

СВЕДЕНИЯ

об официальном оппоненте

по диссертации *Кочнева Александра Александровича*

на тему «Оценка эффективности технологии радиального вскрытия пласта на основе построения геолого-статистических моделей (на примере карбонатных нефтеносных коллекторов Пермского края)»

<p>Фамилия, имя, отчество (ученая степень с указанием шифра и наименования специальности, по которой защищена диссертация; ученое звание – при наличии)</p>	<p>Основное место работы</p>	<p>Научные работы, опубликованные в рецензируемых научных журналах за последние 5 лет по тематике соответствующей направлению диссертационного исследования соискателя <i>Кочнева А. А.</i></p>
<p>Коробов Григорий Юрьевич кандидат технических наук, 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений, доцент</p>	<p>доцент кафедры «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет», г. Санкт-Петербург</p>	<p>1. Podoprigora, D.G. Acid stimulation technology for wells drilled the low-permeable high-temperature terrigenous reservoirs with high carbonate content / D.G. Podoprigora, G.Y. Korobov, A.V. Bondarenko // International Journal of Civil Engineering and Technology. 2019. Vol. 10. № 1. Pp. 2680-2696.</p> <p>2. Islamov, S.R. Complex algorithm for developing effective kill fluids for oil and gas condensate reservoirs / S.R. Islamov, A.V. Bondarenko, G.Y. Korobov, D.G. Podoprigora // International Journal of Civil Engineering and Technology. 2019. V. 10. № 1. Pp. 2697-2713.</p> <p>3. Raupov, I.R. Research of polymer compositions rheological properties for oil production / I.R. Raupov, G.Y. Korobov // Acta Technica CSAV (Ceskoslovenska Akademie Ved). 2018. V. 63. № 1. Pp. 493-500</p> <p>4. Podoprigora, D. Selection of the acidizing compositions for use in terrigenous reservoirs with high carbonate content / D.G. Podoprigora, G.Y. Korobov // International Journal of Applied Engineering Research. 2017. V. 12. № 2. Pp. 249-255.</p> <p>5. Хайбуллина, К.Ш. Разработка ингибитора асфальтосмолопарафиновых отложений и обоснование технологических параметров его дозирования в призабойную зону пласта / К.Ш. Хайбуллина, М.К. Рогачев, Г.Ю. Коробов // Нефть. Газ. Новации. 2018. № 9. С. 52-59.</p> <p>6. Конесев, В.Г. Возможности сохранения продуктивности скважин на этапе их строительства / В.Г. Конесев, М.К. Рогачев, Г.Ю. Коробов, Г.А. Тептерева // В книге: Бурение скважин в осложненных условиях. Тезисы докладов III Международной</p>

		<p>научно-практическая конференции "Бурение скважин в осложненных условиях". Санкт-Петербургский горный университет. 2018. С. 57-59.</p> <p>7. Korobov, G. Study of adsorption and desorption of asphaltene sediments inhibitor in the bottomhole formation zone / G.Y. Korobov, I.R. Raupov // International Journal of Applied Engineering Research. 2017. V. 12. № 2. Pp. 267-272.</p> <p>8. Korobov, G. Y. Depth computation for the onset of organic sedimentation formation in the oil producing well as exemplified by the Sibirskoye oil field / G.Y. Korobov, D. G. Podoprighora // Acta Technica CSAV (Ceskoslovenska Akademie Ved). 2018. V. 62. № 4B. P. 37</p> <p>9. Коробов, Г.Ю. Предупреждение образования асфальтосмолопарафиновых отложений в системе "пласт - скважина" / Г.Ю.Коробов, М.К.Рогачев // Успехи современного естествознания. 2016. № 3. С. 163-170.</p> <p>10. Коробов, Г.Ю. Исследование процессов адсорбции и десорбции ингибитора асфальтосмолопарафиновых отложений в поровом пространстве карбонатного коллектора / Г.Ю.Коробов, М.К.Рогачев // Электронный научный журнал Нефтегазовое дело. 2016. № 1. С. 89-100.</p>
--	--	--

/ Коробов Г. Ю.