



Съдържание

1. **Експерти: Обещанията на Газпром за цената на природния газ няма да преобърнат пазарите**
2. **Променящите се световни газови пазари**
3. **Черна гора подписва сделка за 30-годишен петролен лиценз с гръцка фирма**
4. **Словашката рафинерия на MOL започна през април планово спиране за реконструкция и ремонт**
5. **Газпром и Беларус подписаха протокол за газовото ценообразуване**
6. **Проблеми и реформи: Перспективи пред газовия пазар на Украйна**
7. **Компаниите Qatar Petroleum и ExxonMobil ще проучват за нефт и природен газ в Кипър**

Newsletter Content

1. **Gazprom's gas price pledge will not transform markets – experts**
2. **A Changing Global Gas Order**
3. **Montenegro Signs 30-Year Oil Licensing Deal With Greek Producer**
4. **MOL's Slovak Refinery Starting Planned Turnaround In April**
5. **Gazprom, Belarus ink gas pricing protocol**
6. **GGP: ADVERSITY AND REFORM: UKRAINIAN GAS MARKET PROSPECTS**
7. **Qatar Petroleum, ExxonMobil To Explore For Oil And Gas In Cyprus**

Експерти: Обещанията на Газпром за цената на природния газ няма да преобърнат пазарите

March 2017, Source: ICIS

Обещанието на руския износител Газпром да включва по-често клаузи за преразглеждане на цените в петролно индексирани дългосрочни договори за природен газ, е малко вероятно да бъде бързо решение за ликвидността и за конкурентни цени в страните от Източна Европа, е становището на пазарни експерти. Газпром направи редица обещания за промяна в начина на писане на дългосрочните договори за доставка на газ, за които Европейската комисия търси обратна връзка, налага правила. Руският доставчик заяви, че ще даде на клиентите си правото да задействат преразглеждане, когато цените, които плащат, се различават от основните за ключовите хъбове /от бенчмарковите.

Това ще бъде голяма победа за някои източноевропейски държави, като например балтийските държави, или България, където понастоящем няма клаузи за преразглеждане на цените. Петролът е доминиращият ценови двигател в тези страни, тъй като суровината е предпочитаната отправна точка на "Газпром" и доминира в договорите за доставки в Източна Европа.

С поетите ангажименти компанията се стреми да сложи край на дългогодишното антитръстово разследване на ЕК за предполагаемо антиконкурентно поведение в региона.

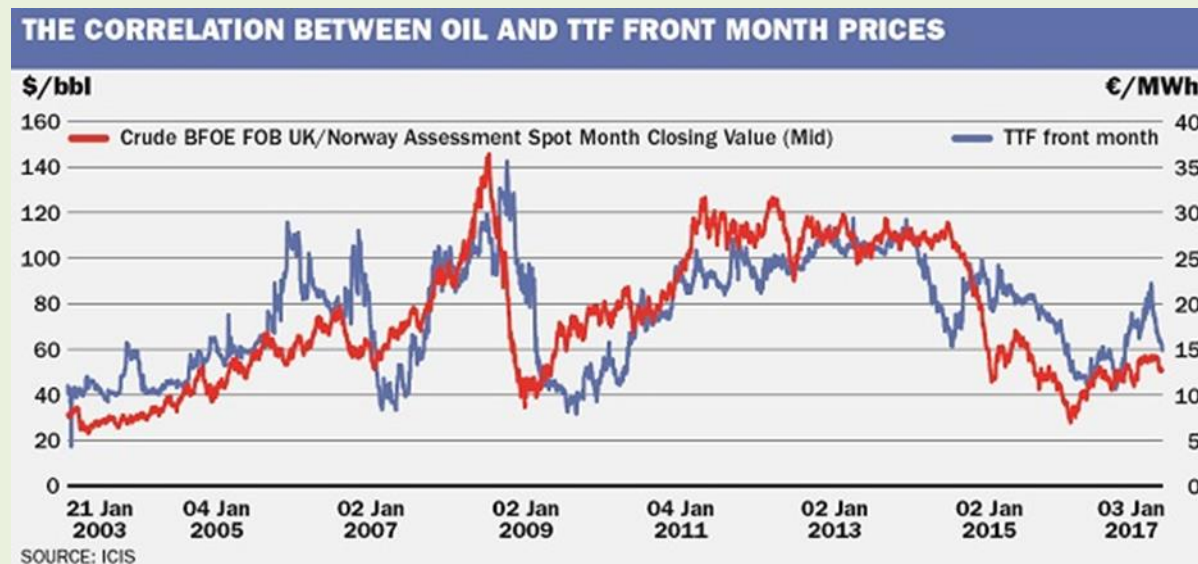
Обещанията на "Газпром" бяха приветствани от комисията като катализатор, който ще позволи свободното движение на газ в Централна и Източна Европа на конкурентни цени и ще интегрира пазарите на газ в региона.

По-честите ценови преразглеждания в дългосрочните договори, които биха могли да накарат цените в Източна Европа да се преместят от следването на петролните цени до по-голямото влияние от основополагащите данни за предлагането и търсенето, отразяват трансформацията на западните пазари в края на 2000-те в конкурентни хъбове.

През 2009 г. търсенето на газ в Европа спада рязко след рецесията през 2008 г. Увеличаването на вноса на втечен природен газ, както и договорите с клауза "вземи или плати", които принуждават купувачите да купуват повече газ, отколкото биха могли да използват, означаваше, че нежеланите доставки наводняват Европа. В същото време цените на суровия петрол се възстановяват, което води до увеличаване цената на петролно-индексирани дългосрочни доставки за Европа.

В отговор на това газово пренасищане, европейските северозападни производители започнаха да продават газ на

западноевропейски клиенти по договорени цени на континенталните европейски газови хъбове. Не след дълго време цените на газа започнаха да отразяват влиянието на предлагането и търсенето, като се отклониха от по-високата тенденция на цените на петрола през 2010 г.



Jonathan Stern, директор на отдела за газ в Oxford Institute for Energy Studies, заяви, че ангажиментите на Газпром не биха били голяма искра за промяна в страните от Източна Европа, включително България, Балтийските страни и Унгария. Това е така, защото предлагането в тези региони е твърде малко, за да се направи разлика.

"Това не е голяма работа. ЕС вдигна голям шум около това, но тези обеми са малки. Годишните доставки за Балтийските страни е по-малко от 5 млрд кубически метра (bcm), а в България са 3 bcm. Единственият пазар, от

някакъв мащаб е Полша и тя може да получава газ от немския пазар", заяви Stern. Той допълва, че развитието и либерализацията на пазара означава, че въпросните източни пазари са само на около четири или пет години далеч от постигане на статус на хъбове.

"Ако сте [истински] център, ще получите мярка за цени на хъб. Това е така, само че обикновено не получавате това без борба", каза той.

David Stokes, директор на консултантската фирма Timera Energy, е скептичен за това, дали ще има незабавна промяна на

влиянието на петрола върху цените на природния газ в Източна Европа, в резултат на обещания на Газпром.

"Въпросът е, до каква степен ще се ерозира влиянието на петролната индексация върху цените на газовите хъбове. Не очаквайте големи промени в близко бъдеще, каза David Stokes.

**ПУБЛИКАЦИЯТА МОЖЕ ДА
ВИДИТЕ [ТУК](#)**

Променящите се световни газови пазари

March, 2017, energypolicy.columbia.edu

В анализ от д-р Tim Voersma и д-р Tatiana Mitrova от Центъра за глобална енергийна политика (към Колумбийския университет) авторите изследват причините и последиците от промените в глобалните газови пазари. Първо, като очертават историческата динамика на пазара на газ, след това авторите сочат и проучват факторите, които водят до нови промени на стария модел, включително:

- Постепенното преобразуване на търговията с природен газ от регионалните към международните пазари, благодарение на новото развитие на инфраструктурата,

технологията за втечен природен газ и новите газови доставки по целия свят.

- Бумът на добива на шистов газ в САЩ и същественото, но все още недостатъчно голямо начало на разработването на добив на метан от въглищни гнезда /метанов газ/ в Австралия.

- Нови изисквания за срока на договорите и променящите се ценови механизми, които се дължат на отказ от петролна индексация и на индексации, основани на различни ценови точки в по-ликвидните части на света.

- Осъществяване на ръст и постигане на напредък в подобрената енергийна ефективност в сградите, промишлените процеси и производството на електроенергия, продължаващата електрификация на крайното потребление на енергия и структурното преместване на икономическата активност от промишлеността към сектора на услугите.

- Развитие на азиатските пазари и нововъзникващите икономики, в които липсва инфраструктура за природен газ.

- Как природният газ ще се конкурира с нарастващото международно търсене на чисти енергийни източници.

**ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ НА АНАЛИЗА
МОЖЕ ДА СЕ ВИДИ [ТУК](#)**

Черна гора подписва сделка за 30-годишен петролен лиценз с гръцка фирма

by Reuters, March, 2017, rigzone

Сараево - В средата на март Черна гора възложи на гръцката петролна компания Energean Oil & Gas 30-годишен лиценз за проучване на нефт и газ в два офшорни блока в Адриатическо море.

Договорът за двата блока, разположени на 338 квадратни километра, бе предложен в съответствие с условията на търг от 2014 г. Балканската страна не произвежда петрол, но първоначалните данни показват, че тя може да разполага с достатъчно природни ресурси, за да покрие нуждите си от петрол и газ.

Vladan Dubljevic, ръководител на Управление Въглеводороди в Черна гора, заяви пред Ройтерс, че сондажното пробиване ще започне веднага след като гръцката компания завърши плана за изпълнение на проекта, изготви оценката на въздействието върху околната среда и сеизмичното проучване.

През септември миналата година е подписан договор с Консорциум от италианската компания Eni и втората по големина руска газопрепозна компания Novatek, с който на

консорциума се предоставят лицензи за проучване за четири блока с площ от 1 228 кв. километра

На Балканите съществува остра необходимост от нови енергийни източници - регион, в който липсват инвестиции в продължение на почти две десетилетия, дължащи се на войните през 90-те години и политическите сътресения.

ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА ЧОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).

Словашката рафинерия на MOL започна през април планово спиране за реконструкция и ремонт

by Reuters, April 06, 2017, rigzone

Прага, (Reuters) - Словашката петролна рафинерия Slovnaft, част от унгарската петролна и газова група MOL, ще се изключи някои производствени съоръжения, като започне през Великденските празници, с продължителност на изпълнението на плановия ремонт до юни, съобщи рафинерията.

В съобщението на уебсайта се казва, че компанията ще инвестира в планирания ремонт 57 милиона евро, по времето на който експертите ще направят проверки и огледи на производствените мощности и поддръжката и ще обновят необходими части от съоръжението.

Спирането няма да се отрази на клиентите на рафинерията Slovnaft в Братислава, като нуждите се покриват от запасите и производството в рамките на групата MOL. Общо 16 производствени възела ще бъдат постепенно изключвани и рестартирани, като пълното възстановяване на производството се очаква в средата на юни.

**ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА МОЖЕ
ДА ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)**

Газпром и Беларус подписаха протокол за газовото ценообразуване

April 19, 2017, By New Europe Online/KG

Цените ще се базират на формула за цената, свързано с цената на газа в автономната зона Ямал-Ненецки.

Изпълнителният директор на Газпром Алексей Милер и вицепремиерът на Беларус Владимир Семашко подписаха на 13 април в Москва Протокол между Газпром и правителството на Беларус за процедурата за формиране цената на природния газ, доставян за Беларус.

Протоколът определя процедурата за ценообразуването за 2018-2019г., каза Газпром в съобщение за пресата. Съгласно документа, цените ще се базират на формула за цената, свързана с цената на газа в автономната зона Ямал-Ненецки.

Междувременно ТАСС цитира руския министър на енергетиката Александър Новак, който каза на 14 април, че споразумението, постигнато между Газпром и Беларус има клауза, определяща отстъпка за руските газови доставки през 2018-2019 г., и не осигурява компенсация за загубите на компанията.

"Не. Всички споразумения, подписани и представени вчера (13 април), не предвиждат никаква индивидуална компенсация. Това са икономически споразумения между Газпром и Беларус за доставките на газ и възможните цени и отстъпки ", каза Новак, отговаряйки на въпроса, дали се планира компенсация на "Газпром" за загуба на приходи, поради отстъпката за газ.

Русия и Беларус уреждат спора за петрол и природен газ, продължил от началото на 2016 г. Минск изплати дълга си от \$ 726 млн за доставките на руски газ през периода

2016-2017 г., а Газпром се съгласи да предложи отстъпка за формулата за цените на природния газ за Беларус през периода 2018-2019 г. Доставките на газ през 2017 г. се извършват при условията на настоящия договор, според руската информационна агенция.

Беларус ще решава самостоятелно, дали ще насочи безмитния петрол, доставен от Русия към своите рафинерии, или към други страни, добави Новак.

"Що се отнася до дестинациите на този суров петрол, той ще бъде насочен или към рафинериите, или към трети страни. Беларус ще се справи самостоятелно с проблема си и ще представи предложенията си за изготвяне на индикативен баланс", каза Новак.

**ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА МОЖЕ
ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).**

Проблеми и реформи: Перспективи пред газовия пазар на Украйна

March, 2017, naturalgasworld

Оригиналната статия е публикувана от The Oxford Institute for Energy Studies през март 2017 г.

Резюме

Украинският газов пазар, един от най-големите в Европа, е в преход от набор от договорености, базирани на широкомащабен руски внос и пост-съветски икономически отношения, до нов набор от споразумения, подкрепени от по-тясна интеграция с европейския пазар. Преходът се осъществява на фона на нестабилна политическа и икономическа среда: мащабните социални протести през 2013-14 г., отстраняването на правителството на президента Виктор Янукович, анексирането на Крим от Русия, създаването на непризнати сепаратистки "републики" в източните райони, военния конфликт, засегнал близо 10 000 живота (от 2014 г. насам), както и икономическия спад, който го съпровожда. При прегледа на начина, по който пазарът на газ се е променил по време на тези събития, може би е полезно да се разгледат два вида въпроси.

Първо, въпроси, свързани с търговията с газ между Русия и Украйна: усилията на Украйна да сведе до минимум зависимостта си от вноса на руски газ; на Русия - да диверсифицира транзита на газ от Украйна, и други последици от провалените политически и икономически отношения, включително случаите на арбитраж между руския "Газпром" и "Нафтогаз Украйна" в Стокхолмската търговска камара.

Второ, има проблеми, свързани с развитието на пазара: относно нововъзникващите пазарни механизми, регулирането, променящият се корпоративен пейзаж и последиците от прилагането на ценовата реформа в условията на тежък икономически спад. Един от аргументите в този анализ е, че проблемите между Русия и Украйна най-вероятно ще намалееят, ще отстъпят на заден план, макар и бавно, особено след 2019 г. и ще се появят проблеми, свързани с развитието на пазара.

Анализът се занимава първо, с въпросите за бизнес отношенията Русия-Украйна, а след това и с проблемите на развитието на пазара, т.е. промените в търсенето и предлагането, както и структурата и регулирането на пазара.

Развитие на пазара

Трите най-важни цели на реформата на пазара на газ, предприета от украинското правителство са:

- Създаване на конкурентен пазар, основан на правна и регулаторна рамка, съвместима с Европейския съюз;
- Закриване на Нафтогаз Украйна, в съответствие с тази рамка;
- Премахване на регулираните цени, в случая и за частните домове и замяната им със система от преки субсидии.

Предвижда се тези реформи да доведат до създаването на либерализиран пазар с конкуренция от редица играчи в сектора upstream, като цените са на ниво, което

отразява разходите, както и баланса между търсенето и предлагането.



Source: OIES based on Naftogaz Ukrainy Annual Report 2015 & Ukrtransgaz presentation (adapted)

**ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ НА СТАТИЯТА
МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).**

Компаниите Qatar Petroleum и ExxonMobil ще проучват за нефт и природен газ в Кипър

by Reuters, April 05, 2017, rigzone



Доха, (Reuters) Qatar Petroleum и ExxonMobil през 2018 г. ще започнат сондиране за нефт и газ край южното крайбрежие на Кипър, каза катарската компания след подписването на договор за проучване и споделяне на продукцията със средиземноморския остров.

Изследването на басейна на Средиземноморието стана по-привлекателно, след откриването от Eni през

2015 г., в офшорната зона на Египет, на находището Zohr - най-голямото газово находище в Средиземно море, което се очаква да съдържа 850 млрд куб. метра газ. Държавната компания Qatar Petroleum и ExxonMobil миналата година бяха сред кандидатите за договор за блок 10 в офшора на Кипър.

"Вече се извършват 3D сеизмичното проучване, тъй като партньорите в консорциума се готвят да започнат

проучвателните сондажи през 2018 г.", каза в свое изявление Qatar Petroleum.

За да запази надмощието си над конкурентите в САЩ и Австралия, Qatar Petroleum намалява разходите при вътрешните си операции и се стреми да разшири позициите си в в чужбина чрез съвместни предприятия с международни петролни компании, каза Qatar Petroleum.

ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА МОЖЕ
ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).

Уточнение

Unsolicited mail: Ако не желаете да получавате този бюлетин, моля да се отпишете от адресния списък като изпратите обратно съобщение на cbbsinfocenter@gmail.com

Правата по превода на всички статии принадлежат на издателите на настоящия информационен бюлетин.

Контакти за повече информация:

Алекс Алексиев

alexalex@aol.com

Васко Начев

vasko@infonetbg.com

Илиян Василев

advassilev@innoenergy.biz

Мартин Владимир

mvladimirov@ceemarketwatch.com

Руслан Стефанов

ruslan.stefanov@online.bg

Христо Казанджиев

h.kazandjiev@yahoo.com

За мнения и препоръки може да посетите фейсбук-страницата на бюлетина:

<https://www.facebook.com/EP-Oil-and-Gas-Newsletter-501490733299005/?ref=bookmarks>