

Сведения о научном руководителе по диссертации
Алиханова Назима Теймуровича на тему «Обоснование и разработка метода
оценки эффективности поверхностно-активных веществ в составе буровых
растворов для первичного вскрытия продуктивных пластов» на соискание
ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.2.

Технология бурения и освоения скважин

Фамилия, имя, отчество научного руководителя	Леушева Екатерина Леонидовна
Ученая степень	Кандидат технических наук
Ученое звание	доцент
Наименование отрасли науки и научной специальности, по которым научным руководителем защищена диссертация	25.00.15 - Технология бурения и освоения скважин
Основное место работы	
Полное наименование организации, являющейся основным местом работы научного руководителя	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II»
Занимаемая в организации должность с указанием структурного подразделения	Доцент кафедры бурения скважин
Адрес организации основного места работы научного руководителя (с почтовым индексом)	199106, г. Санкт-Петербург, 21-я линия В.О., д.2
Телефон, адрес электронной почты и адрес сайта организации основного места работы научного руководителя	Телефон: +7 (812) 328-8284 Адрес электронной почты: Leusheva_EL@pers.spmi.ru Адрес сайта организации: https://spmi.ru/
Список основных публикаций научного руководителя в рецензируемых научных изданиях (перечень изданий ВАК, Scopus) за последние 5 лет	
1. Ulyasheva N.M., Leusheva E.L., Galishin R.N. Development of the drilling mud composition for directional wellbore drilling considering rheological parameters of the fluid // Journal of Mining Institute. - 2020. - Vol. 244. - p. 454-461. DOI: 10.31897/PMI.2020.4.8 (ВАК-МБД (GeoRef, Scopus, WoS(ESCI)) № 549 ред. 30.03.2020) 2. Liu, T.; Leusheva, E.; Morenov, V.; Li, L.; Jiang, G.; Fang, C.; Zhang, L.; Zheng, S.; Yu, Y. Influence of polymer reagents in the drilling fluids on the efficiency of deviated and horizontal wells drilling // Energies. – 2020. – Vol. 13, №. 18. – p. 4704. (Scopus)	

3. **Leusheva E.**, Brovkina N., Morenov V. Investigation of non-linear rheological characteristics of barite-free drilling fluids // *Fluids*. – 2021. – Vol. 6, №. 9. – p. 327. (Scopus)
4. **Leusheva E.**, Morenov V., Liu T. Dependence of the equivalent circulation density of formate drilling fluids on the molecular mass of the polymer reagent // *Energies*. – 2021. – Vol. 14, №. 22. – p. 7639. (Scopus)
5. Beloglazov I., Morenov V., **Leusheva E.** Flow modeling of high-viscosity fluids in pipeline infrastructure of oil and gas enterprises // *Egyptian Journal of Petroleum*. – 2021. – Vol. 30, №. 4. – pp. 43-51. (Scopus)
6. Beloglazov I.I., Morenov V.A. , **Leusheva E.L.**, Gudmestad O.T. Modeling of heavy-oil flow with regard to their rheological properties // *Energies*. – 2021. – Vol. 14, №. 2. – p. 359. (Scopus)
7. Morenov V., **Leusheva E.**, Liu T. Development of a weighted barite-free formate drilling mud for well construction under complicated conditions // *Polymers*. – 2021. – Vol. 13, №. 24. – p. 4457. (Scopus)
8. **Leusheva E.**, Morenov V. Effect of temperature conditions in arctic offshore oil fields on the rheological properties of various based drilling muds // *Energies*. – 2022. – T. 15. – №. 15. – C. 5750. (Scopus)
9. Morenov V., **Leusheva E.**, Lavrik A., Lavrik A., Buslaev G. Gas-Fueled Binary Energy System with Low-Boiling working fluid for enhanced power generation // *Energies*. – 2022. – Vol. 15, №. 7. – p. 2551. (Scopus)
10. **Leusheva, E.**, Alikhanov, N., Morenov, V. Barite-free muds for drilling-in the formations with abnormally high pressure // *Fluids*. – 2022. – Vol. 7, №. 8. – p. 268. DOI: 10.3390/fluids7080268 (Scopus)
11. **Leusheva E.L.** Evaluation of possible application of powder made from fallen tree leaves as a drilling mud additive // *International Journal of Engineering, Transactions B: Applications*. – 2024. – Vol. 37. – pp. 1592-1599. (Scopus)
12. **Leusheva, E.**, Alikhanov, N., Tabatabaee Moradi S.S. Experimental Evaluation of Influence of Physico-chemical Properties of Surfactants on Drilling Process in Pay-zones // *International Journal of Engineering, Transactions A: Basics*. - 2025. - Vol. 38, № 4. – pp. 819–829. (Scopus)
13. **Леушева, Е.Л.**, Алиханов, Н.Т. Исследование безбаритных буровых растворов // *Недропользование*. - 2021. - Т. 21, № 3. - С. 123-130. DOI: 10.15593/2712-8008/2021.3.4 (БАК № 1611 ред. 01.03.2021 г.)
14. **Леушева, Е.Л.**, Алиханов, Н.Т., Бровкина, Н.Н. Исследование реологических свойств безбаритного бурового раствора повышенной плотности // *Записки Горного института*. - 2022. - Т. 258. - С. 976-985. DOI: 10.31897/PMI.2022.38 (Scopus)
15. **Леушева, Е.Л.**, Алиханов, Н.Т. Выбор ПАВ для применения в буровых технологических жидкостях Обоснование методики // *Деловой журнал Neftegaz.RU*. – 2023. – № 7(139). – С. 42-48. – EDN: IBNPWG. (БАК № 1042 ред. 27.06.2023)

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

16. **Leusheva E.L.**, Morenov V.A. Study on rheological properties of clayless drilling fluids influenced by fractional composition of carbonate weighting agents // IOP Conference Series: Materials Science and Engineering. – IOP Publishing, 2020. – Vol. 921, №. 1. – p. 012013.