



# ВОЛГО-УРАЛЬСКАЯ НЕФТЕГАЗОНОСНАЯ ПРОВИНЦИЯ

Авторы: К. А. Клещёв

ВОЛГО-УРАЛЬСКАЯ НЕФТЕГАЗОНОСНАЯ ПРОВИНЦИЯ, в России, в пределах Пермского края, Свердловской, Кировской, Ульяновской, Куйбышевской, Оренбургской, Саратовской, Волгоградской областей, а также Татарии, Башкирии и Удмуртии. Пл. 700 тыс. км<sup>2</sup>. Первое месторождение нефти открыто в 1929 (Верхнечусовские городки), газа (Елшано-Курдюмское) – в 1941, разработка нефтяных месторождений ведётся с 1930-х гг. Открыто св. 900 месторождений (2004), наиболее известные: Ромашкинское, Арланское, Новоелховское, Шкаповское, Туймазинское, Бавлинское, Мухановское, Осиновское, Чутырско-Киенгопское (нефтяные и газонефтяные); Оренбургское, Коробковское, Степновское (газовые и газоконденсатные). В.-У. н. п. приурочена к вост. части Восточно-Европейской платформы и Предуральскому прогибу. Промышленно нефтегазоносны терригенные и карбонатные (св. 60% запасов нефти и газа) отложения девона, карбона и перми. Продуктивные горизонты выявлены в осн. на глубине от 0,5 до 5 км, реже на большей глубине. Залежи в осн. пластовые сводовые, литологически экранированные, массивные и реже тектонически экранированные (св. 56% залежей нефти и газа связано с терригенными нижнекаменноугольными и девонскими отложениями). Нефти гл. обр. парафинового типа, средней и высокой плотности (820–890 кг/м<sup>3</sup>), сернистые (0,5–3,0% S), смолистые. Свободные газы нижнепермских отложений – метановые, сернистые (до 5,5% S), с низким содержанием азота. Газовые шапки и растворённые газы в нефтях каменноугольных отложений сев. районов содержат до 98% азота. В целом по провинции с севера на юг и с запада на восток наблюдается постепенное уменьшение плотности нефтей, снижение в них содержания серы и увеличение растворённого газа, переход к парафиново-нафтеновому типу. Осн. центры добычи: города Альметьевск, Нефтекамск, Туймазы, Октябрьский, Игра, Бугуруслан, Бузулук, Жигулёвск и др.