**المستخلص عربي :**

توجد التجمعات البترولية في مستودعات تعرف بصخور الخزان ، وتعتمد قدرة صخر الخزان على احتواء البترول على نسبة مساميته ونفاذيته . بالنسبة لصخر خزان العرب ، التابع للعصر الجوراسي المتأخر ، فإن نسبة المسامية والنفاذية تعتبر من النسب العالية والمميزة للطبقات تحت السطحية لهذا الخزان ، والموجودة على عمق يتراوح بين 4000 إلى 9000 قدم . وعادة ما يتحكمن في نسبة مسامية ونفاذية صخر الخزان عدة عوامل جيولوجية أهمها بيئات الترسيب والتغيرات الما بعدية . تركز الهدف من مشروع البحث في دراسة هذه العوامل المؤثرة على القطاعات السطحية وتحت السطحية لصخر الخزان .

تم استخدام النتائج المتحصل عليها من هذه الدراسة في تقويم صخور خزان العرب واستكشاف تجمعات بترولية جديدة خاصة في المصائد الطبيعية ، كما أن هذه الدراسة تساعد على فهم مشكلة انحلال وإذابة وانهيارات صخور متكون العرب في منطقة الرياض .

**Abstract:**

There are communities in petroleum reservoirs known as reservoir rocks, and the ability of the reservoir rock to contain the oil on the proportion of porosity and impermeability. For the reservoir rock Arabs, the era of the late Jurassic, the percentage of porosity and permeability is one of the high rates and special layers under the surface of the reservoir, located at depths between 4000 to 9000 feet. And usually take control in the percentage of porosity and permeability of the reservoir rock of several factors the most important geological environments of sedimentation and changes the so-dimensionality. Focused goal of the research project to study the factors affecting the sectors of surface and subsurface rock to the reservoir.

 Was to use the results obtained from this study in the evaluation of reservoir rocks of the Arabs and the exploring new oil pools, especially in fisheries, natural, and this study helps to understand the problem of melting and dissolution of rocks and landslides composed Arabs in the Riyadh region.