



به‌رێوه‌به‌رایه‌تی راگه‌یاندن
فۆرمی زانیاری تاوتوێی نامه‌ی ماستهر

ناوی قوتابی	ئیدریس محمد پیروۆت
ناوی سهرپهرشتیار	پ. ی. د. ایاد نوری فه‌قی
به‌شی زانستی	پترۆلیۆم جیۆساینس
پسپۆری	جیۆلۆجیای نه‌وت
ناونیشان	
کوردی:	
عربی:	1
English	Reservoir Characterization of Pila Spi Formation (Middle–Late Eocene) in Shaqlawa and Sheikhan areas, Kurdistan Region, Northern Iraq
پوخته	<p>ئهم توێژینه‌وه‌یه‌ی لیکۆلینه‌وه‌ی له‌ کوالیتی کۆگای نه‌وتی پیکهاته‌ی پیلایه‌ی له‌ ناوچه‌کانی سه‌رکه‌ند و گه‌لی قیر له‌ هه‌ریمی کوردستان-عێراق ده‌کات. بۆ هه‌له‌سه‌نگاندنی تایبه‌تمه‌ندی سیفاتی خه‌زانی، ته‌کنیکه‌ جیاوازه‌کان، واته‌، لیکۆلینه‌وه‌ی وردبینی له‌سه‌ر پانه‌ برگه‌کان و شیکاری پلاگه‌کانی ناوه‌کی به‌کارهێنران. پیکهاته‌ی پیلایه‌ی خاوه‌نی چه‌ندین جۆری کونیه‌ تایبه‌تمه‌نده‌ ئه‌وانیش؛ فه‌گ، مۆل‌دیک، چانێل، نیوان ته‌نۆکه‌کان (ئینتر پارټیکل)، شکان (فراکه‌ر)، کون بوو (بۆرینگ)، و ئینترا گرانۆله‌ر. به‌ پشتبه‌ستن به‌ توێژینه‌وه‌ی و کارکردن له‌سه‌ر پانه‌برگه‌کان (سین سیکشن)، تیکرای کونیه‌یه‌یه‌کان (پۆرۆسیتی) له‌ ناوچه‌ی سه‌رکه‌ندا بریتیبون له‌ ۸٪، ۲۱٪، و ۱۷٪ له‌ به‌شه‌کانی خواره‌وه‌، ناوه‌راست و سه‌ره‌وه‌ یه‌ک له‌دوای یه‌ک، به‌ هه‌مان شێوه‌، له‌ گه‌لی قیر تیکرای کونیه‌یه‌یه‌کان بریتیبون له‌ ۹٪، ۱۷٪، و ۱۹٪ له‌ به‌شه‌کانی خواره‌وه‌، ناوه‌راست و سه‌ره‌وه‌ یه‌ک له‌دوای یه‌ک. به‌ هه‌مان شێوه‌، ئه‌نجامی پشتبه‌ست به‌ نزیکه‌ی هه‌مان ئه‌نجامی رێژه‌ی کونیه‌یی (SEM) مایکروۆسکۆپی ئه‌لکترۆنی سکانکردن نیشان ده‌دات و رێژه‌یه‌کان نزیکن له‌و رێژه‌ی له‌ ئه‌نجامی شیکردنه‌وی کارکردن له‌سه‌ر پانه‌برگه‌کان به‌ده‌ست هاتوون، و قه‌باره‌ی کونیه‌کان له‌ نیوان ورده‌ مایکروۆپۆر-میزوۆپۆر. سه‌ره‌پای ئه‌وه‌، شیکاری پلاگه‌کانی ناوه‌کی (کۆر پله‌گ) به‌ نزیکه‌یی له‌ گه‌ل هه‌له‌سه‌نگاندنه‌کانی سه‌ره‌وه‌ هاوئه‌نجامه‌ و ده‌رئه‌نجامه‌کانی له‌یه‌ک نزیکن، له‌به‌رئه‌وه‌ی به‌هاکانی کونیه‌یی پپوراو له‌ ناوچه‌ی سه‌رکه‌ند به‌ نزیکه‌یی ۸٪، ۱۸،۵٪، و ۱۸٪ بۆ به‌شه‌کانی خواره‌وه‌، ناوه‌راست و سه‌ره‌وه‌. ئه‌نجامی به‌هاکانی کونیه‌یی (پۆرۆستی) به‌شی گه‌لی قیر بۆ به‌شه‌کانی خواره‌وه‌، ناوه‌راست و سه‌ره‌وه‌ یه‌ک له‌دوای یه‌ک بریتین له‌ ۲،۵٪، ۱۷،۳٪، و ۲۲،۵٪. به‌گشتی</p>



به‌رێوه‌به‌رایه‌تی راگه‌یاندن
فۆرمی زانیاری تاوتوویی نامه‌ی ماستهر

<p>ئه‌نجامه‌كان ده‌ریده‌خه‌ن كه پێكهاته‌كه كونه‌یه‌كانی پێكهاته‌ی پیلایه‌ی رێژه‌یانه‌ باشه. سه‌باره‌ت به‌ كه‌لینه‌كان (پێرمه‌ییلتی)، رێژه‌ی كه‌لینه‌كان بریتیبوون له ۰،۱۰۹۰، ملی داری و ۰،۶۶۹۸، ملی داری بۆ ناوچه‌كانی سه‌رکه‌ند و گه‌لی قیر، كه‌ تێیدا رێژه‌ی كه‌لینه‌كانی له‌ جووری گونجاو بۆ باش نیشان ده‌دات.</p> <p>بۆ مه‌به‌ستی به‌راوردکاری نیوان نمونه‌كانی قیر (بیتومین) له‌ هه‌ردوو پێكهاته‌ی بینخه‌ و پیلایه‌ی بۆ ده‌رخستنی سه‌رچاوه‌ی دروستبوونیان، ئه‌و نمونه‌ خراونه‌ته‌ ژێر تاکیکردنه‌وه‌ی (شیکاری جیۆکیمیایی) (FTIR) و كانزا نایابه‌كان (تره‌یس میتال)، ئه‌نجامه‌كانی وه‌رگیراوی هه‌موو نمونه‌كان FTIR هه‌مان ده‌رئه‌نجام و سیفات پیشان ده‌دن، به‌لام له‌ چریدا جیاوازیه‌کی كه‌م هه‌یه‌ له‌ مه‌ودایه‌کی كورت ئه‌ویش ده‌کریت به‌هۆی کاریگه‌ری كه‌شوه‌ه‌وا و/یان کاریگه‌ری پیسبوون له‌سه‌ر نمونه‌ وه‌رگیراوه‌كان بیت، ئه‌مه‌ نیشانداده‌ت كه‌ بیتومینی ده‌رچوو له‌ هه‌دووک پێكهاته‌كه‌ له‌ هه‌مان سه‌رچاوه‌ی به‌ردی دروستکه‌روه‌ دروست بوون و هاتوون. هه‌روه‌ها، به‌ پشته‌ستن به‌ رێژه‌ی نیکل (Ni) بۆ فانادیوم (V)، هه‌موو نمونه‌ قیره‌كان جگه‌ له‌ یه‌ك نمونه‌ ده‌توانریت له‌ یه‌ك گروپدا کۆبکریته‌وه‌ و ده‌ری ده‌خات كه‌ له‌ هه‌مان سه‌رچاوه‌ دروست بوون. له‌گه‌ل ئه‌وه‌شدا، ده‌رئه‌نجامه‌كان نیشان ده‌دن كه‌ نمونه‌ی قیره‌كان له‌ به‌ردی سه‌رچاوه‌یه‌ك دروست بوونه‌ كه‌ له‌ ژینگه‌ی ده‌ریادا سه‌رچاوه‌ی گرتوو له‌ ژێر باروودۆخی ئیۆکزینیک بۆ ئه‌نۆکسیک دا (marine euxinic carbonate or/ and marine anoxic shale carbonate) نیشته‌وه‌. له‌لایه‌کی تره‌وه‌، به‌ پێی پشت به‌ستن به‌ رێژه‌کانی $V/(V+Ni)$ ناوه‌ندی نیشته‌نی دیس ئۆکسیک (که‌م ئۆکسجین) پێشیار ده‌کریت. سه‌ره‌رای ئه‌وه‌، رێژه‌کانی V/Ni هه‌مان ته‌مه‌ن و رێژه‌ی پیگه‌یشتن نیشانداده‌ن جگه‌ له‌ یه‌ك نمونه‌ بۆ نمونه‌ شیکراوه‌كان.</p>	
<p>تبعث هذه الدراسة في جودة مكامن تكوين پیلایه‌ی في مقاطع سرکند وگلي قير في إقليم كوردستان العراق. من أجل تقييم توصيف المکمن، تم استخدام تقنيات مختلفة، أي الدراسة المجهرية وتحليل المكونات الأساسية. يتميز التكوين بوجود عدة أنواع من المسام وهي فُگس، العفن، القنوات، بين الجسيمات، الكسور، مملة، وما بين الجسيمات. بناءً على دراسة المقاطع الرقيقة، بلغ متوسط المسامية في مقطع سرکند ۸٪، ۲۱٪، و ۱۷٪ في الأجزاء السفلى والوسطى والعليا على التوالي. وبالمثل، في گلي قير، تبلغ متوسطات المسامية ۹٪، ۱۷٪، و ۱۹٪ في الأجزاء السفلى والمتوسطة والعليا، في نفس قيم المسامية تقريبًا، وتكون أحجام (SEM) المقابل. تُظهر دراسة المسح الإلكتروني بالمجهر المسام بين المسامية الصغيرة والميزوپور. علاوة على ذلك، يتوافق تحليل المقابس الأساسية تقريبًا مع التقييم البصري نظرًا لأن قيم المسامية المقاسة من مقطع سرکند تبلغ ۸٪، ۱۸،۵٪، و ۱۸٪ للأجزاء السفلى والمتوسطة والعليا، على التوالي. قيم المسامية لمقطع گلي قير للأجزاء السفلية والمتوسطة</p>	<p>المخلص</p>



بهريوه بهرايه تي راگه يانندن
فوري زانباري تاوتوي نامهي ماستهر

والعليا هي ٢,٥%، ١٧,٣%، و ٢٢,٥% على حدة. بشكل عام، كشفت النتائج أن التكوين يتمتع بمسامية جيدة. فيما يتعلق بالنفاذية، تُظهر القيم المقاسة انتقاًماً قدره ٠,١٠٩٠، ٠,٦٦٩٨، ٠,٦٦٩٨ مللي دارسي لمقطعي سرکند و گلي قير، على التوالي، مما يشير إلى نفاذية مقبولة إلى جيدة من أجل مقارنة عينات تسرب البيتومين من كلا التكوينين بخمة و بيلاسي، خضعت العينات للتحليل الجيوكيميائي (التحليل الطيفي بالأشعة تحت الحمراء لتحويل فورييه (FTIR) والمعادن النزرة). ظهرت نتائج التحليل الطيفي بالأشعة تحت الحمراء لتحويل فورييه نفس المنوال، ولكنها تختلف في الشدة بسبب التجوية و/أو تأثير التلوث. بناءً على تناسب النيكل (Ni) إلى المغاناديوم (V)، يمكن تصنيف جميع العينات البيتومينية في مجموعة واحدة باستثناء واحدة. بالإضافة إلى ذلك أظهرت النتائج أن عينات البيتومين يمكن أن تنشأ من صخور المصدر التي تم ترسيبها في البيئة البحرية تحت ظروف تواجد اوكسجين قليل جدا (dysoxic). من ناحية أخرى، وفقاً لنسب (V / (V + Ni)) تم اقتراح ظروف dysoxic لعينات البيتومين. أيضاً، وفقاً لنسبة V / Ni، يمكن اعتبار أن العينات المدروسة لها نفس العمر والنضج باستثناء عينة واحدة.

This study investigates the reservoir quality of the Pila Spi Formation in Sarkand and Gulley Keer localities in Kurdistan Region-Iraq. To evaluate the reservoir characterization, different techniques such as microscopic study and core plug analysis were used. The formation is characterized by having several pore types, namely; vugs, moldics, channels, interparticle, fractures, boring, and intragranular. Based on the Petrographic Image Analysis (PIA), the average values of porosity in the Sarkand section are 8.0%, 21.0%, and 17.0% in the lower, middle, and upper parts, respectively. Likewise, in Gulley Keer the porosity averages are 9.0%, 17.0%, and 19.0% in the lower, middle, and upper parts. The Scanning Electron Microscope (SEM) study shows the pore sizes are between micropore and mesopore. Furthermore, the results of core plugs analysis are roughly in agreement with optical assessment since the measured porosity values for the Sarkand section are 8.0%, 18.5%, and 18.0% for lower, middle, and upper parts, respectively. The porosity values of the Gulley Keer section for the lower, middle, and upper parts are 2.5%, 17.3%, and 22.5%. In general, the results reveal the formation has good porosity. Regarding permeability, the measured values display an average of 0.1090md and 0.6698md for Sarkand and Gulley Keer sections, respectively, which suggest fair

Abstract



به‌رێوه‌به‌رایه‌تی راگه‌یاندن
فۆرمی زانیاری تاوتوێی نامه‌ی ماستهر

<p>to good permeability. Based on the porosity and permeability the formation has fair to good reservoir quality.</p> <p>In order to correlate bitumen seeps samples from Bekhme and Pila Spi formations, the collected samples were subjected to geochemical analysis such as Fourier transform infrared spectroscopy (FTIR) and trace metals analysis. The FTIR results display the same behavior but slightly different in intensity due to weathering and contamination effect. This result shows that the bitumen seeps from Bekhme and Pila Spi may have come from the same source rock(s). Based on cross plot of V versus Ni concentrations, all bitumen samples except one sample can be assembled in one group. Additionally, the results show that bitumen samples might be originated from source rocks that were deposited in a marine euxinic carbonate or/ and marine anoxic shale carbonate conditions. On the other hand, based on the V/(V+Ni) ratios the dysoxic conditions is suggested for the bitumen samples. Moreover, the ratios of V/Ni reveal the same age and maturity except one sample for analyzed samples.</p>																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>ئەندامی</th> <th>شوینی کار</th> <th>ناو</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>سه‌رۆکی لیژنه</td> <td>زانکۆی سۆران</td> <td>پ.د. کمال یوسف عودیشۆ</td> </tr> <tr> <td>ئەندام</td> <td>زانکۆی سلیمانی</td> <td>پ.ی.د. فواد محمد قادر</td> </tr> <tr> <td>ئەندام</td> <td>زانکۆی کوردستان</td> <td>پ.ی.د. عبدالله حسین اودل</td> </tr> <tr> <td>ئەندام و سه‌ره‌رشتیار</td> <td>زانکۆی سۆران</td> <td>پ.ی.د. ایاد نوری فقی</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>			ئەندامی	شوینی کار	ناو	سه‌رۆکی لیژنه	زانکۆی سۆران	پ.د. کمال یوسف عودیشۆ	ئەندام	زانکۆی سلیمانی	پ.ی.د. فواد محمد قادر	ئەندام	زانکۆی کوردستان	پ.ی.د. عبدالله حسین اودل	ئەندام و سه‌ره‌رشتیار	زانکۆی سۆران	پ.ی.د. ایاد نوری فقی										ئەندامانی لیژنه‌ی تاوتیکردن
ئەندامی	شوینی کار	ناو																									
سه‌رۆکی لیژنه	زانکۆی سۆران	پ.د. کمال یوسف عودیشۆ																									
ئەندام	زانکۆی سلیمانی	پ.ی.د. فواد محمد قادر																									
ئەندام	زانکۆی کوردستان	پ.ی.د. عبدالله حسین اودل																									
ئەندام و سه‌ره‌رشتیار	زانکۆی سۆران	پ.ی.د. ایاد نوری فقی																									