

СВЕДЕНИЯ О ВЕДУЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

по диссертации Юсупова Александра Дамировича, выполненной на тему «Обеспечение устойчивых технологических режимов эксплуатации высокотемпературных газоконденсатных скважин в условиях углекислотной коррозии», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (технические науки)»

<p>Полное и сокращенное наименование организации</p>	<p>Почтовый адрес (индекс, город, улица, дом), телефон, адрес электронной почты, 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 «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина» (ФГАОУ ВО «РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина»)</p>	<p>119991, г. Москва, проспект Ленинский, дом 65, корпус 1 com@gubkin.ru, https://www.gubkin.ru</p>	<p>1. Васильева, З.А. Термогидродинамические исследования газовых скважин в условиях гидратообразования / З.А. Васильева, Ли Ченлонг // Труды российского государственного университета нефти и газа имени И.М. Губкина. – 2017. – № 2 (287). – С. 75-85. 2. Методика оценки технико-экономической эффективности использования ПАВ для удаления жидкости из газовых скважин / А.И. Ермолаев, С.И. Ефимов, И.В. Грязнова [и др.] // Нефть, газ и бизнес. – 2017. – № 11. – С. 3-8. 3. Григорьев, Б.А. Особенности фазового поведения углеводородных смесей с низким конденсатным фактором / Б.А. Григорьев, В.Н. Соколущенко, И.С. Александров // Научно-технический сборник «Вести газовой науки». – 2018. – № 4 (36). – С. 225-236. 4. Елагина, О.Ю. Причины интенсификации углекислотной коррозии стального оборудования и трубопроводов нефтегазовых промыслов / О.Ю. Елагина, К.В. Наконечная // Труды Российского государственного университета нефти и газа имени И.М. Губкина. – 2019. – № 2 (295). – С. 88-95. 5. Численное исследование процессов эрозии элементов фонтанной арматуры и трубопровода на основе программных средств / С.И. Ефимов, Е.П. Миронов, А.И. Ермолаев [и др.] // Нефтепромысловое дело. – 2019. – № 6 (606). – С. 61-64.</p>

<p>Полное и сокращенное наименование организации</p>	<p>Почтовый адрес (индекс, город, улица, дом), телефон, адрес электронной почты, 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>6. Математическое описание закономерностей углекислотной коррозии в трубопроводах / А.В. Мурадов, М.Ю. Кильянов, В.Ф. Кобычев [и др.] // Труды российского государственного университета нефти и газа имени И.М. Губкина. – 2019. – № 3 (296). – С. 95-106.</p> <p>7. Обоснование предельных дебитов газовых скважин сеноманских залежей с целью предотвращения разрушения призабойной зоны и абразивного износа устьевого оборудования / А.И. Ермолаев, С.И. Ефимов, Е.П. Миронов, А.А. Легай // Наука и техника в газовой промышленности. – 2019. – № 2 (78). – С. 38-45.</p> <p>8. Эффективность применения ингибитора коррозии "Сонкор-9020": результаты промысловых испытаний на установке комплексной подготовки газа - низкотемпературной сепарации юбилейного НГКМ / С.Н. Меньшиков, И.В. Мельников, И.И. Байдин [и др.] // Газовая промышленность. – 2020. – № 11 (809). – С. 40-47.</p> <p>9. Исследование условий образования гидратов на образцах керна низкопроницаемых коллекторов с высокой остаточной водонасыщенностью при воздействии на породы растворами глушения, освоения и интенсификации / И.Р. Дубницкий, А.И. Ермолаев, С.И. Ефимов, А.А. Соколов // Газовая промышленность. – 2020. – № 1 (795). – С. 50-56.</p> <p>10. Ходырев, А.И. Разработка форсунки для впрыска ингибиторов коррозии и гидратообразования, извлекаемой под давлением / А.И. Ходырев, В.В. Муленко // Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса. – 2020. – № 2 (116). – С. 15-22.</p> <p>11. Староконов, И.В. Определение скорости коррозии элементов морских стационарных платформ в условиях неполной определенности исходных данных / И.В. Староконов, П.К. Калашников // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2020. – № 3 (327). – С. 50-54.</p> <p>12. Белостоцкий, М. А. Экспериментальное обоснование скорости коррозии трубной стали / М.А. Белостоцкий, А.М. Короленок // Наука и</p>

<p>Полное и сокращенное наименование организации</p>	<p>Почтовый адрес (индекс, город, улица, дом), телефон, адрес электронной почты, 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>технологии трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов. – 2021. – № 4. – С. 407-411. 13. Сивоконь, И.С. Испытания образцов-свидетелей со смещенным потенциалом для контроля коррозии и оценки эффективности ингибиторов / И.С. Сивоконь // Коррозия: материалы, защита. – 2021. – № 8. – С. 41-47. 14. Классификация скважинных сред по степени коррозионной активности в отношении металла обсадных и насосно-компрессорных труб / О.Ю. Елагина, А.К. Прыгаев, Ю.С. Дубинов [и др.] // Территория нефтегаз. – 2021. – № 3-4. – С. 42-49. 15. Глушко, Т.С. Детектирование коррозионных повреждений и восстановление конструкций нефтегазопроводов / Т.С. Глушко, Р.С. Фомин // Перспективы науки. – 2021. – № 6 (141). – С. 54-57.</p>

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

Р.Н. Бахтизин

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

Ш.Х. Султанов

