

ДАЙДЖЕСТ

І КВАРТАЛ 2021



Асоціація
газовидобувних
компаній України



ДАЙДЖЕСТ І КВАРТАЛ 2021

Галузь поступово відновлюється після складного 2020 року, але про повноцінне повернення до минулої ділової активності говорити ще рано. Важливою умовою нарощення газовидобутку в країні є державна підтримка галузі, яка є ключовим наповнювачем державного бюджету. В першу чергу, мова йде про фіскальні стимули для збільшення інвестицій в розвідку та видобуток вуглеводнів. Крім цього, є необхідність удосконалення регуляторного середовища, використовуючи кращі міжнародні практики, і спрощення доступу надрокористувачів до земельних ділянок. Актуальним також залишається врегулювання питань, що впливають на ефективність реалізації угод про розподіл продукції.

Модернізація профільного законодавства посприяє розвитку газовидобувної галузі та оперативному освоєнню масштабних нафтогазових ділянок. Без сумніву, для досягнення стратегічної мети - наближення енергонезалежності країни - необхідна злагоджена та системна взаємодія бізнесу і влади.



Ігор Щуров,
Генеральний директор
ДТЕК Нафтогаз

Перші спеціальні дозволи згідно підписаних УРП

Державна служба геології та надр України видала перші 5 спецдозволів згідно підписаних наприкінці 2020 року угод про розподіл продукції. Права на користування надрами отримали Група Нафтогаз і ДТЕК Нафтогаз.

Компанії планують інвестувати у розробку нафтогазових площ понад 4.6 млрд грн у перші п'ять років. Відповідно до угод, на першому етапі очікується проведення 3D сейсмічної розвідки на площі 1.6 тис. км² і буріння 15 розвідувальних свердловин.



Чотири нафтогазові ділянки виставлені на е-аукціони

Ділянки знаходяться в Полтавській області (Шербаківсько-Шкурупіївська площа), Харківській області (Юліївське родовище) та Івано-Франківській області (Льчківсько-Березівська і Східно-Космацька площі).

Термін дії спецдозволів – 20 років. Електронні торги відбудуться 21 квітня.

Уряд затвердив Національну економічну стратегію до 2030 року

Серед основних стратегічних завдань – забезпечення 100% потреб України у природному газі за рахунок власного видобутку. З цією метою планується впровадження ряду важливих ініціатив для нарощення обсягів газовидобування:

- запровадження стимулюючого режиму оподаткування для підприємств, що експлуатують нові та відновлені свердловини, а також прийняття нормативних актів щодо правил відновлення роботи законсервованих та ліквідованих свердловин,
- запровадження пільгового режиму для стимулювання видобутку важковидобувних та нетрадиційних покладів вуглеводнів,
- встановлення стимулюючої рентної ставки на видобування вуглеводнів (нафта, конденсат) протягом п'яти років з дня початку буріння нової свердловини,
- приведення ставки оподаткування рентної плати за видобування нафти і газу до середньоєвропейських показників,
- удосконалення механізмів виконання угод про розподіл продукції,
- проведення промоції українських конкурсів на укладення угод про розподіл продукції у світі та залучення нових інвесторів,
- лібералізація обігу спеціальних дозволів,
- запровадження стимулів державно-приватного партнерства для розвитку інноваційних технологій розвідки та видобутку.

Кабінет міністрів прийняв рішення **про перенесення на 3 місяці** (до 5 травня 2021 р.) набрання чинності Технічного регламенту з якості скрапленого газу.

Збільшення газовидобутку і нарощення бази розвіданих запасів, посилення енергетичної безпеки є одними із основних завдань Групи Нафтогаз відповідно Стратегії до 2025 року.

Керівництво Асоціації - Голова Правління Олександр Романюк та виконавчий директор Артем Петренко **визнані одними із ТОП-особистостей галузі 2020 року** за версією профільного видання «Нафта і газ України».

Президент України **підписав законопроект № 3176** «Про внесення змін до Закону України «Про публічні закупівлі» щодо закупівлі природного газу».



ДАЙДЖЕСТ І КВАРТАЛ 2021

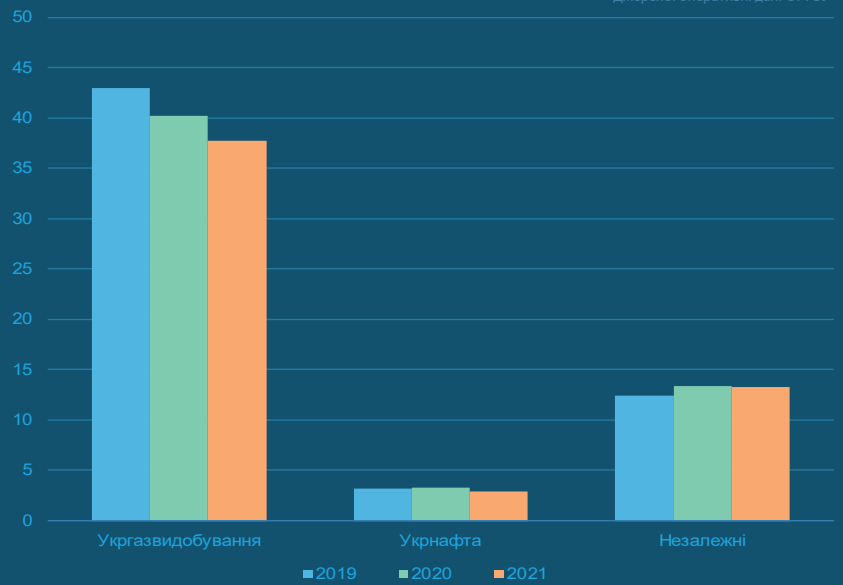
Джерело: оперативні дані ОГТСУ

Середній добовий видобуток газу за I кв., млн м³

У I кварталі Україна видобула 4.86 млрд м³ газу, що на 5% менше, ніж роком раніше.

Скорочення обсягів видобування природного газу, в першу чергу, зумовлено рекордно низькими цінами та несприятливими умовами для буріння нових газових свердловин протягом 2020 року.

Як державні, так і приватні компанії - знизили власні показники видобутку.



Оптова ціна на газ за I кв., \$/тис. м³, без ПДВ

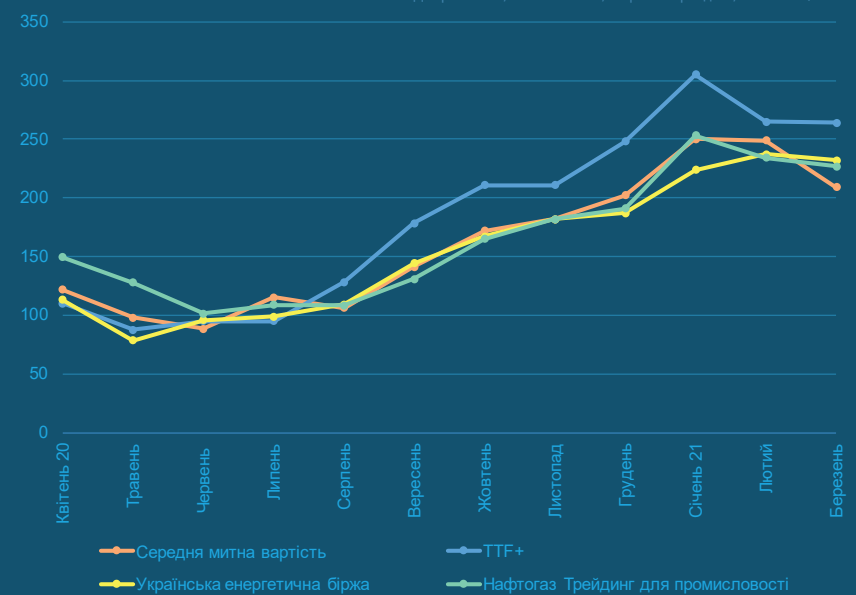
На початку 2021 року середньозважена ціна газу на європейських хабах вперше продемонструвала зниження.

Так, 8 місяців зростання змінилися очікуваним падінням в лютому. Причинами до скорочення були стабільно високі відбори газу з ПСГ, погодні умови та надлишок газу на ринку.

Середня ціна на європейському хабі TTF, враховуючи вартість транспортування, склала 7778 грн (\$278), що на 88% більше від аналогічних минулорічних показників.

Середня митна вартість за 1000 м³ імпортованого газу в I кварталі становила 6603 грн (\$236), що на 32% більше, ніж минулого року.

Джерело: YEB, Мінекономіки, Нафтогаз Трейдинг, Powernext/EEZ



Кількість активних бурових верстатів в Україні та Європі, од.

Сезонне підвищення ціни взимку позитивно вплинуло на рівень капітальних інвестицій в буріння нових свердловин в Україні.

Продовженню чотиримісячного зростання може сприяти покращення цінової кон'юнктури та відсутність негативних коливань.

В той же час, непрогнозована ситуація із впливом пандемії COVID-19 може стати перепоною до стабільного відновлення показників буріння протягом 2021 року.

Джерело: дані АПКУ, дані Baker Hughes Rig Count

