



– врахувати особливості робіт, необхідних для ефективного й безпечного освоєння нетрадиційних вуглеводнів, у Правилах розробки родовищ нафти й газу;

– тимчасово, на період розвідки й дослідно-промислової розробки встановити нульову ставку ренти на видобуток такої сировини;

– стимулювати впровадження інноваційних технологій освоєння вуглеводнів, відаючи перевагу компаніям, що пропонують інвестування для всього циклу робіт: від пошуку і розвідки до промислової розробки;

– сприяти розвитку в Україні виробництва спеціальної техніки та обладнання.

УДК 550,8

РЕЗУЛЬТАТИ ГЕОЛОГОРОЗВІДУВАЛЬНИХ РОБІТ НАЦІОНАЛЬНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ КОМПАНІЇ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» ЗА 2014 РІК ТА ОСНОВНІ ПРОЕКТНІ ПОКАЗНИКИ НА 2015 РІК

***В.С. Буланцов, О.В. Лепшин, П.Я. Максимчук, П. М.
Ченіль***

*Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»
01001, м. Київ, вул. Б. Хмельницького 6,
<http://www.naftogaz.com>*

Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» в останні роки виконує в Україні більше 70% обсягів пошуково-розвідувального буріння на нафту і газ, забезпечує 99% приростів розвіданих запасів вуглеводнів та близько 86% їх видобутку.

Відмітимо, що якщо у попередні роки результатами геолого-розвідувальних робіт Компанії та підприємств, що знаходяться у корпоративному підпорядкуванні, вдавалося лише в певній мірі компенсувати поточний видобуток вуглеводнів приростом їх запасів, то уже у 2013-2014 роках фактично



відбулося їх більше як 2-х кратне падіння у порівнянні з 2011 роком. А для забезпечення стабільного нарощування видобутку вуглеводнів, як показує світова практика, прирости їх запасів промислових категорій повинні у 2-3 рази перевищувати обсяги видобутку.

Основні показники та результати робіт Компанії у 2014 році:

- пробурено 97,2 тис.м пошуково-розвідувальних свердловин що склало 68% від запланованих, та 82% від обсягів 2013 року;

- виконані польові сейсмозвідувальні дослідження загальним обсягом 300 кв. км 3D та 65 пог. км 2D;

- закінчено будівництвом 58 свердловин (69% від запланованих).

- пробурено 113,4 тис. м експлуатаційних свердловин (97% від запланованих та 89% від обсягів 2013 року);

В результаті виконаних цих обсягів робіт

- відкрито два невеликих за запасами вуглеводнів родовища: Ольшичне нафтове родовище в Луганській області та Малокринківське газове родовище в Харківській області;

- відкрито чотири нових поклади на чотирьох діючих родовищах;

- розширені контури семи відомих покладів на трьох відомих родовищах;

- вперше отримано промислові припливи нафти із башкирських карбонатних відкладів в межах Великобубнівсько-Липоводолинської зони (Велткобубнівське родовище), що відкриває новий напрямок геологорозвідувальних робіт в Дніпровсько-Донецькій западині (ДДЗ);

- прирощено запасів вуглеводнів промислових категорій: природного газу 5,74 млрд. куб. м, нафти та конденсату 1,1 млн. т.;

- підготовлено до глибокого буріння 21 пошуковий об'єкт з перспективними ресурсами вуглеводнів понад 235 млн. т ум. п.;

- за результатами виконаних у Компанії геолого-тематичних робіт з вивчення перспектив промислової



нафтогазоносності нетрадиційних джерел вуглеводнів підготовлено до друку та видано цикл монографій із 8-ми томів «Нетрадиційні джерела вуглеводнів України».

При цьому видобуто 16,85 млрд. куб. м газу та 2,87 млн. т нафти з конденсатом.

Пріоритетні напрямки геологорозвідувальних робіт Компанії у 2015 році:

- пошуки і розвідка нових родовищ вуглеводнів в складно побудованих пастках зони розвитку соляного тектогенезу приосьової зони центральної частини ДДЗ;

- пошуки родовищ вуглеводнів в межах крупних занурених антиклінальних структур південно-східної частини ДДЗ, раніше виведених із буріння, та зон їх облямування;

- розвідка та дорозвідка покладів структурно-тєологічного та тектонічно-екранованих типів в межах значних по запасах родовищ ДДЗ;

- пошуки родовищ межах зони зчленування ДДЗ з Донецькою складчастою структурою у відкладах палеозою;

- пошуки покладів вуглеводнів у башкирських карбонатних відкладах крупних солянокупольних валів центральної частини ДДЗ;

- пошук покладів вуглеводнів у комбінованих пастках кайнозойсько-мезозойських відкладів Карпатської нафтогазоносної провінції;

- дорозвідка відкритих родовищ, що знаходяться у ДПР та розробці;

- продовження геолого-тематичних робіт та лабораторно-аналітичних досліджень з вивчення перспектив промислової нафтогазоносності нетрадиційних джерел вуглеводнів нафтогазоносних басейнів України (сланцевий газ, сланцева нафта, газ ущільнених колекторів, газ метан).

Основні проектні показники геологорозвідувальних робіт на 2015 рік.



На 2015 рік по Компанії заплановані наступні індикативні показники геологорозвідувальних робіт:

- пробурити 142,1 тис. м пошуково-розвідувальних свердловин;

- виконати польові сейморозвідувальні дослідження в обсягах 1086,8 кв. км.3D та 1615 пог. км 2D;

- приростити 12,1 млн. т ум. п. запасів вуглеводнів промислових категорій.

Планом також передбачено видобути 16,2 млрд. куб. м газу та 2,68 млн. т нафти з конденсатом.

УДК 550.834

СИНТЕТИЧНЕ СЕЙСМІЧНЕ МОДЕЛЮВАННЯ ДЛЯ ВИЗНАЧЕННЯ ЗОН ПІДВИЩЕНОЇ ПОРИСТОСТІ У ВІДКЛАДАХ НИЖНЬОЇ КРЕЙДИ КАРКІНІТСЬКОГО ПРОГИНУ (ПД- ЗХ ШЕЛЬФ ЧОРНОГО МОРЯ)

Т.М. Кузьменко

*Дочірнє підприємство «Науково-дослідний інститут
нафтогазової промисловості» НАК «Нафтогаз України»*

Одним із найбільш перспективних напрямів досліджень родовищ нафти та газу є побудова їх комплексних ефективної геолого-геофізичної моделі з подальшою її корекцією у процесі розвідки та експлуатації. Метою даної роботи є визначення основних напрямків побудови моделі перспективних об'єктів нафти та газу території Каркінітського прогину в межах акваторії Чорного моря на прикладі структури Гордієвича. Об'єкт дослідження – верхньо- і нижньокрейдові відклади з достатньо високим вуглеводневим потенціалом, продуктивність яких залишається маловивченою. Особливістю структури Гордієвича є те, що вона не була розбурена, не визначені потенційні продуктивні характеристики покладів.