

СВЕДЕНИЯ О ВЕДУЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

по диссертации Волкова Максима Григорьевича, выполненной на тему: «Научно-методические основы моделирования процессов управления эксплуатационными характеристиками осложнённых нефтедобывающих скважин», представленной на соискание учёной степени доктора технических наук по специальности

2.8.4. - «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (нефтегазовая отрасль)

<p>Полное и сокращенное наименование организации</p>	<p>Почтовый адрес (индекс, город, улица, дом), телефон, адрес официального сайта в сети «Интернет»</p>	<p>Основные работы работников ведущей организации по теме диссертации, опубликованные в рецензируемых научных журналах за последние 5 лет (не более 15 публикаций)</p>
<p>Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Тюменский государственный университет» (ФБГОУ ВО ТюмГУ)</p>	<p>Адрес: Российская Федерация: 625003, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Перекопская, 15А email: rector@utmn.ru Тел. / Факс +7 (3452) 59-74-00 Адрес официального сайта в сети Интернет: http://www.utmn.ru</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Samolovov D. A. Recovery Drive Analysis in Respect of Tilted Oil Rims/ D.A. Samolovov, F.I. Polkovnikov, K.M. Fedorov// 191486-18RPTC-MS SPE Conference Paper – 2018. 2. Fedorov K.M. Comparative Analysis of Different Well Patterns for Steam-Assisted Gravity Drainage / K.M Fedorov, A Gilmanov, A. Shevelev // 191494-18RPTC-MS SPE Conference Paper – 2018. 3. Fedorov K.M. WAG DESIGN: Miscibility Challenge, Tools and Techniques for Analysis, Efficiency Assessment / K.M. Fedorov, T. Pospelova, A. Kobayashv, P. Guzhikov, A. Vasiliev, A. Shevelev, I Dmitriev // 196758-MS SPE Conference paper –2019. 4. Пospelova T.A. Проектирование смешивающегося водогazового воздействия с учетом обогащения газа на промысле / T.A. Пospelova, K.M. Федоров, A.B. Кобяшев, A.C. Васильев, B.A. Захаренко, B.A. Ломпик, И.А. Долгов // Газовая промышленность. – 2019. – № 12 (794). – С.20-26. 5. Захаренко B.A. Прогноз минимального давления смесимости на основе уравнений корреляции и определение оптимального компонентного состава для достижения смешивающегося вытеснения в геологических условиях месторождений Западной и Восточной Сибири / B.A. Захаренко, A.B. Кобяшев, K.M. Федоров, H.M. Дадакин, B.A. Ломпик, И.А. Долгов // Нефтепромысловое дело. – 2019. – №

11 (611). – С. 62-68.

6. Поспелова Т. А.К вопросу устойчивости фронтов вытеснения нефти из терригенных и карбонатных коллекторов. / Т.А.Поспелова, К.М.Федоров, А.П.Шевелев, Я.А. Кряжев, В.А.Кряжев // Нефтепромысловое дело. –2019. – №11(611). –С. 69 - 72.

7. Кобяшев А.В.Валидация корреляционных зависимостей для определения минимального давления смесимости газа с пластовой нефтью / А.В. Кобяшев, В.А. Захаренко, К.М. Федоров, С.К. Грачева // Известия ВУЗов «Нефть и газ». – 2020. – №1 –С.53-60.

8. Катанов Ю.Е Исследование влияния капиллярных явлений при фильтрации двухфазных несмешивающихся жидкостей в пористых средах / Ю.Е. Катанов, А.К. Ягафаров, И.И. Клещенко, М.Е. Савина, Г.А. Шлеин, А.К. Ягафаров // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2020. – № 1. – С. 19-29.

9. Шевелёв А. П. Оптимизация технологических параметров при пароциклическом воздействии на нефтяные пласты / А.П. Шевелёв, А.Я. Гильманов, К.М. Федоров, Т.Н. Ковальчук // Вестник Тюменского государственного университета. Физико-математическое моделирование. Нефть, газ, энергетика. – 2020. – Том 6. – № 2 (22). – С. 145-161.

10. Катаев А.В.Высокотехнологичные комплексы оборудования для повышения продуктивности скважин термогазохимическим воздействием с применением бинарных смесей / А.В. Катаев, А.Н. Липчук, К.Н. Рысев, Ю.А. Гильманов, Е.В. Голубев, В.Н. Никитин, В.Н. Осипов // Нефтяное хозяйство. –2020. –№ 5. –С. 77-82.

11. Сидоровская Е.А. Комплексные лабораторные исследования при оптимизации состава ПАВ -полимерных композиций для месторождений Западной Сибири / Е.А.Сидоровская, Д.С.Адаховский, Н.Ю.Третьяков, Л.П.Паничева, С.С.Волкова, Е.А. Турнаева //Известия высших

- учебных заведений. Нефть и газ. – 2020. – № 6. – С. 107-118.
12. Корякин Ф.А. Определение остаточнойнефтенасыщенности методом разделяющихся трассеров в лабораторных условиях / Ф.А.Корякин, Н.Ю.Третьяков, О.Б.Абдулла, В.Г.Филиппов // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. –2020. –№ 6. –С. 131-143.
13. Гильманов А.Я. Интегральная модель парогравитационного дренажа / А.Я. Гильманов, К.М. Федоров, А. П. Шевелёв / Известия РАН, сер. Механика жидкости и газа. – 2020. – № 6. – С. 74–84.
14. Федоров К.М. Интерпретация кривой восстановления давления в горизонтальных скважинах при прорыве нецелевого флюида / К.М.Федоров, К.А.Галстян, А.С.Широков, Д.В.Грандов, Ю.А. Плиткин// Территория Нефтегаз. – 2020. – №11-12. – С.36-43.
15. Ганопольский Р.М. Методы определения коэффициента проницаемости селективно-проницаемых мембран / Р.М. Ганопольский, А.Я. Гильманов, М.А. Деменчук, И.О. Дмитриев, К.М. Федоров, А.П. Шевелев // Инженерно-физический журнал. – 2021. – №1. – С. 234-239.

Председатель совета 24.2.428.03, д.ф-м.н., профессор

Р.Н. Бахтизин

Ученый секретарь совета 24.2.428.03, д.т.н., профессор

Ш.Х. Султанов

