**ҚАШАҒАН КЕН ОРНЫНЫҢ ЖАРЫҚШАҚТАР МОДЕЛІН ЖАСАУ**

**А.К. КАСЕНОВ** – техн. ғылым. канд., «Теңіз», «Қашаған», «Қарашығанақ»

жобаларының бас инженері

**Д.Б. АБИШЕВ** – MSc Petroleum Geoscience, «Теңіз», «Қашаған»,

«Қарашығанақ» жобаларының жетекші инженері

**Ж.К. ШАРИПОВ1** – геология магистрі, «Теңіз», «Қашаған», «Қарашығанақ»

жобаларының жетекші инженері

«ҚазМұнайГаз» өндіру және бұрғылау технологиясы ҒЗИ» ЖШС

010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ., Қабанбай батыр даңғылы, 19

*Жұмыс авторлары динамикалық микросканерлер қысымы деректерін интерпретациялау негізінде алынған Қашаған кен орынның қолданыстағы сандық геологиялық моделіне дискретті сынудың моделін түзетуге мүмкіндік берді. Бұл жарықтағы мұнай қорының белгісіздігін азайтуды, сондай-ақ жарық әсерінен ұңғыма діңіне сұйықтықтың ағынын гидродинамикалық есептеу болжамдылығын жақсартады. Жарықшақтар моделін құрудың меншікті әдістерін, ұнғыма имиджерінің интерпретациялаудан бастап жарықшақтардың таралу кезеңіне дейін жасау – бастапқы деректерді сапалы талдау, шекті мәндерді тарату және қолдану кезінде белгілі трендті енгізумен тұжырымдалады. Жарықшақ кеуектілігінің алынған кубы, коллектордың жарықшақты бөлігіндегі мұнайдың геологиялық қорын есептеуге, сондай-ақ оларды бекітілген мұнай қорымен салыстыруға мүмкіндік берді.*

***КІЛТ СӨЗДЕР:*** *модель, жарықшақ, Қашаған, кезекті кеуектілік, қабаттық микросканер, карбонат қоймасы, жарықшақ интерпретациясы, имиджер.*

**СОЗДАНИЕ МОДЕЛИ ТРЕЩИН МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН**

**А.К. КАСЕНОВ** – канд. техн. наук, главный инженер проектов «Тенгиз», «Кашаган», «Карачаганак»

**Д.Б. АБИШЕВ** – MSc Petroleum Geoscience, ведущий инженер проектов «Тенгиз», «Кашаган», «Карачаганак»

**Ж.К. ШАРИПОВ1** – магистр геологии, ведущий инженер проектов «Тенгиз», «Кашаган», «Карачаганак»

ТОО «НИИ Технологии добычи и бурения «КазМунайГаз»

010000, Республика Казахстан, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19

*Скорректирована имеющаяся цифровая геологическая модель месторождения Кашаган путем внедрения дискретной модели трещин, полученной на основе интерпретации данных динамического пластового микросканера (скважинный имиджер). Это дает возможность снизить неопределенность объема запасов нефти в трещиной части, а также улучшить прогнозируемость гидродинамических расчетов ввиду влияния трещин на приток флюида к стволу скважины. Собственная методика создания модели трещин от этапа интерпретации данных скважинного имиджера до этапа распространения трещин заключается в качественном анализе исходных данных, выработке определенных трендов при распространении и в применении граничных значений. Полученный куб пористости трещин позволил рассчитать геологические запасы нефти трещиной части коллектора, а также сравнить их с утвержденными запасами нефти.*

***КЛЮЧЕВЫЕ СЛОВА:*** *модель, трещиноватость, Кашаган, вторичная пористость, пластовый микросканер, карбонатный коллектор, интерпретация трещин, имиджер.*

1Автор для переписки. Е-mail: Zh.Sharipov@niikmg.k*z*