

Сведения о научном руководителе по диссертации
 Ульяновой Зои Валериевны на тему «Стабилизация осыпающихся
 литифицированных глин применением катионных полимеров» на соискание
 ученой степени кандидата технических наук по специальности
 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин

Фамилия, имя, отчество научного руководителя	Чернышов Сергей Евгеньевич
Ученая степень	д.т.н.
Ученое звание	доцент
Наименование отрасли науки и научной специальности, по которым научным руководителем защищена диссертация	2.8.2 – Технология бурения и освоения скважин
Основное место работы	
Полное наименование организации, являющейся основным местом работы научного руководителя	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Занимаемая в организации должность с указанием структурного подразделения	Заведующий кафедрой «Нефтегазовые технологии»
Адрес организации основного места работы научного руководителя (с почтовым индексом)	614990, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 29
Телефон, адрес электронной почты и адрес сайта организации основного места работы научного руководителя	Тел.: +7 (342) 219-80-67, 212-39-27 e-mail: rector@pstu.ru https://pstu.ru
Список основных публикаций научного руководителя в рецензируемых научных изданиях (перечень изданий ВАК, Scopus) за последние 5 лет с указанием «Перечень ВАК» или международной базы данных	
<p>1. Попов, С. Н. Анализ трансформации напряженного состояния горных пород вблизи горизонтальной скважины при проведении кислотной обработки на основе метода численного моделирования / С. Н. Попов, С. Е. Чернышов, К. Ванг // Записки Горного института. – 2025. – Т. 272. – С. 110-118. (WoS, Scopus, Перечень ВАК-МБД № 627 от 31.12.2023).</p> <p>2. Прохоров, В. В. О возможности проведения процесса цементирования эксплуатационной колонны с вращением / В. В. Прохоров, С. Е. Чернышов // Нефтяная провинция. – 2025. – № 1(41). – С. 227-245. – DOI 10.25689/NP.2025.1.227-245. (Перечень ВАК № 2012 от 18.03.2025).</p> <p>3. Анализ изменения напряженно-деформированного состояния и проницаемости терригенного коллектора на основе численной модели околоскважинной зоны с элементами крепи и перфорационными каналами / С.</p>	

Е. Чернышов, С. Н. Попов, К. Ван [и др.] // Георесурсы. – 2024. – Т. 26, № 4. – С. 209-217. – DOI 10.18599/grs.2024.4.6 (WoS, Scopus, Перечень ВАК № 550 от 31.12.2023).

4. Земляновский, В. А. Подводные резервуары для хранения нефти: массогабаритные параметры и конструктивные особенности / В. А. Земляновский, С. Н. Попов, С. Е. Чернышов // Безопасность труда в промышленности. – 2024. – № 4. – С. 31-38. – DOI 10.24000/0409-2961-2024-4-31-38. (Scopus, Перечень ВАК-МБД № 375 от 31.12.2023).

5. Численное моделирование трансформации проницаемости породы-коллектора и продуктивности скважины под воздействием изменяющихся напряжений вблизи отверстий кумулятивной перфорации / С. Е. Чернышов, С. Н. Попов, В. В. Дерендяев [и др.] // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2024. – № 11(395). – С. 48-54. (Перечень ВАК № 1912 от 09.12.2024).

6. Попов, С. Н. Лабораторные исследования трансформации фильтрационно-емкостных свойств и химического состава пород терригенного коллектора под воздействием водорода (на примере бобриковских отложений нефтяного месторождения северо-востока Волго-Уральской нефтегазоносной провинции) / С. Н. Попов, С. Е. Чернышов, Л. А. Абукова // Записки Горного института. – 2024. – Т. 268. – С. 646-655. (WoS, Scopus, Перечень ВАК-МБД № 627 от 31.12.2023).

7. Ульянова, З. В. Научно-обоснованное управление эксплуатационными характеристиками катионных буровых растворов как технологическая основа их эффективности для повышения технико-экономических показателей буровых работ / З. В. Ульянова, Ю. А. Кулышев, С. Е. Чернышов // Инженер-нефтяник. – 2024. – № S5. – С. 103-107. (Перечень ВАК № 1391 от 30.10.2024).

8. Well perforation optimization using an abrasive jet technique to create oriented slotted channels in terrigenous reservoirs / S. E. Chernyshov, S. G. Ashikhmin, Yu. A. Kashnikov [et al.] // Heliyon. – 2024. – Vol. 10, No. 5. – P. e27311. – DOI 10.1016/j.heliyon.2024.e27311. (WoS, Scopus).

9. Попов, С. Н. Численный анализ поля распределения давления и векторов скорости потока жидкости вблизи отверстий кумулятивной перфорации / С. Н. Попов, С. Е. Чернышов // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2024. – Т. 335, № 4. – С. 80-87. – DOI 10.18799/24131830/2024/4/4295. (WoS, Scopus, Перечень ВАК-МБД № 674 от 31.12.2023).

10. Analysis of Changes in the Stress–Strain State and Permeability of a Terrigenous Reservoir Based on a Numerical Model of the Near-Well Zone with Casing and Perforation Channels / S. Chernyshov, S. Popov, X. Wang [et al.] // Applied Sciences (Switzerland). – 2024. – Vol. 14, No. 21. – P. 9993. – DOI 10.3390/app14219993. (WoS, Scopus).

11. Hydrogen influence on transformation of terrigenous reservoir physical and mechanical properties / S. N. Popov, S. E. Chernyshov, X. Wang, L. Hou // Advances in Geo-Energy Research. – 2024. – Vol. 13, No. 3. – P. 193-202. – DOI 10.46690/ager.2024.09.05. (WoS, Scopus).

12. Применение методов геомеханического моделирования для оценки устойчивости обсадной колонны при кумулятивной перфорации / С. Е. Чернышов, С. Н. Попов, В. Сяопу [и др.] // Недропользование. – 2024. – Т. 24, № 4. – С. 194-203. – DOI 10.15593/2712-8008/2024.4.3. (Scopus, Перечень ВАК-МБД № 844 от 31.12.2023).

13. Земляновский, В. А. Моделирование устойчивости подводного резервуара большого объема для хранения жидких углеводородов / В. А. Земляновский, С. Н. Попов, С. Е. Чернышов // Недропользование. – 2024. – Т. 24, № 4. – С. 240-246. – DOI 10.15593/2712-8008/2024.4.8. (Scopus, Перечень ВАК-МБД № 844 от 31.12.2023).

14. Анализ устойчивости крепи нефтедобывающих скважин при проведении кумулятивной перфорации на основе результатов геомеханического моделирования / С. Е. Чернышов, С. Н. Попов, А. Д. Савич, В. В. Дерендяев // Георесурсы. – 2023. – Т. 25, № 2. – С. 245-253. – DOI 10.18599/grs.2023.2.18. (WoS, Scopus, Перечень ВАК-МБД № 550 от 31.12.2023).

15. Земляновский, В. А. Численный анализ устойчивости подводного сферического резервуара для хранения нефти / В. А. Земляновский, С. Н. Попов, С. Е. Чернышов // Безопасность труда в промышленности. – 2023. – № 6. – С. 36-43. – DOI 10.24000/0409-2961-2023-6-36-43. (Scopus, Перечень ВАК-МБД № 375 от 31.12.2023).

16. Дерендяев, В. В. Разработка высокоскоростной системы передачи данных при управлении траекторией ствола скважины в процессе бурения / В. В. Дерендяев, А. А. Мелехин, С. Е. Чернышов // Бурение и нефть. – 2023. – № S1. – С. 41-43. (Перечень ВАК № 307 от 19.12.2023).

17. Попов, С. Н. Разработка геомеханической модели и определение "окна плотности" бурового раствора в интервале фаменских продуктивных отложений (на примере участка одного из месторождений Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции) / С. Н. Попов, С. Е. Чернышов // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2023. – № 11(383). – С. 32-39. – DOI 10.33285/2413-5011-2023-11(383)-32-39. (Перечень ВАК № 1818 от 19.12.2023).

18. Численное моделирование и анализ устойчивости скважины при проведении кумулятивной перфорации / С. Е. Чернышов, С. Н. Попов, А. Д. Савич, В. В. Дерендяев // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2023. – № 9(381). – С. 69-74. – DOI 10.33285/2413-5011-2023-9(381)-68-74. (Перечень ВАК № 1785 от 24.10.2023).

19. Попов, С. Н. Разработка 1D геомеханической модели скважины и определение рекомендуемой плотности бурового раствора при ее бурении в интервале продуктивной толщи одного из месторождений Прикаспийской впадины / С. Н. Попов, С. Е. Чернышов // Экспозиция Нефть Газ. – 2023. – № 7(100). – С. 50-53. – DOI 10.24412/2076-6785-2023-7-50-53. (Перечень ВАК № 2952 от 19.12.2023).

20. Popov, S. Experimental and Numerical Assessment of the Influence of Bottomhole Pressure Drawdown on Terrigenous Reservoir Permeability and Well

Productivity / S. Popov, S. Chernyshov, E. Gladkikh // Fluid Dynamics and Materials Processing. – 2023. – Vol. 19, No. 3. – P. 619-634. – DOI 10.32604/fdmp.2022.021936. (WoS, Scopus).

21. Попов, С. Н. Сопоставительный анализ аналитического и численного методов расчета напряженно-деформированного состояния околоскважинной зоны на основе упругой модели с учетом основных конструктивных элементов скважины / С. Н. Попов, С. Е. Чернышов, С. Н. Кривошеков // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2023. – Т. 334, № 5. – С. 94-102. – DOI 10.18799/24131830/2023/5/3961. (WoS, Scopus, Перечень ВАК-МБД № 674 от 31.12.2023).

22. Попов, С. Н. Численное моделирование задач геомеханики при изучении неоднородного поля напряжений в околоскважинной зоне / С. Н. Попов, С. Е. Чернышов // Актуальные проблемы нефти и газа. – 2023. – № 3(42). – С. 175-187. – DOI 10.29222/ipng.2078-5712.2023-42.art11. (Перечень ВАК № 194 от 17.07.2023).

23. Попов, С. Н. Геомеханическое моделирование и анализ неоднородного поля напряжений при вскрытии пласта кумулятивной перфорацией / С. Н. Попов, С. Е. Чернышов, С. Н. Кривошеков // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2022. – № 11(371). – С. 35-41. – DOI 10.33285/2413-5011-2022-11(371)-35-41. (Перечень ВАК № 1653 от 01.11.2022).

24. Научное обоснование методов вторичного вскрытия фаменских отложений юго-востока Пермского края на основании геомеханического моделирования / С. Е. Чернышов, С. Н. Попов, С. В. Варушкин [и др.] // Записки Горного института. – 2022. – Т. 257. – С. 732-743. – DOI 10.31897/PMI.2022.51. (WoS, Scopus, Перечень ВАК-МБД № 602 от 30.12.2022).

25. Комплексный подход к предупреждению межколонных и заколонных перетоков в нефтегазовых скважинах на месторождениях Пермского края / М. С. Кармаенков, В. В. Дерендяев, С. Е. Чернышов [и др.] // Научный журнал Российского газового общества. – 2022. – № 1(33). – С. 36-44. – DOI 10.55557/24126497_2022_1_36-44. (Перечень ВАК № 1634 от 31.01.2022).

26. Попов, С. Н. Влияние деформаций терригенного коллектора в процессе снижения забойного и пластового давления на изменение проницаемости и продуктивности скважины / С. Н. Попов, С. Е. Чернышов, Е. А. Гладких // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. – 2022. – Т. 333, № 9. – С. 148-157. – DOI 10.18799/24131830/2022/9/3640. (WoS, Scopus, Перечень ВАК-МБД № 647 от 30.12.2022).

27. Оценка сохранности крепи скважин после проведения кумулятивной перфорации с учетом критерия разрушения цементного камня / С. Е. Чернышов, С. Г. Ашихмин, Ю. А. Кашников [и др.] // Нефтяное хозяйство. – 2021. – № 6. – С. 50-53. – DOI 10.24887/0028-2448-2021-6-50-53. (Scopus, Перечень ВАК-МБД № 796 от 22.10.2021).

28. Чернышов, С. Е. Повышение качества крепления эксплуатационных

колонн скважин на Трушниковском месторождении нефти / С. Е. Чернышов, П. В. Черепанов, В. В. Дерендяев // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2021. – № 5(341). – С. 42-46. – DOI 10.33285/0130-3872-2021-5(341)-42-46. (Перечень ВАК № 2177 от 12.07.2021).

29. Чернышов, С. Е. Самовосстанавливающиеся тампонажные материалы для обеспечения долговечности крепи скважин / С. Е. Чернышов, М. С. Кармаенков // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2021. – № 6(342). – С. 40-46. – DOI 10.33285/0130-3872-2021-6(342)-40-46. (Перечень ВАК № 2177 от 12.07.2021).

30. Разработка математических моделей управления технологическими параметрами тампонажных растворов / С. Е. Чернышов, В. И. Галкин, З. В. Ульянова, Д. И. М. Макдоналд // Записки Горного института. – 2020. – Т. 242. – С. 179-190. – DOI 10.31897/PMI.2020.2.179. (WoS, Scopus, Перечень ВАК-МБД № 549 от 30.03.2020).

31. Повышение эффективности разработки терригенных нефтенасыщенных коллекторов системой ориентированных селективных щелевых каналов / С. Е. Чернышов, В. А. Репина, Н. И. Крысин, Д. И. М. Макдоналд // Записки Горного института. – 2020. – Т. 246. – С. 660-666. – DOI 10.31897/PMI.2020.6.8. (WoS, Scopus, Перечень ВАК-МБД № 572 от 31.12.2020).

Список основных публикаций научного руководителя в других изданиях за последние 5 лет

32. Дерендяев, В. В. Анализ причин и предупреждение возникновения заколонных циркуляций на этапе цементирования обсадных колонн нефтедобывающих скважины / В. В. Дерендяев, С. Е. Чернышов, М. С. Кармаенков // Прорывные технологии в разведке, разработке и добыче углеводородного сырья : Тезисы докладов III Международной научно-практической конференции, Санкт-Петербург, 22–24 мая 2024 года. – Санкт-Петербург: Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II, 2024. – С. 21-22.

33. Прохоров, В. В. Обоснование эффективности применения технологии Fishbones методом численного моделирования на примере одного из месторождений шельфа Каспийского моря / В. В. Прохоров, С. Е. Чернышов, С. Н. Попов // Актуальные проблемы нефти и газа : Сборник трудов VII Всероссийской молодежной научной конференции, Москва, 16–18 октября 2024 года. – Москва: Институт проблем нефти и газа РАН, 2024. – С. 80-83.

34. Ульянова, З. В. Научно-обоснованное управление эксплуатационными характеристиками катионных буровых растворов как технологическая основа их эффективности для повышения технико-экономических показателей буровых работ / З. В. Ульянова, Ю. А. Кулышев, С. Е. Чернышов // Прорывные технологии в разведке, разработке и добыче углеводородного сырья : Тезисы докладов III Международной научно-практической конференции, Санкт-Петербург, 22–24 мая 2024 года. – Санкт-Петербург: Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II, 2024. – С. 97-98.

35. Дерендяев, В. В. Повышение качества очистки ствола скважины перед цементировочными работами в нефтегазовых скважинах на месторождениях юга Пермского края / В. В. Дерендяев, С. Е. Чернышов // Актуальные проблемы недропользования : тезисы докладов участников XIX Международного форума-конкурса студентов и молодых ученых, Санкт-Петербург, 21–27 мая 2023 года / Санкт-Петербургский горный университет. Том 1. – Санкт-Петербург: Санкт-Петербургский горный университет, 2023. – С. 59-62.

36. Якуба, Н. Оценка сохранности цементного камня с разработкой рекомендаций по выбору технологических параметров кумулятивной перфорации на основании численного моделирования поля напряжений в околоскважинной зоне / Н. Якуба, С. Е. Чернышов, С. Н. Попов // Сборник тезисов докладов научно–технического форума ООО «СамараНИПИнефть», Самара, 01 июня – 30 сентября 2022 года. – Самара: Общество с ограниченной ответственностью "Портал Инноваций", 2022. – С. 78-79.

37. Комплексные меры по предупреждению риска возникновения межколонных и заколонных перетоков на нефтегазовых скважинах / В. В. Дерендяев, С. Е. Чернышов, М. С. Кармаенков, А. И. Чудинов // Актуальные проблемы нефти и газа : Тезисы докладов 4-й Всероссийской молодежной научной конференции, Москва, 20–22 октября 2021 года. – Москва: Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт проблем нефти и газа Российской академии наук, 2021. – С. 13.

38. Чернышов, С. Е. Разработка мероприятий по предупреждению возникновения межколонных давлений на газовых скважинах / С. Е. Чернышов, В. В. Дерендяев // Наука и инновации - современные концепции : сборник научных статей по итогам работы Международного научного форума, Москва, 12 февраля 2021 года. – Москва: Инфинити, 2021. – С. 169-175.