

## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Буреинский осадочный бассейн: геолого-геофизическая характеристика, геодинамика, топливно-энергетические ресурсы / Отв. ред. Г.Л. Кириллова. Владивосток: Дальнаука, 2012. 360 с. (Серия «Осадочные бассейны Востока России» / Гл. ред. А.И. Ханчук; Т. 4).
2. Веселов О.В., Волкова Н.А. Радиоактивность горных пород Охотоморского региона // Геофизические поля переходной зоны Тихоокеанского типа. Владивосток: ДВО РАН, 1981. С. 51–70.
3. Горнов П.Ю. Геотермические характеристики Средне-Амурской впадины // Изв. вузов. Геология и разведка. 2009. № 3. С. 56–61.
4. Дальний Восток – новые вызовы и возможности. Повышение отдачи от нефти и газа для россиян // Восточный экономический форум, 2 Сентября 2021, г. Владивосток: 2021.
5. Исаев В.И., Коржов Ю.В., Лобова Г.А., Попов С.А. Нефтегазоносность Дальнего Востока и Западной Сибири по данным гравиметрии, геотермии и геохимии / В.И. Исаев. Томск. политехн. ун-т. Томск: Изд-во Томск. политехн. ун-та, 2012. 384 с.
6. Конторович А.Э. Геохимические методы количественного прогноза нефтегазоносности. М.: Недра, 1976. 248 с.
7. Крапивенцева В.В. Атлас типов углей Приамурья / Под ред. Г.Л. Кирилловой. Владивосток: Дальнаука, 2007. 309 с.
8. Крапивенцева В.В., Фомин А.Н., Тимошина Л.Д., Меленевский В.Н. Органическая геохимия углей и пород Ушумунского бурогоугольного месторождения в Бирофельдском грабене Среднеамурского осадочного бассейна: Материалы Всерос. конф. «Тектоника, глубинное строение и минерагения Востока Азии»: XI Косыгинские чтения, Хабаровск, 15–18 сентября 2021 г. / Отв. ред. А.Н. Диденко, Ю.Ф. Манилов. Хабаровск: ИТиГ ДВО РАН, 2021. С. 198–199.
9. Полякова И.Д., Колганова М.М., Соболева Е.И. Геохимическая оценка нефтематеринского потенциала третичных отложений Екатеринославской площади Среднеамурской впадины // Тихоокеан. геология. 1990. № 5. С. 112–115.
10. Прохорова П.Н., Развозжаева Е.П., Исаев В.И. Геотермия и оценка нефтегазового потенциала Буреинского бассейна (Дальний Восток России) // Изв. Томск. политехн. ун-та. Инжиниринг георесурсов. 2019. Т. 330, № 1. С. 65–76. <https://doi.org/10.18799/24131830/2019/1/51>
11. Развозжаева Е.П. Строение Среднеамурского осадочного бассейна: по сейсморазведочным данным: Дис. ... канд. геол.-минер. наук. Хабаровск, 2010. 162 с.
12. Развозжаева Е.П., Прохорова П.Н. 1D моделирование рифтогенного осадочного комплекса Переяславского грабена Среднеамурского осадочного бассейна (Дальний Восток): Материалы XLVII Тектонического совещания. Т. 2. М.: 2015. С. 86–90.
13. Развозжаева Е.П., Талтыкин Ю.В., Чжоу Юнхэн. Строение кайнозойского чехла Саньцзян-Среднеамурского осадочного бассейна (Россия, Китай) // Тихоокеан. геология. 2018. Т. 37, № 6. С. 3–20. [http://itig.as.khb.ru/POG/2018/n\\_6/PDF\\_6\\_18/Razvozhhaeva.pdf](http://itig.as.khb.ru/POG/2018/n_6/PDF_6_18/Razvozhhaeva.pdf)
14. Рязанова Т.А. Закономерности нефтегазообразования в мезозойско-кайнозойских впадинах юга Дальнего Востока (на примере Среднеамурской и Верхнебуреинской впадин): Дис. ... канд. геол.-минер. наук: Новосибирск, 1996. 174 с.
15. Сейсмическая стратиграфия / Под ред. Ч. Пейтона. Ч. 1. М.: Мир, 1982.
16. Среднеамурский осадочный бассейн: геологическое строение, геодинамика, топливно-энергетические ресурсы / Отв. ред. Г.Л. Кириллова. Владивосток: Дальнаука, 2009. 424 с. (Серия «Осадочные бассейны Востока России» / Гл. ред. А.И. Ханчук; Т. 3).
17. Угольная база России. Т. V. кн. 1. Угольные бассейны и месторождения Дальнего Востока (Хабаровский край, Амурская область, Приморский край, Еврейская АО), М.: ЗАО «Геоинформмарк», 1997. 371 с.
18. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года (утв. распоряжением Правительства РФ от 13 ноября 2009 г. № 1715-р).
19. Guangzheng Jiang et al. Compilation of heat flow data in the continental area of China (4th edit.) // Chinese J. Geophysics. Chinese Edition, 2016. V. 59, N 8. P. 2892–2910. <http://dx.doi.org/10.6038/cjg20160815>
20. Li Zhongyuan et al. Evaluation of hydrocarbon generating conditions of Palaeogene source rocks from Xidalinzi Sag in Sanjiang Basin // J. Oil and Gas Technology. 2011. V. 33, N 5.
21. Miao Zhi-wei et al. Source rock maturity quantitative prediction in Nongjiang sag, Sanjiang basin. Wutan Huatan Jisuan Jishu 2016 38(4):518-524. <http://dx.doi.org/10.3969/j.issn.1001-1749.2016.04.13>
22. Prokhorova P.N., Razvozhhaeva E.P., Isaev V.I. Application of one-dimensional paleotemperature modeling to estimate the hydrocarbon potential of Cretaceous sediments of the Middle Amur sedimentary Basin // Russian J. Pacific Geol. 2021. V. 15, N 4. P. 359–369. <http://dx.doi.org/10.1134/S1819714021040072>

23. Wenhao Zhang et al. New advances in oil and gas survey of the Qianjin depression in Sanjiang basin, North China. IOP Conf. Ser.: Earth Environ. Sci. 2017. 64(1):012-036.

<http://dx.doi.org/10.1088/1755-1315/64/1/012036>