

СВЕДЕНИЯ

о ведущей организации

по диссертации *Колтырина Артура Николаевича*

на тему «*Разработка вероятностно-статистических моделей для прогнозирования эффективности геолого-технических мероприятий на Батырбайском месторождении*»

по научной специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

| <p>Полное название организации</p> | <p>Юридический адрес, телефон, электронная почта, официальный сайт в сети «Интернет»</p> | <p>Научные работы сотрудников организации, опубликованные в рецензируемых научных журналах за последние 5 лет по тематике, соответствующей направлению диссертационного исследования соискателя <i>Колтырин А.Н.</i></p> |
|--|---|---|
| <p>Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Пермский государственный национальный исследовательский университет», г. Пермь</p> | <p>Почтовый адрес организации: 614068, г. Пермь, ул. Букирева, д. 15 Телефон: +7 (342) 2-396-429 E-mail: mineral@psu.ru Сайт: https://psu.ru/</p> | <p>1. Чжан Ф., Чэнь Ц., Цю Ф., Фань Ц., Лян Ц., Костицын В.И., Ли С., Ти Ю. Исследование гидроразрыва пласта методами гадолиниевого нейтронно-индикаторного каротажа и численного моделирования // Каротажник. 2020. № 6 (306). С. 92-114.</p> <p>2. Votinov A.S. and other Assessment of the fracture stress of clay-carbonate rocks of the vereiskian reservoir for oil fields in the Perm region // В сборнике: IOP Conference Series: Earth and Environmental Science. 14. 2022. С. 012064.</p> <p>3. Вотинов А.С. и др. Возможности учета трещиноватости каширо-верейских карбонатных объектов при планировании пропантного гидроразрыва пласта // Записки Горного института. 2021. Т. 252. С. 861-871.</p> <p>4. Расторгуев М.Н. и др. Использование дискриминантного анализа при разработке методики интерпретации данных газового каротажа // Каротажник. - 2021. №7 (313). - С 36-47.</p> <p>5. Расторгуев М.Н. и др. Использование дискриминантного анализа для определения нефтегазоносности по данным газового каротажа (на примере месторождения Юга Пермского края. // Каротажник. - 2019. №5(299). - С. 72-82.</p> <p>6. Осовецкий Б.М., Казымов К.П., Лебедева А.С. Способ оценки воздействия раствора на породу с целью повышения нефтеотдачи пласта // Патент на изобретение 2773492 С1, 06.06.2022. Заявка № 2022103566 от 14.02.2022</p> <p>7. Kazymov K.P., Osovetsky B.M., Nekrasova I.L., Kazakov D.A., Khvoshchin P.A., Garshina O.V., Predein A.A. Problems of unstable covers opening by drilling for productive deposits of the Permian system // Lecture Notes in Networks and Systems. 2022. Т. 342 LNNS. С. 277-286.</p> <p>8. Гаршина О.В., Казаков Д.А., Некрасова И.Л., Хвошин П.А., Предеин А.А., Казымов К.П., Жданов В.М., Осовецкий Б.М., Конесев Г.В. Применение метода рентгеновской томографии для оценки влияния технологических жидкостей на горные породы в процессе бурения и освоения скважин // Нефтяное хозяйство. 2020. № 6. С. 40-45.</p> <p>9. Osovetsky B.M. и др. Visualization of the empty space of carbonate reservoirs by computer processing using</p> |

| | |
|---|---|
| <p>X-ray tomography and core microscopy // Проблемы разработки месторождений углеводородных и рудных полезных ископаемых. 2022. Т. 1. С. 100-106.</p> | <p>10. Martynushev D.A. and other Study of void space structure and its influence on carbonate reservoir properties: X-ray microtomography, electron microscopy, and well testing // Marine and Petroleum Geology. 2023. Т. 151. С. 106192.</p> <p>11. Осовецкий Б.М. и др. Изучение изменений структуры пористости горных пород при создании напряженного состояния методами электронной микроскопии // Георесурсы. 2023. Т. 25. № 2. С. 228-235.</p> <p>12. Naumova O., Naumov V., Osovetsky V., Lunev V. Training of Specialists and Masters on Geology in the Field of Placers, Technogenic Deposits and Research the Microstructures of Substance in Perm University // Technological and Environmental Challenges. Proceedings of International Mine Water Association Conference. Perm State University, Perm Federal Research Center of the Ural Branch of RAS. 2019. С. 748-752.</p> <p>13. Шао Ц., Чжан Ф., Чжан П., Чжан Ц., Костицын В.И., Се М. Метод быстрой оценки структуры пор плотного коллектора с использованием имиджевого электрического каротажа // Каротажник. 2021. № 7 (313). С. 173-190.</p> <p>14. Чернышов С.Е., Попов С.Н., Савич А.Д., Дерендяев В.В. Численное моделирование и анализ устойчивости скважины при проведении кумулятивной перфорации // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. 2023. № 9 (381). С. 69-74.</p> <p>15. Савич А.Д., Шумилов А.В., Халилов Д.Г., Будник Д.А., Шадронов А.А. Комплексирование геофизических технологий освоения нефтяных скважин и одновременного мониторинга их работы // Геофизика. 2022. № 5. С. 99-107.</p> <p>16. Гайворонский И.Н., Меркулов А.А., Шумилов А.В., Савич А.Д. О выборе стратегии заканчивания нефтегазовых скважин // Нефтяное хозяйство. 2021. № 11. С. 105.</p> <p>17. Чернышов С.Е., Попов С.Н., Савич А.Д., Дерендяев В.В. Анализ устойчивости крепи нефтедобывающих скважин при проведении кумулятивной перфорации на основе результатов геомеханического моделирования // Георесурсы. 2023. Т. 25. № 2. С. 245-253.</p> <p>18. Середин В.В. и др. Методика оценки напряженного состояния горных пород // Горный журнал. 2020. № 2. С. 30-34.</p> <p>19. Губина А.И. Учет фациальной зональности и дифференциации петрофизических свойств пород коллекторов для повышения разработки карбоново-девонских залежей нефти в Пермском Прикамье // Геофизик. - 2022. - №5. - С. 63-66.</p> |
|---|---|

Проректор по научной работе и инновациям, кандидат физико-математических наук

ФГАОУ ВО «Пермский государственный национальный исследовательский университет»

И.В. А.

2023 г.