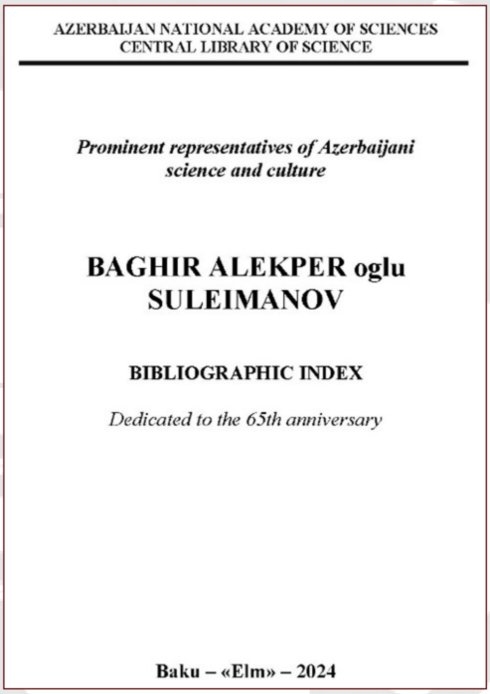
BIBLIOGRAPHICAL INDEX DEDICATED TO THE 65TH ANNIVERSARY OF BAGHIR SULEIMANOV

G. I. Dzhalalov
Corresponding member of the Azerbaijan National Academy of Sciences, doctor of technical sciences, professor

In July this year ELM Publishing published a bibliographic index of Bagir Suleimanov dedicated to his 65th anniversary.


AZERBAIJAN NATIONAL ACADEMY OF SCIENCES
CENTRAL LIBRARY OF SCIENCE

Prominent representatives of Azerbaijani science and culture

BAGHIR ALEKPER oglu SULEIMANOV

BIBLIOGRAPHIC INDEX

Dedicated to the 65th anniversary

Baku – «Elm» – 2024

Baghir Alakbar oglu Suleimanov was born in Baku on June 22, 1959. In 1981, he obtained his master's degree in Petroleum and Reservoir Engineering from the Azerbaijan Institute of Oil and Chemistry.

In 1986, B. Suleimanov successfully defended his PhD thesis, entitled "Development and Application of Methods to Increase Well Productivity on the Basis of Diagnosis of the Bottomhole Zone Condition." In 1997, he submitted a DSc thesis entitled "Theoretical and Practical Bases of the Application of Heterogeneous Systems to Increase the Efficiency of Technological Processes in Oil Production." In 2011, he was awarded the title of professor. In 2014, he was elected a corresponding member of the National Academy of Sciences of Azerbaijan. In 2019, he was elected a foreign member of the Russian Academy of Sciences in the section of oil and gas.

His research encompasses the following fields:

1. In the context of oil field development, novel technologies for increasing oil recovery, bottom hole stimulation, and water shut off have been developed and successfully applied based on the physical and mathematical modeling of the filtration of heterogeneous systems in non-homogeneous porous media [1-43];

2. The veracity of the S-shaped filtration law for the flow of non-Newtonian fluids in inhomogeneous layers has been demonstrated through both experimental and theoretical means [44-49];

3. A comprehensive study of stationary and non-stationary filtration of gaseous Newtonian and non-Newtonian fluids and gases under pre-critical phase conditions has yielded a theory of flow for the studied systems based on the slip effect in the porous medium [50-79];

4. The statistical modeling of the life cycle of oil fields has led to the development of a methodology for dividing the development process into stages, determining the maximum production and recoverable resources [80-86];

5. New methods of oil field development analysis were developed and applied based

on the use of fractal, multifractal dimensions, and Fisher-Shannon indicators [87-101];

6. As a consequence of the modelling of assorted technological procedures in oil production wells, novel types of well apparatus—including submersible pumps, workover equipment, and sand screens, among others—have been developed and successfully implemented [102-112];

7. A variety of oil industry chemicals, including demulsifiers, depressants, surfactants, and polymer compositions, were developed and successfully deployed [113-142].

B. Suleimanov has authored 314 scientific publications, including 118 patents, two monographs, and five textbooks [143-153]. B. Suleimanov has provided mentorship to 25 PhD students and six candidates for doctoral degrees.

B. Suleimanov serves as the editor-in-chief of the Scientific Petroleum and the SOCAR Proceedings journals, the deputy editor-in-chief ANAS Transactions. He is a member of the editorial boards of the journals Azerbaijan Oil Industry, Territory Neftegaz, Vesti gazovoy nauki, and Bulletin of the Russian Academy of Natural Sciences.

He has served as a reviewer for the following journals: Journal of Petroleum Science & Engineering, Results in Engineering, Petroleum Science & Technology, International Journal of Oil, Gas and Coal Technology, Physics of Fluids, Industrial & Engineering Chemistry Research journal, Energy & Fuels, Colloids and Surfaces A: Physicochemical and Engineering Aspects, Journal of the Chemical Society of Pakistan, RSC Advances, Journal of Molecular Liquids, Heliyon, ACS Omega, and Colloid Journal.

Since 2020, he has been included in the esteemed list of the world's top 2% scientists, as compiled by Stanford University and representing the most influential individuals in the field of science.

Baghir Suleimanov is held in high esteem by foreign and Azerbaijani scientists, who conduct their scientific research in accordance with the highest international standards. The breadth of Prof. Suleimanov's scientific interests, his ability to work productively, as well as such human qualities as sincerity and responsiveness, have earned him the admiration and respect of the Institute's staff and the broader scientific community in the country. I extend my best wishes to Baghir for continued good health, a happy life, and great success in his scientific research.

References

1. Мамедов, Н. Г., Сулейманов, Б. А., Овчинникова, Л. В. (1985). Состав для обработки призабойной зоны нефтяного пласта. *Авторское свидетельство СССР № 1182837.*

2. Алиев, В. С., Альтман, Н. Б., Сулейманов, Б. А. и др. (1985). Способ заводнения нефтяного пласта. *Авторское свидетельство СССР № 1197533*.

3. Юсифзаде, Х. Б., Акперов, Н. А., Сулейманов, Б. А. и др. (1986). Способ селективного регулирования заводнения нефтяного пласта. *Авторское свидетельство СССР № 1306197*.

4. Сулейманов, Б. А. (1986). О возможности раннего диагности-рования появления воды в при-забойной зоне нефтяных скважин. *Азербайджанское нефтяное хозяйство*, 6, 14- 16.

5. Сулейманов, Б. А., Шихиев, М. Н. (1990). О характере восстановления забойного давления при вытеснении нефти водой. *Азербайджанское нефтяное хозяйство*, 9, 34-36.

6. Салаватов, Т. Ш., Сулейманов, Б. А., Исмайлов, А. Д., Алиев, Н. С. (1990). Ресурсосберегающие технологии промывки скважин. *Азербайджанское нефтяное хозяйство*, 9, 34-36.

7. Салаватов, Т. Ш., Сулейманов, Б. А., Панахов, Г. М. (1993). Технология промывки скважин композитными системами. *Азербайджанское нефтяное хозяйство*, 9, 50- 55.

8. Салаватов, Т. Ш., Сулейманов, Б. А., Панахов, Г. М. (1994). Технология ликвидации деффекта колонны в осложненных условиях. *Азербайджанское нефтяное хозяйство*, 3-4, 39–41.

9. Салаватов, Т. Ш., Сулейманов, Б. А., Панахов, Г. М. (1994). Об использовании релаксирующего состава в качестве пакера. *Нефтяное хозяйство*, 7, 55–57.

10. Панахов, Г. М., Сулейманов, Б. А. (1995). Особенности течения суспензий и нефтяных дисперсных систем. *Коллоидный журнал*, 57(3), 386–390.

11. Panakhov, G. M., Suleimanov, B. A. (1995). Specific features of the flow of suspensions and oil disperse systems. *Colloid Journal*, 57(3), 359-363.

12. Salavatov, T. Sh., Suleimanov, B. A. (1995). Experimental study of the formation of fractal structures during oil displacement. *Energy Sources*, 17(4), 477–483.

13. Сулейманов, Б. А. (1995). Применение многофункциональной микроэмульсии для воздействия на призабойную зону. *Нефтяное хозяйство*, 12, 65-67.

14. Сулейманов, Б. А. (1996). Экспериментальные исследования образования фрактальных структур при вытеснении несмешивающихся жидкостей на ячейке Хелле – Шоу. *Инженерно-физический журнал*, 69(2), 229-236.

15. Suleimanov, B. A. (1996). Experimental study of the formation of fractal structures in displacement of immiscible fluids using a Hele-Shaw cell. *Journal of Engineering Physics and Thermophysics*, 69(2), 182-187.

16. Сулейманов, Б. А., Панахов, Г. М., Аббасов, Э. М. (1996). О влиянии образования эмульсии в пластовых условиях на работу нефтедобывающих скважин. *Азербайджанское нефтяное хозяйство*, 5, 26- 29.

17. Сулейманов, Б. А., Аскеров, М. С., Валиев, Г. А. (2000). О перспективах доразработки горизонта ПК-5 (север) Сураханского месторождения. *Азербайджанское нефтяное хозяйство*, 5, 16-21.

18. Сулейманов, Б. А., Сулейманов, А. А. (2002). Применение принципов динамического анализа при разработке нефтегазовых месторождений. *Азербайджанское нефтяное хозяйство*, 11, 6-12.

19. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Э. М. (2004). О влиянии вибровоздействия на систему пласт-скважина. *Нефтепромысловое дело*, 3, 53-57.

20. Сулейманов, Б. А., Байрамов, М. М., Мамедов, М. Р. (2004). О влиянии скин – эффекта на дебит нефтяных скважин. *Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений*, 8, 68-70.

21. Сулейманов, Б. А., Байрамов, М. М., Мамедов, М. Р. (2004). Планирование проведения кислотных обработок в горизонтальных скважинах. *Нефтепромысловое дело*, 9, 45-48.

22. Сулейманов, Б. А., Эфендиева, А. О. (2004). О фильтрации и инфильтрации в зонально-неоднородной пористой среде. *Инженерно-физический журнал*, 77(6), 120-123.

23. Suleimanov, B. A., Efendieva, A. O. (2004). Filtration and infiltration in a zonally inhomogeneous porous medium. *Journal of Engineering Physics and Thermophysics*, 77(6), 1201-1204.

24. Сулейманов, Б. А., Мамедов, М. Р. (2004). Новый способ пенокислотной обработки призабойной зоны скважин. *Известия НАН Азербайджана. Серия: Науки о Земле*, 3, 78-83.

25. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, А. Д., Мамедов, М. Р. (2005). Диагностирование состояния пластовой системы на основе анализа изменения распределения дебитов по скважинам. *Азербайджанское нефтяное хозяйство*, 5, 13-17.

26. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Э. М., Эфендиева А. О. (2005). Нестационарная плоскорадиальная фильтрация в зонально-неоднородном пласте. *Инженерно-физический журнал*, 78(6), 89-91.

27. Suleimanov, B. A., Abbasov, E. M., Efendieva, A. O. (2005). Nonstationary plane-parallel filtration in an inhomogeneous zonal seam. *Journal of Engineering Physics and Thermophysics*, 78(6), 1138-1141.

28. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Э. М., Дышин, О. А. (2008). Вейвлет- метод решения задачи нестационарной фильтрации с разрывными коэффициентами. *Журнал вычислительной математики и математической физики*, 48(12), 2163-2179.

29. Suleimanov, B. A., Abbasov, E. M., Dyshin, O. A. (2008). Wavelet method for solving the unsteady porous-medium flow problem with discontinuous coefficients. *Computational Mathematics and Mathematical Physics*, 48(12), 2194-2210.

30. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Э. М., Дышин, О. А. (2008). Применение вейвлет-преобразований к решению краевых задач для линейных уравнений параболического типа. *Журнал вычислительной математики и математической физики*, 48(2), 264-281.

31. Suleimanov, B. A, Abbasov, E. M., Dyshin, O. A. (2008). Application of wavelet transforms to the solution of boundary value problems for linear parabolic equations. *Computational Mathematics and Mathematical Physics*, 48(2), 251-268.

32. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Э. М., Дышин, О. А. (2009). Вейвлет-метод решения квазилинейных параболических уравнений второго порядка с дивергентной главной частью. *Журнал вычислительной математики и математической физики*, 49(9), 1629-1643.

33. Suleimanov, B. A., Abbasov, E. M., Dyshin, O. A. (2009). Wavelet method for solving second-order quasilinear parabolic equations with a conservative principal part. *Computational Mathematics and Mathematical Physics*, 49(9), 1554-1566.

34. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Дышин, О. А. (2010). Метод рационального выбора группы пескопроявляющих скважин для проведения геолого-технических мероприятий. *Нефтепромысловое дело*, 1, 37-44.

35. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Э. М. (2010). Восстановление забойного давления при вытеснении нефти водой с учетом немгновенного прекращения притока в скважину. *SOCAR Proceedings*, 2, 20-24.

36. Suleimanov, B. A., Dyshin, O. A. (2013). Application of discrete wavelet transform to the solution of boundary value problems for quasi-linear parabolic equations. *Applied Mathematics and Computation*, 219, 7036-7047.

37. Сулейманов, Б. А., Дышин, О. А., Исаев, Р. Ж. (2014). Интерпретация кривых восстановления давления на основе анализа детерминированных моментов забойного давления. *Нефтепромысловое дело*, 1, 12-22.

38. Сулейманов, Б. А., Фейзуллаев, Х. А. (2017). Моделирование изоляции водопритоков при разработке зонально-неоднородных нефтяных пластов. *ANAS Transactions, Earth Sciences*, 1-2, 72-81.

39. Suleimanov B.A., Feyzullayev Kh. A. (2019). Numerical simulation of water shut-off for heterogeneous composite oil reservoirs. SPE-198388-MS. In: *SPE Annual Caspian Technical Conference, 16 – 18 October, Baku, Azerbaijan*.

40. Сулейманов, Б. А., Фейзуллаев, Х. А. (2019). Численное моделирование изоляции водопритоков при разработке зонально-неоднородных нефтяных пластов. SPE-198388-RU. In: *SPE Annual Caspian Technical Conference, 16 – 18 October, Baku, Azerbaijan*.

41. Suleimanov, B. A., Feyzullayev, Kh. A., Abbasov, E. M. (2019). Numerical simulation of water shut-off performance for heterogeneous composite oil reservoirs. *Applied and Computational Mathematics*, 18(3), 261-271.

42. Suleimanov, B. A., Feyzullayev, Kh. A. (2024). Simulation study of water shut-off treatment for heterogeneous layered oil reservoirs. *Dispersion Science and Technology*. Published online: 16 Apr 2024.

43. Suleimanov, B. A., Abbasov, E. M. (2024). Predicting of water breakthrough time into the well on pressure build-up curves. *Applied and Computational Mathematics*, 23(2), 219-227.

44. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Э. М., Алиев, Н. С. (1995). О фильтрации релаксирующих жидкостей в неоднородных пористых средах. *Азербайджанское нефтяное хозяйство*, 5-6, 6–12.

45. Сулейманов, Б. А., Нагиев, Ф. Б. (1995). Особенности фильтрации неньютоновских систем в неоднородных пористых средах. *Нефтяное хозяйство*, 7, 47–49.

46. Сулейманов, Б. А. (1995). О фильтрации дисперсных систем в неоднородной пористой среде. *Коллоидный журнал*, 57(5), 743–746.

47. Suleimanov, B. A. (1995). Filtration of disperse systems in a nonhomogeneous porous medium. *Colloid Journal*, 57(5), 704-707.

48. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Э. М., Алиев, Н. С. (1996). Экспериментальные исследования фильтрации релаксирующих жидкостей в неоднородных пористых средах. *Инженерно-физический журнал*, 69(1), 9-15.

49. Suleimanov, B. A., Abbasov, E. M., Aliyev, N. S. (1996). Experimental investigations of filtration of relaxing liquids in heterogeneous porous media. *Journal of Engineering Physics and Thermophysics*, 69(1), 8-13.

50. Сулейманов, Б. А., Азизов, Х. Ф. (1995). Об особенностях течения газированной жидкости в пористом теле. *Коллоидный журнал*, 57(6), 862–867.

51. Suleimanov, B. A., Azizov, Kh. F. (1995). Specific features of the flow of a gassed liquid in a porous body. *Colloid Journal*, 57(6), 818-823.

52. Сулейманов, Б. А., Нагиев, Ф. Б. (1995). Влияние поверхностно-активного вещества на неравновесные эффекты в газожидкостных системах в докритической области. *Инженерно-физический журнал*, 68(6), 968-974.

53. Suleimanov, B. A., Nagiev, F. B. (1995). Effect of a surface-active substance on nonequilibrium phenomena in gas-liquid systems in the subcritical region. *Journal of Engineering Physics and Thermophysics*, 68(6), 780-785.

54. Сулейманов, Б. А. (1996). О влиянии поверхностно - активного вещества на неравновесные эффекты при фильтрации газожидкостных систем в докритической области. *Инженерно-физический журнал*, 69(4), 548-553.

55. Suleimanov, B. A. (1996). Effect of a surface-active substance on nonequilibrium phenomena infiltration of gas-liquid systems in the subcritical region. *Journal of Engineering Physics and Thermophysics*, 69(4), 427-431.

56. Сулейманов, Б. А., Азизов, Х. Ф. (1996). Об эффекте проскальзывания газожидкостной системы при фильтрации в пористой среде. *Нефтяное хозяйство*, 6, 39–41.

57. Suleimanov, B. A., Azizov, Kh. F., Abbasov, E. M. (1996). Slippage effect during gassed oil displacement. *Energy Sources*, 189(7), 773–779.

58. Сулейманов, Б. А., Нагиев, Ф. Б., Аббасов, Э. М. (1996). О влиянии анионного ПАВ на неравновесные эффекты в газированной жидкости в докритической области. *Коллоидный журнал*, 58(5), 704–708.

59. Suleimanov, B. A., Nagiev, F. B., Abbasov, B. M. (1996). Influence of an anionic surfactant on nonequilibrium effects in a gassed liquid in the subcritical region. *Colloid Journal*, 58(5), 650-653.

60. Сулейманов, Б. А. (1996). Эффективная проницаемость при фильтрации газированной жидкости в докритической области. *Труды института математики и механики АН Азербайджана*, 5(13), 151–153.

61. Сулейманов, Б. А. (1997). Об эффекте проскальзывания при фильтрации газированной жидкости. *Коллоидный журнал*, 59(6), 834-839.

62. Suleimanov, B. A. (1997). Slip effect during filtration of gassed liquid. *Colloid Journal*, 59(6), 749-753.

63. Suleimanov, B. A., Azizov, Kh. F., Abbasov, E. M. (1998). Specific features of the gas-liquid mixture filtration. *Acta Mechanica*, 130(1-2), 121-133.

64. Сулейманов, Б. А. (1998). О фильтрации гетерогенных систем. *Известия АН Азербайджана. Серия физико-технических и математических наук*, 18(2), 202-211.

65. Shakhverdiyev, A. Kh., Dzhafarov, I. S., Brezitsky, S. V., Suleimanov, B. A., et al. (1999). New in-situ carbon dioxide generating enhance oil recovery technology. *Proceedings of 10th European Symposium on Improved Oil Recovery, 18-20 August, Brighton, UK*.

66. Сулейманов, Б. А. (1999). Об эффекте проскальзывания при фильтрации газированной неньютоновской жидкости. *Коллоидный журнал*, 61(6), 847-851.

67. Suleimanov, B. A. (1999). The slip effect during filtration of gassed non-Newtonian liquids. *Colloid Journal*, 61(6), 786-790.

68. Shakhverdiyev, A. Kh., Dzhafarov, I. S., Brezitsky, S. V., Suleimanov, B. A., et al. (2000). A new in-situ CO2 generating IOR technology (PBS technology). In: *Progress in mining and oilfield chemistry (Novelties in enhanced oil and gas recovery). Vol.2, Pp. 83-90. Budapest: Akademia Kiado*.

69. Сулейманов, Б. А. (2011). Механизм эффекта скольжения при течении газированных жидкостей. *Коллоидный журнал*, 73(6), 847-857.

70. Suleimanov, B. A. (2011). Mechanism of slip effect in gassed liquid flow. *Colloid Journal*, 73(6), 846–855.

71. Сулейманов, Б. А. (2011). Промывка песчаной пробки газированными жидкостями. *SOCAR Proceedings*, 1, 30-36.

72. Сулейманов, Б. А. (2012). Механизм эффекта скольжения при течении газированных неньютоновских жидкостей. *Коллоидный журнал*, 74(6), 764–768.

73. Suleimanov, B. A. (2012). The mechanism of slip in the flow of gassed non-Newtonian liquids. *Colloid Journal*, 74(6), 726–730.

74. Suleimanov, B. A., Abbasov, E. M., Sisenbayeva, M. R. (2017). Mechanism of gas saturated oil viscosity anomaly near to phase transition point. *Physics of Fluids*, 29, 012106.

75. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Э. М., Сисенбаева, М. Р. (2017). Механизм аномалии вязкости газированной нефти вблизи давления насыщения. *SOCAR Proceedings*, 1, 35-45.

76. Сулейманов, Б. А., Сулейманов, А. А., Аббасов, Э. М. (2017). О влиянии докритического заро-дышеобразования на течение газо-конденсатных систем в пористой среде. *SOCAR Proceedings*, 2, 35-45.

77. Suleimanov, B. A., Suleymanov, A. A., Abbasov, E. M. (2018). A mechanism for generating the gas slippage effect near the dewpoint pressure in a porous media gas condensate flow. *Journal of Natural Gas Science and Engineering*, 53, 237-248.

78. Suleimanov, B. A., Rzayeva, S. C., Akhmedova, U. T. (2021). Self-gasified biosystems for enhanced oil recovery. *International Journal of Modern Physics B*, 35(27), 2150274.

79. Suleimanov, B. A., Rzayeva, S. C., Akberova, A. F., Akhmedova, U. T. (2022). Self-foamed bio-system for deep reservoir conformance control. *Petroleum Science and Technology*, 40(20), 2450-2467.

80. Suleimanov, B. A., Ismailov, F. S., Dyshin, O. A. (2014). Statistical modeling of life cycle of oil reservoir development. *Journal of the Japan Petroleum Institute*, 57(1), 47-57.

81. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Дышин, О. А. (2013). Статистическое моделирование жизненного цикла разработки нефтяного месторождения. *Нефтепромысловое дело*, 5, 10-18.

82. Suleimanov, B. A., Ismailov, F. S., Dyshin, O. A., Keldibayeva, S. S. (2015). Statistical Modeling of Oil Reservoir Life Cycle. SPE-177337-MS. In: *SPE Annual Caspian Technical Conference & Exhibition, 4-6 November, Baku, Azerbaijan*.

83. Сулейманов, Б. А., Исмаилов, Ф. С., Дышин, О. А., Маммедбейли, Т. Э. (2015). Новый подход к выбору методов увеличения нефтеотдачи на основе нечеткой логики и байесовских механизмов вывода. *Территория «НЕФТЕГАЗ»*, 6, 48–55.

84. Suleimanov, B. A., Ismailov, F. S., Dyshin, O. A., Veliyev, E. F. (2016). Selection methodology for screening evaluation of EOR methods. *Petroleum Science and Technology*, 34(10), 961-970.

85. Suleimanov, B. A., Ismailov, F. S., Dyshin, O. A., Veliyev, E. F. (2016). Screening evaluation of EOR methods based on fuzzy logic and bayesian inference mechanisms. SPE-182044-MS. In: *SPE Russian Petroleum Technology Conference and Exhibition, 24-26 October, Moscow, Russia.*

86. Сулейманов, Б. А., Исмаилов, Ф. С., Дышин, О. А., Велиев, Э. Ф. (2016). Скрининговый подход к выбору МУН на основе нечеткой логики и байесовских механизмов вывода. SPE-182044-RU. In: *SPE Russian Petroleum Technology Conference and Exhibition, 24-26 October, Moscow, Russia*.

87. Сулейманов, Б. А. (2004). О влиянии взаимодействия частиц дисперсной фазы на реологию фрактально-неоднородных дисперсных систем. *Коллоидный журнал*, 66(2), 283-286.

88. Suleimanov, B. A. (2004). On the effect of interaction between dispersed phase particles on the rheology of fractally heterogeneous disperse systems. *Colloid Journal*, 66(2), 249–252.

89. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Э. М., Эфендиева, А. О. (2005). Стационарная фильтрация в фрактально-неоднородной пористой среде. *Инженерно-физический журнал*, 78(4), 194-196.

90. Suleimanov, B. A., Abbasov, E. M., Efendieva, A. O. (2005). Stationary filtration in a fractal in homogeneous porous medium. *Journal of Engineering Physics and Thermophysics*, 78(4), 832-834.

91. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Э. М. (2006). Кинетический подход к реологии неоднородных систем с учетом взаимодействия частиц дисперсной фазы. *Инженерно-физический журнал*, 79(6), 90-97.

92. Suleimanov, B. A., Abbasov, E. M. (2006). A kinetic approach to the rheology of inhomogeneous sytems with account for the interaction of disperse-phase particles. *Journal of Engineering Physics and Thermophysics*, 79(6), 1139-1146.

93. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Дышин, О. А., Гусейнова, Н. И. (2011). Анализ состояния разработки нефтяного месторождения на основе мультифрактального подхода. *Нефтяное хозяйство*, 2, 92-96.

94. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Дышин, О. А., Гусейнова, Н. И. (2011). Определение фрактальной размерности фронта вытеснения нефти водой на основе данных нормальной эксплуатации скважин. *Нефтяное хозяйство*, 12, 84-88.

95. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Дышин, О. А., Гусейнова, Н. И. (2011). Фрактальный анализ фронта вытеснения нефти водой. *SOCAR Proceedings*, 4, 36-43.

96. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Дышин, О. А., Гусейнова, Н. И. (2012). Мультифрактальный анализ состояния разработки нефтяного месторождения. *SOCAR Proceedings*, 2, 20-28.

97. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Гусейнова, Н. И. (2015). Прогнозирование добычи нефти при вторичном и третичном воздействии на залежь, с учетом интерференции скважин. *Нефтепромысловое дело*, 2, 19-22.

98. Suleimanov, B. A., Guseynova, N. I., Veliyev, E. F. (2017). Control of Displacement Front Uniformity by Fractal Dimensions. SPE-187784-MS. In: *SPE Russian Petroleum Technology Conference, 16-18 October, Moscow, Russia.*

99. Сулейманов, Б. А., Гусейнова, Н. И., Велиев, Э. Ф. (2017). Выравнивание фронта вытеснения нефти водой с учетом его фрактальной размерности. SPE-187784-RU. In: *SPE Russian Petroleum Technology Conference, 16-18 October, Moscow, Russia.*

100. Suleimanov, B. A., Guseinova, N. I. (2019). Analyzing the state of oil field development based on the Fisher and Shannon information measures. *Automation and Remote Control*, 80(5), 882–896.

101. Сулейманов, Б. А., Гусейнова, Н. И. (2019). Анализ состояния разработки месторождения на основе информационных показателей Фишера и Шеннона. *Автоматика и телемеханика*, 5, 118–135.

102. Сулейманов, Б. А., Алиев, А. М. (2009). Устройство магнитной обработки скважинной жидкости. *Нефтепромысловое дело*, 1, 42-44.

103. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Мирзалиев, А. Н. (2012). Многоступенчатый центробежный электронасос. *Евразийский патент № 016802*.

104. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Мирзалиев, А. Н. (2014). Погружной электродвигатель. *Евразийский патент № 020195*.

105. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Кязымов, Ш. П. и др. (2016). Скважинный фильтр. *Евразийский патент № 024517*.

106. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Мамедов, А. А. и др. (2017). Способ ремонта в скважине с дефектным участком и внутренним сужением обсадной колонны и устройство для его осуществления. *Евразийский патент № 027301*.

107. Сулейманов, Б. А., Толепбергенов, Е. К., Абитова А. Ж. и др. (2017). Газожидкостный вертикальный сепаратор. *Евразийский патент № 027872*.

108. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Мирзалиев, А. Н. (2018). Многоступенчатый центробежный погружной мультипакетный электронасос. *Евразийский патент № 029074*.

109. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Давудов, Ю. Г. и др. (2019). Гидромеханический паук. *Евразийский патент № 032427*.

110. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Ибадов, Г. Г. и др. (2019). Устьевое устройство для ударно-волнового воздействия на призабойную зону пласта. *Евразийский патент № 032854*.

111. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Мамедов, А. А. и др. (2020). Плоскодонный забойный фрезер. *Евразийский патент № 034506*.

112. Сулейманов, Б. А., Исмаилов, Ф. С., Кязымов, Ш. П., Гаджикеримова, Л. Г. (2020). Устройство для улавливания песка в нефтяной скважине. *Евразийский патент № 035124*.

113. Салаватов, Т. Ш., Сулейманов, Б. А., Нуряев, А. С. (2000). Селективная изоляция притока жестких пластовых вод в добывающих скважинах. *Нефтяное хозяйство*, 12, 81-83.

114. Шахвердиев, А. Х., Сулейманов, Б. А., Панахов, Г. М., Аббасов, Э. М. (2002). Способ разработки нефтяной залежи. *Патент Российской Федерации № 2178067*.

115. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Мурсалова, М. А. (2010). Флюид с наночастицами для воздействия на пласт и призабойную зону скважин. *Нефтяное хозяйство*, 4, 96-99.

116. Suleimanov, B. A., Ismailov, F. S., Veliyev, E. F. (2011). Nanofluid for enhanced oil recovery. *Journal of Petroleum Science and Engineering*, 78(2), 431–437.

117. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Мурсалова, М. А. (2011). Состав для обработки призабойной зоны нефтяных пластов. *Патент Российской Федерации № 2434042*.

118. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Самедов, А. С. и др. (2012). Деэмульгатор. *Патент Российской Федерации № 2443754*.

119. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Велиев, Э. Ф., Дышин, О. А. (2013). О влиянии наночастиц на прочность полимерных гелей, применяемых в нефтедобыче. *SOCAR Proceedings*, 2, 24-28.

120. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Велиев, Э. Ф. (2014). О влиянии наночастиц металла на прочность полимерных гелей на основе КМЦ, применяемых при добыче нефти. *Нефтяное хозяйство*, 1, 86-88.

121. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Велиев, Э. Ф. (2015). Многоцелевой гелеобразующий состав. *Патент Российской Федерации № 2547528*.

122. Suleimanov, B. A., Veliyev, E. F., Dyshin, O. A. (2015). Effect of nanoparticles on the compressive strength of polymer gels used for enhanced oil recovery (EOR). *Petroleum Science and Technology*, 33(10), 1133-1140.

123. Suleimanov, B. A., Abbasov, H. F. (2016). Effect of copper nanoparticle aggregation on the thermal conductivity of nanofluids. *Russian Journal of Physical Chemistry A*, 90(2), 420–428.

124. Suleimanov, B. A., Dyshin, O. A., Veliyev, E. F. (2016). Compressive strength of polymer nanogels used for enhanced oil recovery (EOR). SPE-181960-MS. In: *SPE Russian Petroleum Technology Conference and Exhibition, 24-26 October, Moscow, Russia.*

125. Сулейманов, Б. А., Дышин, О. А., Велиев, Э. Ф. (2016). Прочность полимерных наногелей для повышения нефтеотдачи пластов. SPE-181960-RU. In: *SPE Russian Petroleum Technology Conference and Exhibition, 24-26 October, Moscow, Russia.*

126. Suleimanov, B. A., Veliyev, E. F. (2016). Nanogels for Deep Reservoir Conformance Control. SPE-182534-MS. In: *SPE Annual Caspian Technical Conference & Exhibition, 1-3 November, Astana, Kazakhstan*.

127. Сулейманов, Б. А., Велиев, Э. Ф. (2016). Наногели для глубинного выравнивания фронта вытеснения нефти. SPE-182534-MS. In: *SPE Annual Caspian Technical Conference & Exhibition, 1-3 November, Astana, Kazakhstan*.

128. Suleimanov, B. A., Ismayilov, R. H., Abbasov, H. F., Wang, W.-Z., Peng, S.-M. (2017). Thermophysical properties of nano- and microfluids with [Ni5(μ5-pppmda)4Cl2] metal string complex particles. *Colloids and Surfaces A: Physicochemical and Engineering Aspects*, 513, 41-50.

129. Ismayilov, R. H., Wang, W.-Z., Lee, G.-H., Peng, S.-M., Suleimanov, B. A. (2017). Synthesis, crystal structure and properties of a pyrimidine modulated tripyridyldiamino ligand and its complexes. *Polyhedron*, 122, 203–209.

130. Suleimanov, B. A., Veliyev, E. F. (2017). Novel polymeric nanogel as diversion agent for enhanced oil recovery. *Petroleum Science and Technology*, 35(4), 319-326.

131. Сулейманов, Б. А., Лятифов, Я. А., Ибрагимов, Х. М., Гусейнова, Н. И. (2017). О результатах промысловых испытаний технологии повышения нефтеотдачи пласта на основе применения термоактивной полимерной композиции. *SOCAR Proceedings*, 3, 17-31.

132. Сулейманов, Б. А., Исмайлов, Ф. С., Матиев, К. И. и др. (2018). Депрессорная присадка. *Евразийский патент № 029225*.

133. Suleimanov, B. A., Abbasov, H. F., Valiyev, F. F., Ismayilov, R. H., Peng, S.-M. (2019). Thermal-

conductivity enhancement of microfluids with Ni3(μ3-ppza)4Cl2 metal string complex particles. *ASME Journal of Heat Transfer*, 141, 012404.

134. Сулейманов, Б. А., Ага-заде, А. Д., Самедов, А. М. и др. (2019). Реагенты для глубокого обессоливания нефти. *Нефтепромысловое дело*, 3, 52-55.

135. Ismayilov, R. H., Valiyev, F. F., Israfilov, N. V., Wang, W.-Z., Peng, S.-M., Suleimanov, B. A. (2020). Long chain defective metal string complex with modulated oligo-α-pyridylamino ligand: Synthesis, crystal structure and properties. *Journal of Molecular Structure*, 1200, 126998.

136. Suleimanov, B. A., Veliyev, E. F., Aliyev, A. A. (2020). Colloidal dispersion nanogels for in-situ fluid diversion. *Journal of Petroleum Science and Engineering*, 193(10), 107411.

137. Suleimanov, B. A., Veliyev, E. F., Naghiyeva, N. V. (2020). Preformed particle gels for enhanced oil recovery. *International Journal of Modern Physics B*, 34(28), 2050260.

138. Suleimanov, B. A., Veliyev, E. F., Naghiyeva, N. V. (2021). Colloidal dispersion gels for in-depth permeability modification. *Modern Physics Letters B*, 35(1), 2150038.

139. Сулейманов, Б. А., Велиев, Э. Ф., Алиев, А. А. (2021). Влияние структуры наночастиц на эффективность применения эмульсий Пикеринга для увеличения нефтеотдачи. *ANAS Transactions, Earth Sciences*, 1, 82-92.

140. Suleimanov, B. A., Abbasov, H. F., Ismayilov, R. H. (2022). Enhanced oil recovery with nanofluid injection. *Petroleum Science and Technology*, 41(18), 1734-1751.

141. Сулейманов, Б. А., Аббасов, Х. Ф. (2022). Механизм повышения нефтеотдачи пласта нанофлюидами. *SOCAR Proceedings*, 3, 28-37.

142. Suleimanov, B. A., Abbasov, H. F. (2024). Wettability alteration of quartz sand using Z-type Langmuir–Blodgett hydrophobic films. *Physics of Fluids*, 36, 034118.

143. Vishnyakov, V. V., Suleimanov, B. A., Salmanov, A. V., Zeynalov, E. B. (2020). Primer on enhanced oil recovery. *Gulf Professional Publishing, Elsevier, 222p.*

144. Vishnyakov, V. V., Suleimanov, B. A., Salmanov, A. V., Zeynalov, E. B. (2020). Oil recovery stages and methods / In: Primer on Enhanced Oil Recovery. *Gulf Professional Publishing, Elsevier, 222p.*

145. Suleimanov, B. A., Veliyev, E. F., Vishnyakov, V. V. (2022). Nanocolloids for petroleum engineering: Fundamentals and practices. J*ohn Wiley & Sons Ltd., 288p.*

146. Сулейманов, Б. А. (2022). Теория и практика увеличения нефтеотдачи пластов. *Москва-Ижевск: Институт Компьютерных Исследований, 286с.*

147. Suleimanov, B. A. (2022). Theory and practice of enhanced oil recovery. *Moscow-Izhevsk: ICS, 286p.*

148. Сулейманов, Б. А. (2006). Особенности фильтрации гетерогенных систем. *Москва-Ижевск: Институт Компьютерных Исследований, 356с.*

149. Suleimanov, B. A. (2006). Specific features of heterogenous systems flow. *Moscow-Izhevsk: ICS, 356p.*

150. Сулейманов, Б. А., Велиев, Э. Ф., Шовгенов, А. Д. (2022). Теоретические и практические основы цементирования скважин. *Москва-Ижевск: Институт Компьютерных Исследований, 292с.*

151. Suleimanov, B. A., Veliyev, E. F., Shovgenov, A. D. (2022). Well cementing: fundamentals and practices. *Moscow-Izhevsk: ICS, 292p.*

152. Suleimanov, B. A., Veliyev, E. F., Aliyev, A. A. (2023). Oil and gas well cementing for engineers. J*ohn Wiley & Sons Ltd., 272p.*

153. Suleimanov, B. A., Veliyev, E. F. (2024). Methods for enhanced oil recovery: fundamentals and practice. *John Wiley & Sons Ltd., 350p.*