



Асоціація
газовидобувних
компаній України

НОВИЙ ЕТАП РОЗВИТКУ ГАЗОВИДОБУВНОЇ ІНДУСТРІЇ УКРАЇНИ

Київ,
липень 2021

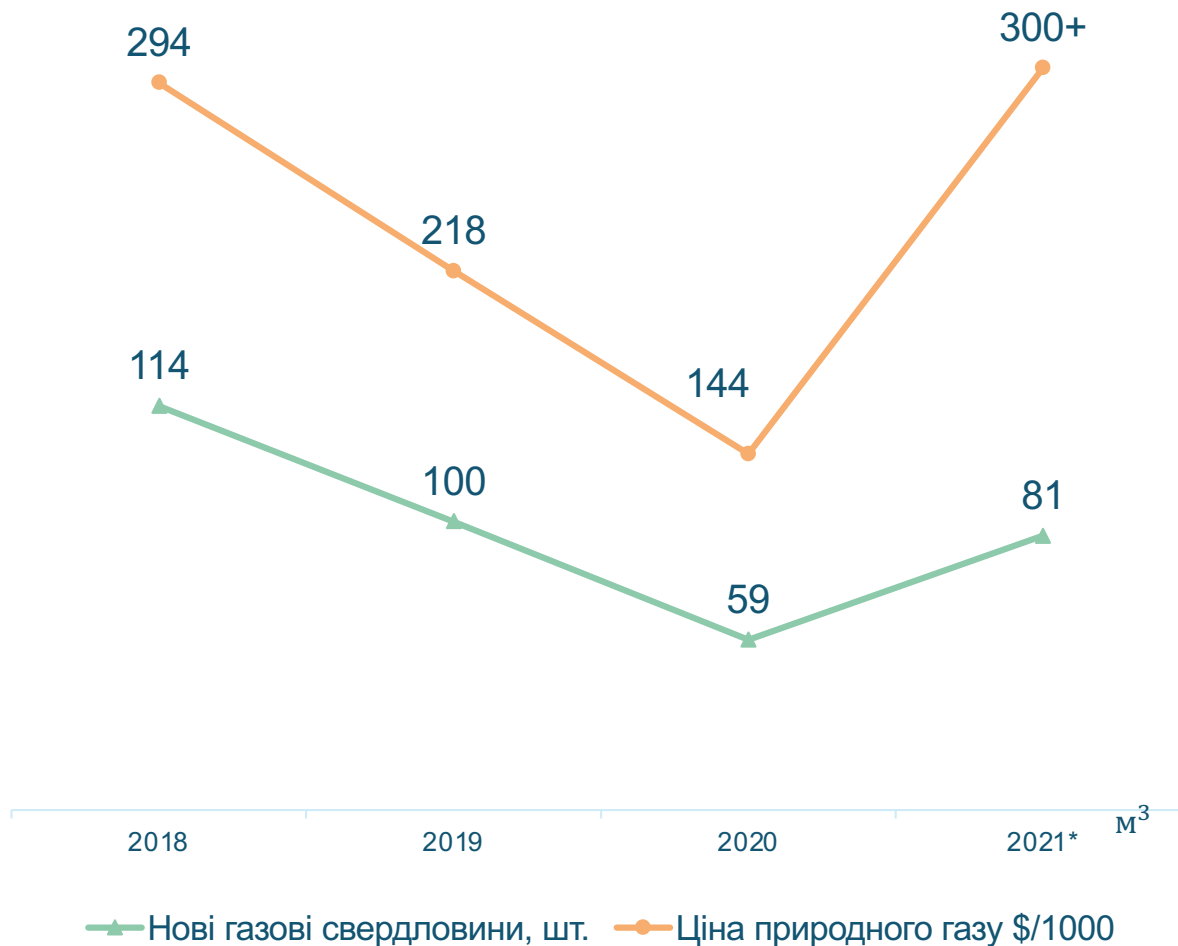


ГАЗОВИДОБУВНІ КРАЇНИ ПРОДОВЖУЮТЬ ОГОВТУВАТИСЬ ВІД ЖАХЛИВОГО МИНУЛОГО РОКУ

Країна	Прогноз видобутку за 6 місяців 2021 року	Відсоток падіння
Нідерланди	12.2	-13%
Румунія	4.5	-7%
Норвегія	58.2	-6%
Польща	2.8	-2%
Україна	9.75	-4%



БУРІННЯ НОВИХ СВЕРДЛОВИН НАПРЯМУ ЗАЛЕЖИТЬ ВІД ЦІНОВОЇ КОН'ЮНКТУРИ



- ◎ Ціни на природний газ у світі сприяють залученню інвестицій у буріння
- ◎ Компанії формують фінансовий план на рік вперед
- ◎ Нові інвестиції сприятимуть покращенню показників видобутку
- ◎ Особливості розробки покладів та системні бюрократичні норми не дозволяють отримати перший газ раніше ніж за рік



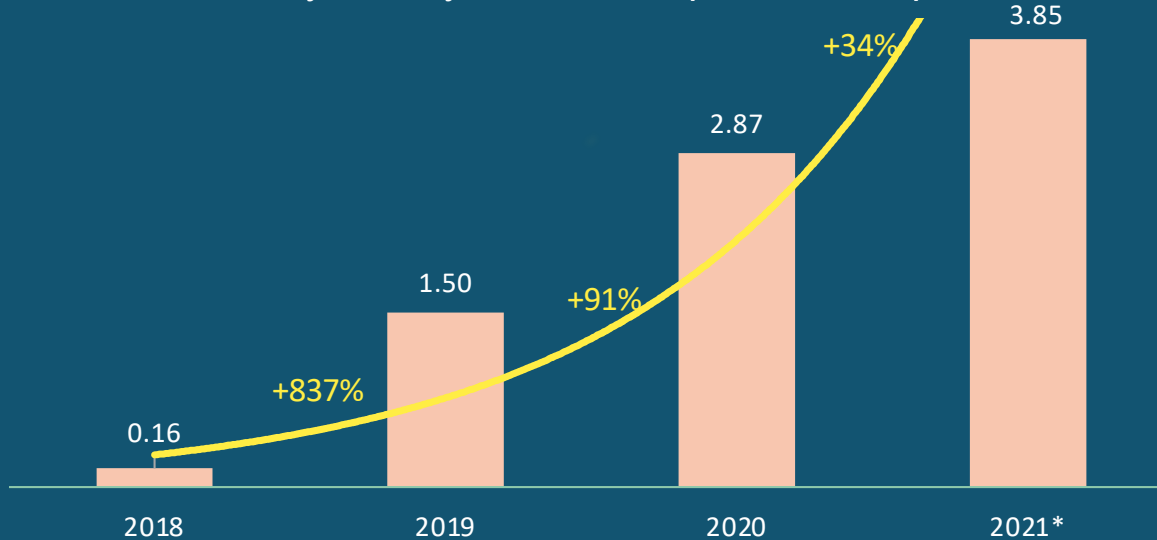
НАЦІОНАЛЬНА ЕКОНОМІЧНА СТРАТЕГІЯ ДО 2030 РОКУ МІСТИТЬ У СОБІ НЕОБХІДНІ ДЛЯ СЕКТОРУ СТИМУЛИ



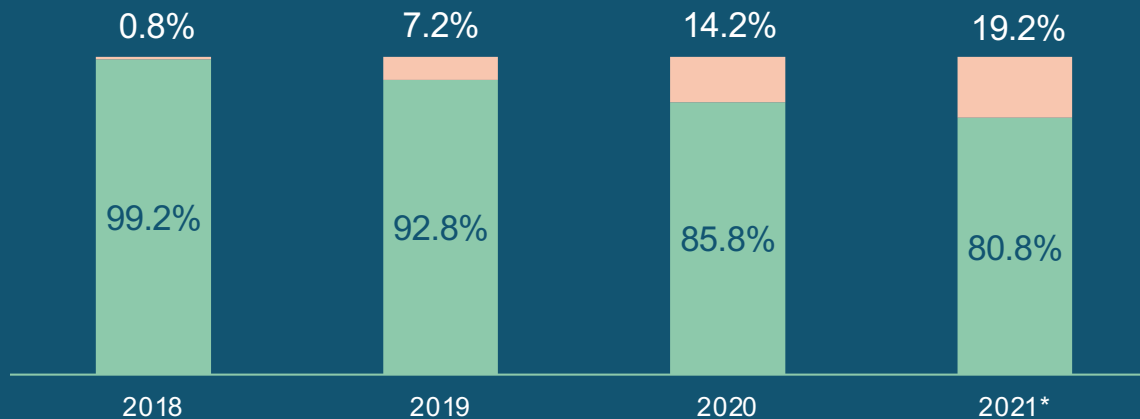


ЗБЕРЕЖЕННЯ СТИМУЛІВ Є КЛЮЧОВИМ ДЛЯ ЗМІНИ НЕГАТИВНОГО ТРЕНДУ

*Видобуток газу із нових свердловин, млрд м³



Частка видобутого газу із нових свердловин



■ Газ із старих свердловин

- ⊙ За відсутності стимулюючої ставки Україна б зменшила видобуток газу на 2.4 млрд м³ за 4 роки
- ⊙ На зазначений обсяг імпорту природного газу, Україна витратила б щонайменше 14 млрд гривень
- ⊙ Газовидобувна галузь є мультиплікатором розвитку суміжних галузей економіки

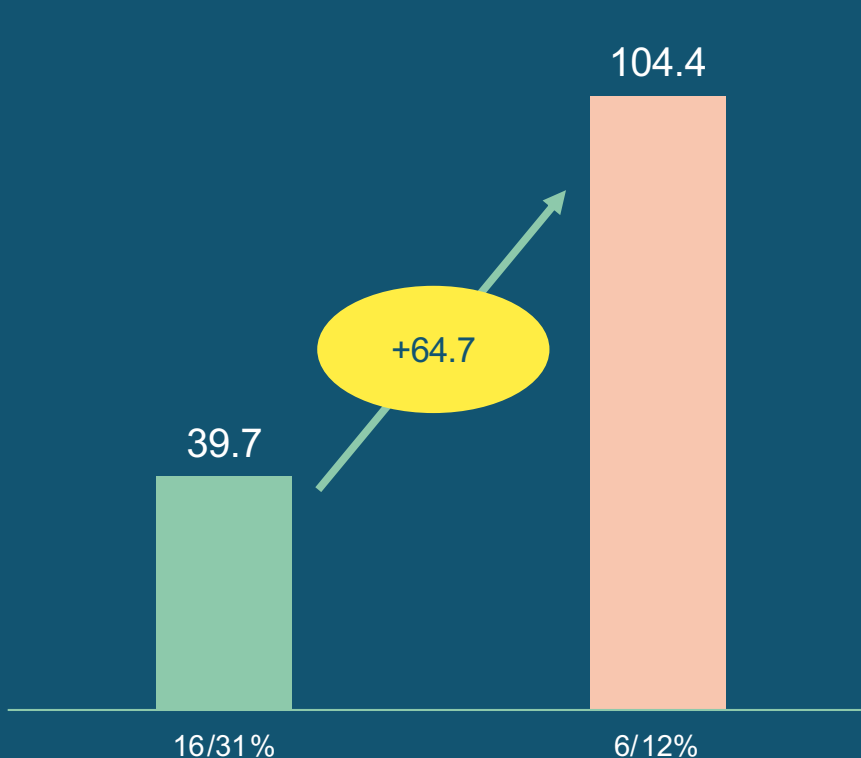
*з урахування планів компаній
Джерело: АГКУ.



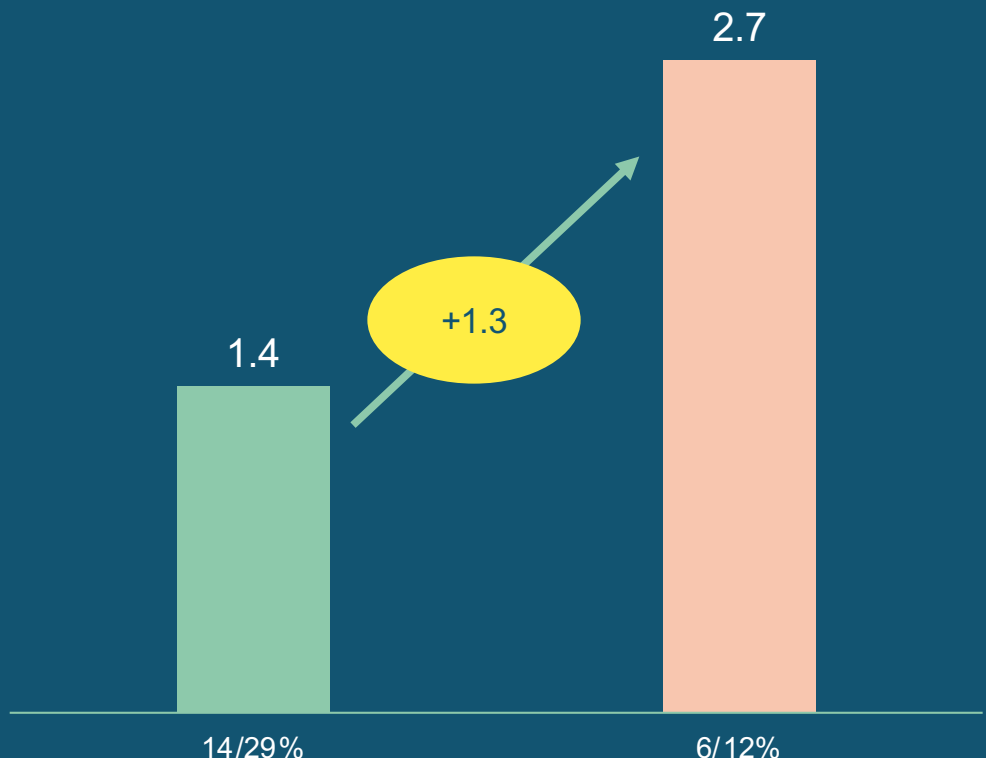
СТИМУЛЮЮЧА СТАВКА РЕНТИ ДЛЯ ВІДНОВЛЕНИХ АБО РОЗКОНСЕРВОВАНИХ НАФТОВИХ ТА ГАЗОВИХ СВЕРДЛОН 6/12%

3425 ліквідованих і законсервованих свердловин роботи з якими за діючої ставки ренти 14/29% на 16/31% є нерентабельними

Видобуток нафти та конденсату, тис. тон
2022-2025 рр.



Видобуток природного газу млрд м³
2022-2025 рр.



СТИМУЛЮЮЧА СТАВКА РЕНТИ У РОЗМІРІ 1.25% ДЛЯ НЕТРАДИЦІЙНИХ ВУГЛЕВОДНІВ ТА ГАЗУ КОЛЕКТОРІВ ЩІЛЬНИХ ПОРІД

Прогнозний обсяг видобутку, млрд м³

1.2 трлн м³
запаси Tight gas

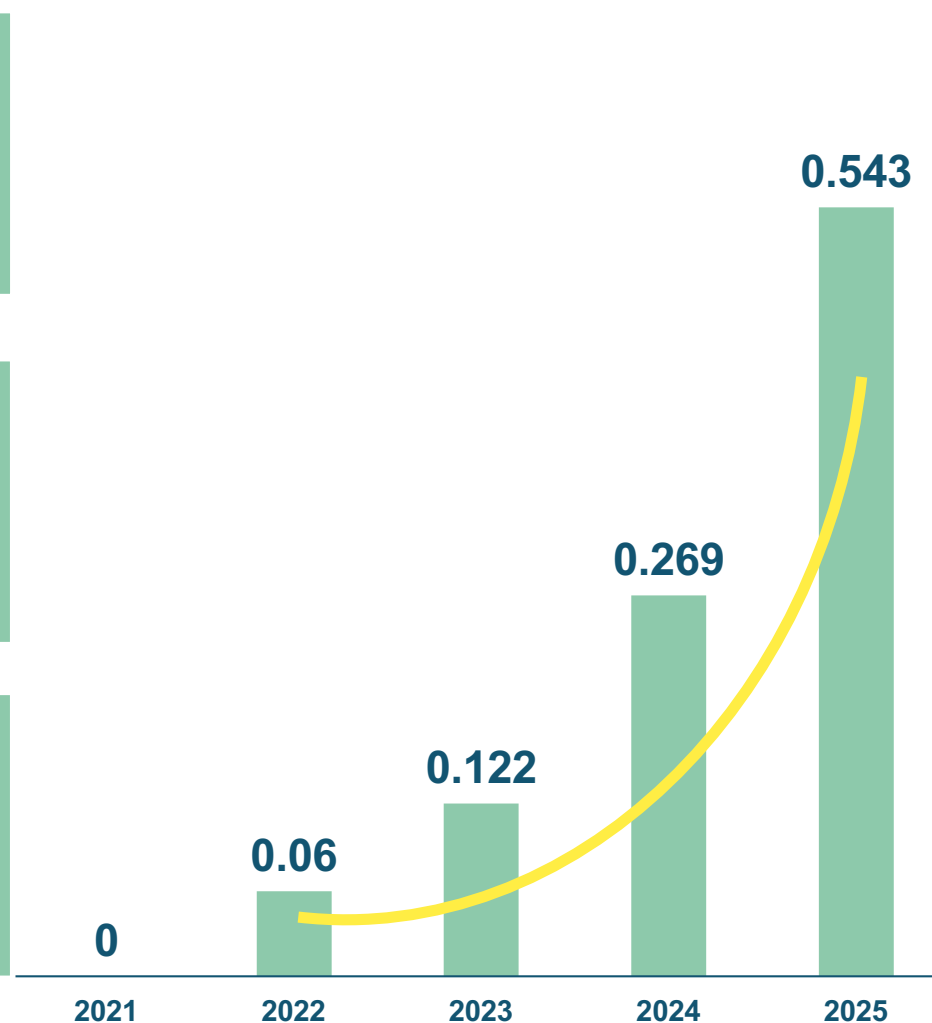
При діючій ставці
компанії не готові
інвестувати кошти в
такі проекти

1.25%
економічно доцільна
ставка ренти

5 років
комерційний цикл
свердловини

**50% зниження
дебіту**
у перший рік

Низька
продуктивність
свердловин





ВСЕ ПРО НАФТОГАЗОВИДОБУТОК ТА ІНВЕСТИЦІЙНІ МОЖЛИВОСТІ В УКРАЇНІ



- ⦿ Унікальний аналітичний путівник нафтогазовидобувним сектором та інвестиційними можливостями України для міжнародних інвесторів
- ⦿ Підготовлений фахівцями АГКУ, Міненерго, Групи Нафтогаз, Держгеонадр, CMS та Ukraineinvest

Документ включає інформацію про:

- ✓ вітчизняний нафтогазовидобувний сектор
- ✓ законодавчу, податкову та фіскальну політики
- ✓ проведені реформи за останні 5 років
- ✓ інвестиційні проекти як на суходолі, так і на шельфі Чорного моря

93%

видобутку газу

5%

надходжень до
держбюджету

26 тис.

робочих
місць



ГРУПА КОМПАНІЙ



ZAKHIDNADRA
SERVIS GROUP



GEO ALLIANCE
GROUP

