



**СТАН ТА ПЕРСПЕКТИВИ
НАРОЩУВАННЯ ВИДОБУТКУ
ВУГЛЕВОДНІВ
ПІДПРИЄМСТВАМИ
НАЦІОНАЛЬНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ
КОМПАНІЇ «НАФТОГАЗ
УКРАЇНИ»**

**Євген БАКУЛІН
Олександр ЗЕЙКАН**

НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ “НАФТОГАЗ УКРАЇНИ” Є ПРОВІДНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ПАЛИВНО – ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ ТА ОДНІЄЮ З НАЙБІЛЬШИХ КОМПАНІЙ УКРАЇНИ

На сьогоднішній день Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» та її нафтогазовидобувні підприємства виконує понад 70% обсягів пошуково-розвідувального буріння на нафту і газ, забезпечує майже 100 % приросту розвіданих запасів вуглеводнів та понад 90 % у загальному видобутку газу, газового конденсату та нафти в Україні.

Підрозділи Компанії здійснюють роботи майже на 300 ліцензійних ділянках, при цьому видобуток вуглеводнів здійснюється на 228 родовищах нафти і газу, які знаходяться в промисловій і дослідно-промисловій розробці

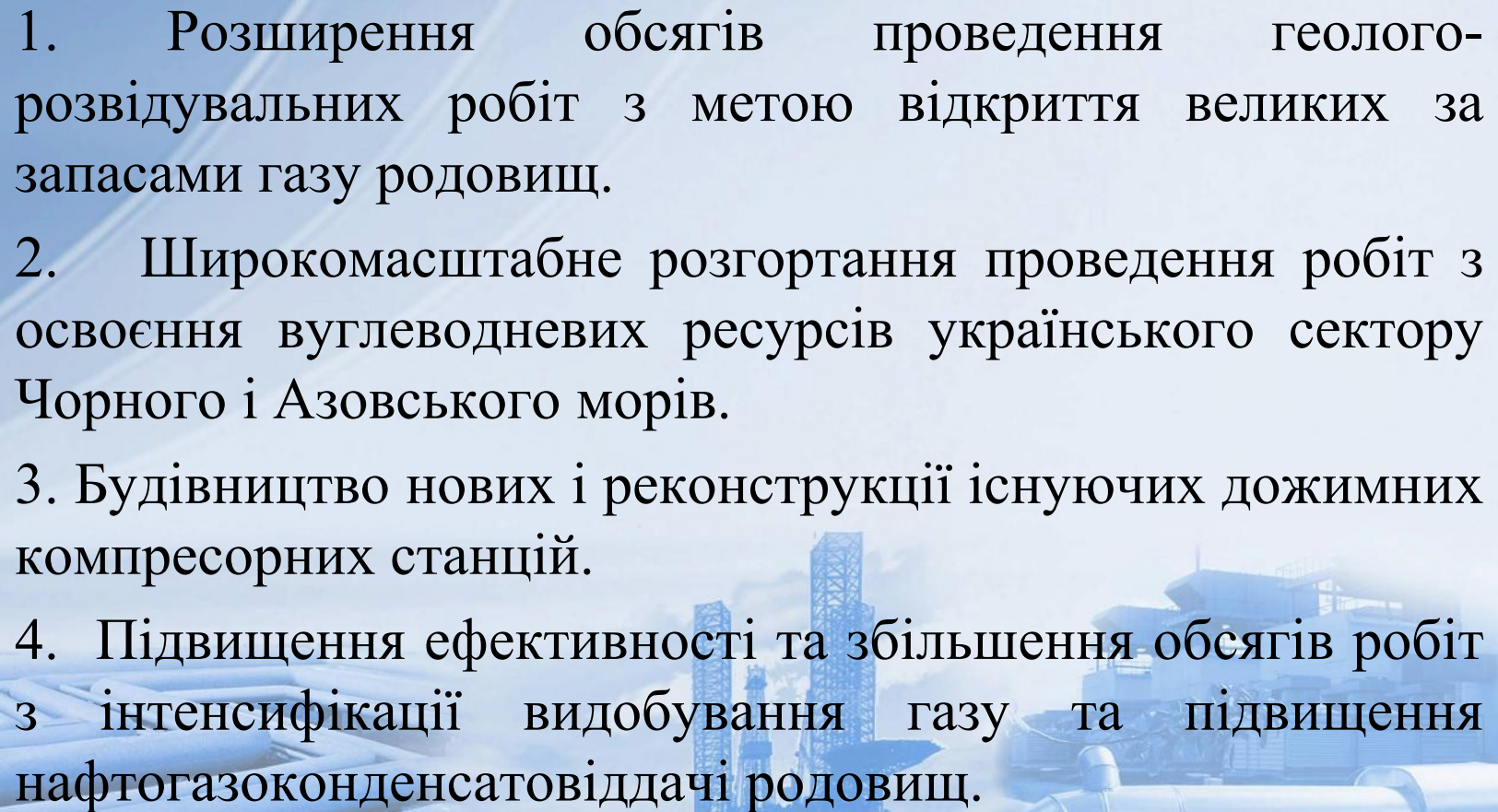
За січень-вересень 2012 року підприємства Компанії видобули 13593,8 млн. куб. м газу та 2353,1 тис. тонн нафти і газового конденсату. Завдання з видобутку газу та нафти і газового конденсату виконані відповідно на 100,2 та 103,9 відсотка. У порівнянні з відповідним періодом 2011 року видобуток газу збільшився на 1 %, а нафти і газового конденсату на 0,4 %.

При цьому варто зазначити що, ПАТ «Укрнафта» в порівнянні з минулим роком допустило зменшення обсягів видобутку газу на 101 млн.куб.м (на 6,2 %), а по нафті і газовому конденсату на 21,3 тис.т (на 1,2 %).

Суттєве збільшення обсягів видобутку газу досягнуто по ДК «Укргазвидобування» (на 110,1 млн.куб.м) та Державному акціонерному товариству «Чорноморнафтогаз» (на 108,1 млн.куб.м).

По ДК «Укргазвидобування» збільшення обсягів видобутку досягнуто за рахунок введення нових свердловин та введення в експлуатацію нових компресорних станцій (зокрема, введення другої черги на Червонодонецький ДКС та на Юліївському НГКР надасть можливість щорічно отримувати додаткові обсяги видобутку газу – 300 млн.куб.м). Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз» забезпечило зростання обсягів видобутку за рахунок дооблаштування трьох діючих родовищ Голіцинського, Архангельського та Штормового. На сьогодні основні зусилля Товариства спрямовані на введення в 2012 році в експлуатацію Одеського газового родовища, на якому буріння свердловин здійснює нова високотехнологічна СПБУ «Петро Годованець» та продовжується укладання трубопроводу з баржі GMC Pride.

ОСНОВНІ НАПРЯМКИ З НАРОЩУВАННЯ ВИДОБУТКУ ВУГЛЕВОДНІВ

1. Розширення обсягів проведення геолого-розвідувальних робіт з метою відкриття великих за запасами газу родовищ.
 2. Широкомасштабне розгортання проведення робіт з освоєння вуглеводневих ресурсів українського сектору Чорного і Азовського морів.
 3. Будівництво нових і реконструкції існуючих дожимних компресорних станцій.
 4. Підвищення ефективності та збільшення обсягів робіт з інтенсифікації видобування газу та підвищення нафтогазоконденсатовіддачі родовищ.
- 

РОЗШИРЕННЯ ОБСЯГІВ ПРОВЕДЕННЯ ГЕОЛОГО-РОЗВІДУВАЛЬНИХ РОБІТ



Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» отримала 7 спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами, в т.ч. 2 ділянки на шельфі Чорного моря (Паласа та Лучицького) та 5 на суходолі (Південно-Ямпільсько-Дронівська, Оболонська, Суходолівська, Стельмахівська та Будищано-Чутівська).

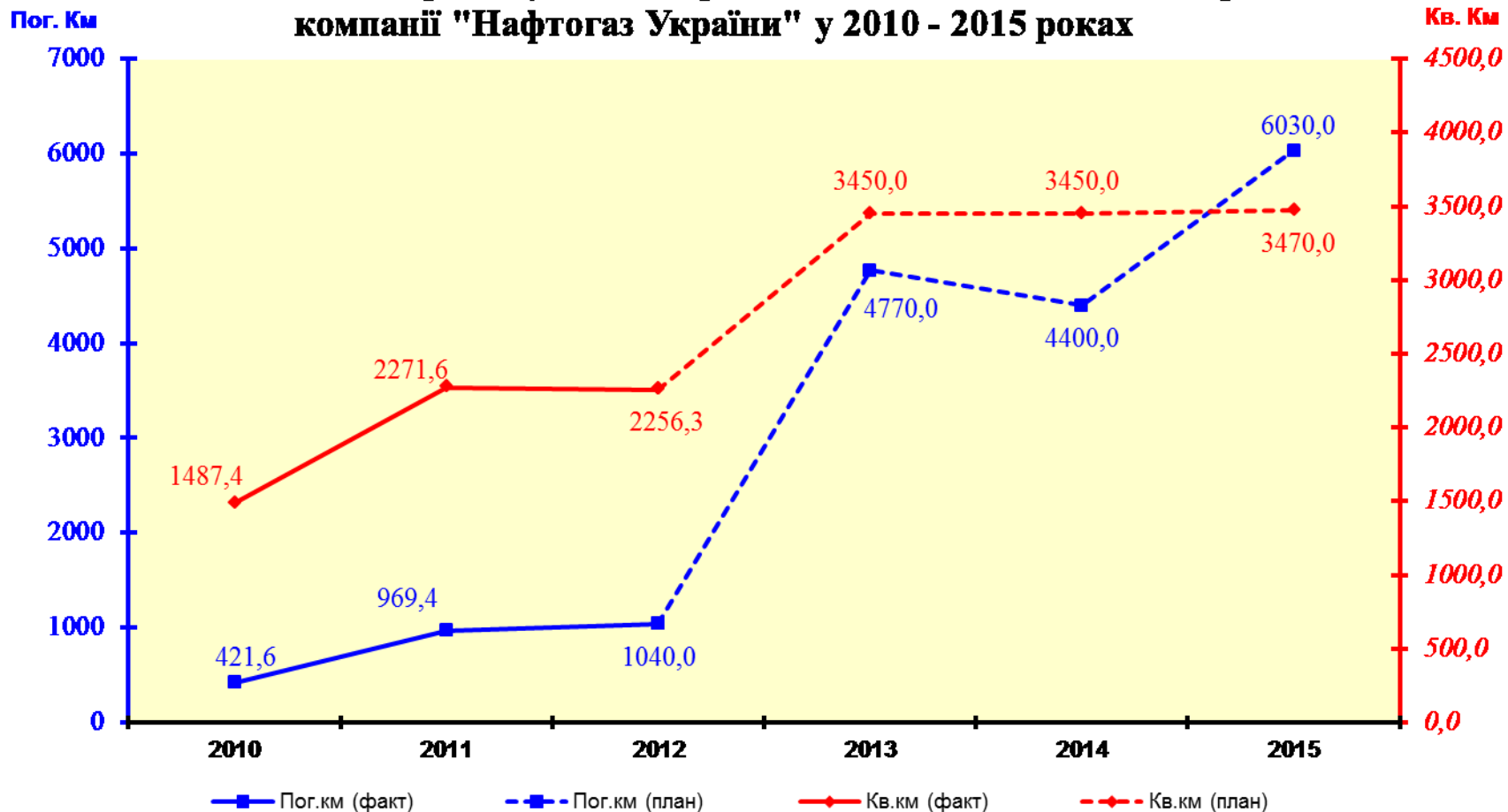
На цих ділянках Компанією виконані значні обсяги геологорозвідувальних робіт, за результатами яких підготовлені об'єкти для пошуків нових родовищ нафти і газу.

Однією з першочергових та найбільш перспективних є Руновщинська площа в межах Будищансько-Чутівської ділянки, сумарні перспективні видобувні ресурси газу якої оцінюються у 7,9 мільярдів кубічних метрів.

Пробурена в цьому році свердловина №100 на Руновщинській площі дозволила відкрити нове родовище на Полтавщині.

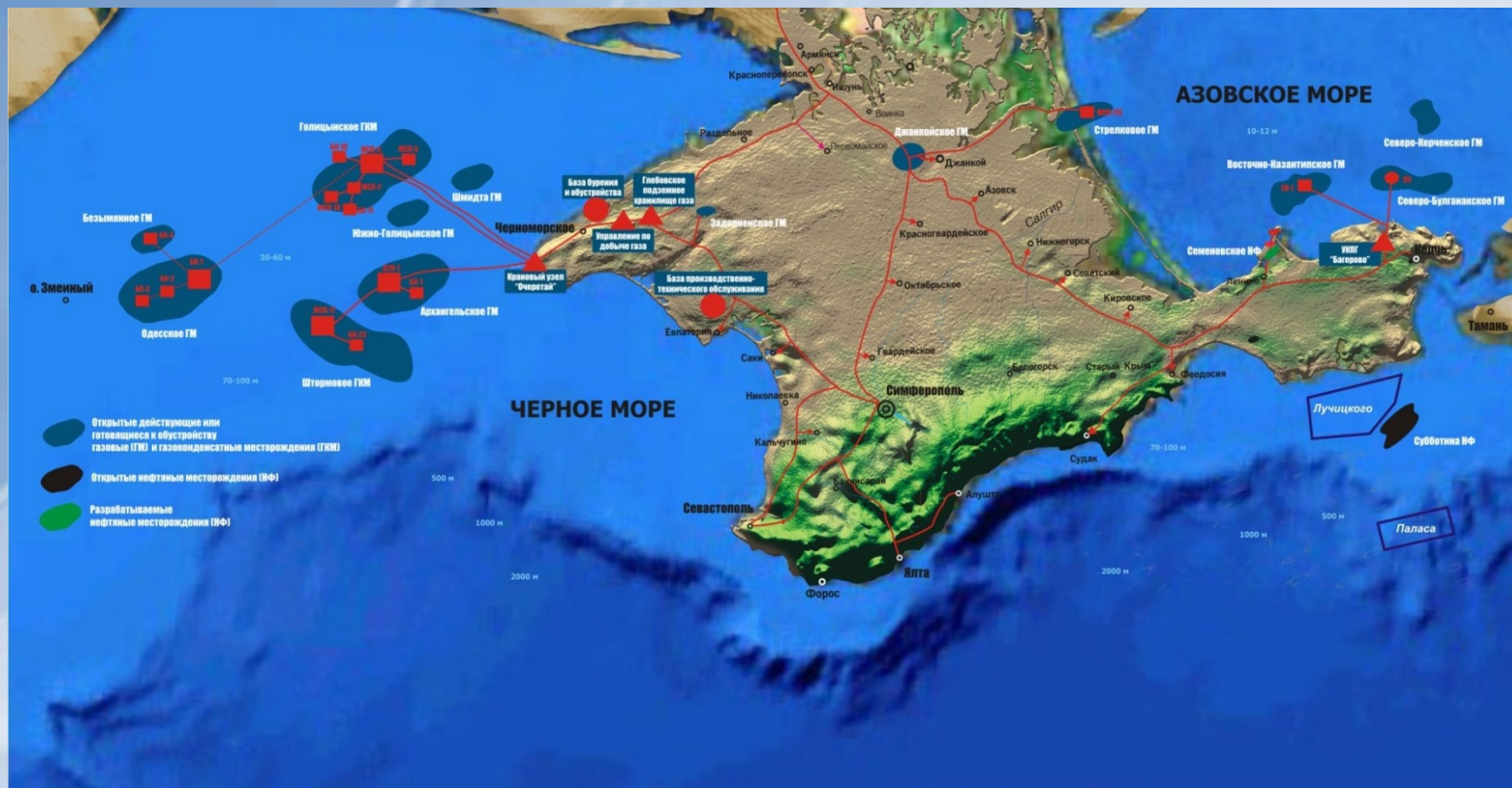
На сьогодні на родовищі тривають пошуково-розвідувальні роботи.

Динаміка сейсморозвідувальних робіт по Національній акціонерній компанії "Нафтогаз України" у 2010 - 2015 роках



В 2015 році підприємствами та Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» планується наростити обсяги проведення сейсморозвідувальних робіт, зокрема методом 2D до 6030 пог.км, методом 3D до 3470 кв.км. Обсяги пошуково-розвідувального буріння планується забезпечити на рівні 282 тис.м, що в 1,7 рази більше показників 2011 року.

ОСВОЄННЯ ВУГЛЕВОДНЕВИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНСЬКОГО СЕКТОРУ ЧОРНОГО І АЗОВСЬКОГО МОРІВ



За ініціативи Міністерства енергетики та теплоенергетики України та «Чорноморнафтогаз» в останні роки доклали значних зусиль та власних коштів на переоснащення виробничих потужностей.

За перспективними планами Державного акціонерного товариства «Чорноморнафтогаз» обсяги видобутку в 2015 році перевищать позначку в 3,0 млрд.куб.м газу.

БУДІВНИЦТВО НОВИХ І РЕКОНСТРУКЦІ ІСНУЮЧИХ ДОЖИМНИХ КОМПРЕСОРНИХ СТАНЦІЙ

В ДК «Укргазвидобування» Програмою капітального будівництва на наступні 5 років заплановано будівництво 15 нових та реконструкція 6 діючих дотискуючих компресорних станцій. Реалізація даної програми дозволить не тільки стабілізувати обсяги видобутку газу з родовищ, які знаходяться на завершальній стадії розробки, та зменшити втрати важких вуглеводнів, але і отримати додаткові обсяги видобутку газу (понад 1 млрд.куб.м).



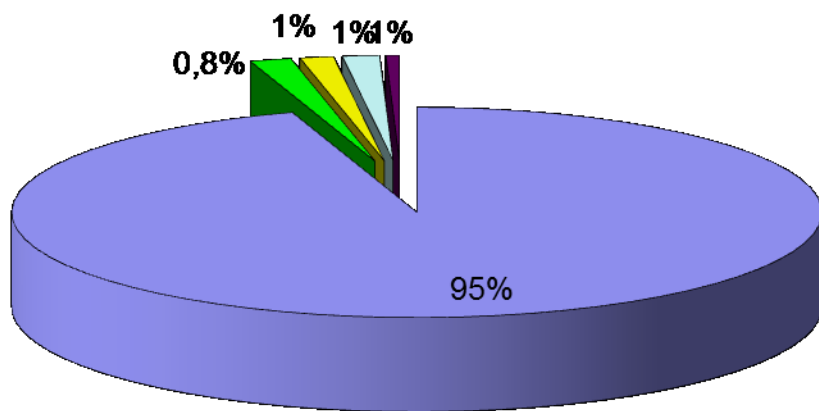
Довідково: введення в дію ДКС на Юліївському НГКР дозволить збільшити видобуток газу на 200 млн.куб.м щороку, а виробництво скрапленого пропан-бутану зросте на 9,2 тис. тонн на рік. Модернізація Червонодонецької ДКС дозволить Компанії збільшити видобуток газу на Шебелинському родовищі на 100 млн.куб.м щорічно.

ОБСЯГИ ВПРОВАДЖЕННЯ ОРГАНІЗАЦІЙНО-ТЕХНІЧНИХ ЗАХОДІВ З ПІДВИЩЕННЯ ЕФЕКТИВНОСТІ ЕКСПЛУАТАЦІЇ РОДОВИЩ ГАЗУ ТА НАФТИ

Назва заходу	Одиниці вимірювання	Кількість свердловино-операцій			Додатковий видобуток	
		2011 рік			2011 рік	
		газові	нафтові	нагніт.	газ, млн.м ³	нафта+ конденсат, тис. тон
Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»						
Введення нових свердловин	свердл.	68	32	0	383,729	120,178
Введення із бездії	свердл.	58	149	0	241,385	34,602
КРС	свердл./рем.	254	191	1	297,243	52,195
Поточний ремонт	свердл./рем.	19	3268		0,853	0,088
Інтенсифікація(всього)	свердл./опер.	1403	287	6	266,451	83,829
у т.ч. кислотні обробки	свердл./опер.	64	53	2	54,787	16,179
обробки ПАР та речовинами	свердл./опер.	1280	55	3	126,067	11,885
термічні та термохімічні обробки	свердл./опер.					
ГРП	свердл./опер.	4	42		13,702	11,576
з використанням колтюбінгу	свердл./опер.	42	3	1	32,089	10,915
водоізоляція	свердл./опер.	12	15	0	33,315	13,633
інтенсифікація без бригад КРС	свердл./опер.	0	38	0	3,487	9,196
використання колтюбінгової установки без бригади КРС	свердл.	1	17	0	0	0
інші методи		0	64	0	3,004	10,445
Оптимізація роботи свердловин	свердл./опер.	1952	165		96,358	42,444
Впровадженн методів підвищення нафтогазо-конденсатовіддачі	об'єкти		8		0	280,157
Розробка родовищ горизонтальними свердловинами			7		0,577	25,270
Додатковий видобуток					1286,596	638,763

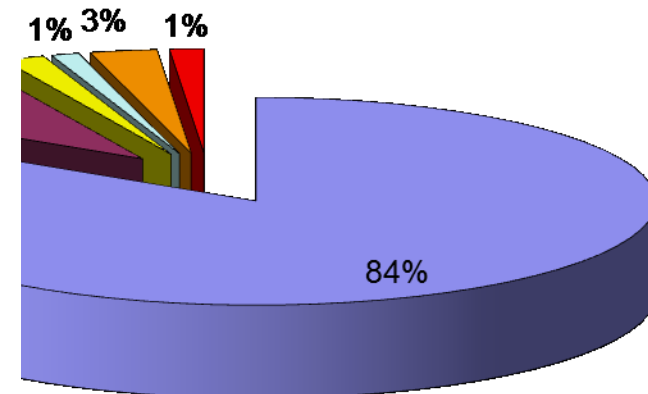
ДОЛЯ ДОДАТКОВОГО ВИДОБУТКУ ВУГЛЕВОДНІВ ЗА РАХУНОК КОЖНОГО ЗАХОДУ З ПІДВИЩЕННЯ ЕФФЕКТИВНОСТІ ЕКСПЛУАТАЦІЇ РОДОВИЩ В ЗАГАЛЬНОМУ ВИДОБУТКУ У 2011 РОЦІ

газ



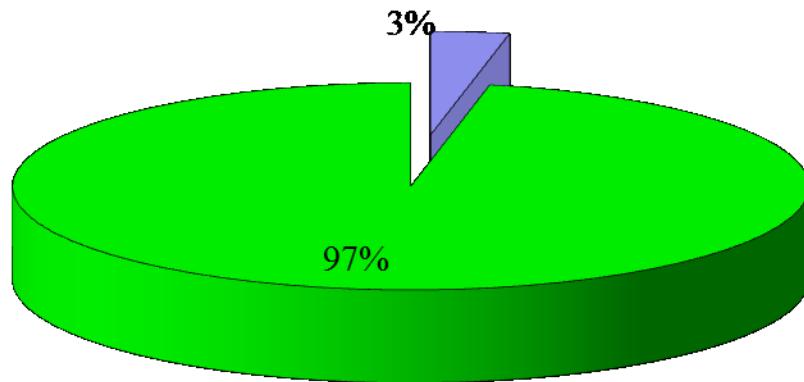
■ без ОТЗ - 17211,66 млн.м3	■ КРС, 297,243 млн.м3
■ Введення з бездії, 241,385 млн.м3	■ Інтенсифікація, 266,45 млн.м3
■ Оптимізація, 96,358 млн.м3	

нафта з конденсатом



■ без ОТЗ - 16,473 тис.т	■ Підвищення НКВ, 280,157 тис.т
■ Введення з бездії, 83,829 тис.т	■ Введення з бездії, 34,602 тис.т
	■ Оптимізація, 42,444 тис.т

Доля додаткового видобутку за рахунок всіх заходів з підвищення ефективності експлуатації родовищ (введення свердловин із бездії, капітального ремонту свердловин (КРС), інтенсифікації видобування вуглеводнів, підвищення нафтогазоконденсатовіддачі, оптимізації роботи свердловин) у 2011 році перевищила 20 % в загальному видобутку нафти з конденсатом по Компанії та 7 % в загальному видобутку газу по Компанії.

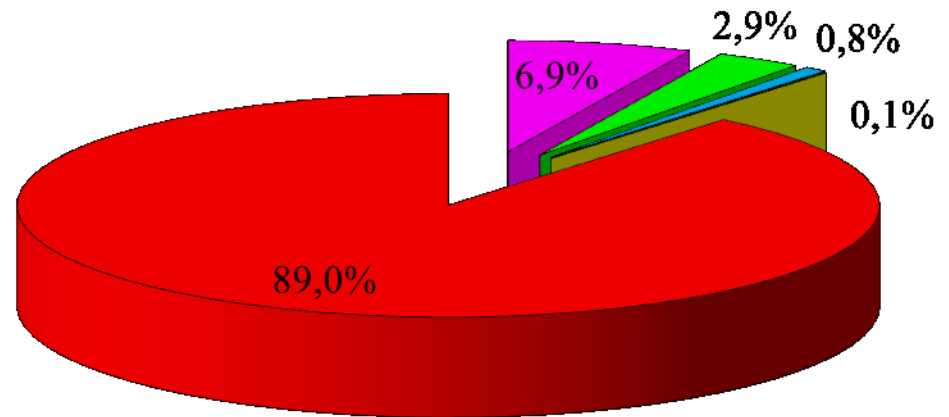


■ сайклінг-процес, 25,06 тис.т ■ решта - 762,44 тис.т

Доля видобутку конденсату з впровадження методів підв конденсатовилучення в 20

Нестаціонарне заводнення впроваджується на Анастасіївському та Бугруватівському родовищах, залучення до розробки слабодренуваних зон – на Долинському, Північно-Долинському та Струтинському родовищах, комбінована дія на пласт гарачою та холодною водою – на Луквинському родовищі, закачування водних розчинів ПАР з наступним просуванням оторочки закачуванням води – на Струтинському родовищі.

Сайклінг-процес впроваджується на Тимофіївському та Куличихінському родовищах, газліфтна експлуатація газових свердловин з високим вмістом конденсату здійснюється на Березівському, Куличихінському та Тимофіївському родовищах, розробка горизонтальними свердловинами – на Яблунівському родовищі.



■ нестаціонарне заводнення, 160,0 тис.т
 ■ залучення до розробки слабодренуваних зон, 73,864 тис.т
 ■ комбінована дія на пласт холодною та гарачою водою, 19,633 тис.т
 ■ закачка розчинів ПАР, 1,6 тис. т
 ■ решта - 2057,1 тис.т

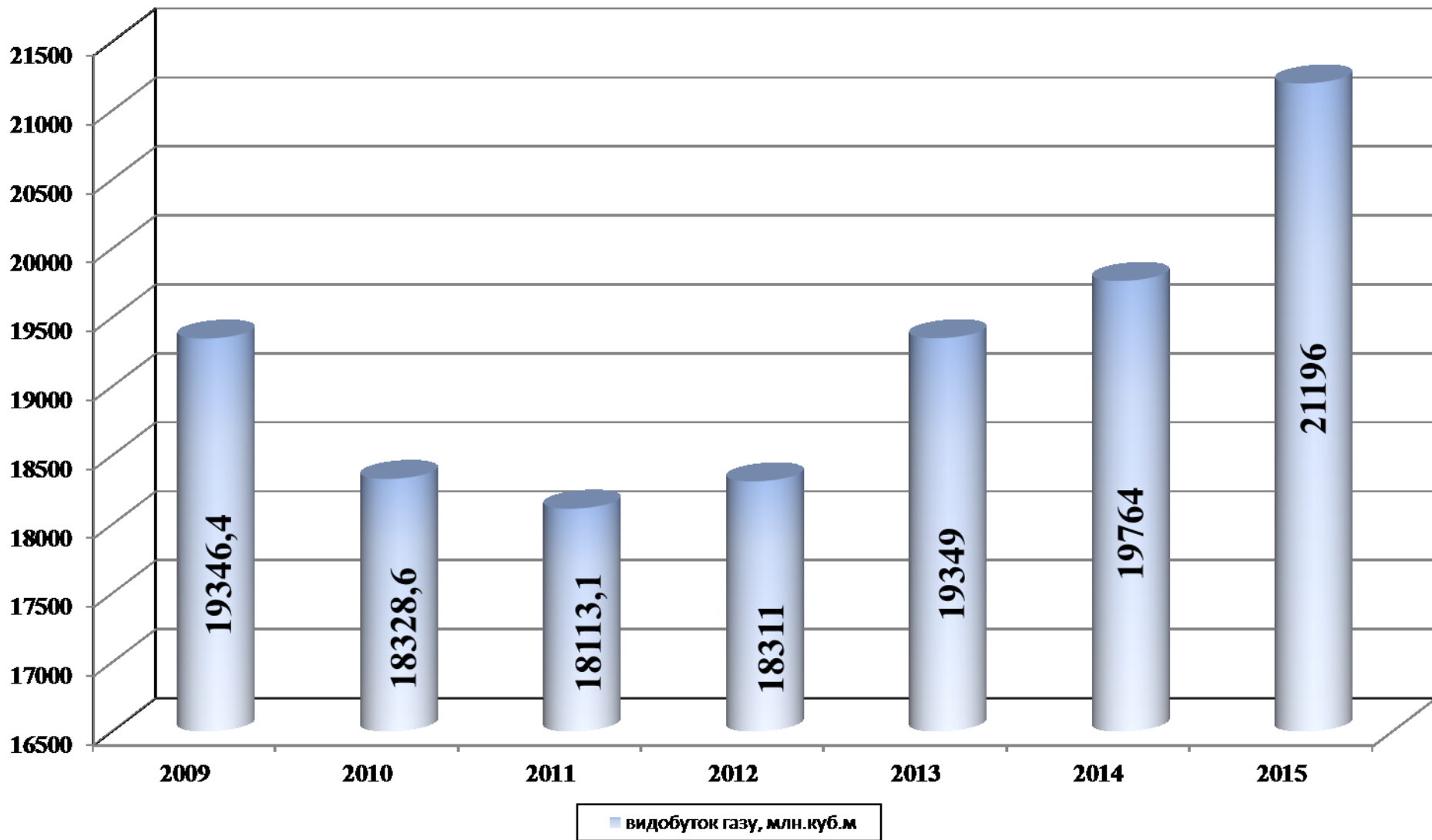
Доля видобутку нафти за рахунок впровадження методів підвищення нафтовилучення в 2011 році

Причини, які стримують нарощування обсягів видобутку газу, газового конденсату та нафти пояснюються:

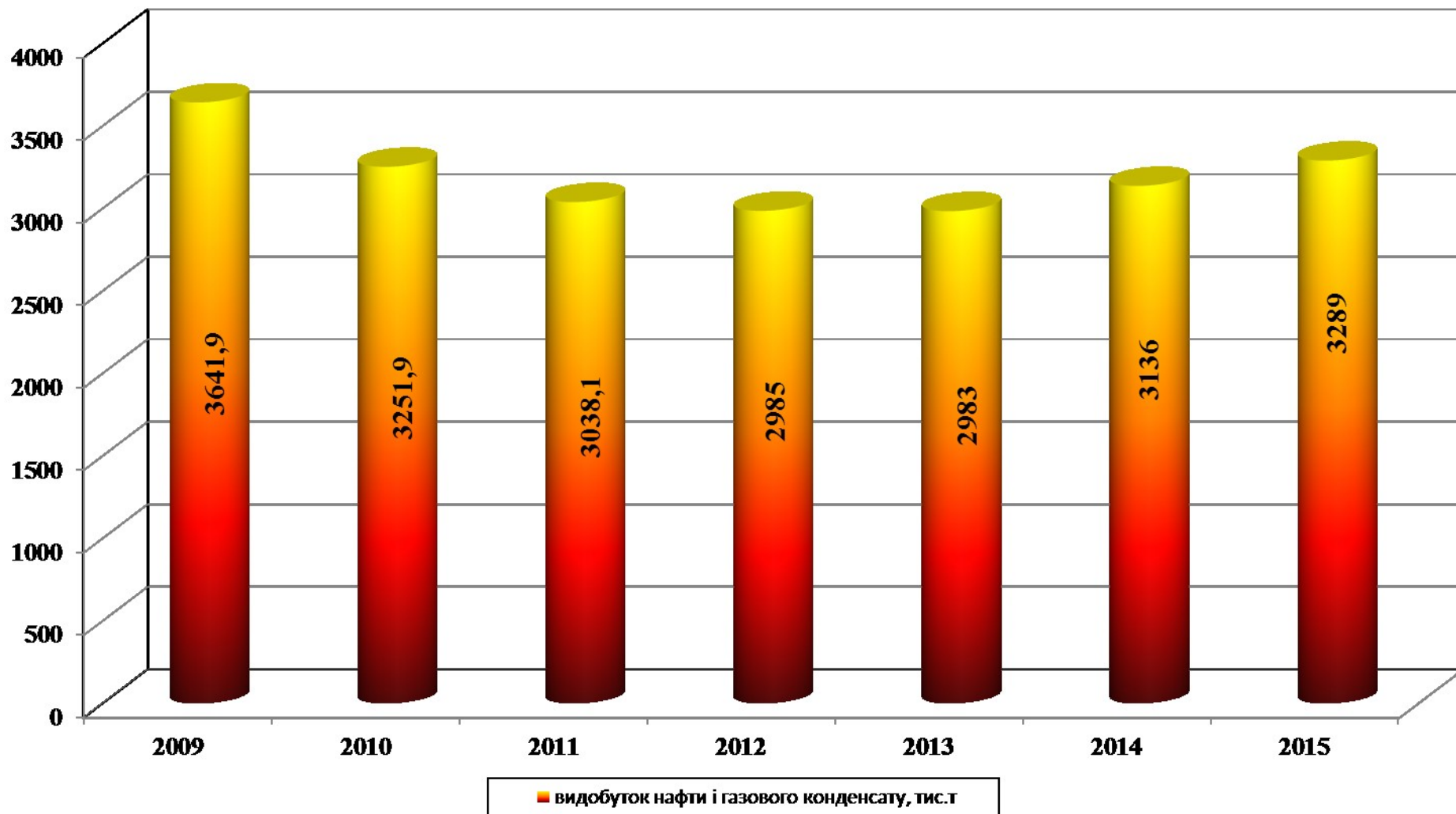
- відсутністю спеціальних дозволів на користування надрами на нових площах, що призводить до недостатніх приростів розвіданих запасів вуглеводнів за рахунок геологорозвідувальних робіт;
- відсутністю відкриття нових родовищ зі значними запасами;
- постійним зростанням частки важковидобувних та виснажених запасів (основні родовища, які фактично визначали обсяги видобутку вуглеводнів в Україні в минулі роки, знаходяться на завершальній стадії розробки);
- значним скороченням обсягів експлуатаційного буріння ПАТ «Укрнафта», більш ніж в 7 разів за останні 7 років, та систематичне невиконанням планів сейсмозвідувальних робіт на об'єктах ПАТ «Укрнафта» в 2006-2011 роках;
- складною та довготривалою процедурою відведення земельних ділянок для потреб нафтогазовидобувних підприємств;
- значним постійно зростаючим податковим навантаженням на нафтогазовидобувні підприємства;
- невідповідністю цін на газ власного видобутку економічно обґрунтованому рівню, що забезпечував би покриття інвестиційних складових і дозволяв би оновлювати обладнання та машини.



Видобуток газу по Національній акціонерній компанії "Нафтогаз України" в 2009-2011 роках та прогноз на 2012-2015 роки



Видобуток нафти і газового конденсату по Національній акціонерній компанії "Нафтогаз України" в 2009-2011 роках та прогноз на 2012-2015 роки



НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ
НАФТОгаз
У К Р А І Н И



NATIONAL JOINT-STOCK COMPANY
NAFTOGAZ
O F U K R A I N E

ДЯКУЮ ЗА УВАГУ!

Національна акціонерна компанія “Нафтогаз України”

01001, м.Київ - 001, вул. Б.Хмельницького, 6

Тел. : (044) 5863537

Факс: (044) 5863310

<http://www.naftogaz.net>