

Краткие результаты аэрокосмических геологоразведочных работ на лицензионном участке ООО «РН-Краснодарнефтегаз».

Первичные геолого-поисковые работы по обнаружению УВ-аномалий были выполнены на опытном лицензионном участке ООО «РН-Краснодарнефтегаз» площадью ~ 122 км² (Краснодарский край).

Целью данной работы являлось первичное обнаружение и оконтуривание УВ-аномалий, содержащих нефть, природный газ или газовый конденсат, расположенных на территории данного лицензионного участка.

После получения первичных данных по выявленным УВ-аномалиям (с достоверностью 60÷65%), в дальнейшем планируется получение детальных космоснимков, по расшифровке которых более точно будут определены площади и конфигурации УВ-аномалий и их типы.

Координаты угловых точек обследуемого лицензионного участка представлены на косм.фот.-1 и указаны в табл.-1.

В период выполнения работ была получена серия космических и аналоговых космоснимков, охватывающих обследуемую площадь (3 космоснимка - 6 км×6 км и 12 аналоговых космоснимков - 3 км×3 км), которые обработаны по авторской технологии - путём нанесения на них гелей с наноматериалами, люминофорами, сенсibilизаторами, а затем выдержаны в радиационных полях до появления участков с «повышенной яркостью» над углеводородными аномалиями.

Контурные данные участков (4^е шт.) были перенесены на Google – космоснимок с помощью видеокамеры, совмещенной с ПК методом наложения их на карту местности. В результате этого были получены первичные контуры проекций 4^х УВ-аномалий на дневной поверхности обследуемой площади.

Участки с повышенной яркостью («свечением») показали на косм.фот.-2.

Границы первичных контуров выявленных 4^х УВ-аномалий (УВ-1, УВ-2, УВ-3, УВ-4) показаны на Карте -1 (границы контуров УВ-аномалий выделены оператором в ручном режиме).

Достоверность полученных результатов составила 60÷65%.

В качестве тестовых образцов для идентификации нефти, газа и газового конденсата были взяты наборы тестов из картотеки Исполнителя и записанные тесты с образцов нефти, представленные Заказчиком с ближайшего нефтяного месторождения.

Дальнейшие работы по расшифровке детальных космоснимков с применением подготовленных тестов позволят идентифицировать типы выявленных УВ-аномалий (нефтяные, газовые, нефтегазовые, газо-конденсатные), уточнить их площади. Для определения глубин залегания УВ-коллекторов в точках измерения требуются полевые работы.

Достоверность результатов идентификации УВ-аномалий после выполнения всего объёма работ, в том числе и полевых, может составить >90%.

Более подробный отчёт о технологии выполнения I^{го} этапа работ будет представлен после его завершения в январе месяце.

Представитель СевГУ,
Коммерческий директор ООО «Группа Поиск»



И.И. Котелянец.