

№ 4(44) | 2021

ISSN 2587-618X

МЕЖДУНАРОДНЫЙ
НАУЧНЫЙ
ЖУРНАЛ

НАУЧНЫЕ ГОРИЗОНТЫ

Научные

№ 4(44) | 2021

ГОРИЗОНТЫ

Международный научный
журнал

** Выходит один раз в месяц **

Редакционная коллегия:

Главный редактор (учредитель) ИП Всяких Максим Владимирович, *кандидат экономических наук*

Бессмертный Василий Степанович, доктор технических наук, (Россия, г. Белгород)
Остроумов Сергей Андреевич, доктор биологических наук (Россия, г. Москва)
Василенко Юрий Валерьевич, кандидат технических наук, (Россия, г. Орел)
Беренкова Виолета Михайловна, кандидат филологических наук, (Россия, г. Майкоп)
Громовик Аркадий Игоревич, кандидат биологических наук, (Россия, г. Воронеж)
Лаптёнок Сергей Антонович, кандидат технических наук, (Белоруссия, г. Минск)
Вронская Наталья Евгеньевна, доктор педагогических наук, (Латвия, г. Елгава)
Насритдинов Кабулжон Махамаджанович, кандидат исторических наук, (Узбекистан, Куйган-Яр)
Понуждаев Эдуард Александрович, доктор философских наук, (Россия, г. Красногорск)
Rehoiu Constantin, Professor PhD, Valahia University of Targoviste (Румыния, г. Тырговиште)
Антошкина Елизавета Григорьевна, кандидат технических наук (Россия, г. Челябинск)
Александркин Игорь Владимирович, кандидат химических наук (г. Симферополь)
Серкина Яна Игоревна, кандидат социологических наук (Россия, г. Белгород)
Зеленков Михаил Юрьевич, доктор политических наук (Россия, г. Москва)
Черезова Елена Николаевна, доктор химических наук (Россия, Республика Татарстан, г. Казань)
Вараджакова Десислава Георгиева, доктор по экономике (Болгария, Велико-Тырново)
Королев Марк Евгеньевич, кандидат физико-математических наук (Донецк)
Громов Владимир Геннадьевич, доктор юридических наук (Россия, г. Саратов)
Маргарян Вардуи Гургеновна, кандидат географических наук (Армения, г. Ереван)
Акопов Аркадий Артемович, кандидат исторических наук (Армения, г. Гюмри)
Радионов Сергей Николаевич, кандидат медицинских наук (Россия, г. Курск)
Керимкулов Сейт Есилбаевич, доктор экономических наук (Казахстан, г. Нур-Султан)
Засядько Константин Иванович, доктор медицинских наук (Россия, г. Москва)
Андреева Ольга Николаевна, кандидат экономических наук (Россия, г. Белгород)

Репринцева Юлия Сергеевна, доктор педагогических наук (Россия, г. Благовещенск)
Сарикян Карине Мироновна, кандидат сельскохозяйственных наук (Армения, Даракерт)
Козилова Лидия Васильевна, кандидат педагогических наук (Россия, г. Москва)
Маградзе Тенгиз, доктор философии по энергетике и электронинженерии (Грузия, г. Тбилиси)
Колесников Александр Сергеевич, кандидат технических наук (Казахстан, г. Шымкент)

308031, Россия, г. Белгород, ул.
Есенина д. 30, кв. 67

Тел/Факс +7 9045336263

E-mail: info@sciencehorizon.ru
Web: // <http://www.sciencehorizon.ru>

Все поступившие статьи проходят обязательное
рецензирование.

Авторы несут ответственность за
оригинальность своих статей и содержащиеся в
них сведения.

Мнение издательства может не совпадать с
мнением
авторов статей.

*** Заинтересованным ученым со
степенью доктора/кандидата наук
предлагаем вступить в редакционную
коллегию журнала
(подробности на сайте)**

Журнал зарегистрирован Федеральной службой по надзору в сфере связи,
информационных технологий и массовых коммуникаций.

Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № ФС77-
69499 от 25 апреля 2017г.

Свидетельство о регистрации в Национальном агентстве ISSN Российской
Федерации и присвоении Международного стандартного номера печатного
издания № 2587-618X от 11 августа 2017 г.

Содержание

Раздел 1. Гуманитарные науки

Абеков Улан Куанышевич, Тохметов А.Т. РАЗБОР АЛГОРИТМА РАСПОЗНАВАНИЯ ЛИЦ.....	5
Варнакова Надежда Александровна, Иванова Анна Дмитриевна, Левчук Карина Анатольевна, Токарева Лариса Владимировна КОММУНИКАТИВНЫЙ ПОДХОД В ОБУЧЕНИИ ИНОСТРАННОМУ ЯЗЫКУ СТУДЕНТОВ ВОЗРАСТНОЙ ГРУППЫ.....	11
Вишев Игорь Владимирович ТРАНСГУМАНИЗМ И ИММОРТОГУМАНИЗМ – ГЛАВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РЕШЕНИЯ ПРОБЛЕМЫ БЕССМЕРТИЯ.....	18
Жиромская Ольга Фёдоровна, Жиромский Артём Сергеевич ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ОРИЕНТАЦИЯ МОЛОДЁЖИ.....	33
Петрова Анастасия Сергеевна К ВОПРОСУ О КЛЮЧЕВЫХ КОМПЕТЕНЦИЯХ СОВРЕМЕННОГО ПЕДАГОГА.....	42
Побережный Даниил Валерьевич ТРАНСФОРМАЦИЯ СИСТЕМЫ ВОСПИТАНИЯ В РЕАЛИЯХ СОВРЕМЕННОГО РОССИЙСКОГО ОБЩЕСТВА.....	48
Чернецкий Юрий Александрович, Чаленко Карина Андреевна МЕТОДИКА ЛЕКЦИОННОГО ЗАНЯТИЯ ПО АНАТОМИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ СХЕМАТИЧЕСКОГО РИСУНКА.....	55

Раздел 2. Естественные науки

Ахмедов Холхужа Рахматуллаевич ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ СТРОЕНИЯ И ЛИТОЛОГО-ФАЦИАЛЬНОЙ СВОЙСТВА ПАЛЕОЗОЙСКОЙ ОТЛОЖЕНИИ ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЧАСТЬ ЧАРДЖОУСКОЙ И БУХАРСКОЙ СТУПЕНЕЙ БУХАРО-ХИВИНСКОЙ НЕФТЕГАЗОНОСНОЙ РЕГИОН.....	59
Ахмедов Холхужа Рахматуллаевич, Рахимбердиева Мафтүна Аллабердиевна ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ СТРОЕНИЯ ПАЛЕОЗОЙСКОЙ ОТЛОЖЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНАЯ ЧАСТЬ БУХАРО-ХИВИНСКОЙ НЕФТЕГАЗОНОСНОЙ РЕГИОН.....	65
Жиромская Ольга Фёдоровна, Жиромский Сергей Владимирович, Кашковский Владислав Андреевич ИССЛЕДОВАНИЕ ЗАГРЯЗНЁННОСТИ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА МЕТОДОМ ЛИХЕНОИНДИКАЦИИ.....	73

активное восприятие и творческое осмысливание изучаемого материала. При рисовании анатомической схемы следует обратить внимание на следующее. Во-первых, схема должна быть крупномасштабной. Во-вторых, для уверенного и правильного изображения больших схем необходимы определенные навыки, которые вырабатываются в процессе упражнений. Поэтому лектору полезно контролировать нарисованное, отходя от доски в аудиторию, чтобы представить себя на месте обучающихся.

Список литературы

1. Голято В.Г. «Рисунок как средство активизации интеллектуальных возможностей учащихся» / В. Г. Голято // Биология : прил. к газ. "Первое сентября". - 2006. - 1-15 сент. (N 19). - С. 26-27
2. Бабанский Ю.К. Рациональная организация учебной деятельности. – М.: Знание, 1981.-96с. – (Новое в жизни, науки, технике. Сер. «Педагогика и психология»№3)
3. Замараев В.А. «Технология обучения анатомии в вузах физической культуры / В. А. Замараев ; Федеральное агентство по физ. культуре и спорту, Дальневосточная гос. акад. физ. культуры. - Хабаровск : Изд-во ДВГАФК, 2007. - 624 с. : ил., табл.; 21 см

© Чернецкий Ю.А., Чаленко К.А., 2021

Раздел 2. Естественные науки

УДК 553.98

ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ СТРОЕНИЯ И ЛИТОЛОГО-ФАЦИАЛЬНАЯ СВОЙСТВА ПАЛЕОЗОЙСКОЙ ОТЛОЖЕНИИ ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЧАСТЬ ЧАРДЖОУСКОЙ И БУХАРСКОЙ СТУПЕНЕЙ БУХАРО-ХИВИНСКОЙ НЕФТЕГАЗОНОСНОЙ РЕГИОН

Ахмедов Холхужа Рахматуллаевич

старший преподаватель кафедры «Геология и разведка полезных ископаемых»

Каршинский инженерно-экономический институт
(Узбекистан, г.Карши)

Статья, направленные на изучение геологического строения и оценку перспектив нефтегазоносности палеозойских отложений. Также настатья разработан характерный комплекс геолого-геофизических и геохимических критериев оценки перспектив нефтегазоносности, и на их основе обоснованы перспективы нефтегазоносности палеозойских отложений Бухаро-Хивинского региона.

Статью проанализирован данные новых скважин которая специально предназначена для изучения палеозойской отложения изучаемой участки.

Ключевой слова: до юрский отложения, месторождения, Чарджоуской ступен, Бухарской ступен, палеозой, породы.

**GEOLOGICAL STRUCTURE AND LITHOLOGICAL-FACIES
PROPERTIES OF THE PALEOZOIC SEDIMENT THE
CENTRAL PART OF THE CHARDZHOU AND BUKHARA
STEPS BUKHARA-KHIVA OIL AND GAS REGION**

Akhmedov Kholkhuzha Rakhmatullaevich

Senior Lecturer of the Department of Geology and Exploration of
Mineral Resources

Karshi Engineering and Economic Institute
(Uzbekistan, Karshi city)

An article aimed at studying the geological structure and assessing the prospects for oil and gas potential of Paleozoic sediments. In addition, a characteristic complex of geological-geophysical and geochemical criteria for assessing the prospects for oil and gas potential was developed, and on their basis the prospects for oil and gas potential of the Paleozoic deposits of the Bukhara-Khiva region were substantiated.

Key words: up to Jurassic sediments, deposits, Chardzhou step, Bukhara step, Paleozoic, rocks.

Доюрский комплекс в регионе изучен бурением очень слабо, большинство скважин (более 95%) вскрыло доюрские отложения всего на несколько метров. Средне-нижнеюрский и доюрский комплексы являются на сегодняшний день основными перспективными объектами, с которыми можно связывать открытие средних и возможно, крупных месторождений УВ.

В доюрском комплексе исследователями выделяется промежуточный структурный этаж, который ожидается перспективным на выявление залежей УВ. С целью детального изучения данного комплекса необходимо, в первую очередь, увеличить объем бурения на площадях с разным геологическим строением региона (северо-западная часть, **центральная часть Чарджоуской и Бухарской ступеней**, Бешкентский прогиб и др.) [1]

В данной статье уточнено геологическое строение палеозойских отложений Бухаро-Хивинской нефтегазоносной

регион по данным пробуренной параметрической и поисковой скважины.

Породы палеозойского возраста, представленные осадочно-метаморфическими, интрузивными и эффузивно-осадочными образованиями, вскрыты скважинами на Ташкудуке, Газли, Рометане, Джаркаке, Сарыташе, Северном и Южном Мубареке и многих других разведочных площадях Бухаро-Хивинской нефтегазоносной области [2].

На площадях Каганского поднятия терригенно-карбонатные породы девона прорваны биотитовыми гранитами и гранодиоритами верхнего карбона (Мамаджургаты, Сеталантепе), встречаются кварцевыми порфиры пермского возраста (Джаркак и др.), гранодиориты верхнего карбона (Майдкара).

В пределах Мубарекского поднятия терригенно-карбонатные отложения девона прорваны биотитовыми гранитами и кварцевыми порфирами, соответственно девонского и пермского возраста (Южный и Северный Мубарек, Шуртепе, Байбурак, Карактай и др.).

В результате бурения и испытания параметрической скважины № 1 площадки Караулбазар изучен геологический разрез и глубинное строение палеозойских отложений, размещение в нем пород - коллекторов и пород - покрышек. Кроме того, установлена бесперспективность карбонатных отложений палеозойского возраста в отношении обнаружения в них месторождения нефти и газа на юго-западном склоне Каганского поднятия. Получена достоверная геолого - геофизическая информация о строении палеозойских отложений для определения дальнейших направлении ГРП в изучении их в пределах Бухаро - Хивинского региона.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 1418 м и скважина пробурена до глубины 2754 м в отложениях палеозоя (1336 м). По заключение анализа керна вскрытый разрез представляет собой глинами, алевролитами, доломитами, черными сланцами с маломощными прослоями

перокластических пород мелкозернистыми, низкими пористыми и имеющихся трещины заполнены глинами. По физико-химическим свойствам образцы гидрофильные, хлороформенный экстракт бесцветный, что свидетельствуют об отсутствии признаков углеводороднасыщения. В целях геологического изучения вскрытого разреза скважины произведено испытание в 3-х объектах. Из первого объекта (палеозойские отложения) в интервале 2270 - 1372 м (в открытом стволе) получен приток пластовой воды плотностью 1,06 гр/см³. Из второго объекта (келловей-оксфордские отложения) в интервале 1270-1263 м, также получен приток пластовой воды плотностью 1,05 гр/см³. Из третьего объекта (келловей-оксфордские отложения) в интервале 1259-1245 м получен незначительный приток газа, неподдающегося замеру.

В результате бурения поисковой скважины № 1 площади Суфи получена достоверная информация о геологическом строении разреза площади Суфи и определена отсутствия во вскрытом разрезе скважины XIII и XIV горизонтов нижнего мела и полностью отложений юрского возраста. Кроме того, в результате испытания верхнего мела (XII, XI, IX горизонтов) установлена бесперспективность на обнаружение залежей углеводородов и определена дальнейшая направления ГРП в северной части Бухарской ступени Бухаро-Хивинского НГР.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 1370 м и скважина пробурена до глубины 1574 м в отложениях палеозоя (204 м). В целях выяснения характера насыщения отложений верхнего мела, произведено испытание в 3-х объектах в интервалах: 1330 - 1240 м (XII горизонт - открытый ствол); 1150 - 1143 м, 1138 - 1136 м (XI горизонт); 1001 - 998 м (IX горизонт), в результате получена пластовая вода плотностью 1,00 гр/см³. Дебит воды составил от 2,8 м³/сутки до 28,8 м³/сутки.

В результате бурения и испытания поисковой скважины № 1 площади Авлиёкудук установлена бесперспективность в

отношении нефтегазонасыщенности вскрытого разреза палеозойских и юрских отложений.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 2252 м и скважина пробурена до глубины 2500 м. По заключение анализа керна вскрытый разрез представляет собой основными эффузивной очень плотными породами, практически непроницаемыми (248 м). В целях определения продуктанасыщенности вскрытого разреза в скважины произведено вызов приток в открытом стволе интервале 1828-1791 м, в результате приток не получен.

В результате бурения и испытания поисковой скважины № 1 площади Уртарабат установлена продуктивности XV, XVa, XVI горизонтов верхнеюрских карбонатных отложений. Кроме того, изучен геологический разрез и глубинное геологическое строение меловых, юрских и палеозойских отложений.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 1512 м и скважина пробурена до глубины 1592 м. По заключение анализа керна вскрытый разрез представляет собой основными эффузивни очень плотными породами, практически непроницаемыми (80 м). В целях геологического изучения вскрытого разреза скважины произведено испытание в четырех объектах палеозойских и юрских отложениях. Из всех объектах получен притоки газа[3].

Таким образом, в центрально и западной части БХНГР палеозойской отложения бесперспективно на нефть и газа традиционной источника, но для нетрадиционных источников полнее может оказаться продуктивна, так как в этих скважин в нескорая интервал испытание получен пластовой вода.Корми того Каганском поднятие развитии пачка черных сланцев. Как известно таких породах часто встречаются скопление газ как названии «сланцевой газ».

Список литературы

1. Галлямов Р.М. Индивидуальный рабочий проект на строительство параметрической скважины №1п на площади Кокдумалак на палеозой // Касанская НГРЭ 2015.
2. Ходжаев А.Р., Акрамходжаев А.М., Бабаев А.Г., Давлятов Ш.Д., Азимов П.К., Сотириади К.А., Маденов А. Нефтяные и газовые месторождения Узбекистана //Из-о «Фан» ташкент-1972.
3. Конечный полученный результатпоисково-разведочных скважин пробуренных на изучения палеозойских отложенийБухаро-Хивинской регион.
4. Литология, Геохимия и палеогеография нефтегазоносных осадочных формаций Узбекистана // Сборник ИГИРНИГМ, Ташкент – 1972.

© *Ахмедов Х.Р., 2021*

УДК 553.98

**ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ СТРОЕНИЯ ПАЛЕОЗОЙСКОЙ
ОТЛОЖЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНАЯ ЧАСТЬ БУХАРО-
ХИВИНСКОЙ НЕФТЕГАЗОНОСНОЙ РЕГИОН**

Ахмедов Холхужа Рахматуллаевич

старший преподаватель кафедры «Геология и разведка полезных
ископаемых»

Каршинский инженерно-экономический институт
(Узбекистан, г.Карши)

Рахимбердиева Мафтуна Аллабердиевна

ассистент кафедры «Геология и разведка полезных ископаемых»

Каршинский инженерно-экономический институт
(Узбекистан, г.Карши)

В статье проанализированы результаты исследований сквжины которая пробурен целью изучения палеозойской отложения северо-западная часть Бухаро-Хивинской нефтегазоносной регион. Это позволило установить основные геологические особенности палеозойской фундаменте региона, уточнить нефтегазоносный потенциал региона. Также получен достоверной оценки о литологической свойства пород коллекторов.

Получена достоверная геолога - геофизическая информация о строении палеозойских отложений для определения дальнейших направлении ГРП в изучении их в пределах Бухаро - Хивинского региона.

Ключевой слова: нефтегазовой, добычи, нефти, газа, метаморфизировано, палеозойских

**GEOLOGICAL STRUCTURE OF THE PALEOZOIC SEDIMENT
NORTH-WESTERN PART OF THE BUKHARA-KHIVA OIL AND
GAS REGION**

Akhmedov Kholkhuzha Rakhmatullaevich

Senior Lecturer of the Department of Geology and Exploration of
Mineral Resources

Karshi Engineering and Economic Institute
(Uzbekistan, Karshi city)

Rakhimberdieva Maftuna Allaberdievna

Assistant of the Department of Geology and Exploration of Mineral
Resources

Karshi Engineering and Economic Institute
(Uzbekistan, Karshi city)

The article analyzes the results of studies of a well that was drilled for the purpose of studying the Paleozoic sediment in the northwestern part of the Bukhara-Khiva oil and gas region. This made it possible to establish the main geological features of the Paleozoic basement of the region, to clarify the oil and gas potential of the region. Also, a reliable assessment of the lithological properties of reservoir rocks was obtained.

A reliable geologist has been obtained - geophysical information about the structure of Paleozoic deposits to determine the further direction of geological exploration in their study within the Bukhara-Khiva region.

Key words: oil and gas, mining, oil, gas, metamorphosed, paleozoic

Основной задачей нефтегазовой отрасли является обеспечение стабильного уровня добычи нефти и газа, опирающегося на вовлечение в прогноз, поиски и разведку глубоко-погруженных продуктивных горизонтов, сосредоточенных не только в мезозойско-кайнозойском осадочном чехле, но и, главным образом, в палеозойском структурном этаже[1]. В до юрском комплексе исследователями выделяется промежуточный структурный этаж, который ожидается перспективным на выявление залежей УВ. С целью детального изучения данного комплекса необходимо, в первую очередь, увеличить объем бурения на площадях с разным геологическим строением региона северо-западная часть, Бухаро-Хивинской нефтегазоносной регион.

Целю изучение палеозойской отложение северо-западная часть региона пробурено несколько скважин, том числи скважины № 1 площади Такиркудук, № 1 площади Чорикул, скважины № 2 площади Гарбий Хаккуль, скважины № 1 площади Тузтепа, скважины № 1 площади Кульбешкак,

скважины №1 Каромат, скважины №1 Чаккакум, скважины № 10 площади Даяхатин.

В результате бурения поисковой скважины № 1 площади Такиркудук которая расположена западной части Газлийской поднятии получена достоверная информация о геологическом строении разреза нижнемеловых, юрских и верхнепалеозойских отложений, размещения в нем пород-коллекторов и пород покрывок, а также установлена бесперспективность в отношении углеводородов.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 1859 м и скважина пробурена до глубины 1900 м. По анализу шлама вскрытый разрез представляет собой магматическую интрузивную очень плотные породы (41 м). Вскрытый разрез в интервале 1859-1900 м неиспытан из-за отсутствия коллекторов в палеозойских отложениях. В целях геологического изучения вскрытого разреза скважины произведено испытание в меловых и юрских отложениях открытом стволе интервале 1659-1491 м, в результате получен приток пластовой воды плотностью от 1,05 г/см³.

В западной части Кульбешкакской поднятии целью изучения палеозойской отложения разбурено № 1 поисковой скважины площади Чорикул. В результате бурения поисковой скважины № 1 площади Чорикул получена достоверная информация о геологическом строении разреза юрских и верхнепалеозойских отложениях.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 2724 м и скважина пробурена до глубины 2800 м. По заключение анализа керна вскрытый разрез представляет собой песчаником среднезернистым, поликомковатым, в основном кварцевым, по физико-химическим свойствам образцы гидрофильные, хлороформенный экстракт бесцветный, что свидетельствуют об отсутствии признаков углеводороднасыщения (76 м). В целях геологического изучения вскрытого разреза скважины произведено испытание в семи объектах палеозойских и

юрских отложениях. Из двух объектах верхней юры получен притоки газа. Остальные объекты оказались сухими.

В связи с отсутствием коллектора во вскрытом разрезе поисковой скважины № 1 площади Жумадарбаза в юрских и палеозойских отложениях, скважина закончено строительством без спуска эксплуатационной колонны.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 1480 м и скважина пробурена до глубины 1547 м (67 м). По заключение анализа керна вскрытый разрез представляет собой кремнистый сланец (парасланец). Органическое вещество сильно метаморфизировано (до высшей стадии углефикации). По физико-химическим свойствам породы гидрофильное, хлороформенный экстракт бесцветный, что свидетельствует об отсутствии признаков углеводороднасыщения. По фильтрационно-ёмкостным свойствам породы очень плотные, но интенсивно трещиноватые.

В результате бурения поисковой скважины № 2 площади Гарбий Хаккульв восточной части Кульбешкакской поднятии получена достоверная информация о геологическом строении разреза юрских и верхнепалеозойских отложениях.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 2878 м и скважина пробурена до глубины 2900 м. По заключение анализа керна вскрытый разрез представляет собой основными породообразующими компонентами кварца, калиевые, полевые шпат. В целом порода представляет собой типичный, нормальный гранит, порода очень плотная. По физико-химическим свойствам образцы гидрофильные, хлороформенный экстракт бесцветный, что свидетельствуют об отсутствии признаков углеводороднасыщения (22 м). В целях геологического изучения вскрытого разреза скважины произведено испытание в десяти объектах юрских отложениях. Из двух объектах нижней юры получен притоки газа. Остальные объекты оказались сухими.

В результате бурения и испытания поисковой скважины № 1 площади Тузтепа изучен геологический разрез и глубинное

строение доюрских и юрских отложений и определена перспективностью в отношении нефтегазонасыщенности вскрытого разреза палеозойских и юрских отложений.

Палеозойские отложения вскрыты на глубины 1155 м и скважина пробурена до глубины 1300 м (145 м). По заключение анализа керна вскрытый разрез представляет собой глинистыми сланцами сильно перекристаллизованными, с прослоями сильно метаморфизованного органического (растительного) вещества и характеризуют, вероятно, отложений среднего-верхнего карбона. По физико-химическим свойствам породы гидрофильное, хлороформенный экстракт бесцветный, что свидетельствует об отсутствии признаков углеводороднасыщения. По фильтрационно-ёмкостным свойствам породы очень плотные, слабо трещиноватые. Произведено вызов приток в открытом стволе интервале 927-1300 м, в результате получен приток пластовой воды, без признаков в нефти и газа.

В результате бурения и испытания параметрической скважины № 1 площади Кульбешкак изучен геологический разрез и глубинное строение палеозойских отложений, размещение в нем пород - коллекторов и пород - покрышек. Кроме того, установлена бесперспективность отложений палеозойского возраста в отношении нефти и газа. Получена достоверная геолого - геофизическая информация о строении палеозойских отложений для определения дальнейших направлении ГРП в изучении их в пределах Бухаро - Хивинского региона.

Палеозойские отложения вскрыты на глубины 2620 м и скважина пробурена до глубины 4055 м (1435 м). По заключение анализа керна вскрытый разрез представляет собой магматической породы, темно-серыми, глинистыми, слюдястыми сланцами тонкокристаллической структуры, плейчатой текстуры, с углом падения слоев от 47 до 90 градусом, и могут быть условно датированы средним и

верхнем карбоном. По физико-химическим свойствам породы гидрофильное, хлороформенный экстракт бесцветный, что свидетельствует об отсутствии признаков углеводороднасыщения. По фильтрационно-ёмкостным свойствам породы очень плотные, но трещиноватые. Опробовано 10 интервалов, при опробовании притоков не получено, что также свидетельствует о плотных непроницаемых породах, присутствующих в разрезе скважины.

В результате бурения и испытания поисковой скважины № 1 площади Джакасан изучен геологический разрез и глубинное строение доюрских и юрских отложений и определена бесперспективностью в отношении нефтегазонасыщенности вскрытого разреза палеозойских, юрских и меловых отложениях.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 1474 м и скважина пробурена до глубины 1502 м (28 м). По заключение анализа керна вскрытий разрез представляет собой гранит серый кристаллически-зернистый, трещиноватый и характеризуются очень низкой пористостью и непроницаемые.

Произведено вызов приток в открытом стволе интервале 1150-1502 м, в результате получен приток пластовой воды, без признаков в нефти и газа.

В результате бурения и испытания поисковой скважины №1 Каромат выявлена залежи УВ в верхнеюрских отложениях и установлена бесперспективность в отношении нефтегазонасности терригенных юрских и палеозойских отложений.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 2595 м и скважина пробурена до глубины 2650 м (55м). По заключение анализа керна вскрытий разрез представляет собой переслаиванием мелкозернистых, глинистых алевролитов и крупнозернистых, песчанистых алевролитов, сидеритизированных, с тонкими частицами углефицированного растительного детрита и тонкими прослоями и линзами каменного угля сильно метаморфизованный. Произведено вызов

приток в открытом стволе интервале 1150-1502 м, в результате получен приток пластовой воды, без признаков в нефти и газа. Опробовано 12 интервалов, при опробовании получен приток газа в двух объектах верхнеюрских отложениях.

В результате бурения и испытания поисковой скважины №1 Чаккакум изучен геологический разрез юрских карбонатных, терригенных и палеозойских отложениях, получена геолого - геофизическая информация о нефтегазосности площади в отношении залежей УВ и открыт новое месторождение газоконденсата.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 2787 м и скважина пробурена до глубины 3000 м (213 м). По заключение анализа керна вскрытый разрез представляет собой смесь осадочных и магматических пород. Магматических породы представлены гранитами. Произведено вызов приток в открытом стволе интервале 1150-1502 м, в результате получен приток пластовой воды, без признаков в нефти и газа. Опробовано 10 интервалов, при опробовании получен приток газа в пяти объектах в юрских отложениях. Объекте палеозойских отложениях оказалось сухими.

В результате бурения и испытания разведочной скважины № 10 площади Даяхатин изучен геологический разрез и глубинное строение палеозойских отложений. Кроме того, установлена бесперспективность отложений палеозойского возраста в отношении нефти и газа. Получена достоверная геолого - геофизическая информация о строении палеозойских отложений для определения дальнейших направлении ГРП в изучении их в пределах Бухаро - Хивинского региона.

Палеозойские отложения вскрыта на глубины 2701 м и скважина пробурена до глубины 3007 м (306 м). По заключение анализа керна вскрытый разрез представляет собой магматической породой-серпентином с включением рудных минералов. По физико-химическим свойствам породы гидрофильное, хлороформенный экстракт бесцветный, что свидетельствует об отсутствии признаков