

Сведения о ведущей организации

Полное наименование организации	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Сокращенное наименование организации	ФГАОУ ВО «ПНИПУ»
Фамилия, имя, отчество руководителя организации	Ташкинов Анатолий Александрович
Должность руководителя организации	Ректор
Почтовый адрес	614990, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 29
Телефон	+7 (342) 219-80-67
Адрес официального сайта в сети «Интернет»	https://pstu.ru/
Адрес электронной почты	rector@pstu.ru
Основные публикации работников организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	<p>ВАК:</p> <p>1.Новиков, В. А. Обоснование оптимальной скорости закачки кислотных составов с учетом карбонатности коллектора / В. А. Новиков, Д. А. Мартюшев // Нефтепромысловое дело. – 2020. – № 3(615). – С. 26-30. – DOI 10.30713/0207-2351-2020-3(615)-26-30. (Перечень ВАК №1569 от 28.02.2020)</p> <p>2.Галкин, В. И. Прогноз пластового давления и исследование его поведения при разработке нефтяных месторождений на основе построения многоуровневых многомерных вероятностно-статистических моделей / В. И. Галкин, И. Н. Пономарева, Д. А. Мартюшев // Георесурсы. – 2021. – Т. 23, № 3. – С. 73-82. – DOI 10.18599/grs.2021.3.10. (Перечень ВАК МБД №7512 от 31.12.2020)</p> <p>3.Пономарева, И. Н. Оценка достоверности определения фильтрационных параметров пласта на основе анализа добычи и кривых стабилизации давления / И. Н. Пономарева, Д. А. Мартюшев // Нефтяное хозяйство. –</p>

2019. – № 8. – С. 111-113. – DOI 10.24887/0028-2448-2019-8-111-113.

(Перечень ВАК МБД №711 от 18.07.2019)

4. Мартюшев, Д. А. Разработка и опытно-промышленные испытания состава для глушения нефтегазовых скважин / Д. А. Мартюшев // Бурение и нефть. – 2019. – № 3. – С. 42-48. (Перечень ВАК №140 от 28.12.2018)

Scopus:

5. Захаров, Л. А. Прогнозирование динамического пластового давления методами искусственного интеллекта / Л. А. Захаров, Д. А. Мартюшев, И. Н. Пономарева // Записки Горного института. – 2022. – Т. 253. – С. 23-32. – DOI 10.31897/PMI.2022.11.

6. Results of research of waterproofing composition on a core model of a layered heterogeneous formation / E. A. Gladkikh, G. P. Khizhniak // Neftyanoe Khozyaystvo - Oil Industry [Electronic resource]. - 2017. - № 11. - P. 118-121. - Mode of access: <https://www.scopus.com>. - Title from screen. - DOI 10.24887/0028-2448-2017-11-118-121.

Web of Science:

7. Testing of preformed particles polymer gel technology on core filtration models to limit water inflows / Y. A. Ketova, B. Bai, G. P. Khizhnyak, E. A. Gladkikh, S. V. Galkin // Journal of Mining Institute. - 2020. - Vol. 241- P. 91-96.

8. Study of the formation of a well borehole zone when opening carbonate reservoirs taking into account mineral composition / V. I. Chernykh, D. A. Martyushev, I. N. Ponomareva // Bulletin of the Tomsk Polytechnic University. Geo Assets Engineering = Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов [Electronic resource]. - 2022. - Vol. 333, Iss. 12. - P. 129-139. - DOI 10.18799/24131830/2022/12/3806

9. Permeability Evolution of Porous Sandstone in the Initial Period of Oil Production: Comparison of Well Test and

Coreflooding Data / M. S. Turbakov, E. V. Kozhevnikov, E. P. Riabokon, E. A. Gladkikh, V. V. Poplygin, M. A. Guzev, H. Jing // Energies [Electronic resource]. - 2022. - Vol. 15, № 17. - Art. 6137. - 13 p. DOI 10.3390/en15176137.

10. Effect of Effective Pressure on the Permeability of Rocks Based on Well Testing Results / E. V. Kozhevnikov, M. S. Turbakov, E. P. Riabokon, V. V. Poplygin // Energies [Electronic resource]. - 2021. - Vol. 14, № 8. - Art. 2306. - 20 p. DOI 10.3390/en14082306.