

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН ПО
ГЕОЛОГИИ И МИНЕРАЛЬНЫМ РЕСУРСАМ**

УНИВЕРСИТЕТ ГЕОЛОГИЧЕСКИХ НАУК

**ИНСТИТУТ ГЕОЛОГИИ И РАЗВЕДКИ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ
МЕСТОРОЖДЕНИЙ (ГУ ИГИРНИГМ)**



СБОРНИК

**МАТЕРИАЛОВ РЕСПУБЛИКАНСКОЙ
НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ КОНФЕРЕНЦИИ**

**«СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ
ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА НЕФТЬ И ГАЗ
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН»**

(АКРАМХОДЖАЕВСКИЕ ЧТЕНИЯ)

12 октября 2022 г.

ТАШКЕНТ – 2022 г.

быть эффективно применены при моделировании геологического разреза и детальном картировании ниже-среднеюрских нефтегазоперспективных объектов.

В связи с этим считаем целесообразным продолжение поисково-разведочных работ целенаправленно на изучение ниже-среднеюрских отложений исследуемой территории и в целом Бухаро-Хивинского нефтегазоносного региона.

ЛИТЕРАТУРА

1. Бабаев А.Г., Габрильян Р.А., Салямова С.К. Терригенная формация юрского возраста Бухаро-Хивинского региона и Юго-Западного Гиссара и ее нефтегазоносность. - М.: Недра, 1977.-С.158.

2. Соколов В.И., Пак С.А., Жуковский Б.Л. и др. Подсчет запасов газа, нефти и конденсата месторождения Умид в Узбекской ССР. Ташкент. 1982. -С.30.

3. Акрамходжаев А.М., Симоненко И.А. и др. Выявление особенностей формирования и размещения зон литологического выклинивания и стратиграфического несогласия отложений на примере нефтегазоносных бассейнов Узбекистана с целью разработки теоретических основ прогнозной оценки наличия в них ловушек неантиклинального типа. Ташкент. Фонды ИГИРНИГМ, 1980.

4. Алексин В.Т., Хромов Н.В. Поиски залежей нефти и газа в ловушках неантиклинального типа. -М.: Недра, 1985. -С.19.

5. Шоймуротов Т.Х. Гидродинамические особенности подземных вод юрских отложений юго-восточной части Бухаро-Хивинского региона // Сборник материалов Межд. научно-практ. конфер. «Актуальные проблемы нефтегазовой геологии и инновационные методы и технологии освоения углеводородного потенциала недр». Ташкент. 2019. -С. 623-630.

6. Шоймуротов Т.Х. Гидродинамические особенности верхнеюрских отложений Бухаро-Хивинского нефтегазоносного региона. Актуальные проблемы нефти и газа. -М.: ИПНГ РАН, 2020, №1. -С.41-55.

ОБОСНОВАНИЕ ПОСТАНОВКИ ДАЛЬНЕЙШИХ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ В ПРЕДЕЛАХ АЗЛЯРТЕПИНСКОГО ПОДНЯТИЯ БУХАРСКОЙ ТЕКТОНИЧЕСКОЙ СТУПЕНИ

Юсупжонов Р.А¹., Юлдашев О.А¹., Мусабеков А.К¹., Бикеева Л.Р²., Мажидов Э.К¹.

*Акционерное Общество «Узбекгеофизика¹, Ташкент, Узбекистан
Институт геологии и разведки нефтяных и газовых месторождений²
(ГУ «ИГИРНИГМ») Госкомгеологии РУз, Ташкент, Узбекистан*

Азляртепинское валообразное поднятие в тектоническом отношении отнесено к Мубарек-Азляртепинской системы дислокаций Бухарской тектонической ступени (Рис.1).

В пределах центральной части Азляртепинского поднятия открыты четыре нефтегазовых месторождений, расположенных на одной (общей) субширотно ориентированной структурно-тектонической зоне, с запада на восток: Зап.Ташлы, Ташлы, Сарыча, Увада.

Это предопределило повышенный интерес к центральной части поднятия и сказалось на её изученности геофизическими методами, в частности сейсморазведкой (Рис.2).

В пределах площади Азляртепа в разные годы проведены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д силами Ташлинской с/п № 05/08-11, Яккабагской с/п №3/05-08, Мирмиронской с/п №26/13-16, Акназарской с/п № 11/84-86.

По данным комплексного анализа данных дешифрирования и геолого-геофизического материала по поверхности палеозоя, центральная часть поднятия представляла собой широкую выположенную ступень, ограниченную на юге вдоль моноклиальной части поднятия крутым, в целом высоким субширотно-ориентированным уступом. На краевой части ступени располагалась параллельная уступу цепочка из локальных поднятий (блоков) – Зап. Ташлы, Ташлы, Сарыча, Увада, ограниченных различно ориентированными, преимущественно субмеридиональными разломами.

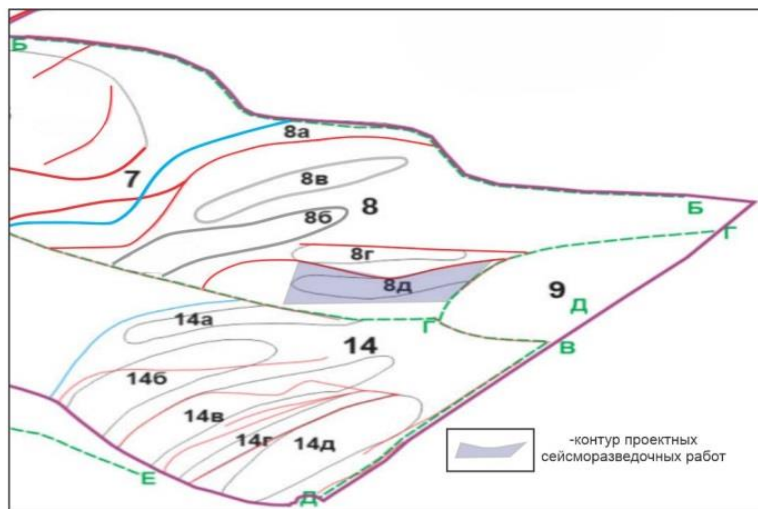


Рис.1. Схема размещения тектонических блоков юго-восточной части БХР (фрагмент)

Цифрами на схеме обозначены: 7-Ямбашинский прогиб; 8-Мубарек-Азляртепинская система дислокаций (8а-Северо-Мубарекский вал; 8б-Южно-Мубарекский вал; 8г-Горданский вал; 8д-Азляртепинский вал)
 9 - Кашкадарьинский предгорный прогиб; 14-Бешкентский прогиб (14а-Айзоватский вал; 14б-Гирсанский вал; 14в-Нишанский вал; 14г-Аляутдинский вал; 14д-Шуртанское поднятие)

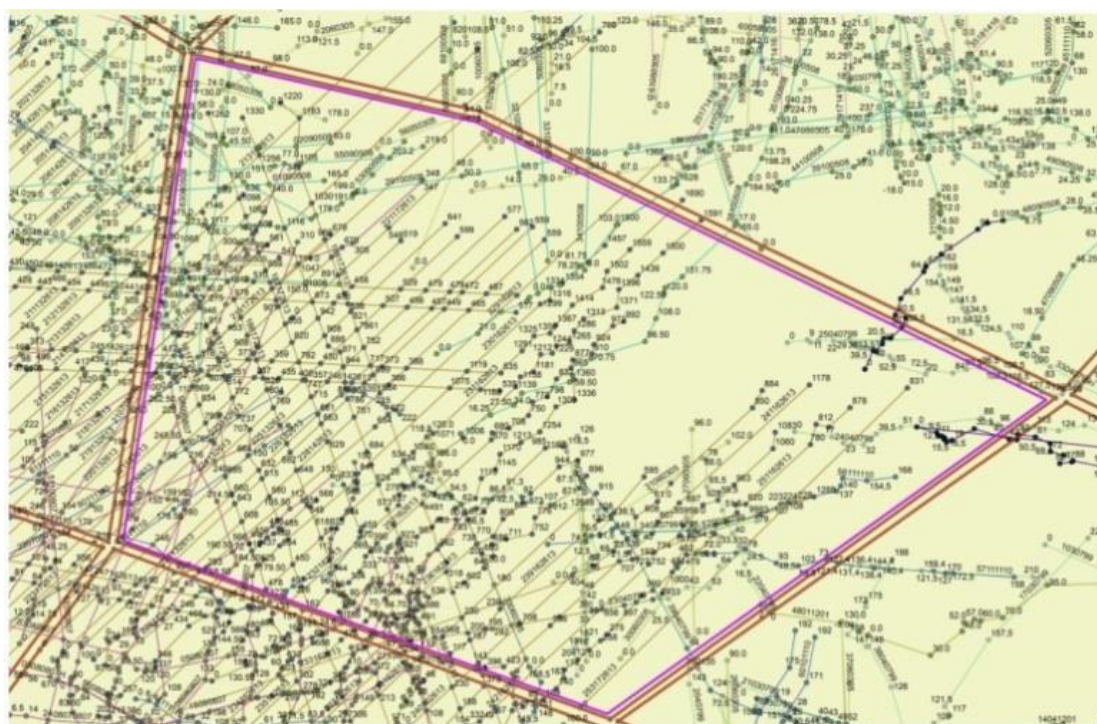


Рис.2 Схема геофизической изученности в пределах Азляртепинского вала

В пределах Азляртепинского поднятия прогнозные ресурсы УВ категории (Д₁+Д₂) оцениваются в объеме **23,0** млн.т.у.т.

В результате переобработки и переинтерпретации сейсмических данных МОГТ-2Д на АПК «Paradigm», была построена структурно-геологическая модель в пределах месторождений Сарыча и Увада по нижнемеловым и верхнеюрским отложениям (Рис 3.), где по нижнемеловым отложениям (XIII горизонт) была уточнена структура Азляртепа, а также выявлена самостоятельная структура (Зап. Увада), примыкающая с юго-запада к газовому месторождению Увада.

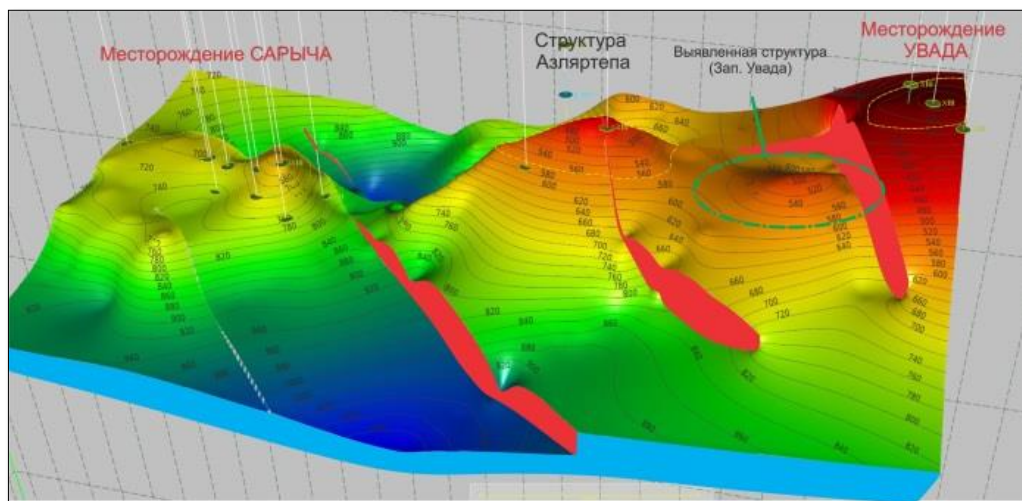
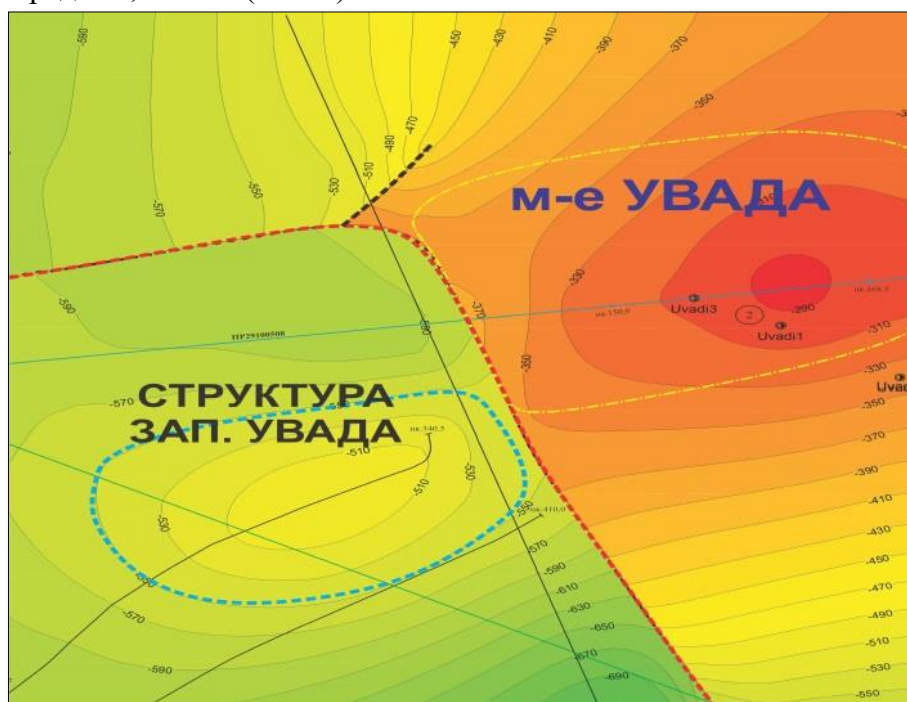


Рис.3. Структурно-тектоническая 3Д-модель по отражающему горизонту Т₂, приуроченному к кровле XIII горизонта (К₁, n+a)

Вышеуказанная структура по отражающему горизонту Т₂, приуроченному к XIII горизонту неоком-апта, представляет собой антиклиналь субширотного простирания с размерами по предельно замкнутой изогипсе «-530 м» 2,3 x 1,4 км, амплитудой 20 м, площадью порядка 3,3 кв.км (Рис. 4).



Учитывая доказанную продуктивность XII+XIII горизонтов нижнемеловых отложений (газ), а также XV горизонта верхнеюрских отложений (нефть) в пределах Азляртепинского поднятия, необходимо проведение дополнительных сейсморазведочных работ с целью подготовки структуры Западной Увады к глубокому поисковому бурению.

ЛИТЕРАТУРА

1. Бабаев А.Б. «Неоднородность строения карбонатной формации келловей-оксфордского возраста Бухаро-Хивинской нефтегазоносной области и ее природа» «Геология и нефтегазоносность рифовых комплексов юга СССР», вып. 210, ВНИГНИ, Москва, 1978, с. 38-54;

2. Ташлиев, М.Ш. «Природные резервуары нефти и газа в меловых отложениях юга Туранской плиты». М.Ш. Ташлиев, Г.А. Знаменская, Изв. АН ТССР. Сер. физ.-техн., хим, геол. наук. – 1991. – №5. – С. 79-85;

3. Убайходжаев, Т.И. «Поиск месторождений нефти и газа в юго-восточной части Бухарской ступени». Геология нефти и газа. – 1984. - №9 – С. 12-15.

УДК 553.98.041 (757.192)

ПЕРСПЕКТИВЫ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ВОСТОЧНОЙ ЧАСТИ ЮГО-ЗАПАДНО ГИССАРСКОГО РЕГИОНА

*Раджабов Ш.С. *, Шомуродов Ш.Т. ***

**ИП ООО «KNOC Fergana Operating Company»,*

**АО «Узбекнефтегаз» г. Ташкент, Республика Узбекистан*

radjabovs@mail.ru , sh.shomurodov@ung.uz

Аннотация. В статье предложена методология комплексной интерпретации геолого-геофизических данных при проведении геологоразведочных работ на нефть и газ в орогенных областях, каковыми являются юго-западные отроги Гиссарского хребта. Также представлены отдельные примеры результатов интерпретации геолого-геофизических данных и структурные построения с выявленными перспективными на нефть и газ объектами.

Ключевые слова: сейсморазведка, геологическая съемка, нефть, газ, структура, ловушка, бассейновое моделирование, космоснимки.

Изучение геологического строения Юго-Западно Гиссарского региона различными геофизическими методами началось с 50х годов XX века. В результате проведенных геологоразведочных работ были подготовлены и введены в глубокое бурение структуры, в которых в последствии были открыты месторождения углеводородов (Адамташ, Гумбулак, Пачкамар, Оккул, Сагиртау, Шим.Тандирча и др.).

В тоже время, восточная часть региона в связи со сложными поверхностными условиями, не развитой дорожно-транспортной сети, а также наличием препятствий для проведения масштабных геофизических работ была слабо изучена сейсморазведкой и поисковым бурением (Рис. 1). Проведенные сейсморазведочные съемки были с низкой кратностью наблюдения и впоследствии с низким соотношением уровня сигнал/помеха.

В 2018 году в пределах восточной части Юго-Западно Гиссарского региона были возобновлены геологоразведочные работы, включающая в себя как переобработку существующих сейсморазведочных данных 2Д, так и проведение современной сейсморазведочной съемки с большой кратностью (Рис. 2). В тоже время для более детального изучения геологического строения региона и площади в частности, а также оценки перспективности на нефть и газ, встала необходимость более тесной интеграции геологических, геохимических и геофизических данных.