

СВЕДЕНИЯ
о ведущей организации и официальных оппонентах по
диссертации Гильманова Александра Яновича «Интегральная модель теплопереноса
при парогравитационном дренаже»,
представленной на соискание учёной степени кандидата физико-математических наук по
специальности 1.3.14. Теплофизика и теоретическая теплотехника

Ведущая организация

Полное наименование	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки «Федеральный исследовательский центр «Казанский научный центр Российской академии наук»
Сокращенное наименование	ФИЦ КазНЦ РАН
Почтовый адрес	420111, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Лобачевского, д. 2/31
Телефон	+7 (843) 236-52-89
Веб-сайт	http://imm.knc.ru/
E-mail	info@imm.knc.ru

Список публикаций:

1. Хайруллин М.Х., Гадильшина В.Р., Шамсиев М.Н., Морозов П.Е., Абдуллин А.И., Бадертдинова Е.Р. Термогидродинамические исследования вертикальных скважин с трещиной гидравлического разрыва пласта // Теплофизика высоких температур {Thermohydrodynamic Studies of Vertical Wells with Hydraulic Fracturing of a Reservoir // High Temperature, 2017. 55, 1, pp. 120–123}, 2017. Т. 55. № 1. С. 129–132.
2. Морозов П.Е. Полуаналитическое решение задачи нестационарного притока жидкости к несовершенной скважине // Ученые записки Казан. университета (WoS). Сер. Физ.-мат. науки {Morozov P.E. Semi-analytical solution for unsteady fluid flow to a partially penetrating well. Uchenye Zapiski Kazanskogo Universiteta. Seriya Fiziko-Matematicheskie Nauki, 2017, vol. 159, no. 3, pp. 340–353. (In Russian)}, 2017. Т. 159. № 3. С. 340–353.
3. Морозов П.Е. Исследование стационарного притока жидкости к лучевой системе горизонтальных скважин // Прикладная механика и техническая физика/ DOI: 10.15372/PMTF20180210 {Steady Fluid Flow to a Radial System of Horizontal Wells // Journal of Applied Mechanics and Technical Physics, 2018. 59. 2. 273–280. DOI: 10.1134/S0021894418020104}, 2018. № 2. С. 99–107. This work was supported by the Russian Foundation for Basic Research (Grant No. 14-05-00861).
4. Морозов П.Е. Моделирование нестационарного притока жидкости к многосекционной горизонтальной скважине // Георесурсы {P.E. Morozov. Modeling of non-stationary fluid inflow to a multisectional horizontal well // Georesources. DOI: <https://doi.org/10.18599/grs.2018.1.44-50>}, 2018. Т. 20. № 1. С. 44–50.

5. Морозов П.Е. Аналитическая модель процесса парогравитационного дренирования в анизотропном пласте // Инженерно-физический журнал {Morozov P.E. Analytical Model of the Process of Steam-Assisted Gravity Drainage in an Anisotropic Bed // Journal of Engineering Physics and Thermophysics. 2019. Vol. 92 No. 3 P. 723-728. doi: 10.1007/s10891-019-01982-y}, 2019. Т. 92. № 3. С. 747–753.
6. Цапаев А.В. / Tsepaev A.V. Solution Three-Phase Flow Equations In Three-Dimension Reservoir With Nonlinear Filtration Law // Lobachevskii Journal of Mathematics DOI: 10.1134/S1995080219060222, 2019. Т. 40. № 6. С. 819–823.
7. Морозов П.Е. Оценка анизотропии проницаемости и скин-эффекта по данным экспресс-откачек из несовершенных скважин // Водные ресурсы {Morozov P.E. Assessing the Hydraulic Conductivity Anisotropy and Skin-Effect Based on Data of Slug Tests in Partially Penetrating Wells// DOI: 10.1134/S0097807820030124 Water Resources, 2020. V. 47. P. 430–437}, 2020. Т. 47. № 3. С. 272–280.
8. Шамсиев М.Н., Хайруллин М.Х., Морозов П.Е. Оценка параметров призабойной зоны скважины по результатам вертикального гидропрослушивания газового пласта DOI 10.1007/s10891-020- 02122-7 // Инженерно-физический журнал {Shamsiev M. N., Khairullin M. Kh., Morozov P. E. Assessing the parameters of the wellbore zone from the results of vertical interference testing of a gas stratum // Journal of Engineering Physics and Thermophysics, 2020. 93, № 2. P. 310–316}, 2020. Т. 93. № 2. С. 324–330.
9. Морозов П.Е. / Morozov P. E. Analytical solutions for transient temperature distribution in heavy-oil reservoir due to heating producer well // Lobachevskii Journal of Mathematics, DOI: 10.1134/S1995080220070306, 2020. Т. 41. № 7. С. 1261–1266.
10. Цапаев А.В. / Tsepaev A. V. Solution of Three-phase Nonisothermal Flow Equations In Three Dimension Reservoir on Heterogeneous Computing Systems // Lobachevskii Journal of Mathematics, DOI: 10.1134/S1995080220070422, 2020. Т. 41. № 7. С. 1305–1309.
11. Морозов П.Е. Геофильтрация в окрестности вертикальной циркуляционной скважины, обладающей скин-эффектом // Водные ресурсы {Morozov P. E. Groundwater Flow Near a Vertical Circulation Well with a Skin-Effect // Water Resources, 2021, Vol. 48, No. 5, pp. 537–546. DOI: 10.1134/S0097807821050146}, 2021. С. 537–546.
12. Морозов П.Е. / Morozov P.E. Evaluating the Influence of Thermal Dispersion on the Reservoir Temperature During Heating of a Production Well // Lobachevskii Journal of Mathematics /DOI: 10.1134/S1995080221090213, 2021. Т. 42. № 9. С. 2192–2197.
13. Цапаев А.В. / Tsepaev A. V. Solution Three-Phase Fluid Flow Problem under Thermal Influence on the Reservoir // Lobachevskii Journal of Mathematics /DOI: 10.1134/S1995080221090286, 2021. Т. 42. № 9. С. 2232–2236.

14. Цапаев А.В. / A V Tsepaev. The solution of nonisothermal flow equations in three - dimension reservoir with wells on heterogeneous computing systems // Journal of Physics: Conference series 1158 042028 doi:10.1088/1742-6596/1158/4/042028, 2019.
15. Цапаев А.В. / Tsepaev A.V. Solution of two-phase nonisothermal fluid flow problem with nonlinear filtration law on heterogeneous computing systems // Journal of Physics: Conference series/ 1392. 012060. DOI: 10.1088/1742-6596/1392/1/012060, 2019. 6 с.

Официальный оппонент

ФИО	Рамазанов Айрат Шайхуллинович
Учёная степень учёное звание	Доктор технических наук, профессор
Должность	Профессор кафедры геофизики
Место работы	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Башкирский государственный университет»
Почтовый адрес	450076, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Заки Валиди, д. 32
Телефон	+7 (917) 345-60-34
E-mail	ramaz@bsunet.ru

Список публикаций:

1. Рамазанов А.Ш., Безруков Н.В. Нестационарное температурное поле пласта при работе скважины в режиме постоянной депрессии // Прикладная механика и техническая физика. 2020. Т. 61. № 6 (364). С. 24–28.
2. Popov Y., Spasennykh M., Valiullin R., Yarullin R., Ramazanov A., Zagranovskaya D., Zakharova O., Golovanova I. First experience of maintenance of basin modeling with up-to-date complex of experimental geothermic investigations // Conference Proceedings, Geomodel 2018. 2018. Vol. 2018. P. 1–5.
3. Рамазанов А.Ш., Исламов Д.Ф. Аналитическая модель нестационарной температуры в неоднородном пласте // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. 2017. Т. 328. № 5. С. 39–48.
4. Рамазанов А.Ш., Галямов М.А. Радиальный перепад температуры в стволе действующей скважины // Каротажник. № 2 (308). 2021. С. 80–88.
5. Рамазанов А.Ш., Исламов Д.Ф. Аналитическая модель конвективного восстановления температуры в остановленной скважине // Вестник Тюменского государственного университета. Физико-математическое моделирование. Нефть, газ, энергетика. 2021. Т. 7. № 3 (27). С. 25–40.

6. Рамазанов А.Ш., Валиуллин Р.А., Акчурин Р.З. Восстановление геотермического градиента в скважине // Каротажник. № 3 (309). 2021. С. 121–126.
7. Бухаров А.Р., Власов С.В., Стенькин А.В., Рамазанов А.Ш., Садретдинов А.А. Применение термодинамического моделирования в программном комплексе «Ginera» для количественного решения геолого-промысловых задач // Каротажник. 2020. № 2 (302). С. 132–144.
8. Yarullin R.K., Valiullin R.A., Yarullin A.R., Ramazanov A.S., Habirov T.R. Technological techniques for conducting geophysical studies of existing horizontal wells, taking into account the geological field conditions of the field and tasks // В сборнике: Horizontal Wells 2019: Challenges and Opportunities, Kaliningrad 2019. Challenges and Opportunities. 2019. Article 150274.
9. Vlasov S., Kruchatov D., Podberezheny M., Azamatov M., Valiullin R., Sadretdinov A., Ramazanov A. Experience of thermo-hydrodynamic studies of wells in combination with noise logging and quantitative interpretation of data based on the simulator // В сборнике: Society of Petroleum Engineers – SPE Russian Petroleum Technology Conference 2019, RPTC 2019. 2019. Article 157061.
10. Masalimov I.K., Faizrakhmanov S.F., Gabitov I.I., Martynov V.M., Permyakov V.N., Aipov R.S., Yarullin R.B., Davydova A.A., Rakipov I.R., Ramazanov A.S. Optimal operating modes reasoning of sunflower seeds microwave drying in a conveyor type unit // Journal of Engineering and Applied Sciences. 2018. Vol. 13. P. 6570–6575.
11. Рамазанов А.Ш., Исламов Д.Ф. Температурное поле в пласте после изменения дебита. // Электронный научный журнал "Нефтегазовое дело". 2017. № 1. С. 161-191.

Официальный оппонент

ФИО	Пятков Александр Александрович
Учёная степень учёное звание	Кандидат физико-математических наук
Должность	Ведущий специалист
Место работы	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»
Почтовый адрес	625000, г. Тюмень, ул. Осипенко, 79/1
Телефон	+7 (922) 009-86-39
E-mail	aaryatkov@tnnc.rosneft.ru

Список публикаций:

1. Pyatkov A.A., Rodionov S.P., Kosyakov V.P., Musakaev N.G. Study of filtration processes of a two-phase fluid in a zonal-inhomogeneous fractured-porous medium // Journal of Physics: Conference Series, 2019, V. 1404(1), 012039.
2. Кобяшев А.В., Захаренко В.А., Пятков А.А., Кочетов А.В., Загоровский А.А., Комисаренко А.С., Долгов И.А. Сравнение эффективности различных агентов воздействия (вода, водогазовое

воздействии) в геологических условиях кавернозно-порового коллектора пласта Б₅ Северо-Даниловского месторождения по лабораторным экспериментам // Нефтепромысловое дело. 2021. № 10 (634). С. 14–22.

3. Rodionov S.P., Pyatkov A.A., Kosyakov V.P. Influence of fractures orientation on two-phase flow and oil recovery during stationary and non-stationary waterflooding of oil reservoirs // AIP Conference Proceedings, 2018, V. 2027, 030044.
4. Pyatkov A.A., Kosyakov V.P., Rodionov S.P., Botalov A.Y. Numerical research of two-phase flow in fractured-porous media based on discrete fracture network model // AIP Conference Proceedings, 2018, V. 1939, 020039.
5. Rodionov S.P., Pyatkov A.A., Kosyakov V.P. Investigation of the influence of the rate of water injection on the efficiency of the development of fractured-porous reservoirs // Geomodel 2018 - 20th Conference on Oil and Gas Geological Exploration and Development, 2018, 143852.
6. Пятков А. А. Исследование процессов стационарного и нестационарного заводнения трещиновато-пористых коллекторов / А. А. Пятков, В. П. Косяков // Вестник Тюменского государственного университета. Физико-математическое моделирование. Нефть, газ, энергетика. 2018. Том 4. № 3. С. 90–102.
7. Rodionov S.P., Pyatkov A.A., Kosyakov V.P. Influence of fractures orientation on two-phase flow during non-stationary waterflooding of oil reservoirs // XIX International Conference on the Methods of Aerophysical Research (ICMAR 2018). Abstracts. Edited by Academician V.M. Fomin, Russian National Committee on Theoretical and Applied Mechanics; Russian National Committee for IFToMM (International Federation for the Promotion of Mechanism and Machine Science); Siberian Branch of the Russian Academy of Sciences and etc., 2018, p. 235.
8. Rodionov S.P., Pichugin O.N., Kosyakov V.P., Shirshov Y.V., Pyatkov A.A. A new technology based on two-phase flow models for rapid selection of wells for cyclic waterflooding // Society of Petroleum Engineers - SPE Russian Petroleum Technology Conference 2017, 133066.
9. Пятков А. А. Исследование процессов фильтрации высоковязкой нефти в трещиновато-пористом коллекторе / А. А. Пятков, В. П. Косяков // Вестник Тюменского государственного университета. Физико-математическое моделирование. Нефть, газ, энергетика. 2017. Том 3. № 3. С. 40-51.