

УДК 550.3:550.4:550.8:552:11  
ББК26.0  
Ф50

Физико-химические и петрофизические исследования в науках о Земле. Двадцать четвертая международная конференция. Москва, 25 – 27 сентября, Борок, 29 сентября 2023 г. Материалы конференции. М.: ИГЕМ РАН, 2023. – 344 с.

ISBN 978-5-88918-072-2 / ISSN 2686-8938

Издательство Университета им. Вернадского

Представлены материалы докладов, оглашенных на заседаниях тематических секций:

Физико-химические свойства пород и расплавов при высоких давлениях и температурах;

Современные методы экспериментальных исследований;

Петрофизика и ее роль в интерпретации геофизических данных и поиске месторождений полезных ископаемых;

Региональные геолого-геофизические, петрофизические и геоэкологические исследования, исследования в целях освоения Арктики;

Петролого-геофизические подходы построения моделей состава и строения планетарных тел и космохимия;

Петрофизические и геодинамические исследования в интересах экологии.

THE TWENTY- FORTH INTERNATIONAL CONFERENCE  
PHYSICAL-CHEMICAL AND PETROPHYSICAL RESEARCHES  
IN THE EARTH'S SCIENCES

Moscow, September 25 – 27, Borok, September 29, 2023

PROCEEDINGS OF THE CONFERENCE

Материалы докладов опубликованы в авторской редакции.

ISBN 978-5-88918-072-2  
ISSN 2686-8938

© ИГЕМ РАН, 2023

БЮДЖЕТНАЯ ОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Moscow  
2023

MINISTRY OF SCIENCE AND HIGHER EDUCATION  
OF THE RUSSIAN FEDERATION

Vernadsky Institute of Geochemistry and Analytic Chemistry of RAS  
Schmidt Institute of Physics of the Earth of RAS  
Institute of Geology of Ore Deposits, Petrography, Mineralogy  
and Geochemistry of RAS  
Petrophysical Commission of Petrographical Committee of RAS

052544  
Ф80

# ВЛИЯНИЕ ТРЕЩИННОЙ ПОРИСТОСТИ НА УДЕЛЬНОЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЕ СОПРОТИВЛЕНИЕ ДОЛОМИТОВ ЮРЯХСКОГО И ПЕСЧАНИКОВ ХОРОНОХСКОГО ГОРИЗОНТОВ ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ

**Белкова Е.А., Жуков В.С.**

Институт физики Земли (ИФЗ) РАН, г. Москва, Россия, [zhukov@ifz.ru](mailto:zhukov@ifz.ru)

Наличие трещин в горных породах влияет на геофизические поля, в частности, на удельное электрическое сопротивление (УЭС). Разработка месторождений УВ с изменением эффективного давления приводит к изменению пористости, которое вызывает различные геодинамические последствия. Исследование развития трещин может помочь в мониторинге и прогнозировании активизации сейсмических зон (изменение УЭС перед землетрясениями) [Жуков, Кузьмин, Салов, 1991; Смирнов, Пономарев, 2020]. Но даже на лабораторном уровне мало исследованы общие закономерности и особенности влияния трещин на УЭС карбонатов и песчаников.

**Цель работы** – анализ влияния трещинной компоненты пористости на УЭС доломитов юрских горизонта и песчаников хоронихского горизонта одного из месторождений УВ Восточной Сибири.

Коэффициент трещинной пористости  $K_{\text{тр}}$  представляет собой отношение объема трещин к объему образца породы. Величина трещинной пористости  $K_{\text{тр}}$  определена по методике [Жуков, Кузьмин, 2020], использующей величины общей (открытой) пористости  $K_p$  и скорости продольной волны  $V_p$  в исследуемой породе и ее минеральном скелете  $V_{p_{\text{ск}}}$  в условиях, моделирующих пластовые, по формуле:

$$K_{\text{тр}} = (100 - K_p - 100 \cdot V_p / V_{p_{\text{ск}}}) / 20.4 \quad (1)$$

Параметр пористости (*formation resistivity factor*), относительное сопротивление, рассчитывается по формуле:  $R_p = \rho_{v,p} / \rho_v$  (2), где  $\rho_{v,p}$  и  $\rho_v$  – УЭС водонасыщенной породы и насыщающей её воды соответственно. Так как  $\rho_{v,p}$  зависит от строения поровых токопроводящих каналов, то зависимость относительного сопротивления от пористости определяется экспериментальной формулой:  $R_p = a / K_p^m$ , (3), полученной для грануллярных пород [Archie, 1942; Дахнов, 1985] и выражением (4) для трещинных пород [Aguilera, 1976; Tiab, Donaldson, 2004]:  $R_p = 1 / K_p^m$  (4), где  $a$  – структурный коэффициент, характеризует извилистость токовых каналов, для пород с простейшей геометрией пор ( $a=1$ ) и растет с усложнением геометрии пор;  $K_p$  – коэффициент пористости;  $m$  – показатель цементации показывает насколько структура пор

увеличивает УЭС породы, так как предполагается, что сухая порода непроводящая. Увеличение проницаемости уменьшает показатель цементации. В уравнении Арчи-Дахнова (3)  $m$  изменяется вблизи величины 2 (0.6-3.0), а в уравнении Агилера и Тиаба (4) он равен 1 для взаимо-связанных и проницаемых трещин. В результате уплотнения и закрытия части пор их извилистость увеличивается.

Исследования влияния на  $R_p$  и УЭС проводили Э.И. Пархоменко [Пархоменко, 1965], Aguilera, [1976], В.С. Жуков [Жуков, 2022] и др. Наличие трещин, заполненных электропроводящим раствором, существенно снижает УЭС по сравнению с УЭС, обусловленным межзерновой пористостью такого же объема. УЭС трещинной породы зависит от количества раскрытия и ориентации трещин. **Объектом исследования** были образцы горных пород из юрских месторождений в Восточной Сибири – доломиты из песчаников из хоронихского продуктивного пласта с глубин 1657-1697 метров и метров. Использовались общепринятые методики определения петрофизических параметров. По результатам исследований образцов доломита и песчаника с различной трещинной пористостью в пластовых условиях были получены зависимости  $R_p$  от пористости.

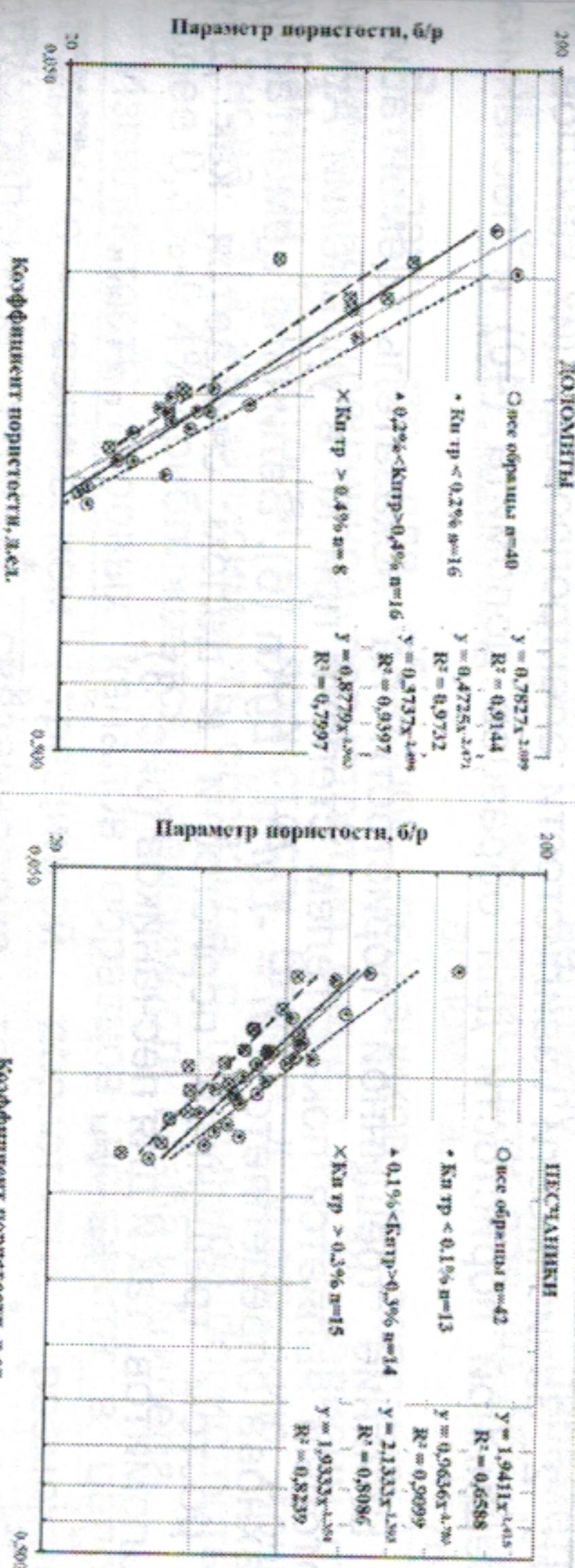


Рис. 1. Зависимости параметра пористости, рассчитанного по уравнению Арчи-Дахнова для 40 образцов доломита и 42 образцов песчаника от коэффициента пористости.

**Влияние трещинной пористости на  $R_p$ .** На рисунке 1 показано, что в целом с ростом трещинной пористости как у доломитов, так и у песчаников соответственно, уменьшается наклон графика степенной зависимости параметра пористости от коэффициента пористости. Все образцы доломита разбиты по величине  $K_{\text{тр}}$  на три группы: менее 0.2% (16 обр.), от 0.2% до 0.4% (16 обр.), более 0.4% (10 обр.). Все образцы песчаника разбиты по величине  $K_{\text{тр}}$  на три группы: менее 0.1% (13 обр.), от 0.1% до 0.3% (14 обр.), более 0.3%

(15 обр.). Наклон аппроксимирующих степенных зависимостей  $R_p$  от  $K_p$  снижается с ростом  $K_p$  и  $t$ , т.е. при усложнении геометрии пустот.

Электрическая извилистость пор, рассчитана по (5):  $a = (K_p \cdot R_p)^{0.5}$  (5). Для образцов доломита и песчаника с минимальной трещинной пористостью извилистостьрастет с увеличением трещинной пористости (рис.2). Заем у образцов доломита с трещинной пористостью от 0,2%, а для песчаников от 0,1% извилистость снижается с ростом трещинной пористости. В целом с ростом трещинной пористости для доломитов отмечен рост извилистости пор, а у песчаников – снижение.

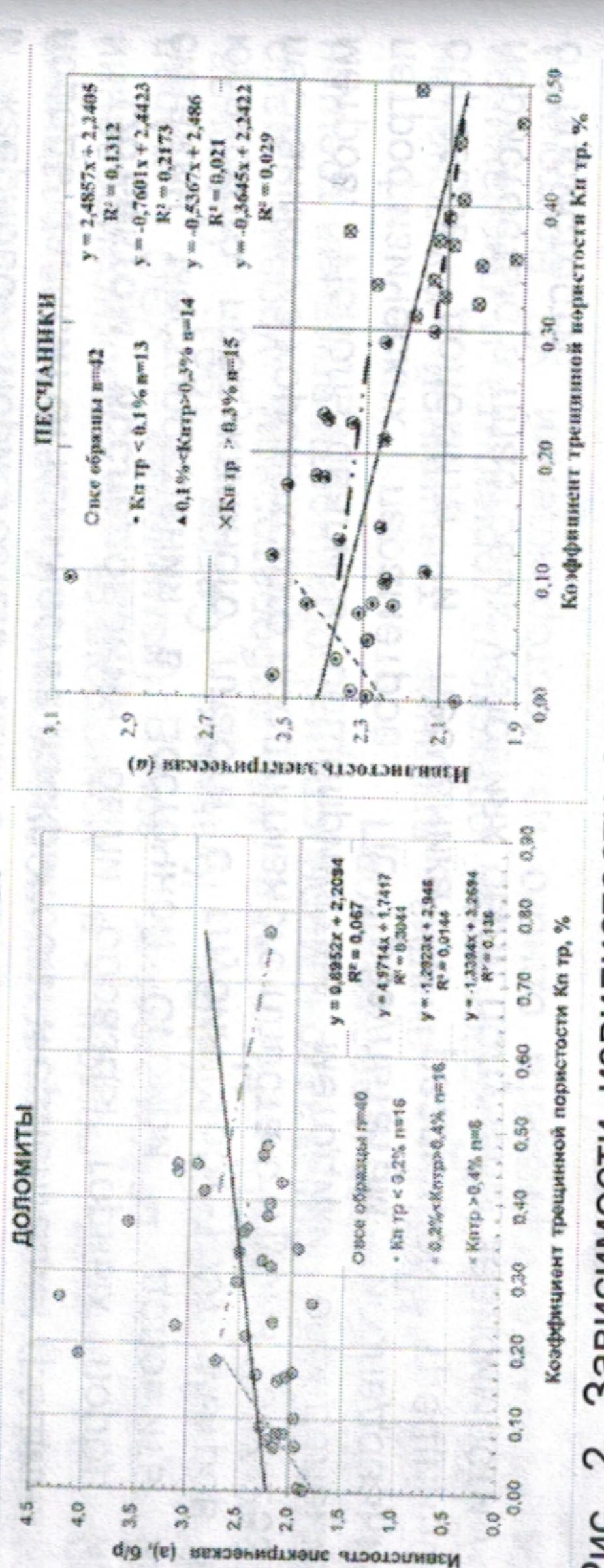


Рис. 2. Зависимости извилистости электропроводящих каналов от трещинной пористости для образцов доломита (40) и песчаника (42).

Влияние трещинной пористости на показатель цементации, который является показателем степени при  $K_p$  в уравнении Арчидхнова определяется:  $t = -LgR_p / LgK_p$  (6). Величина цементации с ростом трещинной пористости в целом снижается как для доломитов, так и для песчаников (рис. 3).

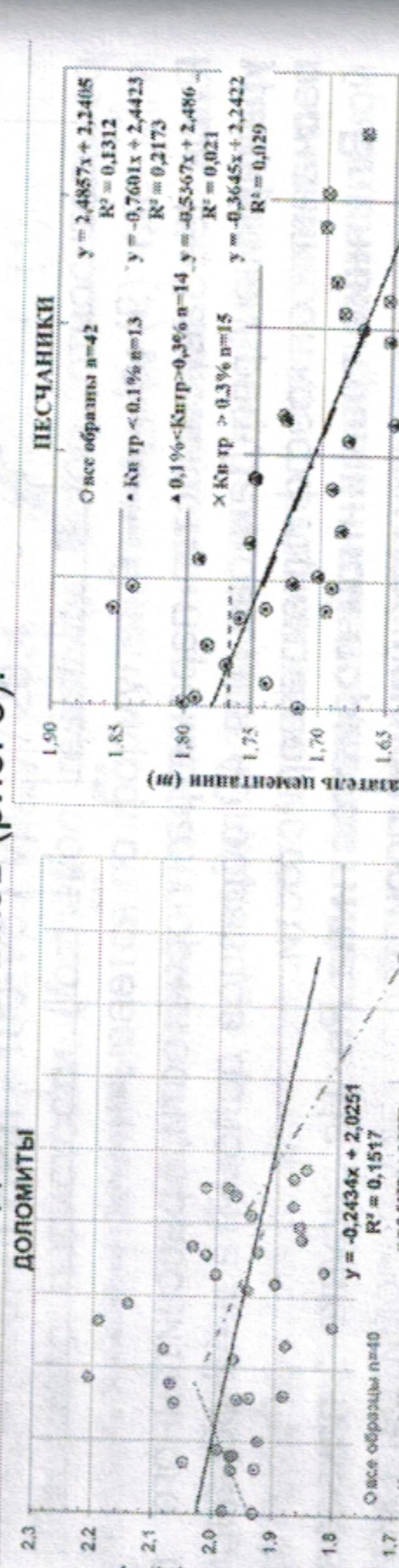


Рис. 3 – Зависимости показателя цементации от трещинной пористости для 40 образцов доломита и 42 образцов песчаника.

Показатель цементации доломитов при минимальной трещинной пористости (<0,2%) растет, но далее, с ростом трещин, уменьшается. Для песчаника наблюдается более явное уменьшение показателя цементации: у образцов с минимальной трещинной пористостью величина  $t \sim 1.8$ , что характерно для хорошо симментированных пород в основном с межзерновой пористостью; при максимальной трещинной пористости (>0,3%) песчаников  $t$  снижается до ~1.5, что более характерно для слабоцементированных песчаников. Но достоверности зависимостей низкие ( $R^2 < 0,2$ ).

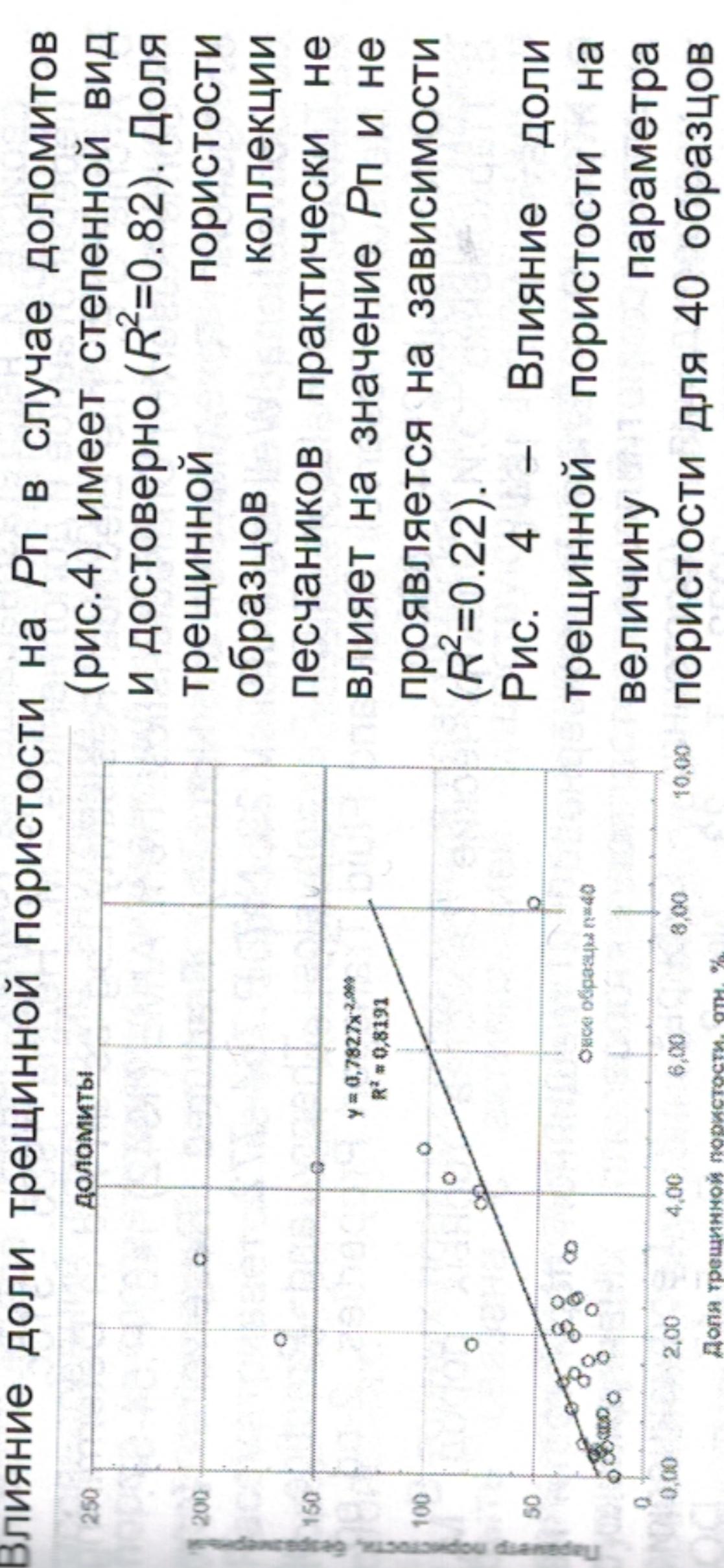


Рис. 4 – Влияние доли трещинной пористости на величину параметра пористости для 40 образцов доломита.

Выявлено, что для образцов песчаников и доломитов с минимальной трещинной пористостью (менее 0,1%) зависимость параметра пористости от пористости близка к уравнению Арчидхнова. Эта же зависимость образцов с трещинной пористостью более 0,3%-0,4% приближается к зависимости Тиаба и Агиера.

Извилистость поровых каналов образцов доломита в целом растет с увеличением трещинной пористости, возможно, обусловленное слабой связью между трещинами. Извилистость пор песчаников уменьшается с ростом трещинной пористости, из-за увеличения связи между межзерновыми порами и трещинами. показатель цементации образцов доломитов и песчаников с ростом трещинной пористости снижается, что может обусловить увеличение проницаемости. Показано, что наличие трещинной пористости существенно влияет на электрические параметры исследованных образцов коллекторов, а выявленные зависимости могут быть полезны при разработке месторождения.

1. Жуков В.С., Кузьмин Ю.О., Саплов Б.Г. Деформации и трещинообразование в образцах горных пород при длительном

- и воздействии постоянных сжимающих напряжений // Модельные и натурные исследования очагов землетрясений: Сборник / ИФЗ АН СССР. М.: Изд-во "Наука", 1991. - С.156-163.
2. Смирнов В.Б., Пономарев А.В. Физика переходных режимов сейсмичности. М.: РАН. 2020. 412с.
  3. Жуков В.С., Кузьмин Ю.О. Экспериментальные исследования влияния трещиноватости горных пород и модельных материалов на скорость распространения продольной волны // Физика Земли. 2020. № 4. – С. 39-50. – DOI 10.31857/S0002333720040109.
  4. Дахнов В.Н. Геофизические методы определения коплекто-рских свойств и нефтегазонасыщения горных пород. – 2-е издание, переработанное и дополненное. - М.: Недра. 1985. - 310с.
  5. Archie G.E. The Electrical Resistivity Log as an Aid in Determining Some Reservoir Characteristics. Trans, AIIME (1942) 146, P.54-67.
  6. Aguilera R. Analysis of Naturally Fractured Reservoirs from Conventional Well Log // JPT. V.28, №7. P.764-772.
  7. Tiab D., Donaldson E.C. Petrophysics: Theory and Practice of Measuring Reservoir Rock and Fluid Transport Properties, 2-nd ed., Oxford: Gulf, 2004. - 866 p.
  8. Пархоменко Э.И. Электрические свойства горных пород. М.: Наука, 1965. - 164 с.
  9. Жуков В.С. Влияние межзерновой и трещинной пористости на электросопротивление коллекторов Чаяндинского месторождения (Восточная Сибирь) // Геофизические исследования. 2022. Т. 23. № 2. – С. 5-17. – DOI 10.21455/gr2022.2-1.

**ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ ИЗМЕНЕНИЯ ВНУТРЕННЕЙ СТРУКТУРЫ И МЕХАНИЧЕСКИХ СВОЙСТВ ОБРАЗЦОВ ГОРНЫХ ПОРОД ПРИ ЦИКЛИЧЕСКОМ НАГРУЖЕНИИ**

**Белобородов Д.Е.,<sup>1,2</sup> Дубиня Н.В.,<sup>1</sup> Краснова М.А.**

<sup>1</sup>Институт физики Земли им. О.Ю. Шмидта (ИФЗ) РАН, Москва, [beloborodov@ifz.ru](mailto:beloborodov@ifz.ru), [tkrasnova@ifz.ru](mailto:tkrasnova@ifz.ru)  
<sup>2</sup>Московский физико-технический институт (МФТИ), Долгопрудный, [dubinya.nv@gmail.com](mailto:dubinya.nv@gmail.com)

В докладе представлен обзор результатов лабораторных исследований изменения внутренней структуры образцов горных пород и соответствующих изменений эффективных динамических упругих модулей, в условиях обстановки псевдотрехосного сжатия. Рассматривается каким образом накопление в образцах горных пород необратимых деформаций оказывается их эффективных свойствах.

В горных породах локализация пластической деформации может быть связана с активизацией существующих микротрещин и появлением новых систем трещин, а также с потерей сплошности на существующих плоскостях напластования. В свою очередь, изменение внутренней структуры горных пород меняет их деформационные, прочностные, реологические и фильтрационные свойства.

Математическое описание таких процессов и создание соответствующих моделей, устанавливающих связь между текущим напряженно-деформированным состоянием массива горных пород, деформаций, историей изменения напряжений и наблюдаемыми свойствами сопряжено со значительными сложностями. В первую очередь, эти сложности обусловлены значительным количеством входящих в разрабатываемые модели параметров, не поддающихся фактическому экспериментальному определению стандартными методами. Разрабатываемые модели характеризуются значительной неоднозначностью, тогда как, стандартные методы исследования механических свойств позволяют изучать их только в ограниченном масштабе.

К основным целям цикла работ, к которому относится выполненный локлад, можно отнести создание математической модели, способной достоверно определять историю изменения напряженно-деформированного состояния горной породы по ее текущим