

УДК 55

Иламанов Ильдар Айдарович

Магистр 2 ГО, БашГУ

Г.Уфа, РФ

E-mail – oldufa@mail.ru

НЕФТЕНОСНОСТЬ ПРИОБСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Аннотация

В данной статье затронута тема нефтеносности Приобского нефтяного месторождения, относящегося к числу крупнейших в России. В краткой форме описана тектоническое строение территории месторождения и нефтеносность продуктивных толщ.

Ключевые слова

Провинция, нефтеносность, залежи, отложения, пласт.

Приобское нефтяное месторождение приурочено к Фроловской нефтегазоносной области, Приобского нефтегазоносного района.

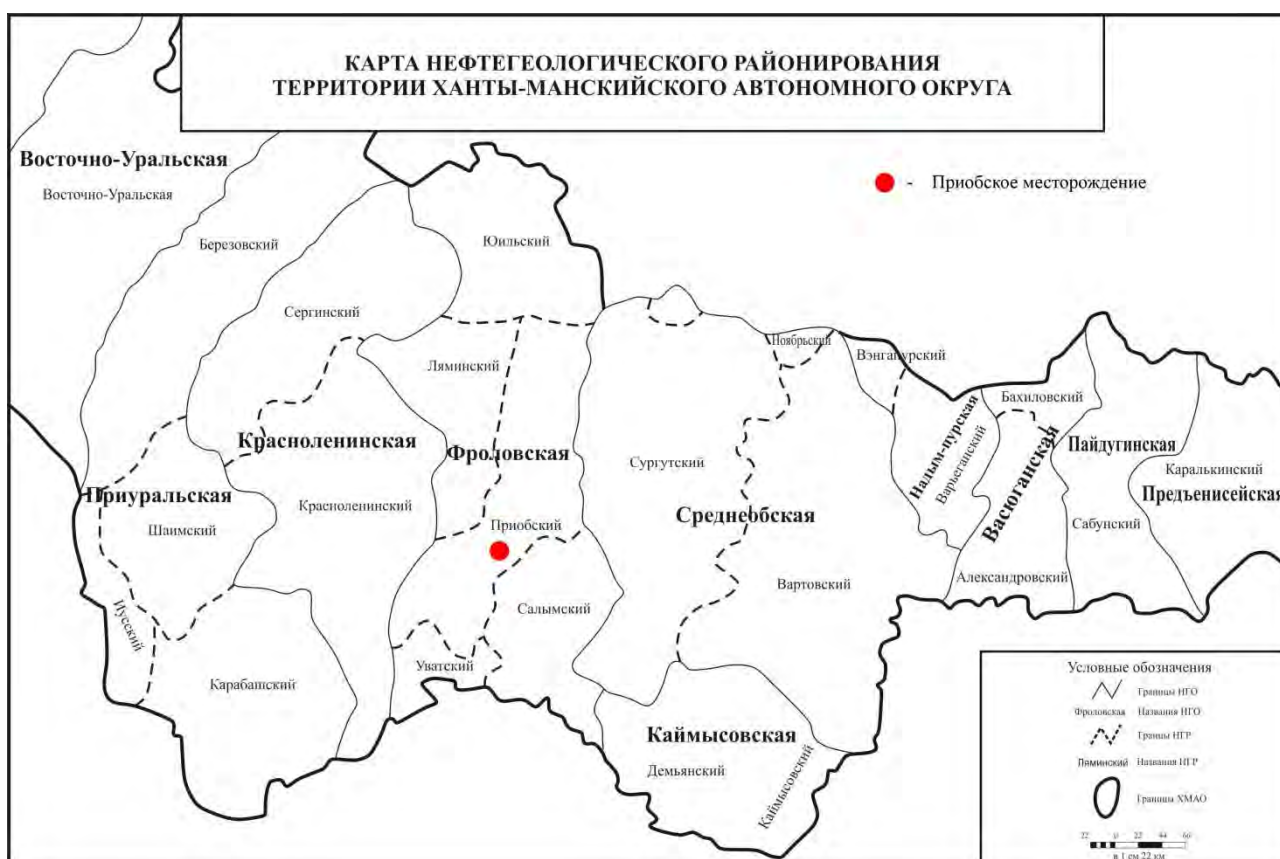


Рисунок 1 – Карта нефтегеологического районирования территории ХМАО [2].

Приобское месторождение приурочено к Приобскому локальному поднятию. Данная структура располагается в зоне сочленения Ханты-Мансийской впадины, Ляминского мегапрогиба, Салымской и Западно-Лемпинской групп поднятий. Структуры первого порядка осложнены валообразными и куполовидными поднятиями второго порядка и отдельными локальными антиклинальными структурами, являющимися объектами проведения поисковых и разведочных работ на нефть и газ.

Нефтеносность месторождения связана с неокомскими и среднеюрскими отложениями, охватывающими значительные по толщине отложения осадочного чехла, от среднеюрского до аптского возраста и составляет более 2,5 км. Все залежи являются литологическими или структурно-литологическими и относятся к категории сложнопостроенных, что обусловлено особенностями формирования песчаных тел, к которым они приурочены [2]. Непромышленные притоки нефти и керн с признаками углеводородов получены из отложений тюменской (пласты Ю₁ и Ю₂) и баженовской (пласт Ю₀) свит. Промышленная нефтеносность установлена в неокомских пластах группы АС, где сосредоточено 90% разведанных запасов.

Основные продуктивные пласты заключены между пимской и быстринской пачками глин (рис.2). Залежи приурочены к линзовидным песчаным телам, сформировавшимся в шельфовых и клиноформных отложениях неокома. Отсутствие пластовой воды при многочисленных испытаниях в продуктивной части разреза, доказывает, что залежи нефти, связанные с пластами этих пачек, представляют собой замкнутые линзовидные тела. Данные тела полностью заполнены нефтью, а контуры залежей для каждого песчаного пласта определяются границами его распространения. Исключение составляет пласт АС₇, где получены притоки пластовой воды из песчаных линз.

В составе продуктивных неокомских отложений выделено 9 объектов (пласты группы «АС»): АС₁₂₃, АС₁₂₂, АС₁₁₂₋₄, АС₁₁₁, АС₁₁₀, АС₁₀₁₋₂, АС₁₀₀, АС₉, АС₇. Залежи пластов АС₇, АС₉ промышленного интереса не представляют.

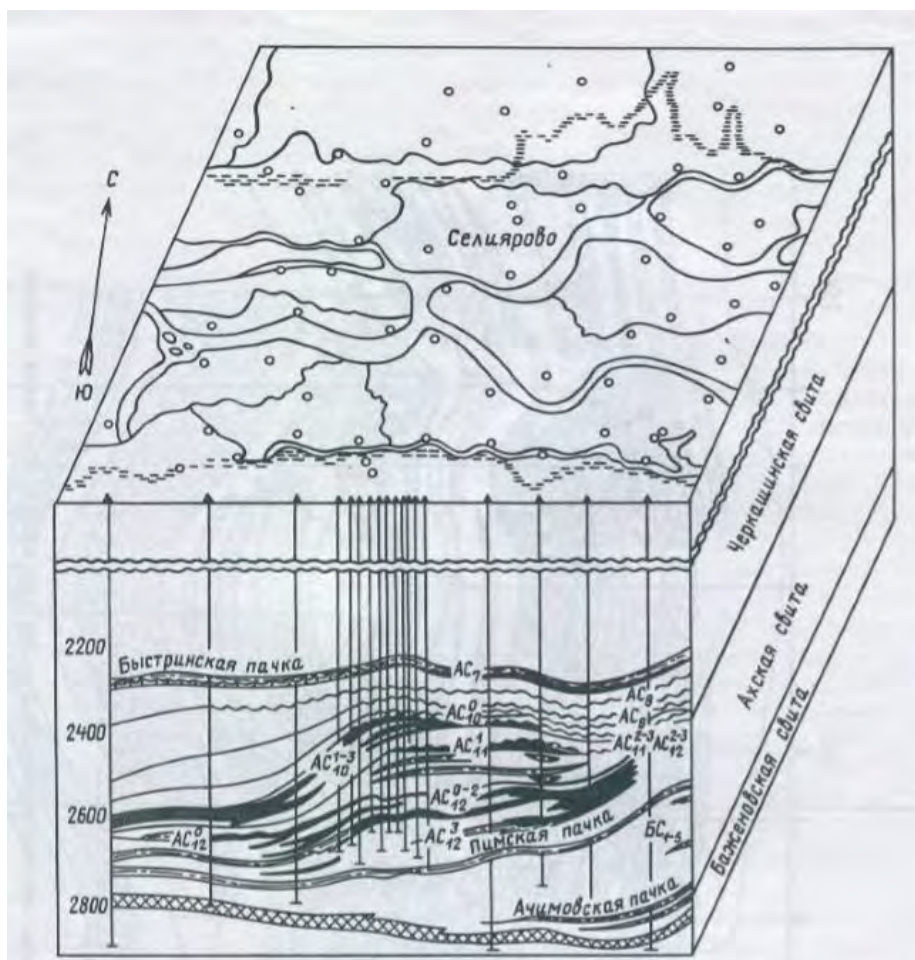


Рисунок 2 – Блок схема Приобского нефтяного месторождения: 1 – песчаные и алеврито-песчаные нефтяные пласты, 2 – глины, 3 – плотные региональные глинистые пачки.

По данным [1] в стратиграфическом плане данные пласты относятся к меловым отложениям

верхневартовской свиты. Литологически верхневартовская свита сложена частым и неравномерным переслаиванием аргиллитов с песчаниками и алевролитами.

Эффективные нефтенасыщенные толщин варьируют в пределах от 0,4 до 55,7 м, в среднем по залежи составляя 13 м. На площади отмечается две области развития максимальных нефтенасыщенных толщ:

1. В зоне сочленения южной части правобережного эксплуатационного участка и острова;
2. В зоне эксплуатационного участка в левобережной части площади.

Список использованных источников

1. Абдулмазитов Р.Д., Баймухаметов К.С., Викторин В.Д. и др. Геология и разработка крупнейших и уникальных нефтяных и нефтегазовых месторождений России/ Москва ОАО «ВНИИОЭНГ» 1996 г.
2. Атлас "Геология и нефтегазоносность Ханты-Мансийского автономного округа". Ханты-Мансийск. 2004 г. 143 стр.
3. Геологический отчет по Приобскому месторождению за 1998 г.

© Иламанов И.А., 2016

УДК 55

Иламанов Ильдар Айдарович

Магистр 2 ГО, БашГУ

Г.Уфа, РФ

E-mail – oldufa@mail.ru

ТЕКТОНИЧЕСКОЕ СТРОЕНИЕ СТРУКТУРЫ ПРИОБСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Аннотация

В данной статье в краткой форме описано тектоническое строение территории приуроченной к Приобскому нефтяному месторождению. Характеристики Фроловской мегавпадины и соседних структур.

Ключевые слова

Месторождение, плита, мегавпадина, свод, структура

В структурном отношении Приобское нефтяное месторождение относится к Западно-Сибирской плите. Плита представляет собой молодой комплекс земной коры в виде огромной зоны прогибания, в котором выделено три структурных этажа (снизу вверх): складчатый палеозойско-допалеозойский, параплатформенный (промежуточный) и осадочный мезозойско - кайнозойский.

В региональном тектоническом плане Приобское месторождение, согласно тектонической карте центральной части Западно-Сибирской плиты [шпильман], расположено в пределах Фроловской мегавпадины, между Сыньеганской террасой и Салымским мегавалом. Из крупных структур Фроловская мегавпадина граничит: с Сургутским сводом на востоке, Помутской мегатеррасой на севере, Красноленинским сводом на западе [1].

Фроловская мегавпадина объединяет в себе серию впадин (котловин): Вынглорскую, Тундринскую, Ханты-Мансийскую. Существенную роль в строение мегавпадины играют карбонатные породы девона, из которых получены высокие дебиты нефти. Особенностью формирования мезозойского чехла в пределах структуры является развитие валанжин-готеривских клиноформных линз, падающих на запад и восток. На территории структуры проходит осевая зона неокотского бассейна.