ДЕПРОИЛ

ДЕТАЛЬНЫЙ ПРОГНОЗ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ

85% - ФАКТИЧЕСКАЯ ВЕРОЯТНОСТЬ УСПЕХА (POS)
25 месторождений
81 скважина
166 испытаний

- Прямое картирование промышленных резервуаров углеводородов различной морфологии и происхождения
- Определение начальных запасов и дебита новых скважин
- Снижение рисков бурения непродуктивных скважин
- Минимальные расходы и максимальная прибыль

НАЦИОНАЛЬНАЯ СТРАТЕГИЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ УКРАИНЫ СОБСТВЕННЫМИ РЕСУРСАМИ УГЛЕВОДОРОДОВ ДО 2030 ГОДА

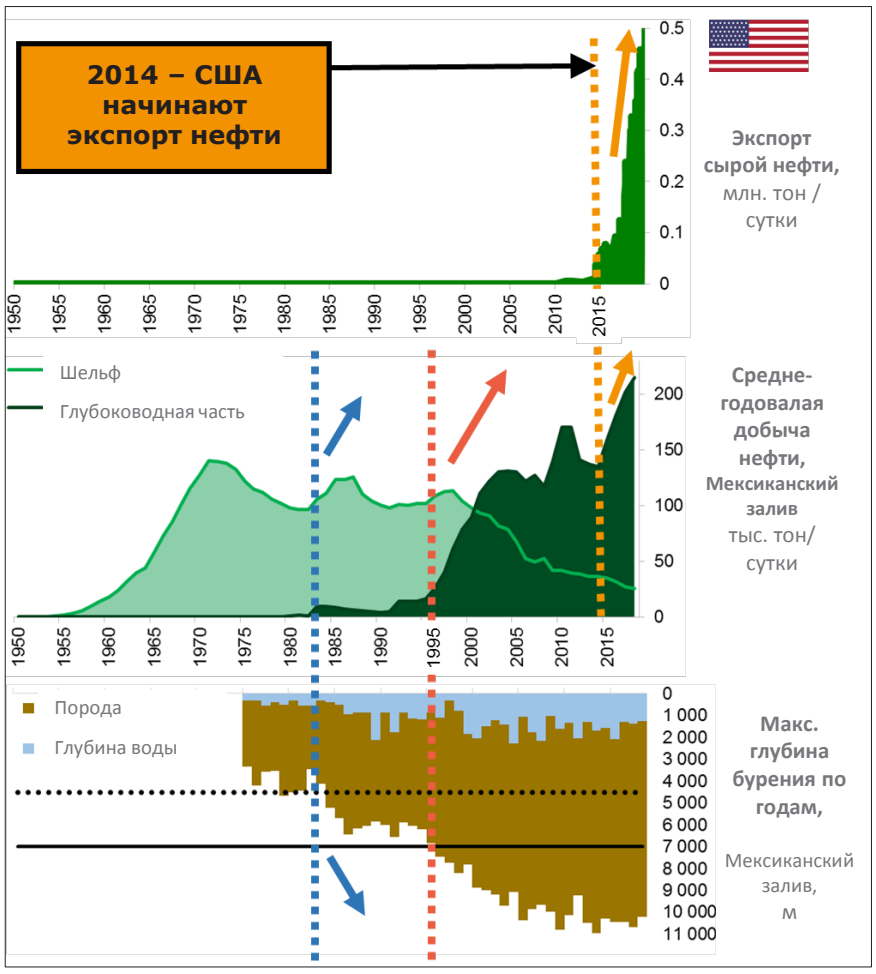
НАЦИОНАЛЬНАЯ СТРАТЕГИЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ УКРАИНЫ СОБСТВЕННЫМИ РЕСУРСАМИ УГЛЕВОДОРОДОВ ДО 2030 ГОДА

Цель стратегии - в ближайшей перспективе (1-2 года) остановить падение собственной добычи газа, в среднесрочной перспективе обеспечить стабилуную добычу углеводородов в объеме не менее 30 млрд. м^3 газа и 6,2 млн. тонн нефти и после этого начать экспорт углеводородов (УВ).

№	Проект	Условные обозначения	Площадь, км^2	Прогнозные запасы, млн. тон УТ
Стратегические направления наращивания добычи газа в Украине путем картирования промышленных резервуаров углеводородов				
1	Картирование глубоководных и шельфовых резервуаров УВ Черного моря.		75 270	5 400
2	Картирование карапасов центральной части ДДВ		12 150	1 754
3	Картирование неструктурных ловушек. ДДВ и Карпатская НГП		176 910	500
4	Картирование резервуаров газа сланцевых пород зоны Тейссейра-Торнквиста, включая Олескую площадь		23 460	4 000
5	Картирование резервуаров газа плотных пород Юзовской площади		8 180	15 000
6	Картирование резервуаров углеводородов в коре выветривания и зонах дезинтеграции фундамента северного борта ДДВ		39 770	45
7	Картирование резервуаров углеводородов в турнейских и визейских карбонатах центральной части ДДВ		24 060	5 000
8	Картирование резервуаров различного морфологического типа зоны Кросно		3 270	158
9	Картирование резервуаров углеводородов 4-го уровня складок Бориславско-Покутской зоны Карпатской НГП на глубине 5-9 км		2 100	319
10	Картирование резервуаров углеводородов глубокозалегающих горизонтов Шебелинского ГКМ	☆	240	31
11	**Всего на суше**		**290 140**	**26 807**
12	**Всего на море**		**75 270**	**5 400**
13	**Всего**		**365 410**	**32 168**
Международные стратегические проекты по увеличению добычи газа путем картирования промышленных резервуаров углеводородов				
1	Глубоководная и шельфовая зона Черного моря. Международный консорциум		211 260	
2	Зона Кросно. Международный консорциум		6 830	
3	**Всего**		**218 090**	

ПЕРЕХОД НА ОСВОЕНИЕ ГЛУБОКИХ ГОРИЗОНТОВ ДНЕПРОВСКО-ДОНЕЦКОЙ ВПАДИНЫ И КАРПАТСКОГО НЕФТЕПРОМЫШЛЕННОГО РАЙОНА - ЕДИНСТВЕННЫЙ ПУТЬ К ВОССТАНОВЛЕНИЮ ДОБЫЧИ УВ В УКРАИНЕ И ДОСТИЖЕНИЮ ОБЪЕМА ДОБЫЧИ 30 МЛРД.М^3 ДО 2030 ГОДА

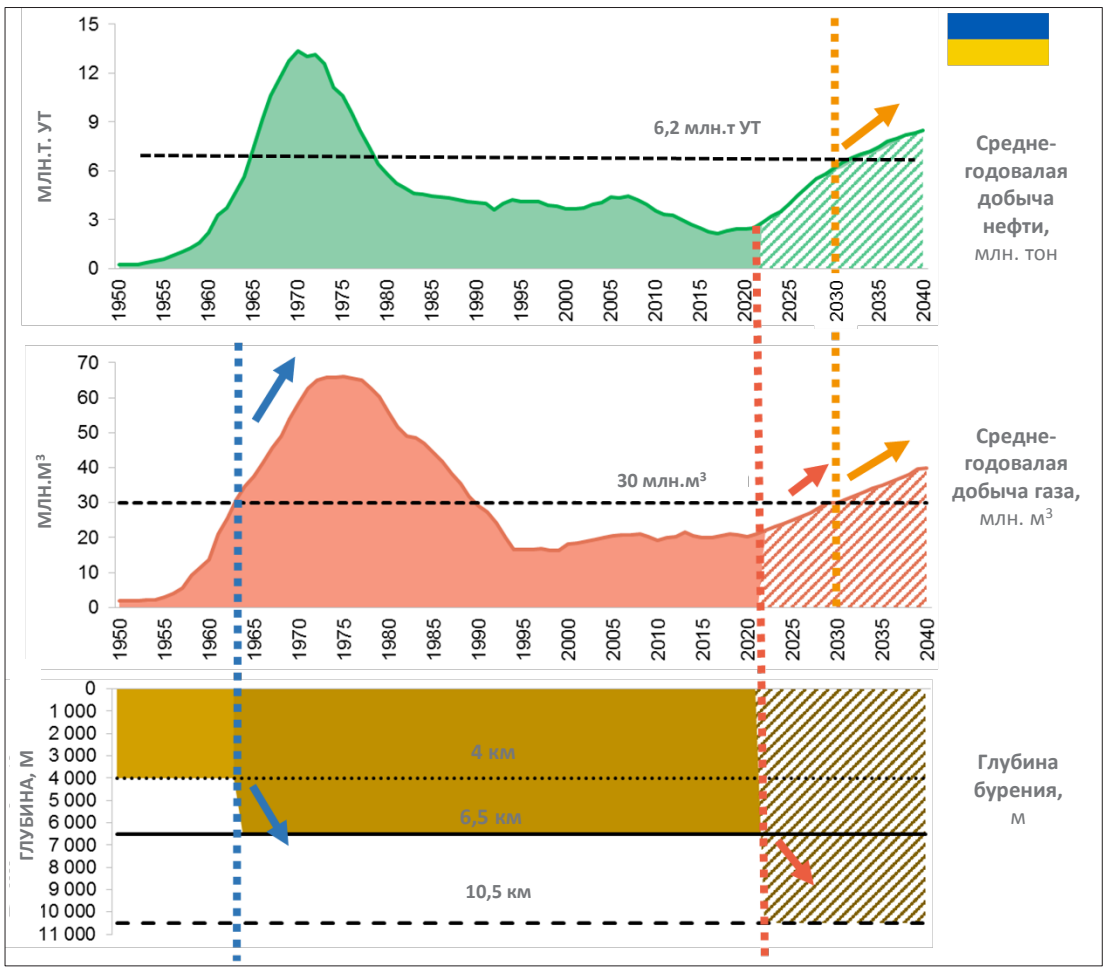
История увеличения добычи нефти в Мексиканском заливе за счет перехода на освоение ресурсов на глубинах >7 км и выход США на первое место в мире по объему экспорта углеводородов.



Для восстановления объема добычи потребовалось 10 лет.
Для начала экспорта углеводородов понадобилось еще 7 лет.

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

История увеличения добычи газа и нефти в Украине в 1963 году за счет перехода на добычу углеводородов из глубин >4 км и прогноз роста добычи за счет освоения ресурсов на глубинах более 6,5 км.



Украина располагает достаточными ресурсами углеводородов, революционной технологией для их картирования, а техника и технология бурения готовы к быстрому раскрытию и освоению этих ресурсов, в том числе на глубинах >6,5 км.

НАШИ КЛІЄНТИ:

ДЕПРОИЛ

Дом 3, ул. Шевченка
Ивано-Франковск, Украина,
76018
Тел. +380 (67) 449 22 20
Тел.-факс +380 (342) 74 49 09
E-mail: info@deproil.com
www.deproil.com