

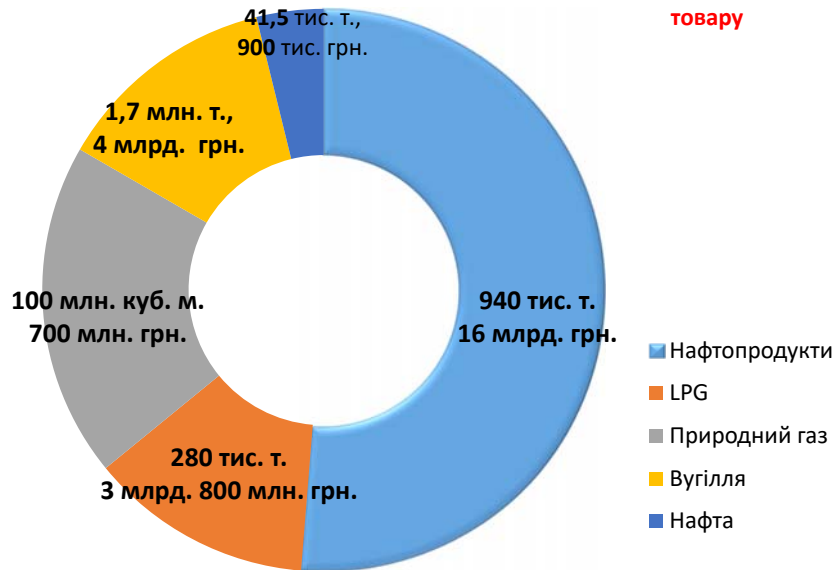
Обсяги торгів ТБ «УЕБ»

Об'єм реалізації
22 млрд. грн.

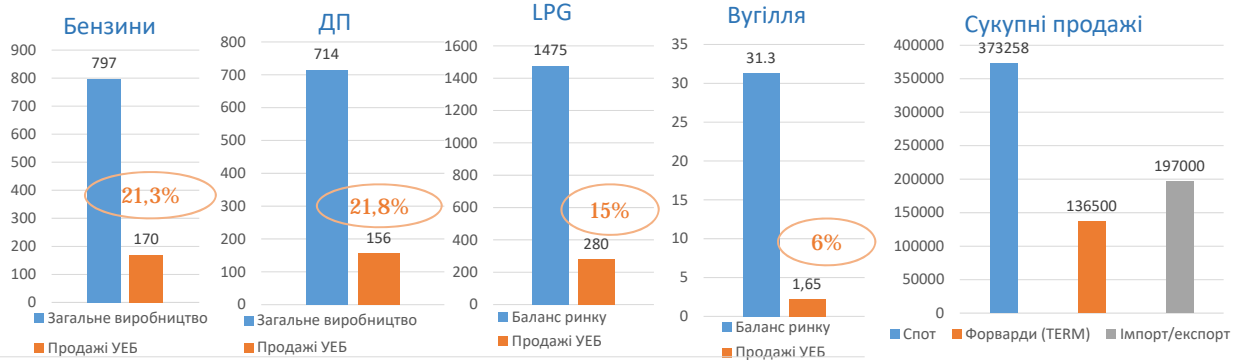
Учасників
600

Укладено
>13 тис. угод

100% угод, укладених на біржі,
закінчилися реальною поставкою
товару



www.ueex.com.ua



З 2017 року ТБ «УЕБ» почала проведення торгів природним газом на умовах форвард. Ресурс реалізують великі компанії та світові гравці. Розвивається торгівля природним газом на умовах форвард з дисконтом /премією до спотової ціни, що дає можливість хеджування гарантованого обсягу поставок з прив'язкою ціни до формули (основа для впровадження ф'ючерсів).

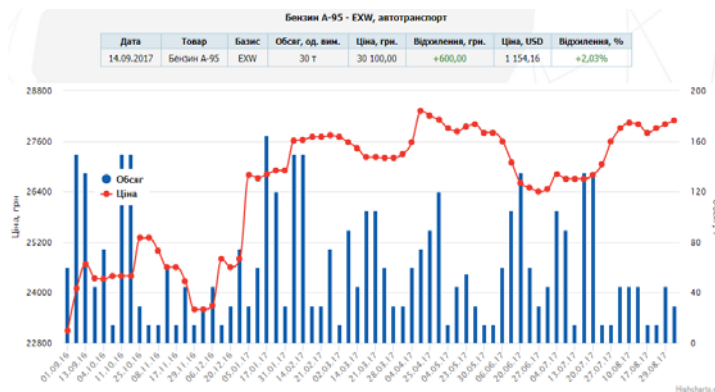
Торгові інструменти ТБ «УЕБ»

- Контракти на умовах **спот** (експорт, імпорт, внутрішній ринок)
- Контракти на умовах **форвард** (експорт, імпорт, внутрішній ринок), строком на місяць, квартал, півроку, рік
- Форварди на диференціали (**TERM контракти**) (експорт, імпорт, внутрішній ринок)
- **Спотові контракти та Диференціали** (спот та на умовах форвард) з прив'язкою до котирувань Thomson Reuters, Platts та Argus, де учасники торгуються за премію /дисконт на дату поставки /оплати товару



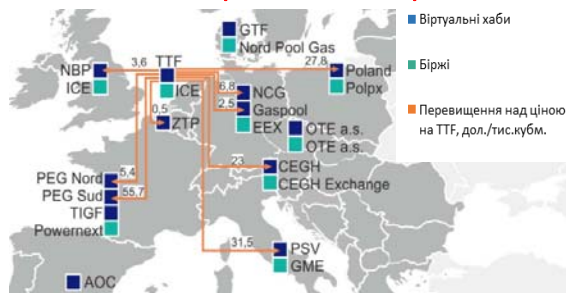
Восени 2016 ТБ «УЕБ» першою в Україні провела торги TERM контрактами з прив'язкою до котирувань Platts та Argus на внутрішньому ринку та на експорт.

www.ueex.com.ua



3

Розвиток торгівлі на європейських ринках природного газу



Розвиток короткострокової торгівлі газом на хабах і біржах в Європі є одним з провідних ринкових інструментів та інспіровано III енергопакетом

Регламент ЄС № 312/2014 спрямований на підтримку розвитку конкурентного короткострокового оптового газового ринку та підвищення ліквідності шляхом концентрації здійснення учасниками ринку природного газу (в тому числі і операторами газотранспортних систем) операцій **з балансування на торгових платформах, операторами яких зазвичай виступають біржі.**

- Обсяг торгів в Європі продовжує зростати внаслідок лібералізації ринків і змін в контрактних структурах
- Зростання обсягу торгів в 2008-2016 роках (ОТС і біржа) склав 400%
- Загальний обсяг торгів у Газовому році 2015 склав 4 трильйони кубометрів.

План пріоритетних дій Уряду на 2017 р. передбачає розроблення нормативно-правових актів для торгівлі природним газом на біржах (операторах торгових платформ).

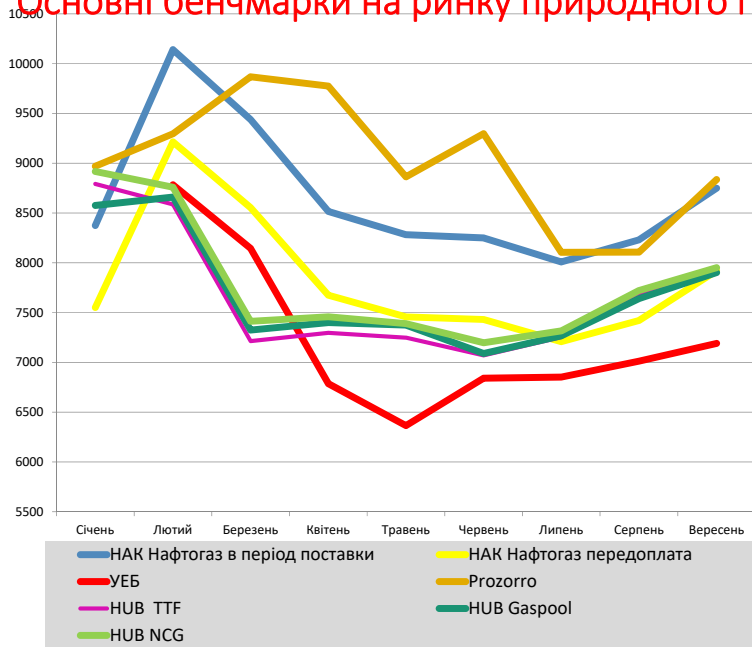


Баланс природного газу Україна 2016 р., млрд. м. куб.

В листопаді 2016 р. DiXi Group в своєму звіті «Шлях до створення газового хабу в Європі» **рекомендувала Уряду здійснювати торгівлю природним газом в т. ч. через ТБ «УЕБ».**

4

Основні бенчмарки на ринку природного газу



Переплата держкомпаніями на ProZorro у порівнянні з цінами ТБ «УЕБ» склала:

за січень – **524 688,862** грн.,
за лютий – **846 092 653,41** грн.,
за березень – **818 833 545,98** грн.,
за квітень – **336 023 775,95** грн.,
за травень – **128 069 330,63** грн.,
за червень – **170 464 255,12** грн.,
за липень – **66 380,91** грн.,
за серпень – **23 749,17** грн.,
за початок вересня – **32 895,60** грн.

ВСЬОГО: 2 300 131 275,63 грн.

Біржові торги природним газом ТБ «УЕБ» демонструють більшу ефективність, ніж його закупівлі на ProZorro.

На сьогодні біржова торгівля – це найефективніший інструмент торгівлі з можливістю хеджування ризиків та отримання репрезентативних цінових індикаторів.

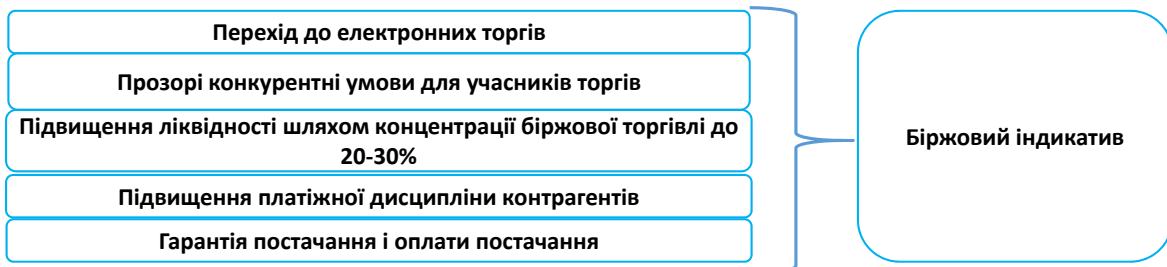
Національні бенчмарки на природний газ – це те, чого сьогодні потребує наша країна!

Ринкове ціноутворення, формування бенчмарків

Результати біржових торгів публікуються міжнародними інформаційними агентствами та українськими галузевими виданнями, зокрема щодо нафтопродуктів та природного газу такими, як **Thomson Reuters, Argus, Oilnews, Нефтерынок**.

Ціновими індикативами ТБ «УЕБ» користуються, зокрема, Державна фіскальна служба України, Національне антикорупційне бюро України, Антимонопольний комітет України, Міненерговугілля, Мінекономрозвитку тощо.

Фактори побудови прозорого ринку



У зв'язку з тим, що добробут громадян України на пряму залежить від вартості енергоносіїв, а український ринок є преміальним для нерезидентів експортерів і дуже чутливий до цін на суміжних ринках, сезонності попиту, ремонтах на заводах тощо доцільно розробити і впровадити внутрішні індекси на кожен з енергоносіїв для українського ринку.