ДЕПРОІЛ

ДЕТАЛЬНИЙ ПРОГНОЗ НАФТОГАЗОНОСНОСТІ

85% - ФАКТИЧНА ЙМОВІРНІСТЬ УСПІХУ (POS)
25 родовищ
81 свердловина
166 випробувань

- **Пряме картування промислових резервуарів вуглеводнів різної морфології та походження**
- **Визначення початкових запасів та дебіту нових свердловин**
- **Зниження ризиків буріння непродуктивних свердловин**
- **Мінімальні витрати та максимальний прибуток**

20 РОКІВ ДОСВІДУ КАРТУВАННЯ ПРОМИСЛОВИХ РЕЗЕРВУАРІВ ВУГЛЕВОДНІВ

ДЕПРОІЛ

ДЕТАЛЬНИЙ ПРОГНОЗ НАФТОГАЗОНОСНОСТІ

Науково-технічна компанія ДЕПРОІЛ ЛТД – сервісна геофізична компанія, яка з 2000 року успішно співпрацює з українськими та міжнародними нафтовими і газовидобувними компаніями, забезпечує геофізичний супровід пошуків, розвідки, розробки та експлуатації родовищ газу і нафти та оптимізацію роботи підземних сховищ газу.

Результати понад 30 років наукових досліджень та 20 років промислового використання були втілені у авторську технологію "Картування промислових резервуарів вуглеводнів різної морфології та походження" і програмний комплекс GCIS (Geophysical Complex Interpretation System), що забезпечує спільну інверсію 3D гравіметричних даних разом із свердловинними та сейсмічними даними 2D та 3D. За цей час компанія ДЕПРОІЛ ЛТД виконала 89 промислових проектів по вивченню газонафтоперспективних ділянок на площі більше 700 тис. км^2.

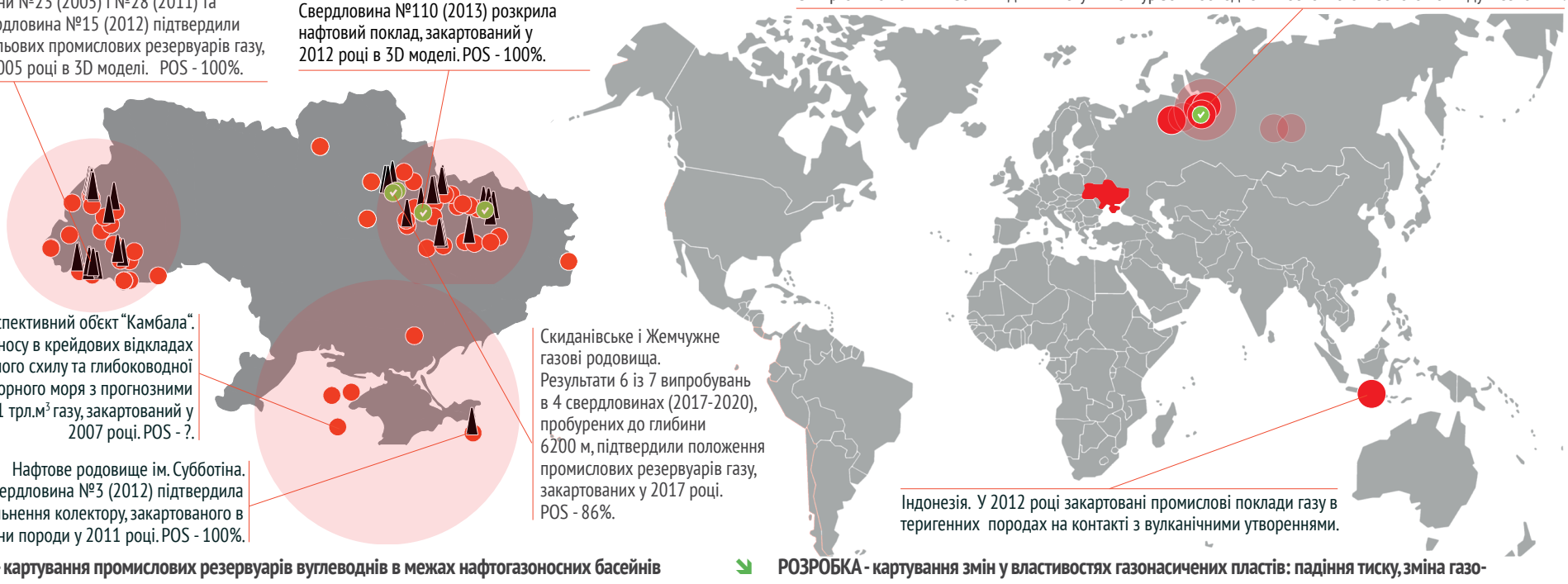
Співставлення результатів 166 випробувань у 81 новій свердловині на 25 площах із раніше створеними 3D моделями густини та закартованими промисловими резервуарами вуглеводнів показало, що фактична ймовірність успіху (POS) при визначенні положення промислового резервуару вуглеводнів, загальних та дренованих запасів, а також початкового дебіту нових свердловин становить 85%. Створені 3D моделі густини порід та закартовані промислові резервуари вуглеводнів дозволили відкрити п'ять родовищ - Чкалівське газонафтоконденсатне родовище, нафтове родовища ім. Академіка Шпака, Скиданівське газоконденсатне родовище та Жемчужне газове родовище, а також новий газовий поклад в сенонських відкладах Медвежого газового родовища в Західному Сибіру на території Росії. Загальні прогнозні ресурси промислових резервуарів вуглеводнів, закартованих тільки в період з 2016 по 2020 рік, становлять 194,8 млрд.м^3 газу і 18,4 тис.т. нафти на суходолі та 2,1 трлн. м^3 газу в конусі виносу крейдового віку в межах континентального схилу та глибоководної частини Чорного моря.

ГЛОБАЛЬНЕ РІШЕННЯ ДЛЯ ПРЯМОГО КАРТУВАННЯ ПРОМИСЛОВИХ РЕЗЕРВУАРІВ ВУГЛЕВОДНІВ

Солотвинське і Дібровське газові родовища. "Сухі" свердловини №23 (2005) і №28 (2011) та продуктивна свердловина №15 (2012) підтвердили положення підсольових промислових резервуарів газу, закартованих у 2005 році в 3D моделі. POS - 100%.

Нафтове родовище ім. Академіка Шпака. Свердловина №110 (2013) розкрила нафтовий поклад, закартований у 2012 році в 3D моделі. POS - 100%.

Ямсовейське газове родовище. За даними наземних гравіметричних робіт 1998 і 2008 років та свердловинних гравіметричних спостережень 2011 року створено 4D модель промислового резервуару газу, закартовано локальні зони падіння тиску та контур зони обводнення основного газового покладу в сеноні.



Гігантський перспективний об'єкт "Камбала". Конус виносу в крейдових відкладах континентального схилу та глибоководної частини Чорного моря з прогнозними ресурсами 2.1 трл.м^3 газу, закартований у 2007 році. POS - ?.

Нафтове родовище ім. Субботіна. "Суха" свердловина №3 (2012) підтвердила ущільнення колектору, закартованого в 3D моделі густини породи у 2011 році. POS - 100%.

Скиданівське і Жемчужне газові родовища. Результати 6 із 7 випробувань в 4 свердловинах (2017-2020), пробурених до глибини 6200 м, підтвердили положення промислових резервуарів газу, закартованих у 2017 році. POS - 86%.

Індонезія. У 2012 році закартовані промислові поклади газу в теригенних породах на контакті з вулканічними утвореннями.

- **ПОШУКИ - картування промислових резервуарів вуглеводнів в межах нафтогазоносних басейнів для ліцензування та подальших геологорозвідувальних робіт**
- **РОЗВІДКА - картування промислових резервуарів вуглеводнів в межах ліцензійної ділянки та їх ранжування за обємом загальних та дренованих запасів та початковим дебітом проектних свердловин**
- **РОЗРОБКА - картування змін у властивостях газонасичених пластів: падіння тиску, зміна газонасичення, положення газоводяного контакту, просторова локалізація не охоплених розробкою зон**
- **МОНІТОРИНГ - картування змін пластової системи родовища або підземного сховища газу в процесі його експлуатації: зміна тиску, газонасичення, положення динамічних резервуарів та шляхи руху газу**

Розвиток технології:	1974 ІДЕЯ	1984 КАРПАТИ	1989 ELENA-2D	2000 GCIS-2D	2003	2004 GCIS-3D	2005	2006	2007	2008 GCIS-4D	2009	2010 GCIS-4D+1D	2011	2012	2013	2014	2015	2016 Ресурси (Monte Carlo)	2017 3D щільність ресурсів	2018 Загальні та дреновані запаси	2019	2020 Початковий дебіт свердловин
Прогнозування:																						
Загальна площа (628 490 км^2)					90 180	2 988	67 124		30 000		104 717	67 131	247 866	491	17 933							
Кількість територій (21)					1	1	3		1		3	5	3	1	3							
Пошуки, розвідка та видобуток:																						
Загальна площа (72 419 км^2)			10	168	2 295	147	6 579	23 509	11 285	15 949	1 495	675	934	2 268	878	655		532	1 350	721	1 025	1 955
Кількість ділянок (68)			1	1	8	1	5	7	7	8	3	2	6	4	3	2		1	4	2	1	3
Високоточні польові дослідження:																						
Високоточна 3D гравірозвідка																						
Загальна площа (7 093 км^2)												618	996	756	738	606	312	715	467	753	1 022	110
Кількість ділянок (24)												1	3	4	4	3	2	5	2	2	3	1
Високоточна 3D магніторозвідка																						
Загальна площа (5 295 км^2)													423	903	564	401	63	620	489	699	946	186
Кількість ділянок (18)													1	3	3	2	1	4	2	2	3	1
Результати і рекомендації:																						
Закартовані прогнозні ресурси ВВ: газу, млрд. м^3 / нафти, тис. тон									2100 / 0										16,2 / 0	40,2 / 0	8,9 / 0	129,5 / 18,4
Рекомендовані свердловини (138)								4	21	1	1	7	5	14	6	15			13	5	5	41
Підтвердження бурінням:																						
Назва площі		Західна Луква		Гашинівська	Чертізька Микуличинська Західно-Вільшанська		Добрянська Південно-Бустинська		Богатойська Бучацька Ліщинська Солотвинська	Орховицько-Дубаневицька Микитинецька Суботіна		Краснокутська	Герсеванівсько-Новомечебилівська	Будищани-Чутово	Суходольська Дашавська Островерхівська	Мехедівська-Голотовщинська Васищівська Свиридівська	Юзівська	Косачівська	Північно-Скворцівська Скиданівська Хорошівська Олишівська	Тинівська Мачухська	Жденієвська	Марченківська Тарханівська Розпашнівська Новоукраїнська Західно-Новоукраїнська
Свердловини (81) / Випробування (166)		1 / 1	5 / 5	10 / 11			8 / 21		10 / 43	19 / 52		5 / 6	2 / 3	1 / 1	2 / 2	5 / 5			6 / 9	6 / 5	1 / 2	
Випробування підтвердили прогноз (136)		1	3	11			18		42	33		4	2	1	2	5			8	4	2	
Фактична ймовірність успіху (POS) картування промислового резервуару вуглеводнів (85%)		100%	60%	100%			86%		98%	63%		67%	67%	100%	100%	100%			89%	80%	100%	
Відкриті родовища (5)										Чкалівське			Медвеже	ім. Академіка Шпака						Жемчужне	Скиданівське	

НАШІ ЗАМОВНИКИ:

GEO ALLIANCE GROUP · УКРГАЗВИДОБУВАННЯ · НАФТОГАЗ · DTEK · УКРГЕОФІЗИКА · UKRNAFTA · ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НАДЫМ · Chevron · NADRA GROUP · УТГ · ГРУППА КОМПАНІЙ SMART ENERGY · Regal Petroleum · UKRGAZVYDOBUTOK PJSC · КОМПАНІЯ ГАЗІНВЕСТ · ЧОРНОМОРНАФТОГАЗ

ДЕПРОІЛ

Буд. 3, вул. Шевченка
Івано-Франківськ, Україна, 76018
Тел. +380 (67) 449 22 20
Тел.-факс +380 (342) 74 49 09
E-mail: info@deproil.com
www.deproil.com