

ЩОТИЖНЕВИЙ МОНІТОРИНГ НАФТОГАЗОВИДОБУВНОГО СЕКТОРУ

7-13 січня 2024



Асоціація
газовидобувних
компаній України



ЩОТИЖНЕВИЙ МОНІТОРИНГ НАФТОГАЗОВИДОБУВНОГО СЕКТОРУ

Укргазвидобування ввело в роботу 86 нових свердловин у 2023 році

86 підключених після буріння свердловин забезпечили 1 млрд м³ газу. Кількість нових свердловин є вдвічі більшою, ніж у 2022 році, а видобуток з них – найкращий показник за всю історію компанії. Таких результатів вдалося досягти завдяки застосуванню нових технічних можливостей на старих виснажених родовищах, пласти яких раніше були недосяжні, активному розбурюванню нових площ, модернізації інфраструктури та розвитку потенціалу спеціалістів.

Серед 86 нових свердловин, 24 – з початковим дебітом понад 100 тис. м³.

«У нас є і свердловини, які зараз працюють з потужністю 400–600 тис. м³ газу. І це один з чинників зростання видобутку Групою Нафтогаз загалом», – сказав очільник компанії Олег Толмачев в інтерв'ю виданню «Лівий берег».

Він повідомив, що Укргазвидобування у 2023 році наростило видобуток газу приблизно на 7% щодо показників попереднього року. Це кращий результат, ніж у довоєнному 2021-му.

«Ключовим чинником збільшення видобутку стала надуспішна програма буріння. Завдяки злагодженій командній праці вдалося забезпечити розробку й вихід на повну потужність одного родовища в рекордні шість місяців, за середніх строків до трьох років», – зазначив Олег Толмачев.

Мінус 24% за рік: нафтогазові доходи росії падають, але недостатньо

Згідно зі звітом мінфіну рф, торік надходження до бюджету від продажу вуглеводнів впали приблизно на 24% – до 8.822 трлн рублів (\$103.59 млрд). Доходи не дотягнули до плану та трохи зменшилися від показника 2021 року, коли вони становили 9.056 трлн рублів (\$106.34 млрд).

Надходження від експорту трубопровідного газу впали на 65%, адже газпром втратив 2/3 продажів на зовнішніх ринках, а постачання до європейських країн відкотилося до рівня 1970-х років. За оцінками Міжнародного енергетичного агентства, торік поставки ресурсу до ЄС становили лише 20–25 млрд м³.

А от з російським LNG справи набагато гірші. У 2023-му заводи в рф виробили 32.33 млн т СПГ, що на 2% менше, ніж в попередньому році. Загальний обсяг експорту скоротився лише на 2%, хоча у грудні був максимальним за рік і на 7% вищим, ніж у 2022-му. Про це з посиланням на підрахунки Kpler повідомляють ЗМІ рф.

Наразі росія займає близько 8% світового ринку LNG і посідає четверте місце після США, Катару та Австралії. Зменшенню частки рф можуть посприяти запроваджені у листопаді санкції США проти проєкту «арктик LNG-2», а також заклики Єврокомісії не укладати нові довгострокові контракти з російськими компаніями.

Газ

- Нідерланди тимчасово поновили видобуток мінімальної кількості газу з двох ділянок родовища Гронінген. За словами держсекретаря з економічних питань і клімату Ганса Вйльбріфа, це стало запобіжним заходом, щоб домогосподарства не залишилися без газу, якщо під час мінусових температур виникнуть проблеми. Bloomberg із посиланням на міністерство економіки повідомило, що, виходячи з прогнозів, видобуток буде зупинений приблизно через два тижні. Нагадаємо, Нідерланди закрили родовище Гронінген 1 жовтня минулого року, в той же час уряд залишив відкритою можливість поновлення виробництва в надзвичайних ситуаціях взимку. Остаточна зупинка родовища має відбутися 1 жовтня цього року, тож газопостачання звідти, навіть у надзвичайних випадках наступної зими, буде неможливим.

- Литовська Klaipėdos Nafta виграла тендер на комерційне управління чотирма німецькими LNG-терміналами на узбережжі Північного моря. Компанія підписала дворічний договір з державною Deutsche Energy Terminal. Йдеться про термінали у Вільгельмсхафені та Брунсбюттелі, оператором яких Klaipėdos Nafta вже була, а також про другий термінал у Вільгельмсхафені і ще один – у Штаде в Нижній Саксонії. Нагадаємо, Klaipėdos Nafta вже є оператором LNG-терміналів у Литві та Бразилії.

- У грудні експорт трубопровідного газу з Норвегії до Європи досяг історичного максимуму – 11.1 млрд м³. Про це повідомив газотранспортний оператор Gassco та зазначив, що загалом за рік поставки знизилися на 6.7% – до 109.1 млрд м³ через тривалі відключення на технічне обслуговування.

Нафта і нафтопродукти

- ОАЕ заборонили заходити в свої води суднам під прапором Камеруну. Цим кроком країна хоче вберегтися від ризикованих танкерів, які використовуються для транспортування підсанкційної російської нафти. Зареєстрований в країні флот нафтових суден є невеликим, але більшість з них торік побувала в росії.

- Видобуток сирової нафти в США досягне максимальних показників протягом наступних двох років, повідомляє управління енергетичної інформації США. Цьогоріч виробництво зросте на 290 тис. б/д – до рекордних 13.21 млн б/д. Згідно з прогнозом відомства, видобуток ОПЕК+, за винятком Анголи, яка вийшла з блоку в січні, скоротиться на 620 тис. б/д – до 36.44 млн б/д. Очікується, що цьогорічні ціни на еталонну нафту марки Brent становитимуть у середньому \$82 за барель.

- Індійські НПЗ можуть перейти із російської нафти на саудівську, адже королівство знизило ціну на свій ключовий експортний сорт у лютому до максимально низького рівня більш ніж за два роки. Reuters пише, що ціни на поставки до Азії зменшилися на \$1.5-2 за барель. На сьогодні Індія, яка є третім за величиною імпортером і споживачем нафти у світі, активно закуповує російський ресурс, що продається з дисконтом.