



Свій газ

Підсумки і перспективи

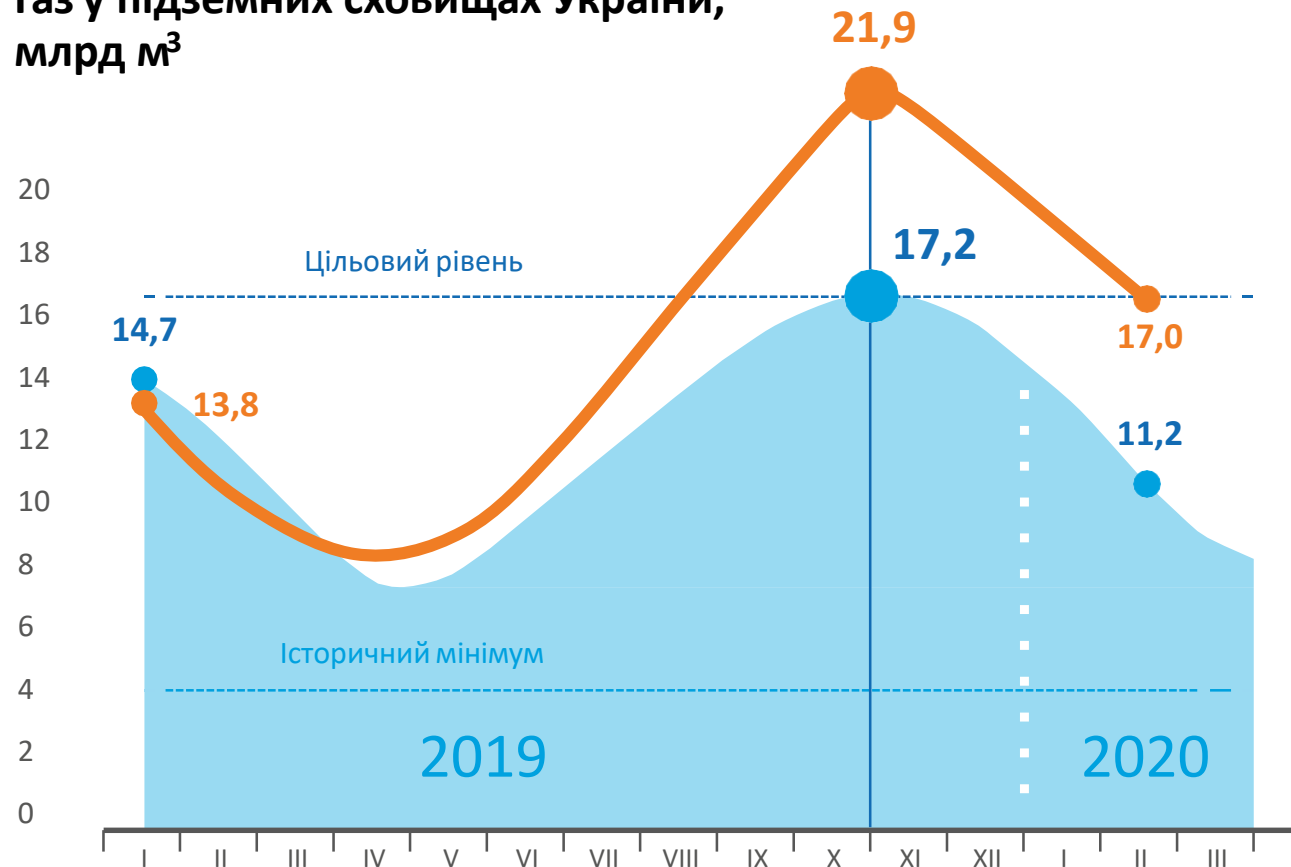


Опалювальний сезон без ризиків

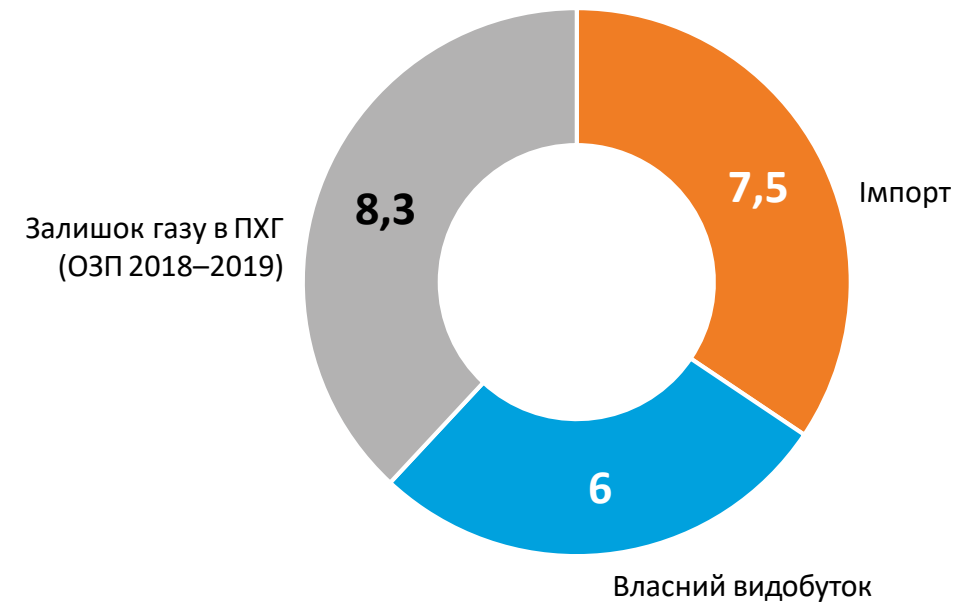


Кризи unikнули, але ми були до неї готові

Газ у підземних сховищах України, млрд м³



Джерела походження газу в ПХГ*, млрд м³



Дані: Укртрансгаз

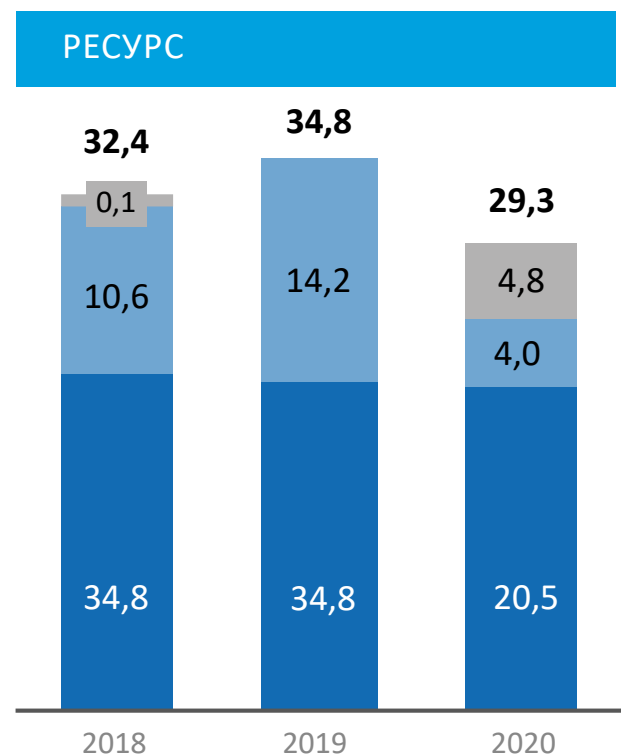
* На 1 листопада 2019 р.

Україна посилює диверсифікацію

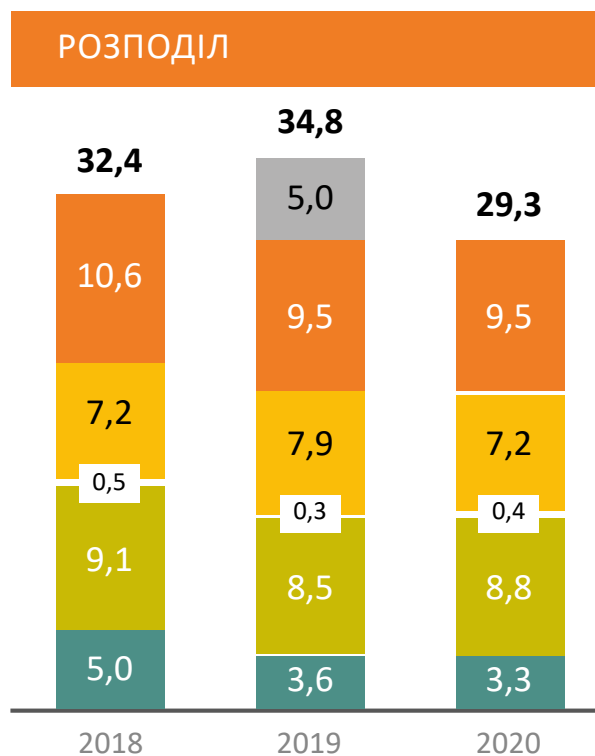


Споживання забезпечується своїм газом та імпортованим із 3-х країн

Баланс газу, млрд м³



■ Відбір з ПСГ ☿ Імпорт ☿ Видобуток в Україні



■ Закачка в ПСГ ☐ Бюджетні організації
 ■ Населення + реліг. орг. ■ Промисловість
 ■ ТКЕ + енергокомплекс ■ Технологічні потреби

Імпорт газу за країнами, млрд м³

Польща	1,4
Угорщина	9,1
Словаччина	3,7
Росія	–

Ринок газу розвивається:

Імпортерів: **30-40**

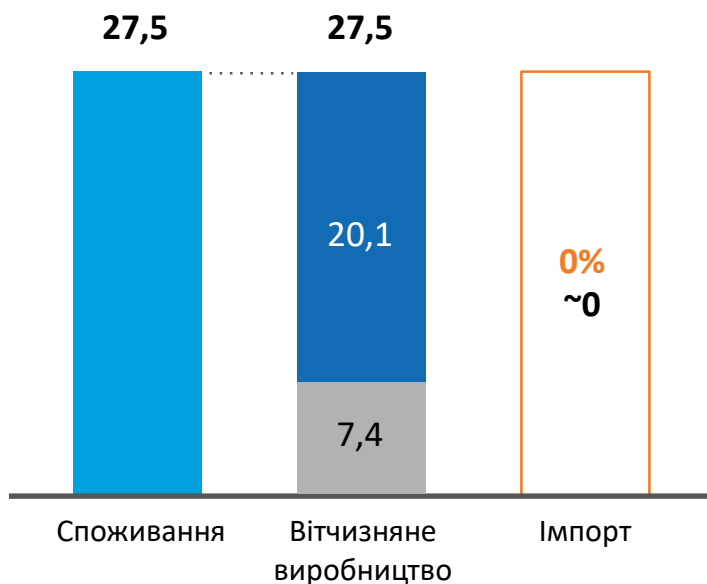
Постачальників (ліцензіатів):
 понад **660**

KPI енергостратегії України: план / факт

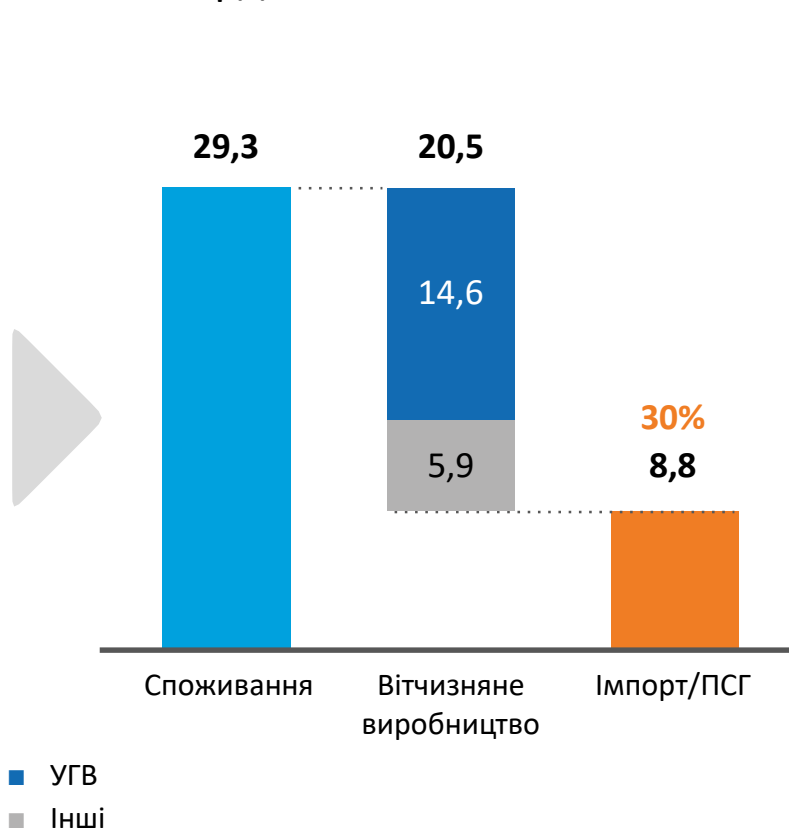


Обсяг видобутку нижче від запланованого, споживання — вище

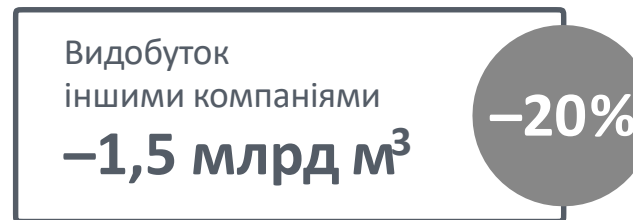
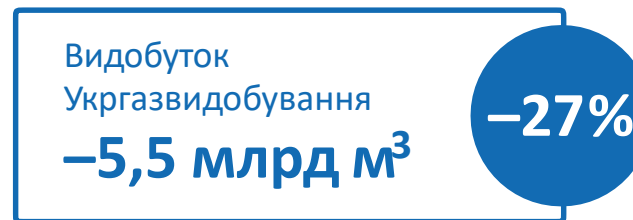
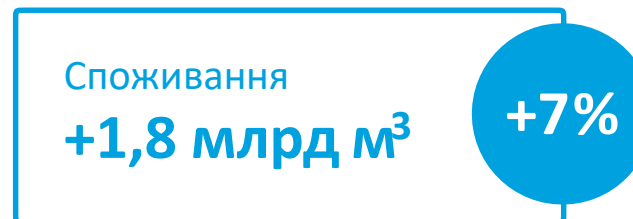
План на 2020 рік
згідно з Концепцією розвитку
газовидобувної галузі України,
млрд м³



Прогноз на 2020 рік,
млрд м³



Ключові відхилення

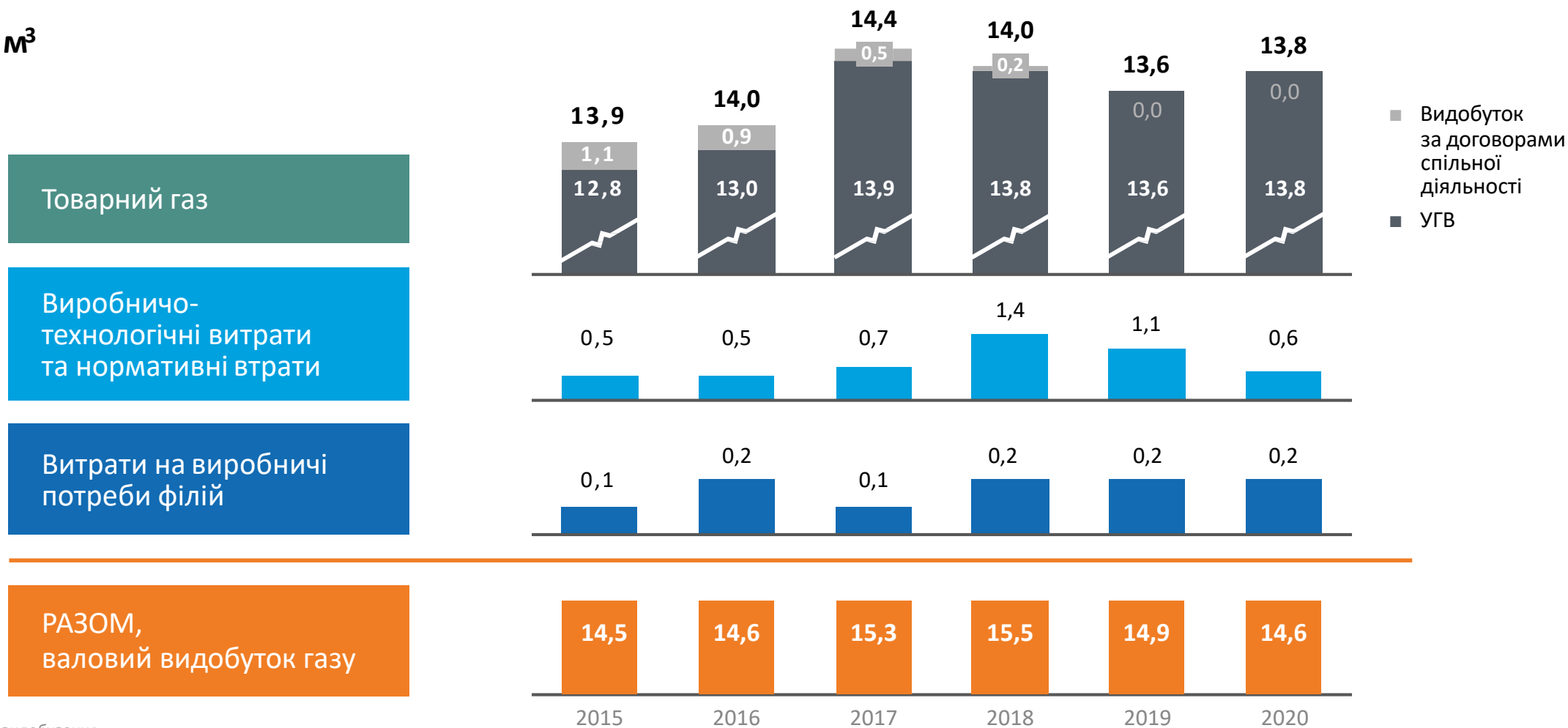


Укргазвидобування зафіксувало видобуток



Обсяг товарного газу останні 3 роки утримується на рівні 13,6–13,9 млрд м³

Млрд м³



Дані: Укргазвидобування

* Результати обчислень даних у таблиці можуть не співпадати через математичне округлення чисел

Чому факт виконання Енергетичної стратегії України не відповідає плану



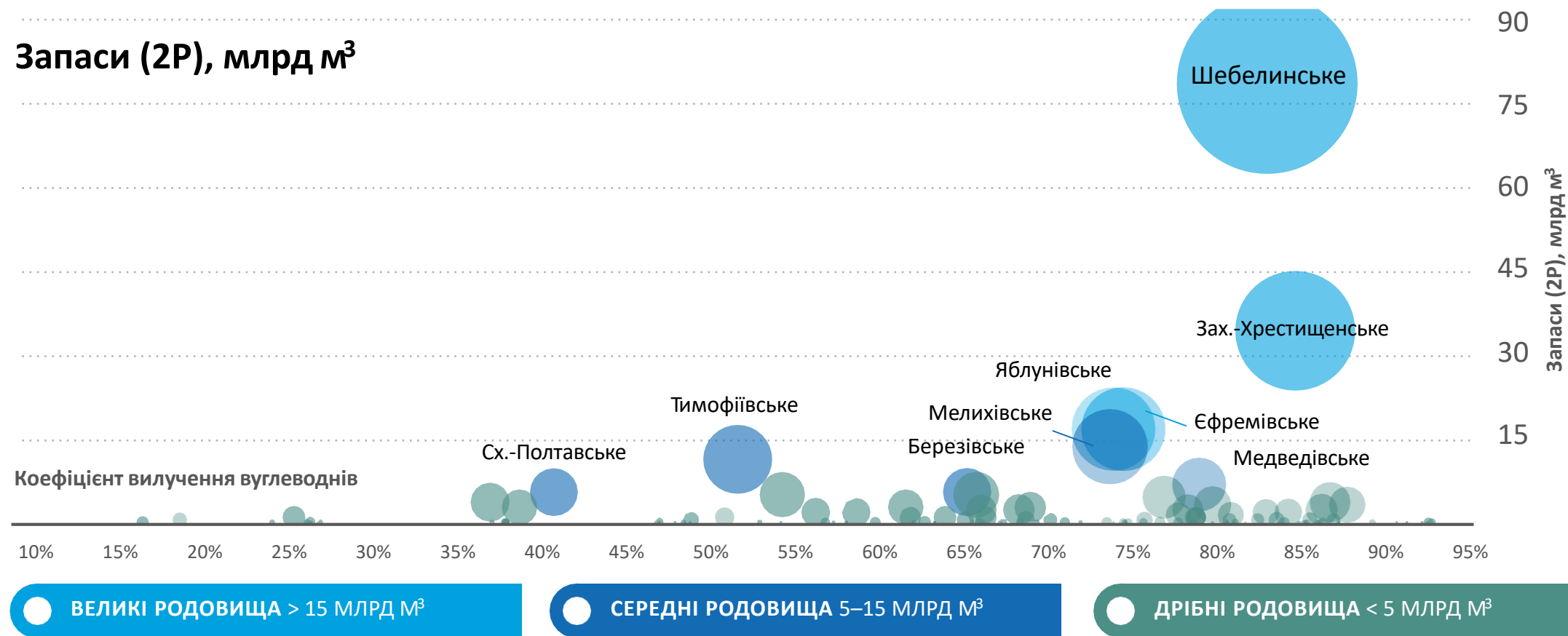
- 1 Найбільші родовища «вичавлені»
- 2 Природне падіння недооцінили
- 3 Бюрократія і політика заблокували нові ліцензії
- 4 Здешевлення газу погіршило економіку видобування
- 5 25 років недоінвестицій у людей і технології
- 6 Енергоспоживання залишається високим



Найбільші родовища «вичавлені»



Лева частина обсягів видобутку газу Укргазвидобування припадає на родовища, виснажені на понад 75%



Найбільші родовища «вичавлені»



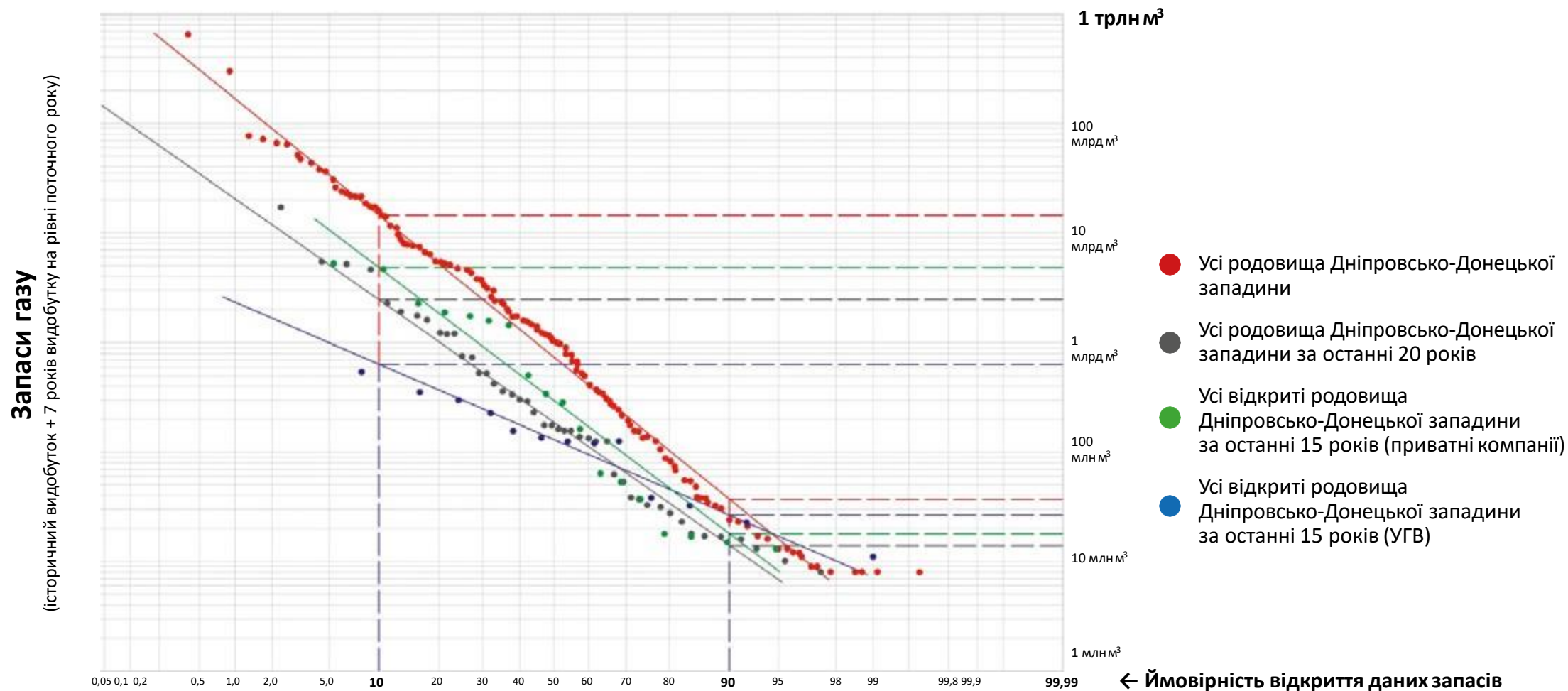
Поточні тиски родовищ набагато нижчі за початкові рівні

Родовище	Рік	Тиск			Початкові запаси, млн м ³	Залишкові запаси, млн м ³
		Початковий, МПа	Поточний, МПа	Зниження, %		
Шебелинське	1950	24	2	90%	757 300	76 761
Західно-Хрестищенське	1968	36	4	88%	350 151	33 679
Єфремівське	1965	35	6	82%	100 949	16 406
Мелихівське	1967	40	9	78%	80 729	13 342
Яблунівське	1977	41	10	75%	80 075	16 532
Битків-Бабчинське	1958	19	4	77%	49 566	2 453
Розпашнівське	1973	46	4	92%	48 641	3 156
Медведівське	1969	21	9	56%	42 386	6 857
Машівське	1962	41	8	80%	40 960	3 889
Тимофіївське	1973	42	13	70%	33 391	11 179
Опішнянське	1969	38	6	85%	28 783	4 408
Кегичівське	1963	31	7	77%	24 628	3 291
Хідновицьке	1942	9	2	77%	23 174	2 301
Солохівське	1954	41	17	59%	13 975	2 835
Ланнівське	1979	40	15	62%	12 809	4 838

Найбільші родовища «вичавлені»



За останні 15–20 років у Дніпровсько-Донецькій западині не було великих геологічних відкриттів. Їх ймовірність — низька

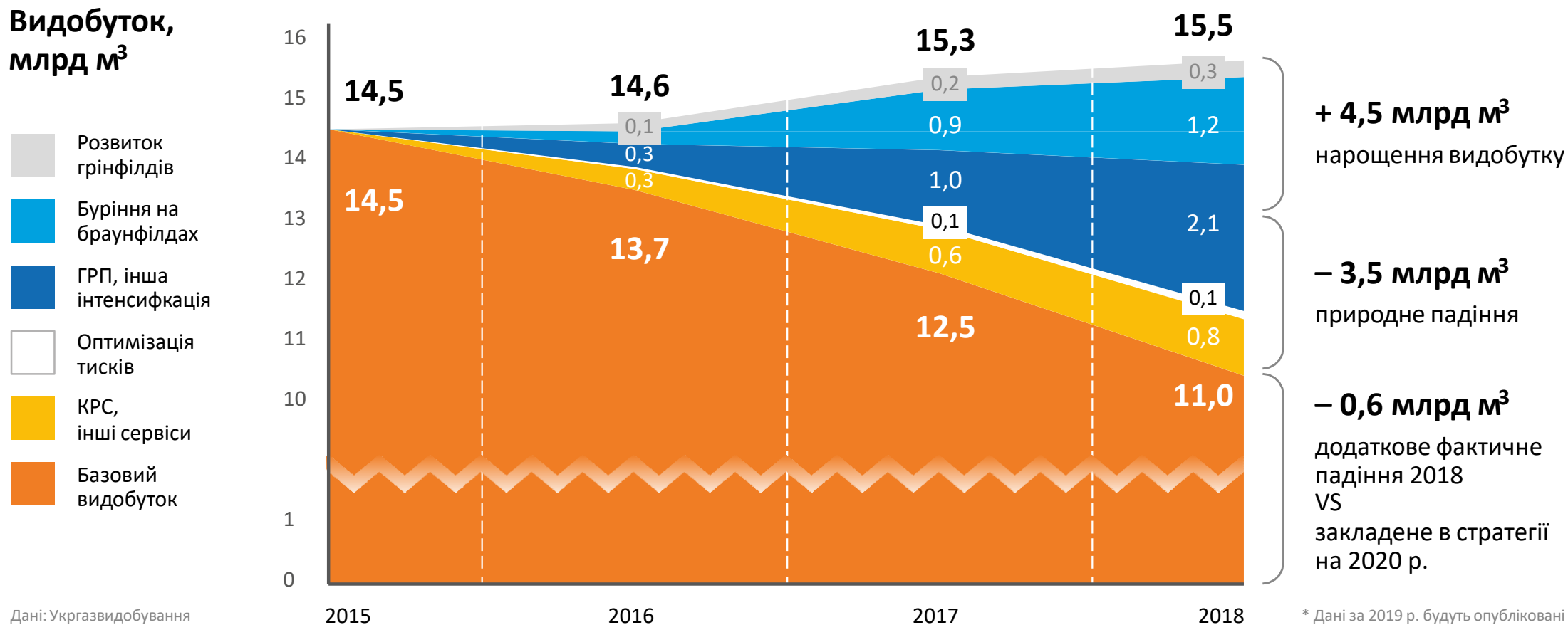


Природне падіння більше, ніж закладено в Енергостратегії



Заходи з нарощення видобутку нівелюються високим природним падінням

Видобуток,
млрд м³



Дані: Укргазвидобування

* Дані за 2019 р. будуть опубліковані за підсумками аудиту

Бюрократія і політика заблокували нові ліцензії

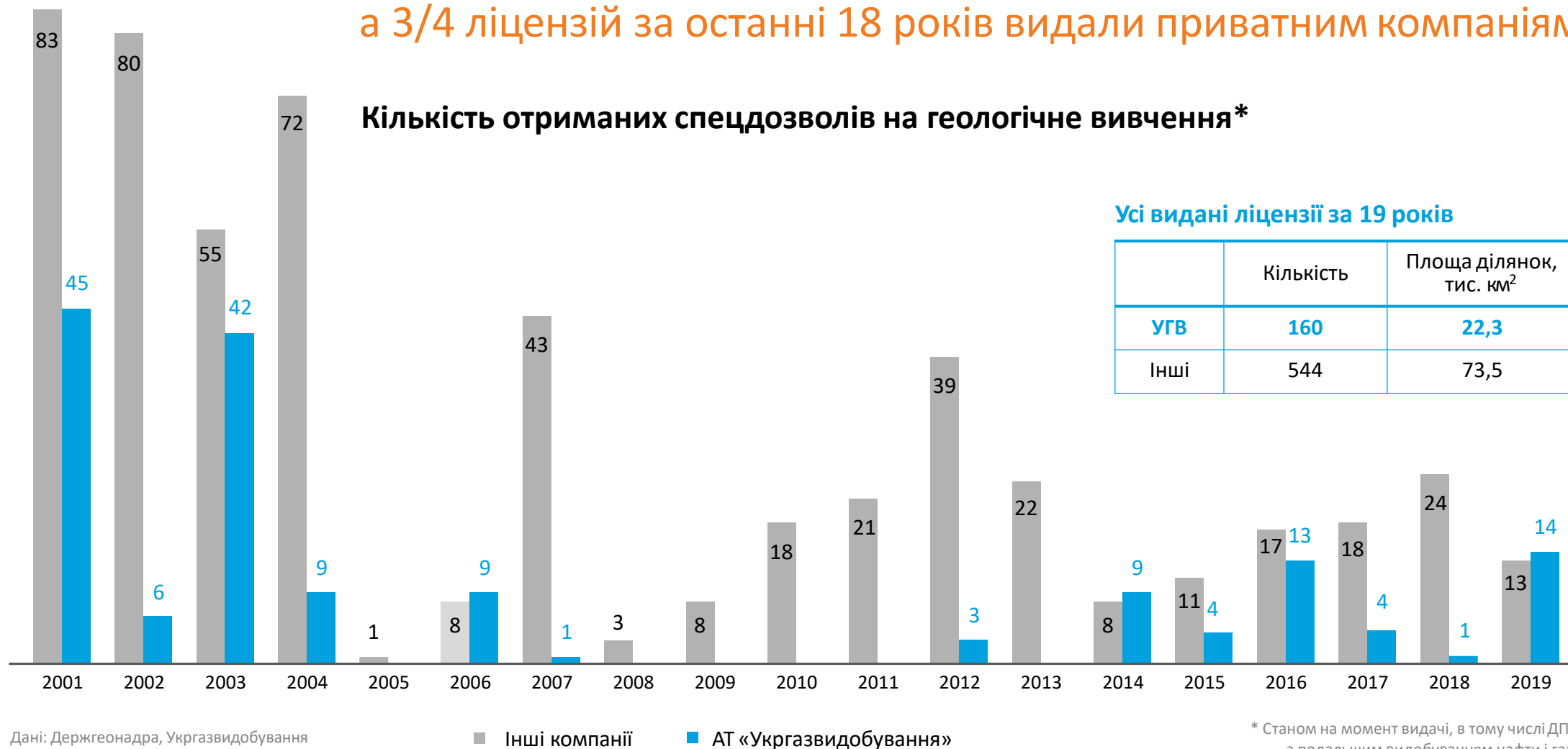


3/4 газу в країні видобуває Укргазвидобування, а 3/4 ліцензій за останні 18 років видали приватним компаніям

Кількість отриманих спецдозволів на геологічне вивчення*

Усі видані ліцензії за 19 років

	Кількість	Площа ділянок, тис. км ²
УГВ	160	22,3
Інші	544	73,5

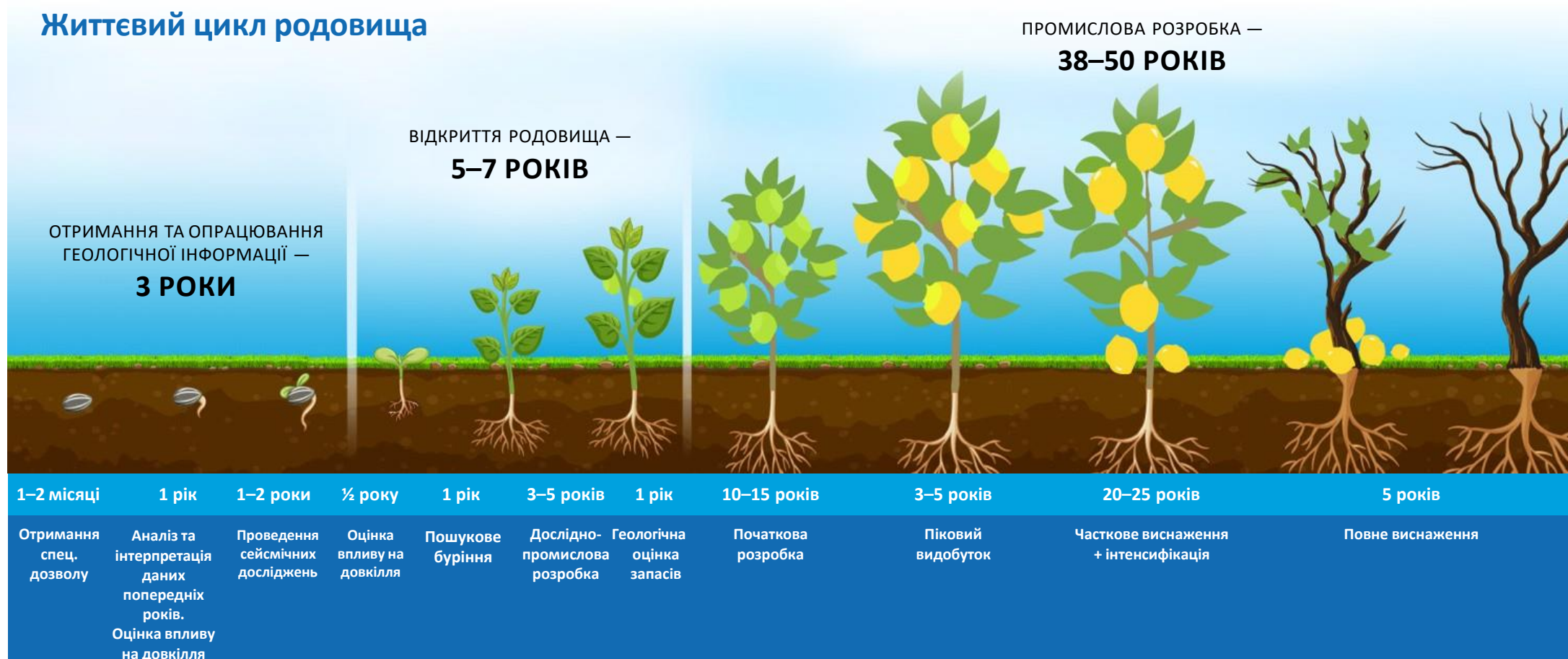


* Станом на момент видачі, в тому числі ДПР з подальшим видобуванням нафти і газу

Бюрократія і політика заблокували нові ліцензії



Для отримання газу на нових ділянках необхідно 3–5 років

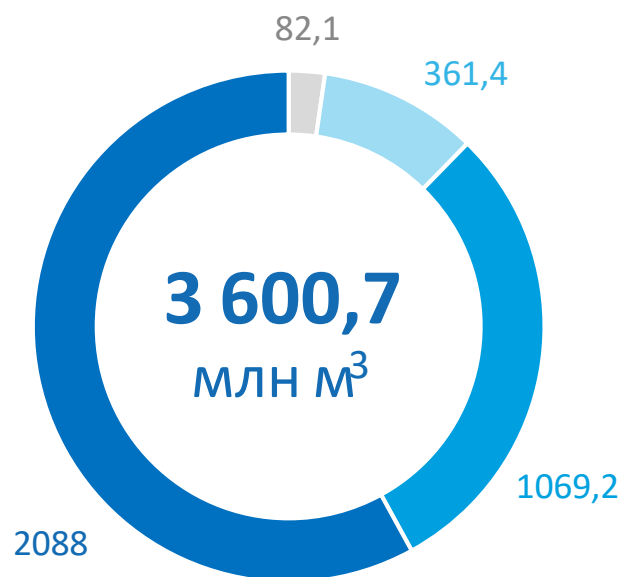


ВІД ОТРИМАННЯ ЛІЦЕНЗІЇ ДО ВИДОБУТКУ — 3–5 РОКІВ

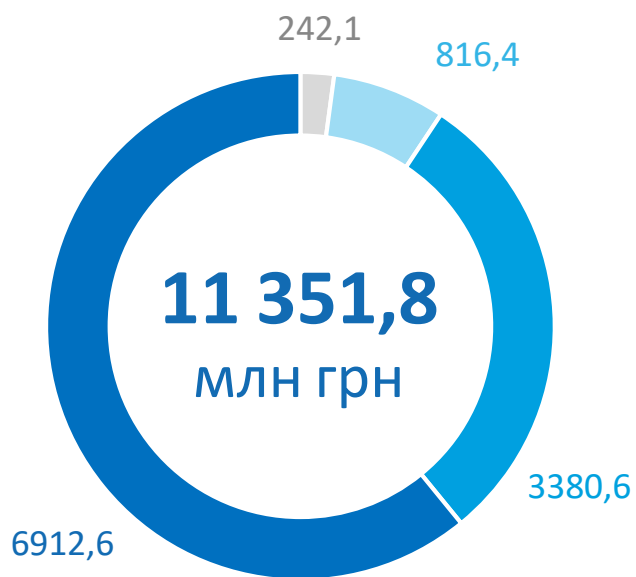
Бюрократія і політика заблокували нові ліцензії

Через блокування ліцензій Україна втрачає газ і податки

Недоотриманий видобуток*



Всього недоотримано податків



Всього недоотримано податків та сплачено за 3,6 млрд м³ імпортованого газу



Дані: розрахунки Укргазвидобування

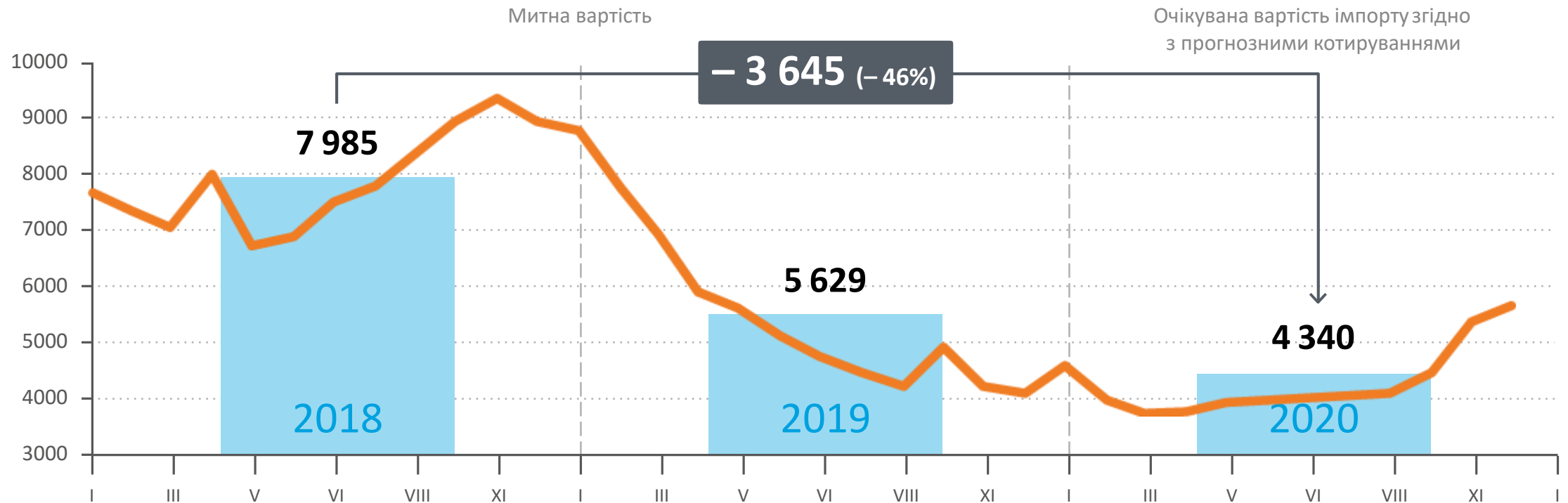
■ 2017 ■ 2019
■ 2018 ■ 2020

* За ліцензіями, на які претендувала компанія у Полтавській області

Зниження цін на газ погіршило економіку

За останні 3 роки вартість упала на 46%

Динаміка ціни на газ у 2018–2020 рр.
грн без ПДВ/тис. м³



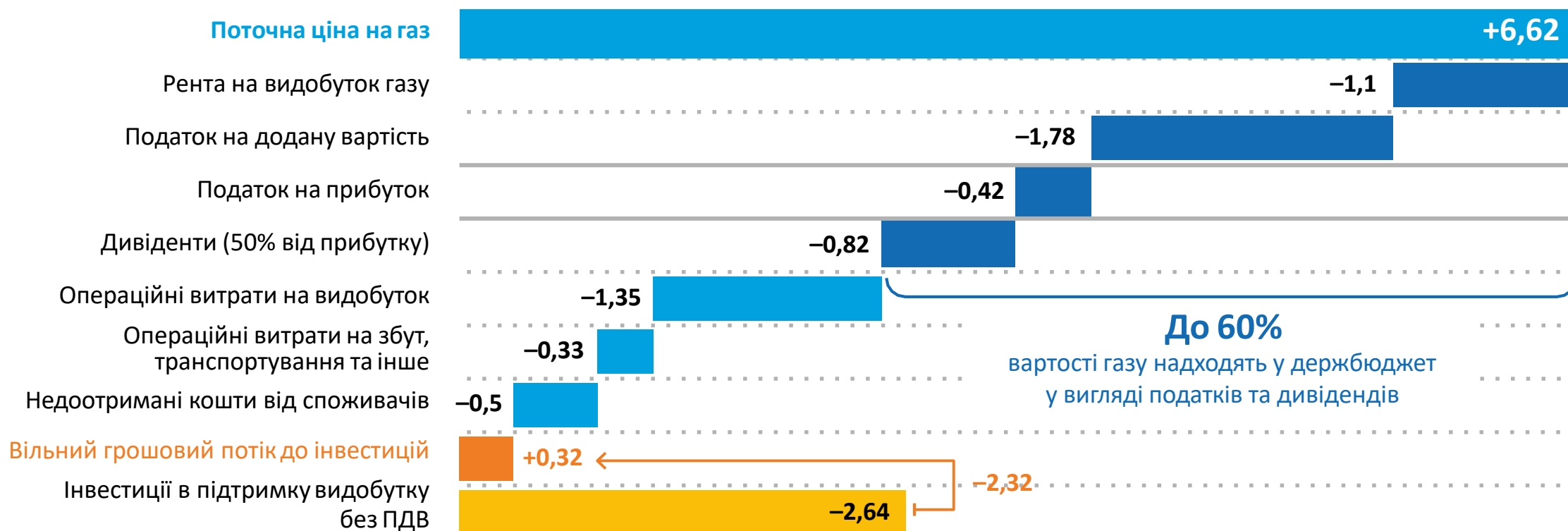
Зниження цін на газ погіршило економіку



Поточна ціна на газ не забезпечує необхідних інвестицій у підтримання і нарощення видобутку

Складові вартості газу VS Необхідні інвестиції

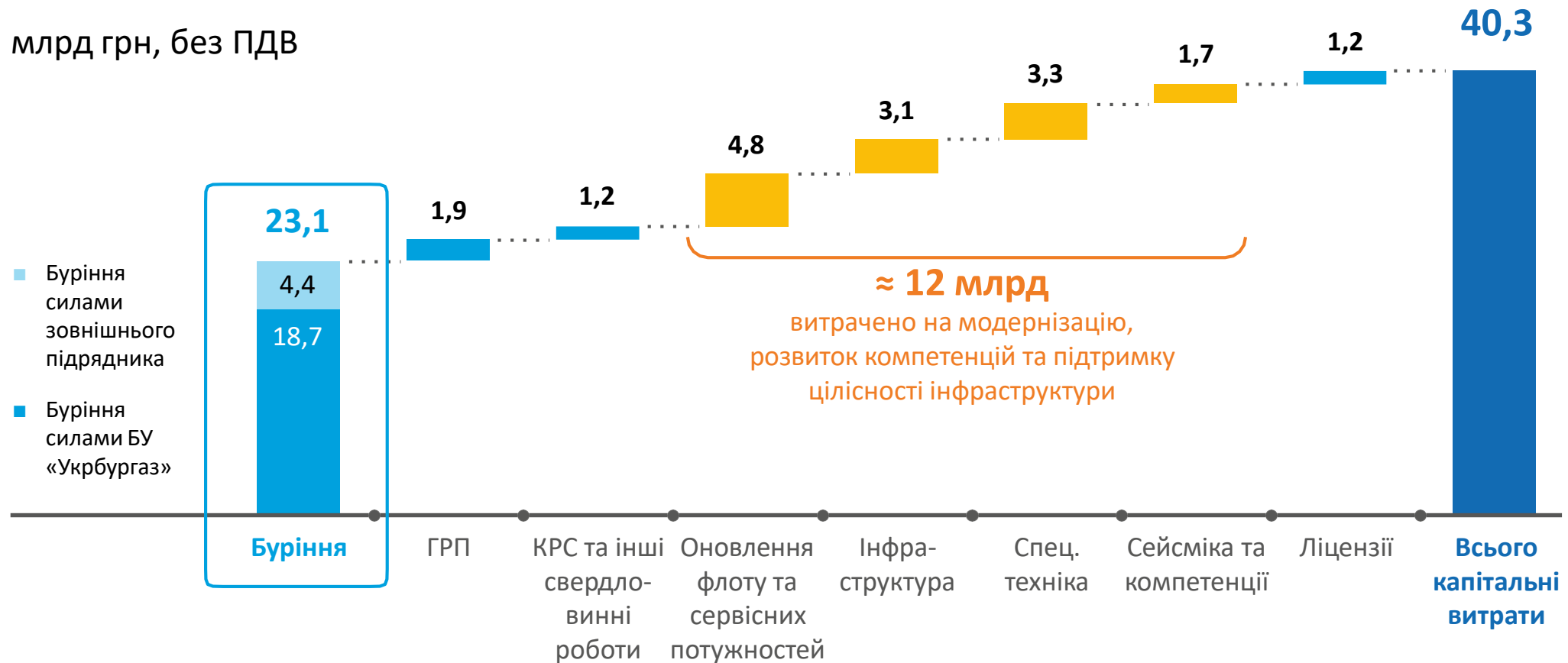
грн на 1 м³



Зниження цін на газ погіршило економіку

Із 40 млрд грн інвестицій у 2016–2018 роках
70% використано на підвищення видобутку,
ще 30% — на модернізацію та розвиток компетенцій

млрд грн, без ПДВ



25 років недоінвестицій у людей і технології

Сервісний ринок до 2015 року в Україні перебував у стагнації.
Сьогодні Укргазвидобування має надійних іноземних партнерів

1 Постачальники товарів і сервісів



3 Міжнародні фінансові інституції



2 Міжнародні організації



4 Міжнародні видобувні компанії



Вектори розвитку Укргазвидобування на 2020-2030 роки

Підтримання базового видобутку

1

Ефективна експлуатація та дорозвідка браунфілдів

2

Освоєння наявного портфеля грінфілдів

Нарощення видобутку

1

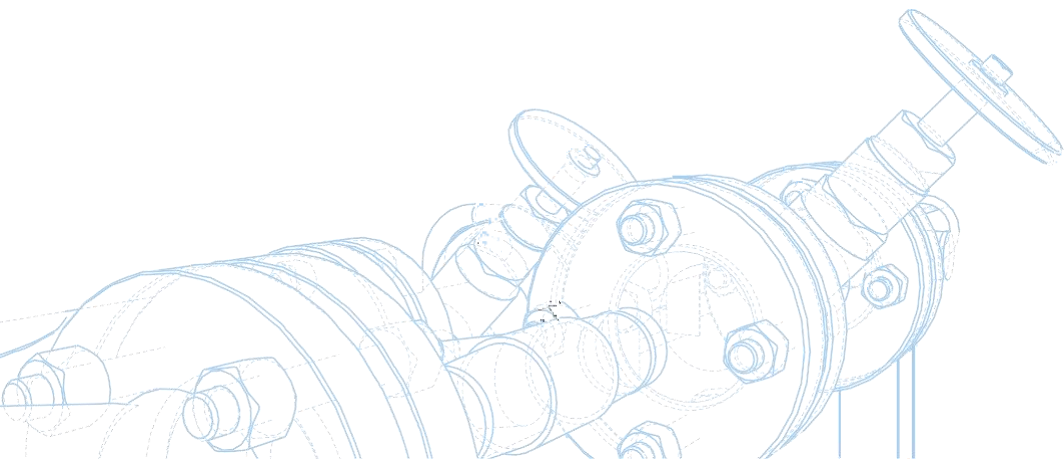
Надглибоке буріння (зокрема на Шебелинському родовищі)

2

Газ щільних порід

3

Освоєння шельфу



Якими ліцензіями володіє Укргазвидобування



У нас немає «сплячих» ліцензій.

На всіх ділянках, за винятком окупованої території, проводяться роботи

БРАУНФІЛД

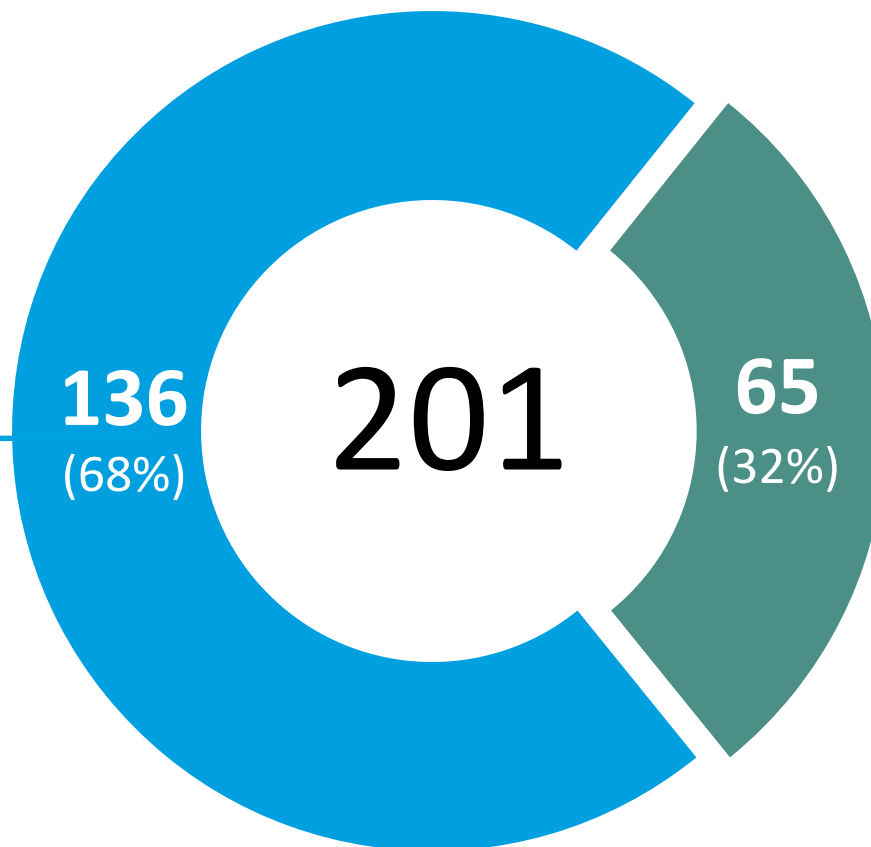
Площа 4 814 км²

ГРІНФІЛД

Площа 11 874 км²

128
здійснюється видобуток

3
повністю виснажені поклади



9
проводиться видобуток, ДПР

14
відкрито родовища, поклади, підготовка до облаштування, інтенсифікація та дорозвідка

38
геолого-розвідувальні роботи

2
наукові полігони, видобування вуглеводнів не дозволено

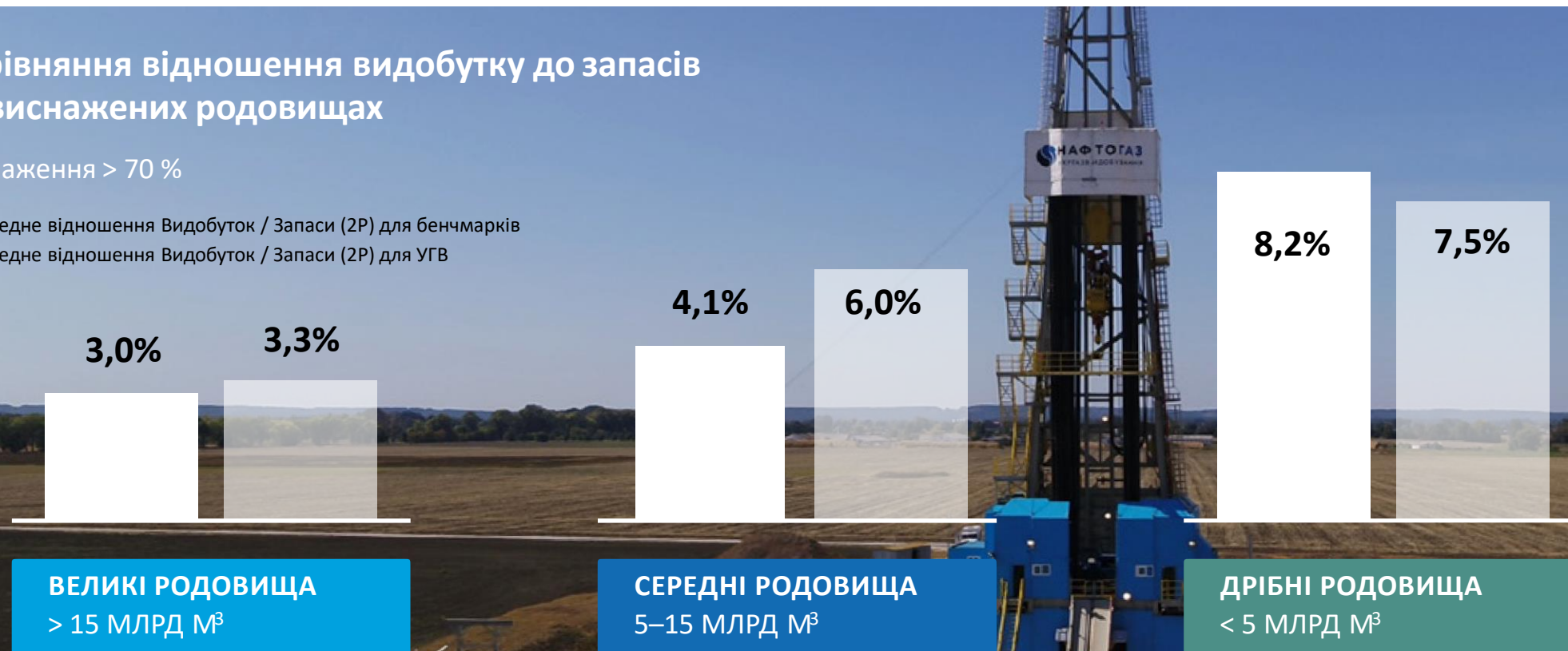
Ефективна експлуатація браунфілдів

Укргазвидобування досягає більшого ефекту на виснажених родовищах, ніж аналогічні міжнародні компанії

Порівняння відношення видобутку до запасів на виснажених родовищах

Виснаження > 70 %

- Середнє відношення Видобуток / Запаси (2P) для бенчмарків
- Середнє відношення Видобуток / Запаси (2P) для УГВ



Ефективна експлуатація браунфілдів

Відновлення роботи свердловин після буріння бічних стовбурів:
партнерство з міжнародними сервісними компаніями

**Результати
за 2018–2019 рр.:**

Відновили роботу **6 свердловин**
Отриманий ефект від 5 підключених свердловин:
+ 52 млн м³(після буріння та ГРП)

План на 2020 рік:

Роботи з буріння бічних стовбурів на **26 свердловинах**

Потенційний ефект:

Виробничий – додаткові **2 млрд м³**впродовж **10 років**
Фінансовий – вартість робіт на одній свердловині
становить **40–60%** буріння нової свердловини

**Обсяг інвестицій
2019–2021 рр.:**

3 млрд грн

Залучення досвідчених міжнародних гравців сервісного ринку для виконання робіт із буріння бічних стовбурів:
Белоруснефть та Halliburton



Освоєння грінфілдів



У 2019 році ми отримали 14 нових спецдозволів на аукціонах.
Розпочато роботи з переобробки і переінтерпретації геологічної інформації

Назва ліцензійної ділянки	Ресурсна база, млн м ³
Добренська	7 500
Калюжна 1	6 200
Ополонівська 1	5 200
Південно-Кобзівська	8 120
Північно-Єфремівська	7 980
Болехівсько-Смолянська	н/д
Гошівська	н/д
Роздолівсько-Успенівська 1	н/д
Роздолівсько-Успенівська 2	н/д
Орільсько-Брусівська	н/д
Кохівська	н/д
Ясенська	н/д
Таталівська	н/д
Кадобнянське	н/д



Плани робіт на 2019–2020 рр.

Етап 1	Переобробка та переінтерпретація сейсмічних матеріалів 2D минулих років і результатів буріння свердловин	2019 – 1 пол. 2020 р.
Етап 2	Розроблення проектів подальших геологорозвідувальних робіт (нова 3D (2D) сейсміка, реліквідація (реконсервація) свердловин, буріння нових пошукових та розвідувальних свердловин)	2 пол. 2020 р.
Етап 3	Проведення нових поверхневих робіт на найбільш перспективних ділянках (Північно-Єфремівська (3D), Південно-Кобзівська (3D), Таталівська і Ополонівська 1, Добренська (нові сейсмічні та інші поверхневі дослідження))	2 пол. 2020 р.

Ми виграли право на укладення 4-х угод про розподіл продукції (УРП), претендуємо ще на дві. Партнер — компанія світового рівня Vermilion

Виграні конкурси на укладення УРП (2019 р.)

Ділянка	Партнер	Площа, км ²	Ресурси *, тис. т у.п.
Балаклійська	Vermilion	1 119,25	40 120
Берестейська	—	286,38	17 508
Бузівська	—	669,65	18 710
Іванівська	Vermilion	841,61	23 320

- Планове підписання договору УРП: до липня 2020 р.
- Початок видобутку: через 2–3 роки після підписання договору УРП
- Потенційний видобуток: до 2 млрд м³/рік вже в 2025 р.
- Загальна сума гарантованих інвестицій: 3,6 млрд грн
- Мінімальна кількість нових свердловин: 12 шт.

Подані заявки на конкурси на укладення УРП (2020 р.)

Ділянка	Партнер	Площа, км ²	Ресурси*, тис. т у.п.
Охтирська	Vermilion	672,22	22 431
Грунівська	Vermilion	1 082,95	13 795

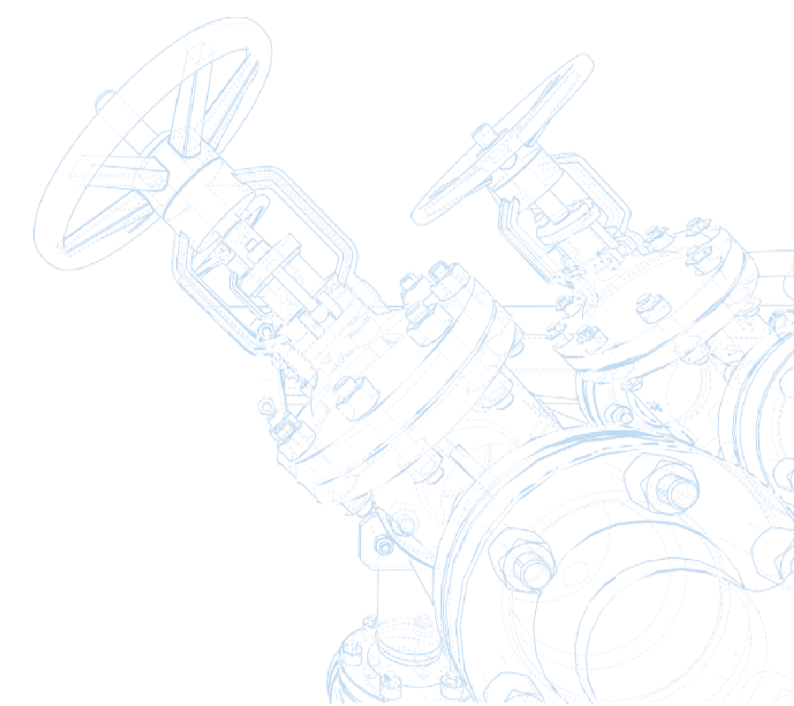
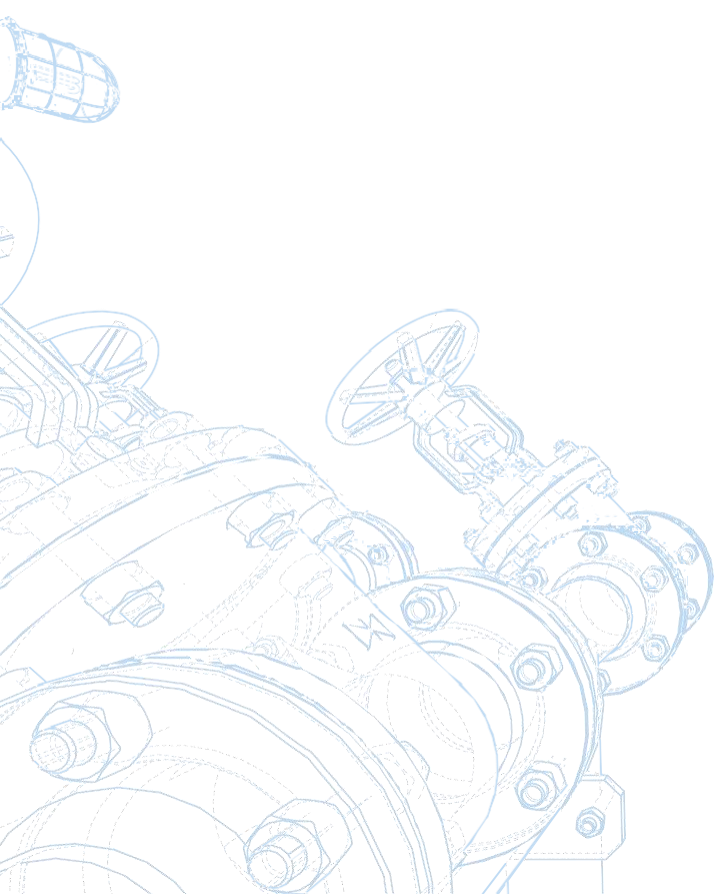
- Подані заявки на участь у конкурсах
- Результати конкурсів очікуються в березні 2020 р.

Програма нарощення видобутку «Тризуб»



3D-МОДЕЛЮВАННЯ
ГРП, КРС, КОЙЛТЮБІНГ
БУРІННЯ БІЧНИХ СТОВБУРІВ
МОДЕРНІЗАЦІЯ НАЗЕМНОЇ ІНФРАСТРУКТУРИ
ЗАЛУЧЕННЯ ПАРТНЕРІВ (РЕС)

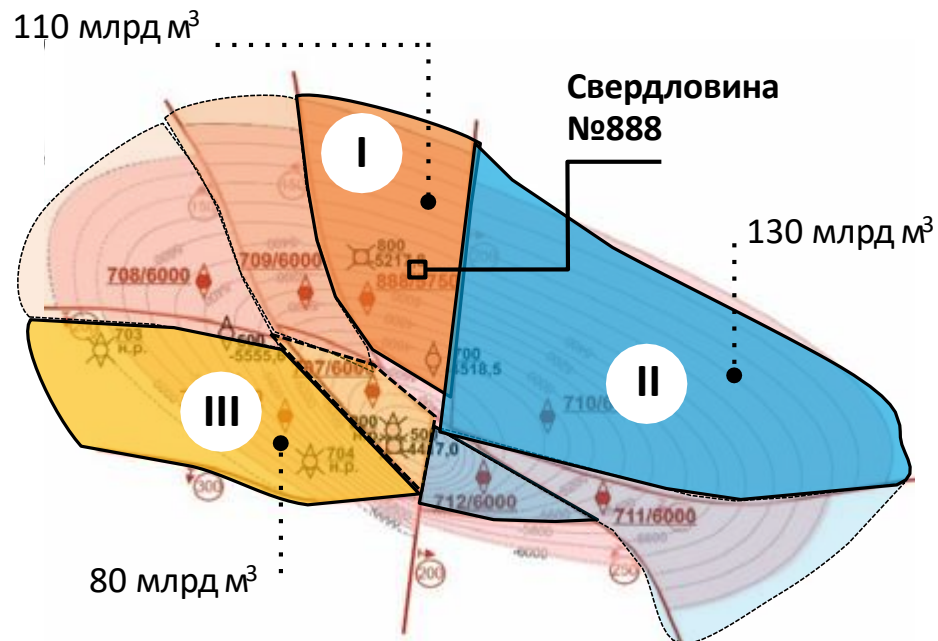
СЕЙСМІКА
ЗАЛУЧЕННЯ ПАРТНЕРІВ
(УРП)



Свердловина №888 Шебелинського родовища має розкрити потенціал глибоких горизонтів

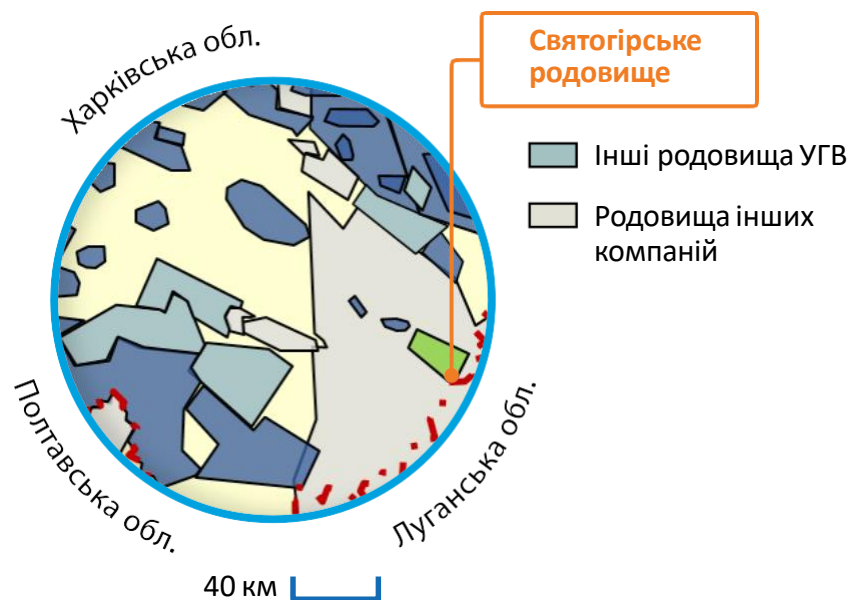
У грудні 2019 р. Укргазвидобування спільно з Schlumberger, у межах контракту з надання комплексних технічних послуг, розпочало буріння свердловини №888 на Шебелинському газоконденсатному родовищі проектною глибиною 5750 м.

Шебелинське родовище: прогнозовані ресурси



Видобування газу щільних порід

Пілотний проект — освоєння Святогірського родовища



Площа	126 км ²
Видобувні запаси, млрд м ³	> 50
Глибина, км	4 – 5

Поточний статус проекту:

- Отримані знання про проникність, пористість та тиски покладів, виконано PLT-дослідження свердловин після ГРП
- Виконано широкоазимутальну 3D-сейсміку, обробку та інтерпретацію виконує компанія Schlumberger

Знання про нетрадиційні технології з ГРП:

- Протестовано низку технологій закінчення свердловин для багатостадійного ГРП
- Виконано 15 стадій ГРП відповідно до нової технології та дизайну ГРП (свердловини на стадії очищення, дають продукцію, але все ще виносять воду)

Подальші кроки:

- У 2020 році заплановано забурити дві розвідувальні свердловини для розкриття потенціалу Святогірського родовища
- Плани — 30–60 свердловин, 200+ ГРП

УГВ планує брати участь в новому конкурсі на укладення УРП в Північно-Західній частині Чорного моря

- Укргазвидобування має права на 5 блоків площею 3,9 км² у межах блоку «Дельфін» і доводить їх у суді.
- Новий конкурс на укладення УРП очікується у 2020 році.



- Площа в межах блоку «Дельфін», запропонована на минулому конкурсі на укладення УРП
- Дійсні ліцензії
- Площі, на які має права Укргазвидобування

Ключова інформація про блок «Дельфін» (попередній конкурс УРП)

- **Площа:** 9,5 тис. км²
- **Розташування:** Північно-Західний чорноморський басейн, 1,6 км на схід від узбережжя України
- **Глибина:** від 50 до 90 метрів
- **Ресурси:** оціночні ресурси блоку – 286 млн т н. е. (підкатегорія 334), щільність нерозвіданих ресурсів С3 + D (підкатегорії 333 + 334) в межах блоку коливається від 5 до 30–50 тис. т н. е. на км²
- **Дані свердловин:** 4 недіючі свердловини
- **Геологічні дослідження:** 16 доповідей за 1965–2010 роки
- **Дані сейсміки:** 9 871 лінійних км регіональної сейсміки, виконаних у 2005 році, 13 регіональних сейсмічних профілів із близько 1000 лінійних км сейсмозвідки, отриманих у межах блоку «Дельфін»

Укргазвидобування приєдналося до Глобального договору ООН

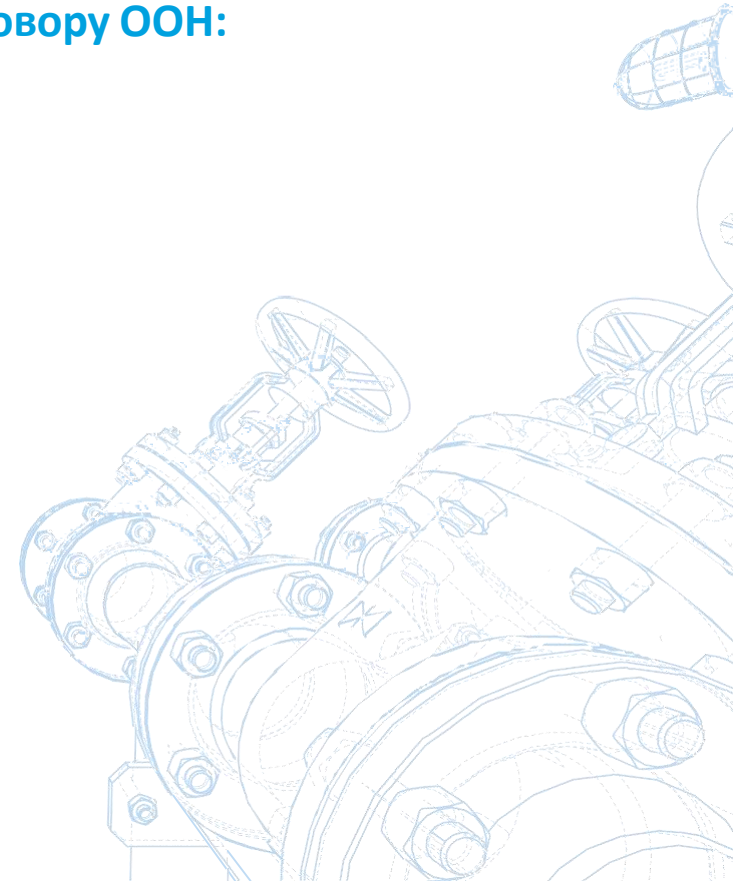
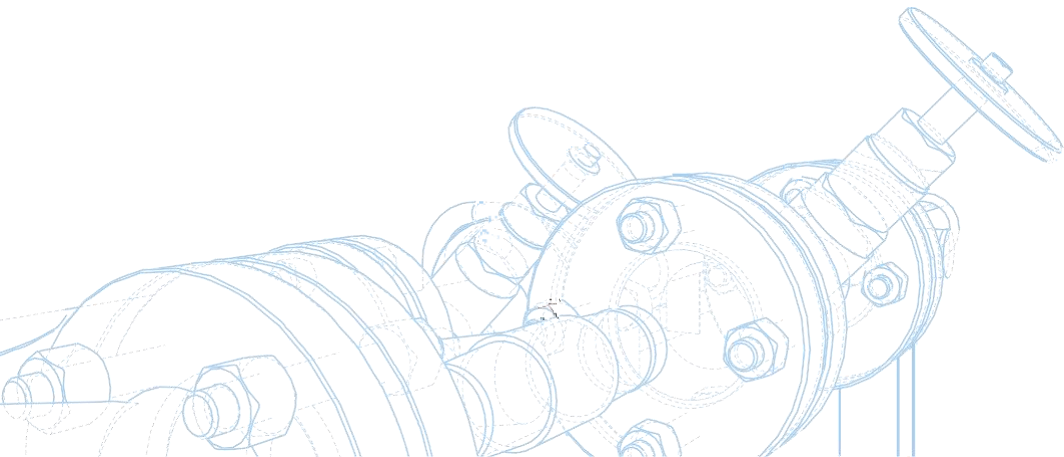
Ми поділяємо глобальні цілі й цінності



United Nations
Global Compact

Напрями Глобального договору ООН:

- Права людини
- Трудові відносини
- Охорона довкілля
- Протидія корупції



Виокремлення бізнес-дивізіонів допомогло поглибити фокус, розділити відповідальність та ризики

	Нафта	Інтегрований газовий бізнес	Технічне забезпечення
Напрямок	<ul style="list-style-type: none"> ■ Переробка рідких вуглеводнів ■ Продаж та трейдинг нафтопродуктів 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Розвідка та видобування природного газу та рідких вуглеводнів ■ Комерційна діяльність 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Послуги на нафтових та газових родовищах ■ Виконання проектів з капітального будівництва
Головна компетенція	<ul style="list-style-type: none"> ■ Нафтопереробні технології та виробництво ■ Компетенції у продажах нафтопродуктів 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Геологія та управління запасами ■ Виробнича та наземна інфраструктура 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Буріння та роботи на свердловинах ■ Управління капітальними проектами
Фокус	<ul style="list-style-type: none"> ■ Створення вартості в сегменті переробки вуглеводневої сировини та реалізації нафтопродуктів 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Розвідка запасів ■ Монетизація запасів 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Ефективність витрат, якість виконання та результат проекту
Розподіл ризиків	<ul style="list-style-type: none"> ■ Ризик крек-спреду (спреду нафта – нафтопродукти) ■ Ринковий ризик (на ринку нафтопродуктів) 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Геологічні ризики ■ Інфраструктурні ризики ■ Ризик зміни ціни на газ та інші ринкові ризики 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Технічні ризики та ризики виконання

Спільно із світовими компаніями проводиться навчання та розвиток працівників. Понад 14 тис. навчань у 2019 році



Інвестиції в навчання у 2019 році – **45,5 млн грн**

Вдосконалюємо стандарти засобів індивідуального захисту

НАРАЗІ:

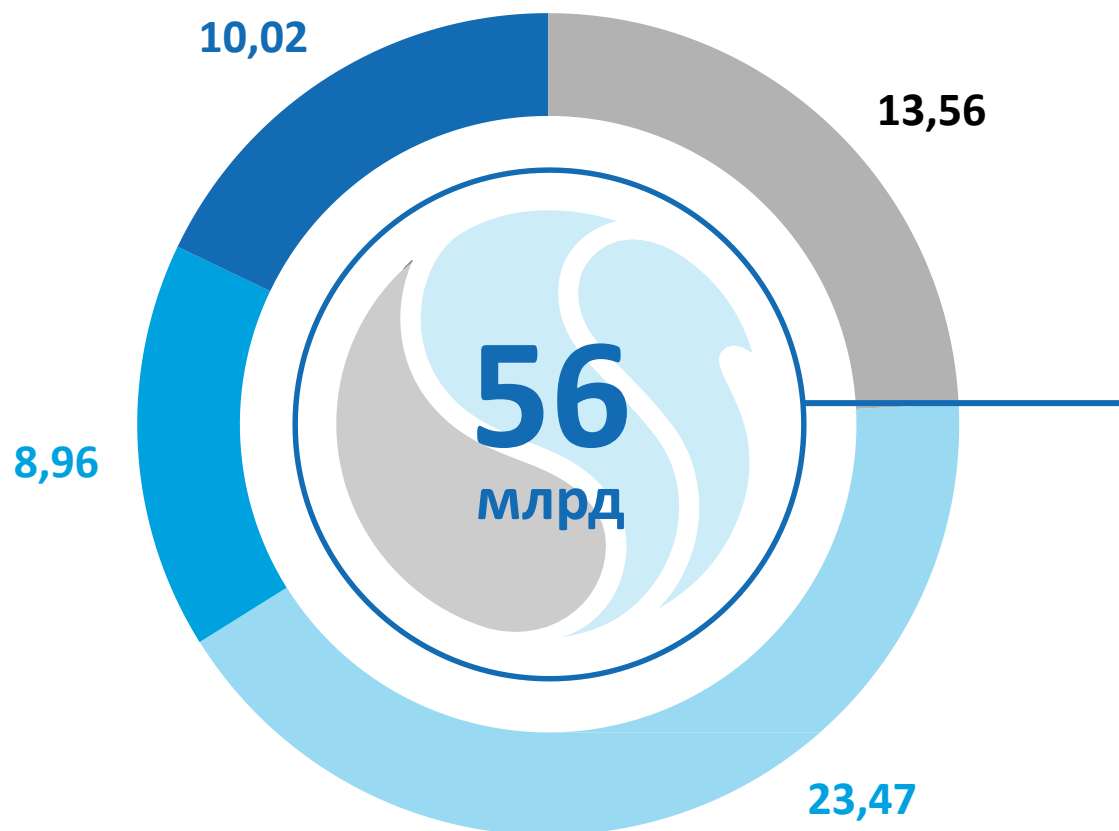
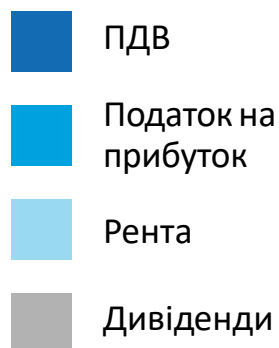


НОВІ СТАНДАРТИ:



Нафтогаз формує до 16% держбюджету України.
До 6% — надходження від Укргазвидобування

Відрахування
Укргазвидобування
в державний і місцевий
бюджети у 2019 р.,
млрд грн



57%
доходів
Укргазвидобування

+ 12%
податків
у 2019 році

6%
усіх доходів
держбюджету



Дякую за увагу!

