

Нефтеносность Имилорского месторождения

Научный руководитель – Мустафин Сабир Кабирович

Гарипова Регина Мунировна

Студент (бакалавр)

Башкирский государственный университет, Географический факультет, Кафедра геологии и геоморфологии, Уфа, Россия

E-mail: gareginatun@mail.ru

В административном отношении территория Имилорского месторождения относится к Сургутскому району Ханты-Мансийского автономного округа Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

Концептуально Имилорское месторождение по сложности геологического строения следует считать уникальным. Район характеризуется отсутствием высокоамплитудных крупных положительных локальных структур по всем продуктивным уровням, что в итоге предопределило формирование залежей нефти в ловушках структурно-литологического либо литологического типа.

Имилорское месторождение расположено в северной части Среднеобской нефтегазоносной области (НГО).

Выявленный этаж нефтегазоносности НГО охватывает мощный комплекс осадочных пород от байосского (пласт Ю₂) до барремского (пласт АС₄) возраста, что соответствует глубинам 1860-3130м и составляет по толщине более 1.2 км.

В изученной части разреза Имилорском месторождении выявлены залежи в следующих резервуарах:

- Валанжинском;
- Берриасском;
- Юрском.

Битумизные аргиллиты баженовской свиты, традиционно используемые в Среднеобской НГО в качестве репера, на территории Имилорского месторождения имеют сложное аномальное строение, обусловленное залеганием среди битуминозных аргиллитов песчано-глинистых

Месторождения Имилорской группы многопластовые, в каждом пласте выявлены одна-две и более залежей сложного преимущественно литологического типа. В пределах литологических ловушек залежи нефти в большинстве случаев контролируются структурным фактором (планом), занимая наиболее приподнятые части ловушек.

Построение детальных геологических моделей по каждому продуктивному резервуару месторождения предполагает целую цепочку исследований, начиная от выработки концептуальной модели (клиноформное строение, наличие АРБС, генезис формирования коллекторов), далее выделение и прослеживание пластов по разрезам скважин с учетом сейсмической корреляции. Следующий этап связан с геологической интерпретацией сейсморазведки

По результатам текущего подсчета запасов доля промышленных категорий запасов составляет менее 30 %, поэтому доизучение и ускоренная подготовка месторождения к промышленному освоению осуществляются как за счет разведочного бурения (планы до 2019 г.), так и за счет начавшегося эксплуатационного бурения на первоочередных перспективных участках

Источники и литература

- 1) Баженова О.К., Бурлин Ю.К., Соколов Б.А., Хаин В.Е. Геология и геохимия нефти и газа.- М.: Издательство Московского университета; Издательский центр «Академия», 2004.- 415 с.
- 2) Конторович А.Э., Нестеров И.И., Салманов Ф.К. Геология нефти и газа Западной Сибири.-М.: «Недра», 1975.-680 с.