2 the maturity was started in upper Cretaceous-Miocene. its turns out that both of Yamama, Ratawia and Zubair contented on medium to light oil; while Shuaiba, Nahrumr and Maudud have heavy oil. When comparing the two fields found Faihaa much better than Sindbad. Either analysis (Gc) only limited on FH-1 and Snd-2 for Yamama formation where the results showed that the type of oil is Marine algal type II, the environment is also a reduced and high saline environment and marine carbonate source rocks.