

**Уточнение геологической модели строения залежей нефти Решетниковского месторождения по данным бурения новых скважин**

**Научный руководитель – Хавкин Александр Яковлевич**

***Зямбаштина Виктория Николаевна***

*Студент (магистр)*

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Высшая школа инновационного бизнеса (факультет), Москва, Россия

*E-mail: wik.torija@yandex.ru*

Решетниковское месторождение нефти находится на территории Кизнерского района Удмуртской Республики. По величине запасов месторождение относится к мелким и является объектом сложного геологического строения, состоящим из трех поднятий, осложненных тектоническими нарушениями. Нефтеносность на месторождении связана с терригенными отложениями тиманского и пашийского горизонтов франского яруса верхнего девона [1].

С момента составления последнего проектного документа по состоянию на 01.01.2012 г. на месторождении было пробурено 8 скважин. Поэтому возникает необходимость уточнения геологической модели строения ранее выявленных залежей в результате получения значительного объема геолого-геофизической информации по данным бурения новых скважин.

Цель работы - уточнение геологической модели строения залежей Решетниковского месторождения нефти.

Задачи:

1. Изучение предыдущих проектных документов по Решетниковскому месторождению.
2. Построение геологической модели.
3. Адаптация гидродинамической модели Решетниковского месторождения.

Ранее на месторождении выделено 2 эксплуатационных объекта: тиманский (пласт D-0) и пашийский (пласт D-I), который ранее находился за пределами ЛУ недропользователя. В 2017 г. лицензия на Решетниковское месторождение была оформлена на ООО «Белкамнефть» с расширением горного отвода по глубине до пласта D-1. Поэтому геологическая модель в рамках выполненной работы построена совместно по двум пластам как один объект разработки. Построение геологической модели залежей нефти Решетниковского месторождения осуществлялось с использованием программного обеспечения IRAP RMS норвежской фирмы ROXAR.

По уточненной геологической модели запасы нефти в целом по месторождению увеличились на 1315 тыс. т. В основном это связано с изменением структурных планов по всем залежкам по данным бурения новых скважин, что привело к изменению как конфигурации, так и площадей залежей нефти.

Построенная геологическая модель послужила основой для построения цифровой фильтрационной модели Решетниковского месторождения, которая была адаптирована по состоянию на 01.01.2020 г.

### **Источники и литература**

- 1) Дополнение к технологической схеме разработки Решетниковского нефтяного месторождения Удмуртской Республики. ОАО «УНПП НИПИнефть», Ижевск, 2012 г.