НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ ХОРЕЙВЕРСКОЙ ВПАДИНЫ

А.С. Хакимова, *магистрант*
Башкирский государственный университет
(Россия, г. Уфа)

Аннотация. *Тимано-Печорский нефтегазоносный бассейн один из старейших нефтедобывающих регионов России, а Хорейверская впадина является важнейшим районом добычи нефти. К данной зоне приурочены такие крупные месторождения нефти как Висовое, Колвинское, Веякошорское, Верхнелайские, им. Р. Требса и А. Титова и другие. В связи с этим статье приведено описание геологического строения Хорейверской впадины, выделены основные нефтегазоносные комплексы, и приуроченные к ним нефтегазоносные пласты.*

Ключевые слова: *Хорейверская впадина, нефтегазоносные комплексы, флексуры, осадочный чехол.*

Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция является одним из крупных нефтегазопереспективных регионов на территории Российской Федерациии. К одним из перспективных структурных элементов этого региона относится Хорейверская впадина. Нефтяные залежи в данном регионе приурочены к палеозойским отложениям, которые в основном представлены карбонатными породами. Данные отложения способствовали формированию рифтогенных ловушек нефти и газа, над которыми развиты антиклинали облекания рифов. Месторождения открыты на Сандивейской, Баганской, Северо-Хоседаюской, Восточно-Хорейверской и других площадях.

Хорейверская впадина представляет собой тектоническую структуру первого порядка в составе Тимано-Печорской плиты. На севере она ограничена Кошкинской котловиной и субширотной Паханческой террасой. На западе Колвинским мегавалом, на юго-востоке грядой Черышева, на востоке флексурной зоной проходящей по западному крылу вала Сорокина (рис. 1).

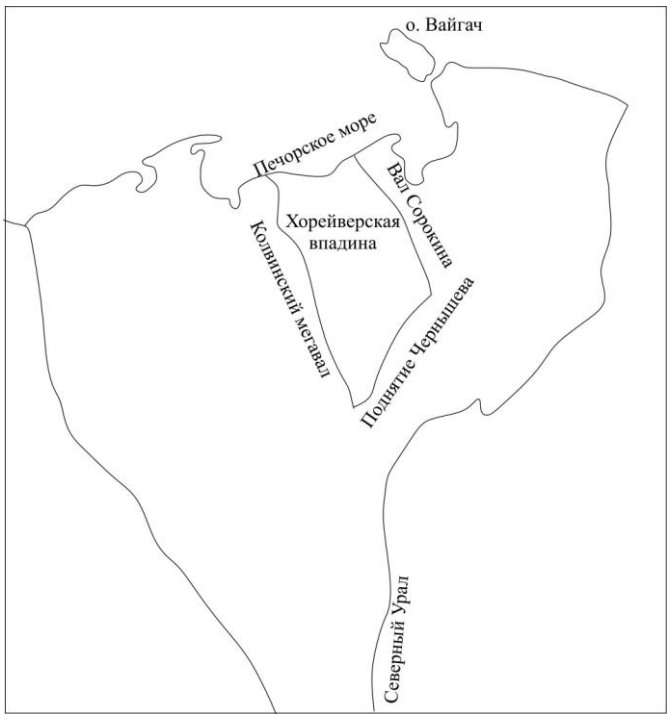

Рисунок 1. Положение Хорейверской впадины в структуре Тимано-Печорской провинции

В современном структурном плане Хорейверской впадины соответствует Большеземельскому своду фундамента, влияние которого во многом определило особенности строения осадочных толщ впадины [4].Инверсия Большеземельского свода, наиболее интенсивно происходившей на завершающих этапах герцинского тектонического цикла, сформировались обрамляющие свод современные валообразные поднятия, что и послужило причиной морфологической выраженности впадины по мезозойским отложениям [3]. Впадина включает в себя тектонические элементы меньшего порядка: Сандивейское поднятие, Макариха-Салюкинский вал, Колвависовская ступень, Чернореченская депрессия, Садьягинская ступень.

Осадочный чехол Хорейверской впадины представлен нижне-среднеордовикским терригенным, среднеордовикско-нижнедевонским карбонатным, среднедевонско-франским терригенным, доманиково-турнейским карбонатным, нижневизейским терригенным, верхневизейско-нижнепермским карбонатным, пермским и триасовым терригенным нефтегазоносными комплексами (НГК). Продуктивными являются все перечисленные НГК за исключением нижне-среднеордовикского терригенного, который оценивается как нефтегазоперспективный [1].

Породы-коллекторы на месторождениях Хорейверской впадины приурочены к прослоям биогермных вторичных доломитов, образованных по водорослевым и стоматопорово-водорослевым известнякам. Тип коллектора сложный – порово-трещинный, порово-каверново-трещинный и трещинный.

Таким образом, Хорейверская впадина представляет собой сложную тектоническую структуру, которая включает в себя тектонические элементы меньшего порядка. Территория характеризуется неравномерной изученностью, в связи с чем, представлен интерес в открытие небольших и средних месторождений углеводородов в карбонатных отложениях.

Библиографический список

1. *Вахнин М.Г*, Чупров В.С. Характер распределения и нефтегазоносность локальных структур на территории Хорейверской впадины // Вестник института геологии Коми научного центра Уральского отделения РАН. – 2012. – №8 (212). – С. 10-13.

2. *Мишина И.Е.* Оценка нефтегазоносности пограничных структур Печоро-Колвинского авлакогена иХорейверской впадины: Автореф. дис. на соиск. учен. степ. канд. геол.-минерал. наук: 25.00.12; [Всерос. нефтяной науч.-исслед. геол.-разведоч. ин-т]. – Санкт-Петербург, 2002. – 29 с.

3. *Основные критерии* нефтегазоносности палеозойских отложений Хорейверской впадины. [Электронный ресурс]. URL: http://geolib.ru/OilGasGeo/1989/03/Stat/stat03.html.

4. *Петрова Л.В.* Условия формирования и прогноз резервуаров в верхнедевонских карбонатных отложениях Хорейверской впадины: автореферат диссертации кандидата геолого-минер. наук: 04.00.17 / Ин-т геологии. – Сыктывкар, 1996. – 15 с.

5. *Хипели Р.В.,* Беляева Н.В. Перспективы открытия залежей в доманиково-турнейском нефтегазоносном комплексе юга Хорейверской впадины (Тимано-Печорский нефтегазоносный бассейн). Институт геологии Коми НЦ УрО РАН, г. Сыктывкар.

OIL AND GAS HABITAT KHOREYVER DEPRESSION

A.S Khakimova, *graduate student*
Bashkir state university
(Russia, Ufa)

Abstract. *The Timan-Pechora oil and gas basin one of the oldest oil-extracting regions of Russia, and Khoreyver depression is the most important area of oil production. Such large-scale deposits of oil as Visovy, Kolvinsky, by Veyakoshorskoye, Verkhnelayskiye, of R. Trebs and A. Titov and others are dated for this zone. In this regard to article the description of a geological structure of the Horeyversky hollow is provided, the main oil-and-gas complexes, and the oil-and-gas layers dated for them are allocated.*

Keywords*: Khoreyver depression, нефтегазоносные комплексы, флексуры, осадочный чехол.*