

СВЕДЕНИЯ О ВЕДУЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

по диссертации Макеева Андрея Александровича на тему «Оптимизация эксплуатации скважин в условиях повышенного солеобразования (на примере пласта триас месторождений Западной Сибири)», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	СПГУ, Горный университет
Ведомственная принадлежность (Учредитель)	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Кафедра (научное подразделение), осуществляющая подготовку отзыва	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Почтовый адрес, местонахождение организации	199106, г. Санкт-Петербург, 21-я В.О. линия, д. 2
Веб-сайт	https://spmi.ru
Электронная почта	rectorat@spmi.ru
Телефон	8 (812) 328-82-00 8 (812) 328-82-61
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
1. Rogachev M.K., Aleksandrov A.N. Justification of a comprehensive technology for preventing the formation of asphalt-resin-paraffin deposits during the production of highly paraffinic oil by electric submersible pumps from multiformation deposits //Записки Горного института. – 2021. – Т. 250. – С. 596-605. 2. Mardashov D.V. et al. Well killing technology before workover operation in complicated conditions //Energies. – 2021. – Т. 14. – №. 3. – С. 654. 3. Rogachev M.K., Nguyen Van T., Aleksandrov A.N. Technology for preventing the wax deposit formation in gas-lift wells at offshore oil and gas fields in Vietnam //Energies. – 2021. – Т. 14. – №. 16. – С. 5016. 4. Saychenko L., Tananykhin D., Ashena R. Prevention of scale in the downhole equipment and productive reservoir during the oil well operation //Journal of Applied	

- Engineering Science. – 2021. – Т. 19. – №. 2. – С. 363-368.
5. Khormali A., Petrakov D. G. A Comprehensive Study on Prediction and Inhibition of Calcium Sulfate Scale Formation in Oil Reservoirs //Saint Petersburg 2018. – European Association of Geoscientists & Engineers, 2018. – Т. 2018. – №. 1. – С. 1-5.
 6. Saychenko L., Karantharath R. Application of the CL-systems technology for water injection wells at an oil and gas field //Journal of Applied Engineering Science. – 2021. – Т. 19. – №. 3. – С. 848-853.
 7. Mardashov D. V. Development of blocking compositions with a bridging agent for oil well killing in conditions of abnormally low formation pressure and carbonate reservoir rocks //Записки Горного института. – 2021. – Т. 251. – С. 667-677.
 8. Sandyga M. S., Struchkov I. A., Rogachev M. K. Formation damage induced by wax deposition: laboratory investigations and modeling //Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. – 2020. – Т. 10. – №. 6. – С. 2541-2558.
 9. Korolev M., Rogachev M., Tananykhin D. Regulation of filtration characteristics of highly watered terrigenous formations using complex chemical compositions based on surfactants //Journal of Applied Engineering Science. – 2020. – Т. 18. – №. 1. – С. 147-156.
 10. Chen X., Paprouski A., Elveny M., Podoprigora D., & Korobov G. A laboratory approach to enhance oil recovery factor in a low permeable reservoir by active carbonated water injection //Energy Reports. – 2021. – Т. 7. – С. 3149-3155.
 11. Zhang, C., Long, X., Tang, X., Lekomtsev, A., & Korobov, G.Y. Implementation of water treatment processes to optimize the water saving in chemically enhanced oil recovery and hydraulic fracturing methods //Energy Reports. – 2021. – Т. 7. – С. 1720-1727.
 12. Podoprigora D. G., Korobov G. Y., Bondarenko A. V. Acid stimulation technology for wells drilled the low-permeable high-temperature terrigenous reservoirs with high carbonate content //International Journal of Civil Engineering and Technology. – 2019. – Т. 10. – №. 1. – С. 2680-2696.
 13. Palyanitsina A., Tananykhin D., Masoud R. Strategy of water-flooding enhancement for low-permeable polymictic reservoirs //Journal of Applied Engineering Science. – 2021. – Т. 19. – №. 2. – С. 307-317.
 14. Tananykhin D., Palyanitsina A., Rahman A. Analysis of Production Logging and Well Testing Data to Improve the Development System for Reservoirs with Complex Geological Structure //Procedia Environmental Science, Engineering and Management. – 2020. – Т. 7. – №. 4. – С. 629-648.
 15. Wei Z., Zhu S., Dai X., Wang X., Yapanto L.M., & Raupov, I.R. Multi-criteria decision making approaches to select appropriate enhanced oil recovery techniques in petroleum industries //Energy Reports. – 2021. – Т. 7. – С. 2751-2758.