# СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Р.Ф. Шарафутдинов, Т. Р. Хабиров, Н. В. Новоселова Влияние межфазного теплообмена на температурное поле в горизонтальной скважине при расслоенном течении // Вестник Тюменского государственного университета. - 2016. - №Том 2. №1. - С. 10-16.

------

1. Общая стратиграфическая (геохронологическая) шкала / [Электронный ресурс] // Всероссийский научно-исследовательский геологический институт им. А.П. Карпинского: [сайт]. — URL: https://karpinskyinstitute.ru/ru/about/msk/str\_scale/ (дата обращения: 22.12.2024).
2. Da Zhu, RGL Reservoir Management Inc.; Gary Bunio, Suncor Energy; Ian D. Gates Phased Heating and Solvent Injection to Enhance Recovery of Heavy Oil and Bitumen / Da Zhu, RGL Reservoir Management Inc.; Gary Bunio, Suncor Energy; Ian D. Gates // SPE EOR Conference at Oil and Gas West Asia held in Muscat. — Oman:SPE, 2016.
3. S.K.Das, R.M. Butler Extraction Of Heavy Oil And Bitumen Using Solvents At Reservoir Pressure / S.K.Das, R.M. Butler // Sixth Petroleum Conference Of The South Saskatchewan Section. — Calgary: 1995. — С. 3-9.
4. Gokhan Coskuner, Consultant; Haibo Huang Enhanced Oil Recovery in Post-CHOPS Cold Heavy Oil Production withSand Heavy Oil Reservoirs of Alberta and Saskatchewan Part 1: FieldPiloting of Mild Heating Technologies [Текст] / Gokhan Coskuner, Consultant; Haibo Huang // Society of Petroleum Engineers. — 2020. — С. 3-5.
5. Kelvin D. Knorr, SPE, Muhammad Imran Solvent Chamber Development in 3D Physical Model Experiments of Solvent Vapour Extraction Processes (SVX) With Various Permeabilities and Solvent Vapour Qualities vin Equation for Accurate Modeling of Pore Scale Thermodynamics of Different Solvent Gases // Canadian Unconventional Resources Conference. - Calgary: SPE, 2011
6. RFD Обзор модулей tNavigator. - www.rfdyn.ru, 2022. - 26 с.
7. Проблема с закачкой пара в STARS // Petroleum Engineers URL: https://www.petroleumengineers.ru/node/4325?ysclid=m64kf5hju5925364188 (дата обращения: 20.01.2025).
8. Рок Флоу Динамикс Техническое руководство. - стр.451 изд. - 2024. - 4389 с.
9. Antonin Chapoy, Rob Burgass Development of Experimental Techniques, Equipment and Thermodynamic Modelling for investigating systems with High CO2 concentration [Текст] / Antonin Chapoy, Rob Burgass // Society of Petroleum Engineers. — 2011. — С. 5.
10. Лобанова О.А., Индрупский И.М. Особенности реализации алгоритмов композиционного моделирования в современных гидродинамических симуляторах // SOCAR Proceedings. - 2023. - №3. - С. 120-130.
11. D. Klemin, SPE, V. Pimenov, RSGPU, D. Rudenko Development of Effective Numerical Model for Heavy Oil Production Using Steam-Assisted Gravity Drainage / D. Klemin, SPE, V. Pimenov, RSGPU, D. Rudenko // Society of Petroleum Engineers. — 2008. — С. 2-4.
12. Hasan A.R., Kabir C.S., “Fluid Flow and Heat Transfer in Wellbores”, SPE, Richardson, Texas, 2002 – С.32-43
13. Holmes J.A., Barkve T. and Lund, O.: “Application of a Multisegment Well Model to Simulate Flow in Advanced Wells”, SPE 50646, SPE European Petroleum Conference, The Hague, October 1998.
14. Zeinab Zargar and S. M. Farouq Ali A New Mathematical Model of Solvent - SAGD Process - Importance of Heat and Mass Transfer / Zeinab Zargar and S. M. Farouq Ali // SPE Improved Oil Recovery Conference. — Tulsa: SPE, 2018.
15. Franck Diedro, University of Calgary; Jonathan Bryan, Sergey Kryuchkov, and Apostolos / Kantzas Evaluation of Diffusion of Light Hydrocarbon Solvents in Bitumen // SPE Canada Heavy Oil Technical Conference. — Calgary:SPE, 2015.
16. Bita Bayestehparvin, Jalal Abedi, and S. M. Farouq Ali Non-Equilibrium Reservoir Simulation of Solvent-Steam Processes, Based on Mass and Heat Transfer Inside a Pore / Bita Bayestehparvin, Jalal Abedi, and S. M. Farouq Ali // SPE Reservoir Simulation Conference. Montgomery:SPE, 2017.
17. Hamed Reza Motahhari, Rahman Khaledi / General Analytical Model for Thermal-Solvent Assisted Gravity Drainage Recovery Processes // SPE Canada Heavy Oil Technical Conference. — Calgary:SPE, 2018.
18. Kalra H., Kubota H., Robinson D.B., Besserer G. J. The equilibrium phase properties of the nitrogen - n-pentane system // J.Chem. and Eng. Data. - 1977. - v. 22. - № 2. - pp. 215-218.
19. Шабаров А.Б., Заночуев С.А. Метод расчета изменения компонентного и фазового состава газоконденсатной смеси в призабойной зоне пласта // Вестник Тюменского государственного университета. - 2015. - С. 5-10.
20. Шагапов В. Ш., Чиглинцева А. С., Русинов А. А. Особенности процесса образования гидратных частиц в стоячей воде // Вестник ТюмГУ. - Тюмень: 2015. - С. 6-14.
21. Молчанов Д.А., Ширшова А.В., Политова С.С. Определение глубины газогидратообразования в нефтяных скважинах с учетом режима ее работы и состава попутного газа // Вестник ТюмГУ. - Тюмень: 2015. - С. 22-28.
22. Шагапов В.Ш., Ялаев А.В., Шепелькевич О.А. Период индукции гидратообразования при контакте газа и воды // Вестник ТюмГУ. - Тюмень: 2015. - С. 50-58.
23. Шагапов В.Ш., Чиглинцева А. С., Русинов А.А. Описание гидрадинамических и температурных полей при разработке газогидратных пластов // Вестник ТюмГУ. - Тюмень: 2015. - С. 84-91.
24. Шарипов Р. И. Методика создания и адаптации термогидродинамических моделей разработки туронских газовых залежей на основе гидродинамических моделей изотермической фильтрации для прогнозирования термобарических условий углеводородного сырья при их разработке // Нефтегазовое дело. - 2023. - т. 21, № 4. С. 57-65.
25. Тройникова, А. А. Совершенствование методов предупреждения гидратообразования на газовых и газоконденсатных месторождениях : специальность 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» : Диссертация на соискание кандидата технических наук / Тройникова, А. А. ; Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – Газпром ВНИИГАЗ. — Москва, 2022. — 142 c.