

ДАЙДЖЕСТ

ІІІ КВАРТАЛ 2020



Асоціація
газовидобувних
компаній України



ДАЙДЖЕСТ III КВАРТАЛ 2020

Українська газовидобувна галузь переживає не найкращі часи. Економічна криза, падіння цін на вуглеводні та пандемія COVID-19 змусили інвесторів оптимізувати всі свої виробничі проекти. І як результат – це вже призводить до негативних наслідків, серед яких найбільш болючим є зменшення видобутку власного газу та послаблення енергетичної безпеки країни.

Газовидобувники неодноразово наголошували на тому, що індустрія, яка є бюджетоутворюючою, потребує державної підтримки та фіскальних стимулів для продовження інвестиційної діяльності. Без них – стагнація галузі неминуха. Оперативне впровадження стимулюючих заходів стане позитивним сигналом для інвесторів бурити нові свердловини та ремонтувати ліквідовані. Це, врешті-решт, дозволить стабілізувати роботу всього сектору.

Розвиток газовидобувної галузі має бути стратегічним напрямком для держави, якщо ми прагнемо стати енергетично незалежними.



Ярослав Качурін,
Генеральний директор КУБ-ГАЗ

Плату за нейтральність балансування перенесено на один рік

НКРЕКП ухвалила рішення щодо перенесення до 1 жовтня 2021 р. плати за нейтральність балансування на ринку природного газу, а також удосконалила методіку її розрахунку. Це означає, що у 2020-2021 газовому році плата буде виключно інформативною й не стягуватиметься з учасників ринку. Перші розрахунки за нейтральність балансування потрібно буде здійснити до 1 січня 2023 р. за газовий рік 2021-2022.

Перехідний період має слугувати тим етапом, коли не лише вдасться сформулювати прозорий та справедливий підхід у нарахуванні плати за нейтральність, а й вирішити на законодавчому рівні усі накопичені проблеми задля успішного функціонування ринку природного газу. Мова йде про ухвалення у Верховній Раді важливих законопроектів: №3176 «Про внесення змін до Закону України «Про публічні закупівлі» щодо закупівлі природного газу» та №3800 «Про внесення змін до Закону України «Про ринок природного газу» щодо забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу». Їх прийняття дозволить запустити ринок короткострокових стандартизованих продуктів на торговій платформі для Оператора ГТС України, а також допоможе вирішити питання несплати за небаланси.

Розпочато роботу над Концепцією-2025 для розвитку вітчизняного газовидобутку

Напрацювання нової редакції Концепції розвитку газовидобувної галузі України до 2025 р. відбувається за участі профільних міністерств, Держгеонадр, Асоціації газовидобувних компаній України та провідних нафтогазовидобувних підприємств. Документ має стати дороговказом для всіх учасників ринку на шляху збільшення видобутку вуглеводнів в країні, удосконалення регуляторного середовища та забезпечення енергонезалежності.

АГКУ наголошує, що першочерговим кроком у плані заходів щодо реалізації Концепції має стати впровадження податкових стимулів, які мотивуватимуть інвесторів вкладати кошти у газовидобуток. Мова йде про продовження незмінності оподаткування видобутку із нових газових свердловин до 10 років; запровадження стимулів для розконсервування ліквідованих свердловин; стимулююча рента для видобутку важковидобувних і нетрадиційних покладів вуглеводнів, а також для видобування нафти і конденсату із нових свердловин.

Конкурси УРП: угоди з інвесторами мають бути підписані до 12 січня 2021 року

У липні Кабінет Міністрів України прийняв рішення щодо продовження на 6 місяців (до 12 січня 2021 р.) остаточного кінцевого строку для підписання угод про розподіл продукції.

Нагадаємо, що в результаті проведення конкурсів УРП Україна залучила провідних вітчизняних газовидобувників, а також двох великих іноземних гравців: канадську компанію Vermilion Energy та американську Aspect Energy. Усі переможці взяли на себе зобов'язання інвестувати в галузь від \$450 млн до \$1,5 млрд.

Будищансько-Чутівську площу **продано за 650,5 млн грн** компанії ДТЕК Нафтогаз. Ціна зросла на 700% у порівнянні зі стартовою, що є абсолютним рекордом.

Внесено зміни до Постанови №848, згідно яких проведення електронних аукціонів з продажу спецдозволів на користування надрами **буде проводитися на постійній основі**.

Верховна Рада **підтримала у першому читанні Проект Закону № 3176** «Про внесення змін до Закону України «Про публічні закупівлі» щодо закупівлі природного газу».

1 серпня закінчився термін дії ПСО, тобто споживачі мають можливість самостійно обирати постачальника газу.



ДАЙДЖЕСТ III КВАРТАЛ 2020

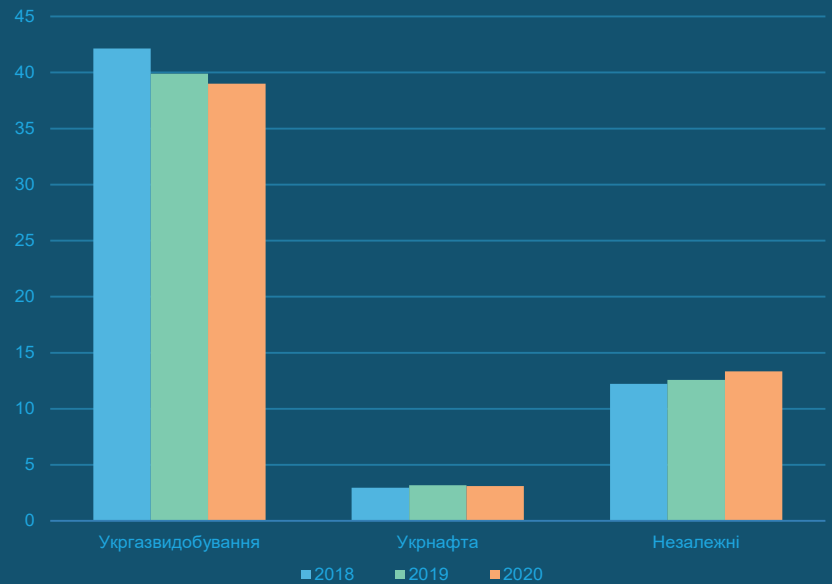
Джерело: оперативні дані ОГТСУ

Середній добовий видобуток газу за III квартал, млн м³

Пандемія Covid-19 та економічна криза продовжують негативно впливати на нафтогазовидобувну галузь.

Так, за 9 місяців 2020 року в Україні видобуто 15,23 млрд м³ газу, що на 1,85% менше від минулорічних показників.

Водночас, незалежні компанії збільшили обсяги видобутку на 7%, завдяки бурінню нових свердловин за останні два роки.



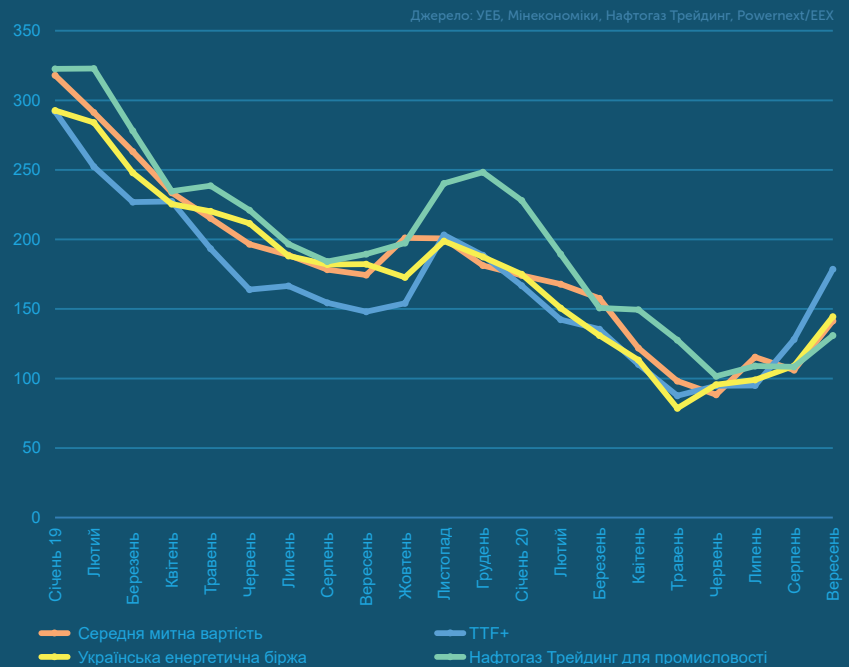
Оптова ціна на газ за III квартал, \$/тис. м³, без ПДВ

Після рекордного падіння цін у першому півріччі, в III кварталі розпочалося підвищення вартості газу в Україні та світі. Однак, показники все ж залишаються на рівні 20-річного мінімуму.

Так, середня ціна на європейському хабі TTF, враховуючи вартість транспортування, склала 3704 грн (\$121), що на 14% менше від минулорічних показників.

Середня митна вартість імпортованого газу склала 3341 грн (\$116).

Ціна природного газу на УЕБ за умови 100% передплати, порівняно із минулим роком, продемонструвала зменшення на 36%, і склала 3249 грн (\$118).



Кількість активних бурових верстатів в Україні та Європі з початку року, од.

Економічна криза, спричинена Covid-19, залишається ключовим фактором сповільнення темпів буріння.

Водночас, у III кварталі Норвегія та офшорна частина Великої Британії збільшили кількість активних бурових верстатів, адже запровадили стимули для відновлення інвестиційної діяльності.

В Україні видобуток продовжує знаходитися в стагнації, що демонструє зниження обсягу інвестицій в буріння.

