

Європейські Календарний



газові ринки тиждень №6

(6-12 лютого 2017 року)

Вжито таких скорочень:

ВТП – віртуальний торговельний пункт
CEGN - Центральноевропейський газовий хаб (Баумгартен)
ГТО – газотранспортний оператор
ГТС – газотранспортна система
ЄЦБ – Європейський центральний банк
МЕА – Міжнародне енергетичне агентство (Париж, Франція)
СПГ – скраплений природний газ
ПСГ – підземні сховища газу
ТКМ - тисяча кубічних метрів
ЦСЄ – Центральна і Східна Європа

Якщо окремо не зазначено інакше, під кубічними метрами розуміються стандартні кубічні метри, об'єм яких вимірюється при температурі 20°C та тиску 101,325 кПа. При перетвореннях енергетичних одиниць на об'ємні, згідно з наявною в НГБІ методикою, використано вищу теплоту згоряння російського експортного газу в Європі, як її спільно визначено Міжнародним енергетичним агентством, Організацією економічного співробітництва і розвитку та Євростатом. Для пари євро/дол. США використовується щоденний курс ЄЦБ. Для країн, які не входять до Єврозони, - обмінні курси, що встановлюють їхні центральні банки. Тижневі та місячні показники розраховуються на підставі щоденних величин.

Наведені спотові ціни являють собою ціни з поставкою наступного дня, усереднені та середньозважені по об'ємах наприкінці торговельного дня. З метою підвищення наочності при порівнянні цін, починаючи з цього бюлетеня, ціни, які наводяться для британського NBP, будуть приведені до теплотворності російського газу. Реальна середня теплотворність британського газу вище російського експортного, і ціни відповідно дещо вищі.

Зміст (24 стор. = 11 стор. основного звіту + 13 стор. додатків)

Стислі підсумки

1. Цінові процеси тижня

- 1.1 Основні газові фактори тижня
- 1.2 Динаміка цін тижня
- 1.3 Об'єми торгівлі
- 1.4 Нафта і вугілля
 - 1.4.1 Стан скорочення видобутку нафти
- 1.5 Курс валют

2. Спотові ціни

- 2.1 Динаміка спотових цін

3. Ф'ючерсні ціни

- 3.1 NCG/Pegas

4. Ціни довгострокових контрактів.

Додаток №1. Європейські газові ринки за підсумками січня 2017 р. Аналітична записка (11 стор.)

I. ЦІНИ

II. ОБ'ЄМИ. СТАН РОЗВИТКУ ЄВРОПЕЙСЬКИХ ГАЗОВИХ РИНКІВ

2.1 Західна Європа

- 2.1.1 Спотові ринки
- 2.1.2 Ринки деривативів

2.2 ПОЛЬЩА

- 2.2.1 Ціни
- 2.2.2 Об'єми

2.3 ЧЕХІЯ

2.4 УГОРЩИНА

- 2.4.1 Ціни
- 2.4.1 Об'єми

Додаток №2. Чинний преїскурант НАК «Нафтогаз України» на природний газ для промисловості (2 стор.).

ПІДСУМКИ

Спотовий газ та поставки наступного місяця подешевшали, компенсуючи на 85% стрибок цін на попередньому тижні.

В регіоні ЦСЄ утворилося два регіональних газових центри: австро-чесько-німецький вузол та Польща, яка також спирається на Німеччину, але проводить більш незалежну енергетичну політику. Результати тижня і місяця (додаток №1) свідчать, що польський вузол розвивається більш динамічно; об'єми торгівлі форвардними поставками вийшли на друге місце в Європі (після Нідерландів).

Об'єми торгівлі у регіоні Західної Європи були знову низькими, тоді як в ЦСЄ - на достатньо високому рівні. Об'єми торгівлі форвардними поставками на NCG різко впали навіть відносно низького рівня попереднього тижня, до 86 млн. куб. м (130 млн. куб. м на минулому тижні). У Польщі об'єми торгівлі форвардними контрактами на TGE дещо знизилися, склавши сумарно 201 млн. куб. м (285 млн. куб. м). Сумарний об'єм контрактів з поставкою наступної газової доби у Польщі склав на цьому тижні 76,5 млн. куб. м (54 млн. куб. м).

Нафта. Середня тижнева ціна склала ...* (... на попередньому тижні). Середня тижнева ціна газойля для поставок наступного місяця склала ..). **Вугілля** протягом тижня дешевшало. Найдорожчим залишалося вугілля Південної Африки. Середня тижнева ціна метричної тонни вугілля APA (Роттердам) було ненабагато дешевше, тоді як австралійського -.....

Валюти. У понеділок курс дол. США продовжував зростати відносно основних валют. У середу-четвер євро протягом дня показувало тенденції до зміцнення, однак все ж таки впало відносно дол. США. Аналітики FXStreet вважають, що євро буде утримуватися на такому доволі низькому рівні протягом наступних днів. Існує навіть ризик падіння до 1,059.

Спотові ціни. Спотові ціни помітно впали, компенсуючи приблизно на дві третіх стрибок цін минулого тижня. У регіоні ЦСЄ середня ціна тижня на поставки наступної доби по всіх досліджуваних хабах понизилася на 6,1% (+7,3% на попередньому тижні), у Західній Європі середнє зниження спотової ціни по всіх хабах становило за тиждень 5,7% (+7,6% на попередньому тижні).

Спреди спотових цін. Спред CEGH-NCG коливався в діапазоні +5...-2, а Польща- Gaspool 11-18 дол. США/ткм.

Всі ф'ючерси подешевшали. Особливо сильно впала ціна наступного місяця.

Поставки наступного газового місяця: середня ціна тижня по всіх досліджуваних хабах впала на 3,5% (+5,4% на попередньому тижні). У регіоні ЦСЄ середня ціна тижня впала на 3,4% (+4,9%), Західної Європи - на 3,6% (+5,9%).

Поставки у 2 кварталі 2017 р.: середня ціна тижня по всіх досліджуваних хабах понизилася на 1,5% (+1,2% на попередньому тижні). У регіоні ЦСЄ середня тижнева ціна понизилася на 1,7% (+1,2% на попередньому тижні), у Західній Європі - на 1,4% (+1,2%).

Поставки у літній сезон 2017 р.: середня ціна тижня по всіх досліджуваних хабах понизилася на 1,1% (+1,0% на попередньому тижні). У регіоні ЦСЄ середня ціна тижня понизилася на 1,5% (+1,1% на попередньому тижні), у Західній Європі - на 0,7% (+0,7%).

NCG. Всі ф'ючерсні ціни на NCG за підсумками тижня подешевшали; найбільше - поставки наступного місяця (-4%). Найбільше торгувалися поставки у березні 2017 р. та у зимовий сезон 2017 р. Призупинилася торгівля квітневими поставками та в літній сезон 2017 р. Ціни форвардних поставок знижувалися по мірі віддаленості терміну поставок, за винятком зимових кварталів - 4 кварталу 2017 р. та 1 кварталу 2018 р. При цьому, зима 2018 р. була порівняно дешевою. Березень 2017 р. залишався найдорожчим з місяців, з відривом на майже \$20 від квітня, а червень - найдешевшим. З квартальних продуктів, найдешевшими були поставки в 3 кварталі 2017 р. Найдешевшими з усіх ф'ючерсів був літній сезон 2018 р.

Ціни довгострокових контрактів. Середня ціна природного газу, який British Petroleum (BP) реалізувала в Європі в 4 кварталі 2016 р., становить:*. Відносно 3 кварталу 2016 р. середня квартальна ціна зросла на 22%. За висновком BP, причини зростання ціни на природний газ в 4 кварталі 2016 р.: холодна погода; обмеженість ресурсу СПГ; технічні проблеми на французьких АЕС.

Аналітична записка «Європейські газові ринки за підсумками січня 2017 р.» (Додаток №1).

В регіоні ЦСЄ утворилося два регіональних газових центри: австро-чесько-німецький вузол та Польща, яка також спирається на Німеччину, але проводить більш незалежну енергетичну політику. Результати місяця свідчать, що польський вузол розвивається більш динамічно; об'єми торгівлі форвардними поставками вийшли на друге місце в Європі (після Нідерландів).

У січні 2017 р. стрибок спотових цін та цін поставок наступного місяця в Європі в середньому на 10% був викликаний передусім погодними чинниками.

Об'єми спотової торгівлі в січні помітно зросли, тоді як обсяги ф'ючерсних трансакцій падали. Низькі об'єми торгівлі на форвардних газових ринках Західної Європи можуть пояснюватися тим, що саме ці категорії трансакцій конкурують з довгостроковими контрактами на трубопровідний газ, ціни на який були значно нижче; плюс у січні став доступним додатковий ресурс російського газу, який надходив газопроводом ОПАЛ.

Докорінно змінилася ситуація в Чехії, помінялися місцями спот і ф'ючерси: помітно зросли обсяги ф'ючерсної торгівлі, тоді як спотові трансакції впали в 5 разів. Спотові ціни вперше за останні часи стали порожньо перевищувати австрійські.

**По всіх категоріях контрактів конкретні ціни публікуються лише у платному виданні.*

ТОВ «Нафтогазбудінформатика»