



## ГЕОЛОГО-ГЕОФИЗИЧЕСКАЯ ИЗУЧЕННОСТЬ МЕСТОРОЖДЕНИИ МЕЗОН И ЕЁ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ

**Гулмаматов Отабек Исматулла угли**

ассистент Ташкентского государственного технического  
университета им. Ислама Каримова

**Элмуродов Дилшох Юсуф угли**

магистрант Ташкентского государственного технического  
университета им. Ислама Каримова

**Темиров Жохонгир Пирмамат угли**

студент Ташкентского государственного технического  
университета им. Ислама Каримова

<https://doi.org/10.5281/zenodo.10521614>

### ARTICLE INFO

Qabul qilindi: 07-January 2024 yil  
Ma'qullandi: 10- January 2024 yil  
Nashr qilindi: 17- January 2024 yil

### KEY WORDS

структурна, залежь,  
сейсморазведка МОГТ,  
геологический разрез,  
структурная карта,  
перспективный объект,  
поисковое бурение, скважина,  
опробование, флексурно-  
разрывной зоны.

### ABSTRACT

В статьи приведены геологический изученность  
месторождении Мезон

Месторождение Мезон в территориально-административном отношении находится на территории Камашинского района Кашкадарьянской области Республики Узбекистан, в тектоническом на северо-востоке Бешкентского прогиба Чарджоуской тектонической ступени.

Ближайшими от месторождения крупными населенными пунктами являются г. Камаши и одноименная железнодорожная станция в 10 км к северо-западу, г. Гузар в 30 км к юго-западу и областной центр г.Карши в 65 км к западу, (рис.1).

В 4-5 км северо-западнее месторождения пролегают автомобильная дорога международного значения Ташкент-Термез (Большой Узбекский Тракт), далее в 5 км параллельно автомобильной дороге проходит железнодорожная линия Китаб-Камаши-Касан-Каган-Алат.

Вблизи исследуемой площади выявлены структуры: Саратон, Тудана, Южная Жилинская, Северный Гузар, Гузар. и др.

Орографически район исследований выражен слабовсхолмленной равниной с абсолютными отметками рельефа от +500 до +560 м. Поверхность равнины сложена

лессами и лессовидными суглинками и расчленена неглубокими оврагами, каналами и арыками.

Климат района месторождения резко континентальный с существенными суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха.

Лето продолжительное, сухое и жаркое, зима относительно холодная и малоснежная. Средняя годовая температура воздуха летом в тени достигает +45°C и выше, зимой температура воздуха опускается до минус 10°C-15°C и ниже.

Среднегодовое количество атмосферных осадков не превышает 140 мм в год, наибольшее количество свыше 55% приходится на поздне осенний, зимний и ранне весенний периоды. Количество солнечных дней в году составляет около 300 дней.

Район исследований относится к категории безводных, источники питьевой и технической воды отсутствуют. Из неглубоких колодцев получена сильно соленая вода, непригодная даже для технических нужд.

Ближайшими от месторождения природными источниками воды являются протекающие к северо-западу в 30-32 км. р. Кашкадарья, к югу в 20-22 км. р. Урадарь.

Структура Мезон выявлена сейсморазведочными работами в 1999 г, и подготовлена к глубокому бурению по отражающему горизонту Т6 - кровли известников келловей-оксфордского яруса карбонатной юры – J3<sup>k+o</sup> в 2001 г.

### Обзорная карта



Рис.1.

позволил в отложениях карбонатной юры выделить аномальную зону органогенную (вероятно рифовую) постройку размерами: длина 8,5 км, ширина 4,0 км, высота 400-450 м, площадь - 24 км. На северо-западе и юго-востоке структура Мезон отделена разрывными нарушениями северо-восточного простирации от структур Саратон-Жилинская и Южная-Жилинская соответственно. Амплитуды смещений по разломам составляют 50 м и более.

Согласно последним построениям структура месторождения Мезон по кровле карбонатов верхней юры состоит из двух, изолированных друг от друга тектоническим нарушением, антиклинальных складок.

На северо-западе структура Мезон отделена от структуры Саратон разломом север-северо-восточного простирации, амплитудой смещения до 200 м, юго-востоке она сопряжена по разлому с амплитудой смещений около 100 м со структурой Ёрмок.

Согласно построениям, структура месторождения Мезон по кровле отложений продуктивного XV-НР горизонта выражена брахиантиклинальной складкой разбитой в сводовой части разломом северо-западного простирации на два блока, и ограниченной на север-северо-восточным окончании разломом субширотного направления.

Регионально продуктивной толщей Чарджоуской нефтегазоносной области и Бешкентского нефтегазоносного района в том числе, являются отложения карбонатной формации юры.

Промышленные скопления нефти и газа большей части Бешкентского нефтегазоносного района: Шуртан, Бузахур, Янги-Каратепа, Зафар, Феруза, Ханабад, Северный Нишан, Шакарбулак, Чунагар, Гармистон, Северный Гузар и другие приурочены к резервуарам рифовых и депрессионных фаций верхней юры (верхний оксфорд – нижний кимердж). Тип резервуаров в основном гризонтальное.

На месторождения Мезон поисково-разведочными работами (данные комплекса ГИС и опробования) выявлена промышленная нефтегазоносность коллекторов XV-НР проницаемый горизонт, приуроченного к стратиграфическому диапазону J3+km(кимериджский ярус) Карбонатной юры.

XV-НР проницаемый горизонт сложен плотными, плитчатыми, водорослевыми, детритовыми, мелкозернистыми, органогенно- обломочными известняками и продуктами их разрушения.

Горизонт пробурен на полную мощность всеми четырьмя скважинами, его толщина варьирует от 97 м (юго-восточная периклиналь северного блока, скв. №2) до 126 м.

Тип коллектора XV-НР горизонта трещинно-поровый.

Выше газоводяного контакта ГВК (абс.отм.минус 2745 м) под отложениями XV-НР горизонта выделяется незначительная до 41 м толща пород выделяемая как XV-Р горизонт. Она сложена серыми, неоднородными по плотности, местами трещиноватыми, водорослевыми, комковато-водорослевыми, оолитовыми известняками. Тип коллекторов данного горизонта в основном порово кавернозный.

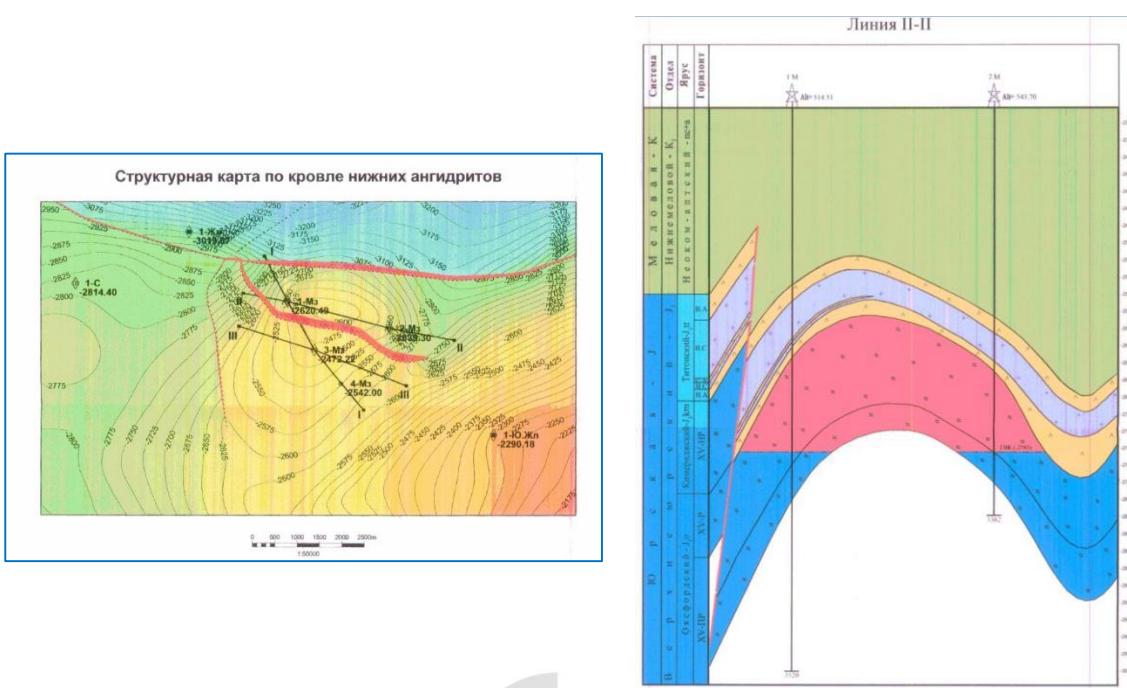


Рис.20 – Структурные карты и геологический разрез по кровле продуктивных горизонтов

На Мезонском месторождении пластовые давления близки к гидростатическим. По ряду объектов скважин отмечается, что пластовые давления ниже гидростатических, что вероятно, связано с недовосстановленностью статических давлений или погрешностью измерений.

В результате проведенного анализа геолого-геофизических материалов по всем пробуренным скважинам месторождения выполнены геологические построения, из которых видно, что месторождение Мезон состоит из двух различных залежей углеводородов с различными положениями контактов продуктивности. Согласно структурной карте по кровле карбонатных отложений верхней юры структура Мезон состоит из двух, изолированных друг от друга тектоническим нарушением, антиклинальных складок.

#### Литература:

- 1.N.Botirova, B.Allayarov, S.Ruzimuxamedova Современные электрораз-ведочные аппаратурно-программные комплексы (апк) при прогнозировании локальных нефтегазоперспективных объектов в НГО Узбекистана. - science and innovation, 2022.
- 2.Б.И.Аллаяров, Б.А. Абдурахманов, Б.Ф.Адилов... Изучение материалов терригенным Юрским отложением Северо-Западной части Чарджоуской ступени.- Вестник НУУЗ, 2022.
- 3.Аллаяров Б., Норов А. Химический состав газов, конденсатов и нефти Чарджоуской ступени Бухаро-Хивинского региона/ Международный научно-образовательный журнал “Образование и наука в XXI веке”, ISSN:2658-7998, Март, 2022.
4. Б.И. Аллаяров. Выработка параметров технологии, обеспечивающих решение геологических задач (на примере Шакарбулак-Чунагарской группы) “Саноат иқтисодиёти ва менежменти: муаммо ва ечимлар” мавзусида Ҳалқаро илмий-амалий анжуман, 2021 й - ТДТУ.
5. Н.М. Акрамова, Б.И. Аллаяров, Р.Т. Закиров, А.А. Закиров А.А. Мухутдинов

Н.У., Халисматов И. Геохимия природных газов из отложений терригенных и карбонатных формаций Бухаро-Хивинского нефтегазоносного региона Узбекистана. IOP Conference Series: Earth and Environmental Science, Volume 937, Papers., <https://iopscience.iop.org/article/10.1088/1755-1315/937/4/042085>.  
6.Пересчёт запасов месторождения Мезон, 2015 г.

