



**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 вуглеводнів та дебіту нових свердловин
- ✔ Зниження ризиків буріння непродуктивних свердловин
- ✔ Мінімальні витрати та максимальний прибуток

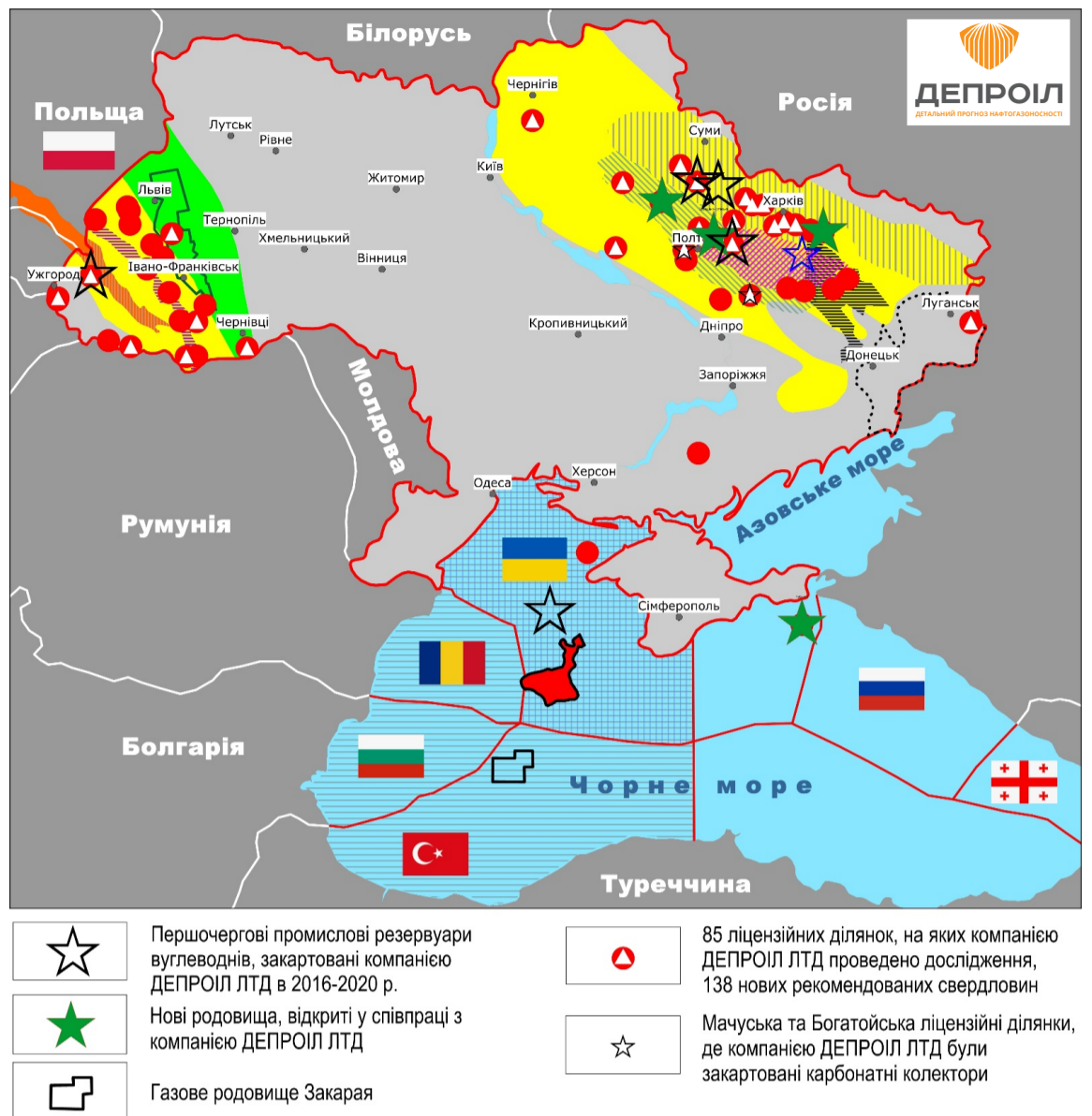


**НАЦІОНАЛЬНА СТРАТЕГІЯ  
ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ УКРАЇНИ  
ВЛАСНИМИ ВУГЛЕВОДНЕВИМИ  
РЕСУРСАМИ ДО 2030 РОКУ**

# НАЦІОНАЛЬНА СТРАТЕГІЯ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ УКРАЇНИ ВЛАСНИМИ ВУГЛЕВОДНЕВИМИ РЕСУРСАМИ ДО 2030 РОКУ

Мета стратегії - в найближчій перспективі (1-2 роки) зупинити падіння власного видобутку газу, в середньостроковій перспективі забезпечити сталий видобуток вуглеводнів власного виробництва в об'ємі не менше 30 млрд. м<sup>3</sup> газу та 6,2 млн. тон нафти та після цього розпочати експорт вуглеводнів.

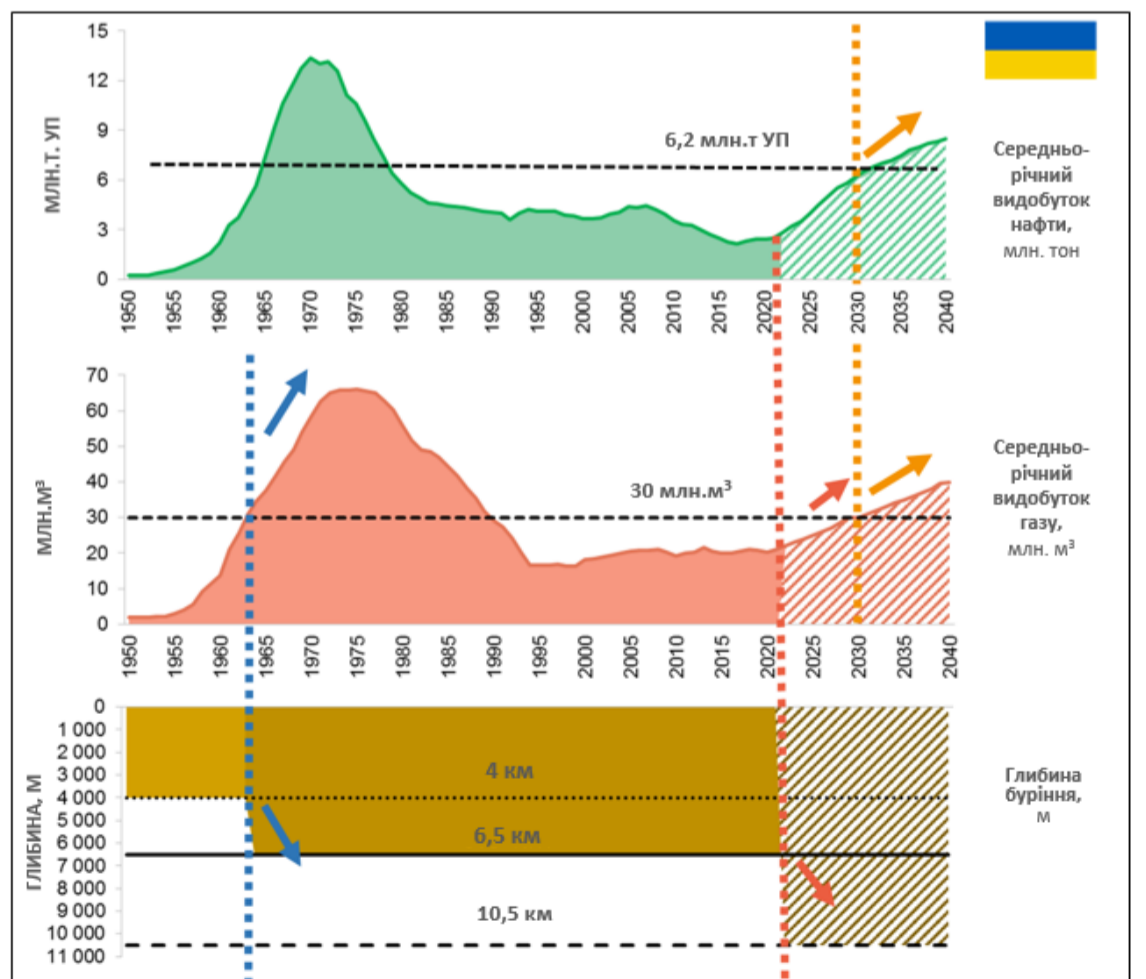
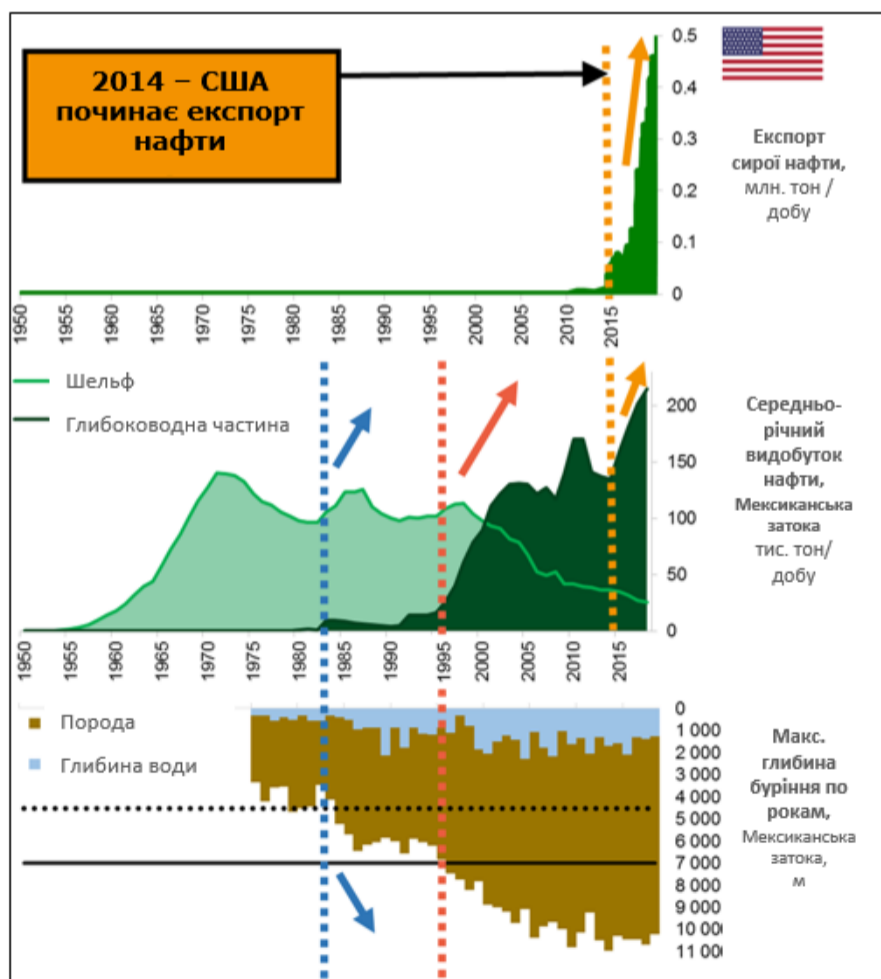
№	Проект	Умовні позначення	Площа, км <sup>2</sup>	Прогнозні запаси, млн. тон УП
<b>Стратегічні напрямки нарощування видобутку газу в Україні шляхом картування промислових резервуарів вуглеводнів</b>				
1	Картування резервуарів вуглеводнів в глибоководній та шельфовій зонах Чорного моря		75 270	5 400
2	Картування карапасів центральної частини ДДЗ		12 150	1 754
3	Картування неструктурних пасток ДДЗ та Карпатська НГП		176 910	500
4	Картування резервуарів газу сланцевих порід зони Тейсейра-Торнквіста, включаючи Олеську ділянку		23 460	4 000
5	Картування резервуарів газу щільних порід Юзівської ділянки		8 180	15 000
6	Картування резервуарів вуглеводнів в корі вивітрювання та зонах дезінтеграції фундаменту північного борту ДДЗ		39 770	45
7	Картування резервуарів вуглеводнів в турнейських та візейських карбонатах центральної частини ДДЗ		24 060	5 000
8	Картування резервуарів різного морфологічного типу зони Кросно		3 270	158
9	Картування резервуарів вуглеводнів 4-го рівня складок Бориславсько-Покутської зони Карпатської НГП на глибині 5-9 км		2 100	319
10	Картування резервуарів вуглеводнів глибокозалегаючих горизонтів Шебелинського ГКР		240	31
11	Всього на суші		290 140	26 807
12	Всього на морі		75 270	5 400
13	Всього		365 410	32 168
<b>Міжнародні стратегічні проекти для збільшення видобутку газу шляхом картування промислових резервуарів вуглеводнів</b>				
1	Глибоководна та шельфова зони Чорного моря. Міжнародний консорціум		211 260	
2	Зона Кросно. Міжнародний консорціум		6 830	
3	Всього		218 090	



## ПЕРЕХІД НА ОСВОЄННЯ ГЛИБОКИХ ГОРИЗОНТІВ ДНІПРОВСЬКО-ДОНЕЦЬКОЇ ЗАПАДИНИ ТА КАРПАТСЬКОГО НАФТОПРОМИСЛОВОГО РАЙОНУ - ЄДИНИЙ ШЛЯХ ДО ВІДНОВЛЕННЯ ВИДОБУТКУ ВУГЛЕВОДНІВ В УКРАЇНІ ТА ДОСЯГНЕННЯ ОБ'ЄМУ ВИДОБУТКУ 30 МЛРД.М<sup>3</sup> ДО 2030 РОКУ

Історія збільшення видобутку нафти в Мексиканській затоці за рахунок переходу на освоєння ресурсів на глибинах >7 км та вихід США на перше місце в світі по об'єму експорту вуглеводнів.

Історія збільшення видобутку газу та нафти в Україні у 1963 році за рахунок переходу на видобуток вуглеводнів на глибинах >4 км та прогноз зростання видобутку за рахунок освоєння ресурсів на глибинах більше 6,5 км.



Для відновлення об'єму видобутку потрібно було 10 років.  
Для початку експорту вуглеводнів знадобилося ще 7 років.

Україна має достатні ресурси вуглеводнів, революційну технологію для їх картування, а техніка і технологія буріння готові для швидкого розкриття та освоєння цих ресурсів, в тому числі на глибинах більше 6,5 км.

Дані для США взяті з «Deepwater Gulf Of Mexico Report 2019 (BOEM 2021-005) Department Of The Interior Bureau Of Ocean Energy Management, 2021»





---

# 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](mailto:info@deproil.com)  
[www.deproil.com](http://www.deproil.com)