

Сведения о ведущей организации

Полное наименование организации	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет»
Сокращенное наименование организации	ФГБОУ ВО «СамГТУ»
Фамилия, имя, отчество руководителя организации	Быков Дмитрий Евгеньевич
Должность руководителя организации	Ректор
Почтовый адрес	443100, г. Самара, ул. Молодогвардейская, д. 244
Телефон	+7 (846) 278-43-11
Адрес официального сайта в сети «Интернет»	https://samgtu.ru/
Адрес электронной почты	rector@samgtu.ru
Основные публикации работников организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
<i>Публикации в изданиях из Перечня ВАК:</i> 1. Исследование системы стабилизации уровня жидкости в резервуарах / А. М. Абакумов, П. К. Кузнецов, В. П. Курган, А. А. Горячкин // Вестник Самарского государственного технического университета. Серия: Технические науки. – 2021. – Т. 29. – № 1(69). – С. 104-119. – DOI 10.14498/tech.2021.1.8. 2. Деревянов, М. Ю. Многофакторный анализ ресурсо- и энергосбережения в системе переработки техногенных отходов предприятий нефтегазового комплекса / М. Ю. Деревянов, Ю. Э. Плешивцева, А. А. Афиногентов // Вестник Самарского государственного технического университета. Серия: Технические науки. – 2021. – Т. 29. – № 1(69). – С. 19-35. – DOI 10.14498/tech.2021.1.2. 3. Терегулов, М. Р. Ресурсосбережение и повышение надёжности эксплуатации резервуарных парков при проектировании и сооружении РВС / М. Р. Терегулов // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2020. – № 2(98). – С. 98-100. 4. Харасов, Э. Р. Повышение безопасности эксплуатации резервуаров за счет автоматизации дренирования подтоварной воды и дистанционного выявления утечек / Э. Р. Харасов, Л. Е. Землеруб // Нефтепромышленное дело. – 2020. – № 6(618). – С. 62-67. – DOI 10.30713/0207-2351-2020-6(618)-62-67. 5. Майоров, Н. С. Последовательная трубопроводная перекачка нефтепродуктов / Н. С. Майоров, М. А. Истомова // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2020. – № 3,5(99.5). – С. 45-50. 6. Оценка ресурсного потенциала тяжелых нефтяных остатков на основе dea-метода / П. М. Тюкилина, П. Е. Красников, М. Ю. Деревянов [и др.] // Нефтехимия. – 2019. – Т. 59. – № 6. – С. 652-658. – DOI 10.1134/S0028242119060145. 7. Получение низкосернистого судового топлива / Л. А. Гуляева, М. М. Лобашова, Т. Н. Митусова [и др.] // Химия и технология топлив и масел. – 2019. – № 6(616). – С. 32-36.	

8. Авдеев, В. М. Цифровая точность Автоматизация измерения массы нефти и отбора проб в вертикальных стальных резервуарах / В. М. Авдеев, Л. Е. Землеруб, А. В. Машкова // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2019. – № 12(96). – С. 44-45.
9. Котов, С. В. Создание перспективных составов судовых топлив / С. В. Котов, Б. Ю. Смирнов, И. Н. Канкаева // Вестник Пермского национального исследовательского политехнического университета. Химическая технология и биотехнология. – 2018. – № 2. – С. 71-81. – DOI 10.15593/2224-9400/2018.2.06.
10. Карпенко, И. Н. Исследование взаимосвязи критической концентрации мицеллообразования и эффективности действия деэмульгаторов / И. Н. Карпенко, В. В. Коновалов, М. С. Титкова // Вестник Самарского государственного технического университета. Серия: Технические науки. – 2016. – № 3(51). – С. 123-129.

Публикации в изданиях, входящих в международную базу данных и систему цитирования Scopus:

11. Assessment of Resource Potential of Heavy Petroleum Residues by Data Envelopment Analysis / P. M. Tyukilina, P. E. Krasnikov, M. Y. Derevyanov [et al.] // Petroleum Chemistry. – 2019. – Vol. 59. – No 11. – P. 1207-1212. – DOI 10.1134/S0965544119110148.
12. Production Technology for Low -Sulfur High-Viscosity Marine Fuels / L. A. Gulvaeva, V. A. Khavkin, O. I. Shmel'kova [et al.] // Chemistry and Technology of Fuels and Oils. – 2019. – Vol. 54. – No 6. – P. 759-765. – DOI 10.1007/s10553-019-01039-z.
13. Struchkov, I.A. Investigations of temperature and dilution effect on rheological properties of waxy crude oil / I.A. Struchkov, V.A. Olkhovskaya, P.V. Roschin and others // Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. – 2020. – Vol. 10. – No. 2. – pp. 755-767.