

## **ОТЗЫВ**

**Доктора технических наук, доцента Р.Х. Низаева на диссертационную работу**

**Валеева Рушана Рушановича**

**«Литолого-палеогеографические особенности формирования бюкской свиты на Среднеботуобинском НГКМ (Сибирская платформа)», представленную на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.01 – общая и региональная геология**

Объектом исследования работы Р.Р. Валеева являются бюкские отложения Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ), которое было открыто в 1970 г., а в промышленную эксплуатацию введено в 2013 г. На сегодняшний день оно входит в тройку самых крупных активов Восточно-Сибирского нефтяного кластера.

Среднеботуобинское (НГКМ) располагается в составе Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции, основные месторождения которой связаны трубопроводом Восточная Сибирь – Тихий океан. В связи с этим разработка модели геологического строения исследуемого месторождения с целью прироста добываемых запасов углеводородного сырья весьма актуальна как с научной, так и с прикладной точки зрения. Большой интерес представляет собой построение модели продуктивного горизонта (Бт) с целью познания его влияния на распределение основных геолого-промысловых характеристик залежи для повышения эффективности эксплуатации месторождения.

Работа состоит из введения, шести глав и заключения. Содержит 147 страниц машинописного текста, 83 рисунка, шести таблиц и одного приложения. Библиография включает 122 источника.

В основу диссертационной работы положены материалы геолого-геофизических и промысловых исследований, проведенные на многочисленных скважинах, расположенных в пределах Непско-Ботуобинской антеклизы и полученные при работе соискателя на Среднеботуобинском НГКМ в качестве инженера-геолога в период 2014-2020 гг.

В 1-ой главе приводятся общие сведения о районе работ, а также историю геологической изученности, начавшейся во второй половине XIX столетия.

Во 2-й главе описаны использованные в работе современные методы исследований, на основании которых была получена информация, освещенная в работе. Изучение отложений ботуобинского горизонта Непско-Ботуобинской антеклизы проведено на основе

применения целого комплекса методов. Прежде всего были использованы результаты сейсмических работ, данные литологического анализа кернa, а также геофизические, гидродинамические и трассерные исследования в скважинах.

3-я глава посвящена геологическому строению района. В стратиграфическом строении осадочного чехла платформы, с размывом залегающего на кристаллическом фундаменте отчетливо обособляются три нефтегазоносных комплекса – вендский преимущественно терригенный, венд-нижнекембрийский пелито-сульфатно-карбонатный и кембрийский – галогенно-карбонатный. Первые два комплекса являются основными нефтегазовыми коллекторами и приурочены к нижнему структурному этажу, а третий – перспективный.

4-я глава дает описание геологических особенностей строения Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения. Проведенный фациальный анализ песчаников показал, что их формирование происходило в прибрежно-морской обстановке. Бароподобное тело, осевая часть которого имеет северо-восточное простирание, формировалось в условиях медленной трансгрессии морского бассейна. К северо-западу от месторождения простиралась обширная нижняя зона пляжа, тянувшаяся вдоль очень пологого берега. Само бароподобное тело было сформировано приливно-отливными и вдольбереговыми (северо-восточного направления) течениями. На это указывает сокращение мощности песчаников ботуобинского горизонта в юго-восточном направлении вплоть до полного их исчезновения в склоновой части шельфа.

В 5-й главе рассматриваются результаты нефтегазоносности исследуемого месторождения. С ботуобинским горизонтом связано около 90 % всех разведанных запасов нефти и газа на месторождении. Природный резервуар представлен серией линзовидных тел с элементами экранирования.

В 6-й главе диссертации рассматриваются результаты проведенных исследований. Установлено, что в районе Среднеботуобинского месторождения пласт БТ приурочен к древней дельте, формирование которой происходило в две фазы: конструктивную и деструктивную.

В первую фазу развития произошло интенсивное поступление терригенного материала с континента и формирование дельты флювиального типа. В деструктивную фазу развития совершился переход к преобладанию волновых процессов с приливно-отливным влиянием и формированием дельты волнового типа.

Диссертационная работа Р.Р. Валеева представляет законченное исследование. Работа насыщена новым фактическим материалом, имеющим большое практическое значение. Защищаемые положения достаточно обоснованы. Автореферат отражает основные защищаемые положения диссертации.

Диссертация соответствует всем критериям, установленным в «Положении о присуждении ученых степеней» и утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 24 сентября 2013 г. № 842 для ученой степени кандидата наук, а ее автор Рушан Рушанович Валеев заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.01 – общая и региональная геология.

Доцент, Ведущий научный сотрудник  
Института ТатНИПИнефть, ПАО «Татнефть»

Р.Х. Низаев

Низаев Рамиль Хабутдинович

Адрес: 423236, РТ, г. Бугульма, ул. М. Джалиля, дом 32

[nizaev@tatnipi.ru](mailto:nizaev@tatnipi.ru)

Телефон: +7 85594 78 823, +79631229319



Период с 29.04.2022  
Низаев Р.Х. заверяю  
персоналу

С.А. Кушечкин  
29.04.2022