УДК ХХХХ

ИССЛЕДОВАНИЕ КАТАГЕНЕТИЧЕСКИХ ПРЕОБРАЗОВАНИЙ В КОЛЛЕКТОРАХ НЕФТИ И ГАЗА(Шрифт: Arial, размер: 11, прописные буквы, полужирный, выравнивание по центру)

**Иванов Иван Ивановичa, Петров Петр Петровичb  
(Шрифт: Arial, размер 11, полужирный, выравнивание по центру)**

Научный руководитель – канд. геол.-мин. наук, доцент Смирнов Василий Игоревич  
Пермский национальный исследовательский политехнический университет (Шрифт:Arial, размер 9, выравнивание по центру)

aПермский национальный исследовательский университет (Россия, 614990, г. Пермь, Комсомольский пр., 29) – студент (аспирант, молодой ученый, инженер, доцент, проф. и др.)  
b Филиал ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ПермНИПИнефть" в г.Перми (Россия, 614000, г. Пермь, ул. Пермская, 3а) – молодой ученый (Arial, размер 9, выраынивание по центру)

В работе рассмотрены процессы катагенетических преобразований в породах коллекторах нефти и газа различного литологического состава на различных глубинах, и их влияние на структуру порового пространства. Проведен анализ основных факторов, влияющих на фильтрационно-емкостные свойства коллекторов, определены условия, способствующие их улучшению и ухудшению. Установлено, что…

**Ключевые слова:** катагенез, фильтрационно-емкостные свойства, коллектора нефти и газа, витринит, отражающая способность витринита.(3–6 ключевых слов, разделенных запятыми).

Аннотация+ключевые слова: Шрифт TimesNewRoman, размер 9, выравнивание по ширине. Отступы от левого и правого поля по 0,8 см. Аннотация не должна быть длиннее 10 строк. Содержание статьи, её цели, используемые методы и основные выводы. Первая строка - отступ на 0.75 см.

**Введение(Шрифт: TimesNewRoman, размер 10,5,  
полужирный, выравнивание по центру)**

Катагенетические процессы оказывают огромное влияние на структуру порового пространства, поэтому прогнозирования данных процессов позволяет получать более обоснованные петрофизические модели. Вопросы катагенетических преобразований пород детально рассмотрены в работах Н.М. Страхова [1], Л. Б. Рухина и др., при этом сегодня широкое внимание уделяется оценке роли вторичных процессов в формировании коллекторских свойств пород на разных стадиях катагенеза [2,3].

Текст статьи: Шрифт TimesNewRoman, размер 10,5, выравнивание по ширине, отступ 0,8 см, междустрочный интервал – одинарный, интервал перед – 0 пт, интервал после – 0 пт.

**Название части 1(Шрифт: TimesNewRoman, размер 10,5,  
полужирный, выравнивание по центру)**

Анализ исходных данных (табл.1) показывает, что рассматриваемые показатели Кп (коэффициент пористости, д.ед.) и k (коэффициент преобразован­ности, д.ед.) вносят значительный вклад в формирование структуры порового пространства.

Таблица 1

Исходные данные

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Коэффициент k, д.ед. | Коэф. пористости Кп, % |
| 1 |  |  |
| 2 | размер шрифта 9 |  |
| … |  |  |
|  |  |  |

Данный процесс иллюстрирует корреляционное поле, представленное на рис.1.

Рис.1. Корреляционное поле между коэффициентом k и вероятностью  
(рисунки должны быть хорошочитаемыми, иметь необходимые подписи,  
расшфровку сокращений при необходимости и ед.измерения).  
Интервал после названия рисунка 12 пт.Обратите внимание  
на выравниваение по центру и отсутствие красной строки  
для абзаца с рисунком и абзаца с его подписью.

Данный график (рис.1) показывает нелинейную обратную зависимость данных величин, со значением R2=0.525. …

**Название части 2 (в случае необходимости)**

…

**Заключение(Шрифт: TimesNewRoman, размер 10,5,  
полужирный, выравнивание по центру)**

…

**Список литературы  
(Библиографический список оформляется в соответствии  
 с ГОСТ Р 7.0.5-2008.)**

1. Страхов Н.М. Основы теории литогенеза: В 3 т. М.: Изд-во АН СССР, 1960-1962: Т. 1. 1960. Типы литогенеза и их размещение на поверхности Земли. 212 с.; 2-е изд. 1962; Т. 2. 1960. Закономерности состава и размещения гумидных отложений. 574 с.; 2-е изд. 1962; Т. З. Закономерности состава и размещения аридных отложений. 1962. 550 с.

2. …

**!!!** Текст с серой заливкой букв является поясняющим.  
Его не нужно оставлять в тексте самой статьи. **!!!**

Все статьи проходят рецензирование и проверку на антиплагиат.

*ОБРАЗЕЦ*

УДК ХХХХХ

ИССЛЕДОВАНИЕ КАТАГЕНЕТИЧЕСКИХ ПРЕОБРАЗОВАНИЙ В КОЛЛЕКТОРАХ НЕФТИ И ГАЗА

**Иванов Иван Ивановичa, Петров Петр Петровичb**

Научный руководитель – канд. геол.-мин. наук, доцент Смирнов Василий ИгоревичПермский национальный исследовательский политехнический университет

aПермский национальный исследовательский университет (Россия, 614990, г.Пермь, Комсомольский пр., 29) – студент  
b Филиал ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ПермНИПИнефть" в г.Перми (Россия, 614000, г. Пермь, ул. Пермская, 3а) – молодой ученый

В работе рассмотрены процессы катагенетических преобразований в породах коллекторах нефти и газа различного литологического состава на различных глубинах, и их влияние на структуру порового пространства. Проведен анализ основных факторов, влияющих нафильтрационно-емкостные свойства коллекторов, определены условия, способствующие их улучшению и ухудшению. Установлено, что…

**Ключевые слова:** катагенез, фильтрационно-емкостные свойства, коллектора нефти и газа, витринит, отражающая способность витринита.

**Введение**

Катагенетические процессы оказывают огромное влияние на структуру порового пространства, поэтому прогнозирования данных процессов позволяет получать более обоснованные петрофизические модели. Вопросы катагенетических преобразований пород детально рассмотрены в работах Н.М. Страхова [1], Л.Б. Рухина и др., при этом сегодня широкое внимание уделяется оценке роли вторичных процессов в формировании коллекторских свойств пород на разных стадиях катагенеза [2,3].

**Название части 1**

Анализ исходных данных (табл.1) показывает, что рассматриваемые показатели Кп (коэффициент пористости, д.ед.) и k (коэффициент преобразован­ности, д.ед.) вносят значительный вклад в формирование структуры порового пространства.

Таблица 1

Исходные данные

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Коэффициент k, д.ед. | Коэф. пористости Кп, % |
| 1 |  |  |
| 2 |  |  |
| … |  |  |
|  |  |  |

Данный процесс иллюстрирует корреляционное поле, представленное на рис.1.

Рис.1. Корреляционное поле между коэффициентом k и вероятностью

Данный график (рис.1) показывает нелинейную обратную зависимость данных величин, со значением R2=0.525. …

**Название части 2 (в случае необходимости)**

…

**Заключение**

…

**Список литературы**

1. Страхов Н.М. Основы теории литогенеза: В 3 т. М.: Изд-во АН СССР, 1960-1962: Т. 1. 1960. Типы литогенеза и их размещение на поверхности Земли. 212 с.; 2-е изд. 1962; Т. 2. 1960. Закономерности состава и размещения гумидных отложений. 574 с.; 2-е изд. 1962; Т. З. Закономерности состава и размещения аридных отложений. 1962. 550 с.

2. …