



## Съдържание

1. LNG срещу руския газ в Централна и Източна Европа: Игра на покер на континенталната скала
2. Европейската банка за възстановяване и развитие обмисля \$23.4 млн. инвестиции в капиталови инструменти в компания „Черноморски петрол и газ“
3. TOTAL взема акции в Катарско петролно находище
4. Каспийските „съкращения“ в добива на суров нефт
5. British Petroleum достигна нови пластове потенциално продуктивни шисти в САЩ
6. Започнаха проучвателни дейности за хърватския терминал за втечен природен газ
7. Първият товар LNG от САЩ пристигна в Литва
8. British Petroleum: Проектът Шах Дениз 2 над 95% завършен
9. Гърция, Израел и Кипър ускоряват плановете за развитие средиземноморски газопровод
10. Петролният гуру, който предвиди срива, смята, че ОПЕК е трябвало да намали добива много силно
11. Спирането на ядрени енергийни проекти продължава: огромен проект е отмен

## Newsletter Content

1. LNG Versus Russian Gas In Central And Eastern Europe: Playing Poker On A Continental Scale
2. EBRD mulls \$23.4 mln equity investment in Romania's Black Sea Oil & Gas
3. TOTAL Takes Over Stake in Qatar Oil Field
4. Caspian cuts
5. BP POINTS TO NEW US SHALE'S POTENTIAL
6. Exploratory work starts on Croatian LNG terminal site
7. First US LNG cargo on way to Lithuania
8. BP: Shah Deniz Stage 2 project over 95pct complete
9. Greece, Israel, Cyprus to speed up Mediterranean pipeline efforts
10. Oil guru who foresaw crash says OPEC should have cut deeper
11. Nuclear's Demise Continues: Another Huge Project Cancelled

## LNG срещу руския газ в Централна и Източна Европа: Игра на покер на континенталната скала

*AUG 24, 2017, forbes.com, By Nathalie Hinchey and Anna Mikulska*

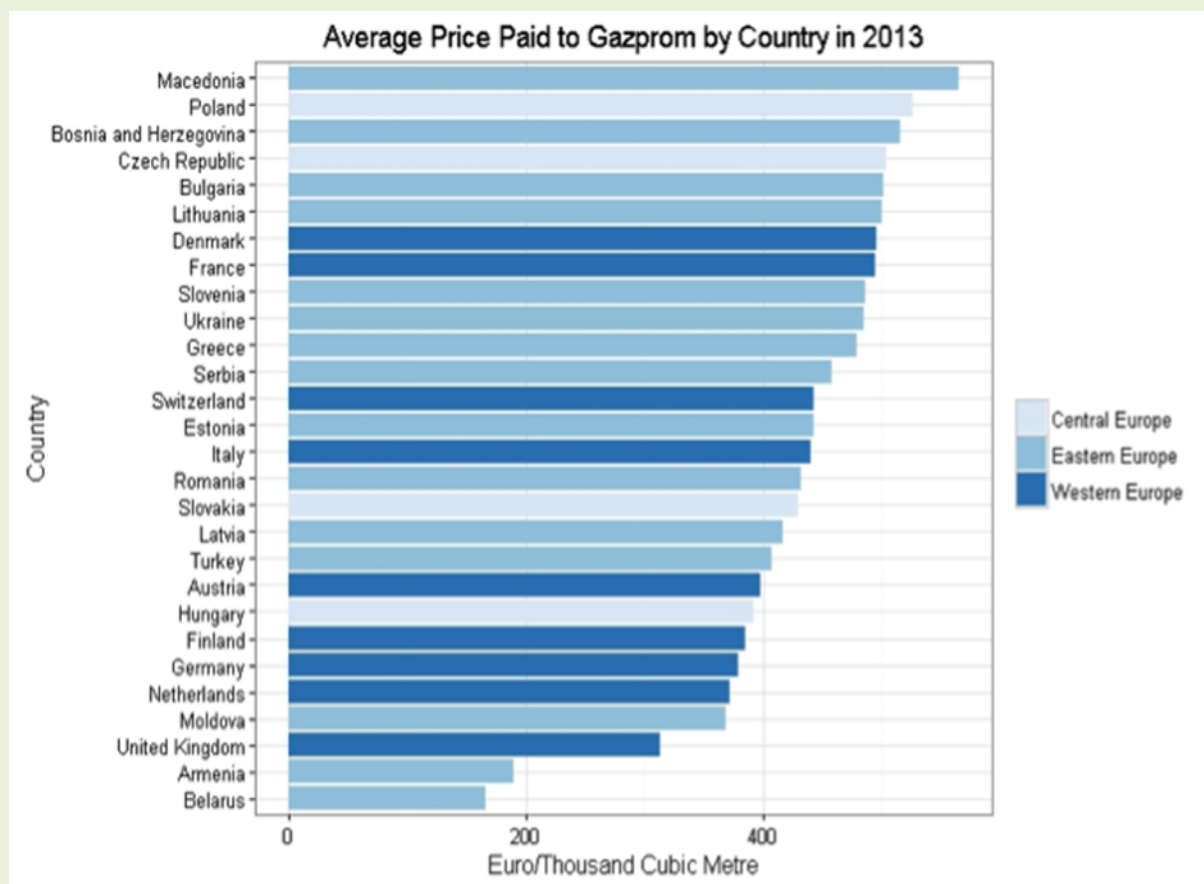
Неотдавнашните санкции на САЩ срещу Русия и реакцията на Европа срещу тези санкции, отразяват продължаващата борба относно енергийната сигурност на континента. Западноевропейските правителства като цяло се противопоставят на санкциите, тъй като те ще се насочат към спорния проект Nord Stream 2, подкрепян от руското и германското правителства, мултинационалните и германските корпорации. Западноевропейските държави като цяло приемат проекта Nord Stream 2 като начин за достъп до относително евтин газ, подкрепен от големи резерви. Обратно, много държави от Централна и Източна Европа приветстваха действията на САЩ срещу Русия, защото регионът се бори с Nord Stream 2, защото смятат, че тръбопроводът ще увеличи зависимостта на Европа от руския природен газ и ще спре други проекти за диверсификация, и най-важния – за развитието на доставки от втечен природен газ, което ще позволи на неруски газ да влезе в Централна и Източна Европа. Често се очаква Nord Stream 2 да засили монопола и

геополитическата мощ на Русия, особено в Централна и Източна Европа.

Решението за преминаване към газова диверсификация в Централна и Източна Европа далеч от руския газ се основава на три фактора:

- 1) по принцип по-високите цени, които регионът е плащал за руския природен газ в сравнение с тези, платени от по-малко зависимата Западна Европа;
- 2) широкото убеждение, че Русия използва зависимостта на Централна и Източна Европа от руския газ за увеличаване на геополитическото си влияние в региона; и
- (3) опасенията, че нарастващата западноевропейска зависимост от руския газ може да отслаби желанието на Западна Европа да се противопостави на намесата на Русия в страните от Централна и Източна Европа.

**Figure 1. Средна цена, платена за "Газпром" през 2013г. по държави**



Източник на данните: Известия, "Газпром".

В резултат на това, страни като Полша и Литва са инвестирали и в момента работят с терминали за внос на втечен природен газ. И двата терминала вече са приели внос на втечен природен газ от Катар, Норвегия и напоследък от САЩ. Други страни, включително Естония, Латвия и Украйна, планират да инвестират в LNG, или полагат други усилия, които биха помогнали за разнообразяване на доставките на природен газ.

Но всички тези усилия са съпроводени от сериозно съмнение, че натискът от втечнения природен газ не може да бъде поддържан в

дългосрочен план и ще изчезне по естествен път, като се има предвид конкурентоспособността на руския газ. Независимо дали е по тръбопровод чрез Nord Stream 2 или други маршрути, руският газ може да се оцени по-евтино от LNG, който в допълнение към вътрешната цена на газа включва разходите за втечняване, океански транспорт и регазификация.

Съществува опасение, че премията за сигурност, която страните от Централна и Източна Европа може би са готови да платят,

не е достатъчно висока, за да поддържа новите инвестиции в LNG.

Неотдавнашната статия от Nathalie Hinchey, озаглавена "Въздействието на осигуряването на алтернативни енергийни източници върху ценообразуването на руския и европейския природен газ" обаче, разкрива ново въздействие върху инвестициите във втечен природен газ в Централна и Източна Европа. За разлика от многото текущи публикации, статията не се занимава с важността на геополитиката - елемент, който е трудно да се определи количествено и да се измери. Вместо това, тя изчислява преките ползи от ценообразуване, което страните от ЦИЕ могат да поемат от осигуряването на неруски доставчици на газ; което става все по-съществимо в резултат на вноса на втечен природен газ чрез плаващи съоръжения за съхранение и регазификация (FSRU). FSRU са особено привлекателни, тъй като могат да се използват като терминали за внос на втечен природен газ и са по-евтини и по-гъвкави от терминалите за внос на втечен природен газ. Освен това те срещат по-малко регулаторни и разрешаващи тежести.

По-конкретно в статията се разработва икономически модел, който показва, че въвеждането на алтернативни доставки на природен газ на газовите пазари в Централна и Източна Европа е променило преговорния пейзаж между ЦИЕ и "Газпром". Възможността за закупуване на неруски газ от товари от втечен природен газ позволи на ЦИЕ да използва LNG като "правдоподобна заплаха", ако руският газ по тръбопровод стане твърде скъп. Това по

същество води до понижаване цените на руския газ и поставя таван на руския газопровод, с респект към международното снабдяване с LNG.

Моделът свърши добра работа, предвиждайки цената, която Литва плаща за внос на природен газ от Русия през 2016 г. (след като FSRL терминалът за втечен природен газ в Клайпеда отвори вратите си за внос), като се отклони в прогнозата си само с 0,38 евро от действителната цена, която Литва плаща на "Газпром" (25.6 спрямо актуалната цена от 25.98 евро / 100 кг). Това привнася доверие на основната теза, че диверсификацията на опциите може да доведе до по-ниски, по-конкурентни цени.

През 2014 г., преди да осигури норвежки LNG, Литва плати 48 евро / 100 кг за руския природен газ. Същевременно моделът предполага, че ако Латвия реши да закупи едва 20% от доставките на природен газ от литовското FSRU Independence, средната цена, която би платила за целия си газ, ще се понижи с още 11% до 21,59 евро /кг, което възлиза на спестени 17 732 485 евро годишно.

По този начин съществува системна връзка между способността на дадена страна да купува неруски газ и цената, която плаща за руския газ: страните с по-малка зависимост от руския газ плащат по-малко за този газ.

Резултатите са интуитивни. Те също така обясняват разликите в ценообразуването на "Газпром" между неговите западноевропейски клиенти и клиенти от

ЦИЕ. Зависимостта на Западна Европа от руския газ е много по-малка от тази в Централна и Източна Европа, тъй като са налице и други източници на доставки: вътрешни доставки, както и LNG, решения за съхранение и възможност за използване на обратни потоци, ако възникнат временни затруднения и недостиг. От друга страна, страните от Централна и Източна Европа отдавна са силно зависими от Русия, някои 100%, което дава на "Газпром" значителна пазарна мощ. Тъй като тези взаимоотношения се промениха, така и позицията за преговори между ЦИЕ и Русия по отношение на доставката на природен газ става все по-близка до тази в Западна Европа.

Това ни връща към оценката на жизнеспособността на вноса на втечен природен газ в Централна и Източна Европа. Цените не трябва да се вземат по номинална стойност, а да се оценяват като част от целия пазар на природен газ в дадена страна и евентуално в целия регион на ЦИЕ. Има начин да се изчисли пряко, колко диверсификацията допринася за понижаване на средните цени и до каква степен тези по-ниски цени оправдават инвестициите в LNG, в решения за съхранение или нови междусистемни връзки между тръбопроводите, като всичко това ще повиши нивото на конкуренция, и като резултат - ще отслаби пазарната мощ на Русия.

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

## **Европейската банка за възстановяване и развитие обмисля \$23.4 млн. инвестиции в капиталови инструменти в румънската компания „Черноморски петрол и газ“**

*16 August 2017, seenews.com*

Букурещ - Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) заяви, че обмисля инвестиция в капиталови инструменти в размер на 23,4 млн. Евро (19,9 млн. Евро) в базираната в Румъния Black Sea Oil & Gas (BSOG).

BSOG е оператор на румънските офшорни блокове Pelican XIII и Midia XV, където са газовите находища Ana и Doina.

"Проектът ще подпомогне развитието на концесията, ще завърши търговската осъществимост на перспективите за газ в Ana и Doina и ще разшири ресурсите си с понататъшно проучване", заяви ЕБВР в прессъобщение.

Чрез тези приемливи инвестиции ЕБВР има за цел да подпомогне развитието на частната компания за добив на нефт и газ в Румъния и да предостави помощ на

правителството за подобряване на правната и регулаторна рамка за офшорните нефтени и газови операции и за изграждането на регулаторен капацитет за индустрията.

Общата стойност на проекта бе оценена на \$82 милиона.

Предложението за финансиране премина през преглед на структурата и понастоящем предстои окончателно преразглеждане.

През ноември миналата година BSOG, известна преди като Midia Resources, заяви, че очаква да вземе окончателно инвестиционно решение за разработване през 2017г. на две газови открития в офшора на Румъния в блок XV Midia Shallow.

Също така BSOG заяви, че възлага поръчката за проектиране и инженеринг на офшорни и брегови съоръжения за разработване на газови открития на интегрираната компания за услуги Hodus Group.

Black Sea Oil & Gas SRL, изцяло притежавана от многонационалното частно капиталово дружество Carlyle International Energy Partners, е независима нефтена и газова компания със седалище в Букурещ, насочена към проучване и разработване на конвенционални нефтени и газови ресурси. Настоящият портфейл на компанията се състои от концесия за блок XV Midia Shallow и концесия за блок XIII Pelican в румънското Черноморие, където тя е оператор и притежава 65% дял.

През август 2015 г. канадската компания Sterling Resources продаде Midia Resources

на Carlyle Group с обявена цена от 42,5 милиона долара.

(\$=0.8525 euro)

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

## **TOTAL взема акции в Катарско петролно находище**

*By MarEx 2017-07-11, maritime-executive.com*

TOTAL и Qatar Petroleum са сключили споразумение за разработване през следващите 25 години на офшорното нефтено поле Al-Shaheen в Катар.

Съвместното предприятие, наречено "Северна нефтена компания", е официално открито във вторник. Компанията е създадена преди една година като партньорство е между Total (30%) и Qatar Petroleum (70%). Total взе проучването на полето от Maersk Oil / [виж нюзлетър #233](#)/.

От полето Al-Shaheen се добиват около 300 000 барела петрол на ден. Намира се във водите на Катар, на 80 километра северно от Ras Laffa; районът Al-Shaheen започва добив през 1994 г. Съществуващото развитие се състои от 30 платформи и 3000 сондажа, а

добивът от областта представлява около половината от добива на петрол в Катар.

Първата фаза от плана за развитие на Al Shaheen, състояща се от пробиване на 56 нови сондажа, ще започне това лято с мобилизирането на първите две платформи, а третата ще бъде добавена в началото на следващата година. През следващите пет години тази първа фаза ще бъде последвана от още две, за допълнително развитие на полето.

Главният изпълнителен директор на Total Patrick Pouyanné каза: "Total се ангажира изцяло с развитието на партньорството си с Qatar Petroleum както в Катар, така и в международен мащаб и по-специално желае да разшири сътрудничеството си в нови проекти в Катар".

Катар е най-големият износител на втечен газ в света. Страната споделя с Иран огромно подводно газово поле и миналата седмица Катар подписа споразумение с Total за \$ 5 млрд, за да развие своята част от полето.

Total също притежава 24,5% от дела на компанията Dolphin Energy Ltd. Добивът на Total за Катар през 2016 г. възлиза средно 134 000 барела петролен еквивалент на ден. Total също е партньор в рафинерията Ras Laffan с 10% интерес и в нефтохимическите заводи Qarso (20%) и Qatofin (48,6%).

Стратегическото партньорство на Total с Катар се разпростира извън страната. В Африка Qatar Petroleum International има 15% дял в Total E & P Congo. В Пакистан,

Qatar Petroleum и Total в момента работят по проект за внос на втечен природен газ, заедно с други партньори, който включва и FSRU.

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

## Каспийските „съкращения“ в добива на суров нефт

*Vagif Sharifov, 2017, petroleum-economist.com*

Двама производители обещаха да намалят добива на петрол, но дългоочакваният проект "Кашаган" вероятно ще увеличи предлагането от региона, вместо да го намали.

Азербайджан и Казахстан са поели ангажимент да съкратят 55 000 барела на ден. Баку трябва да отчете 35 000 барела/ден (или 0,87 милиона тона) от това намаление и казва, че това ще се случи до юни. Не е ясно колко сериозен е Казахстан, който поема ангажимент към сделката, особено в хода на големите планове за повишаване на добива от неговия много закъснял проект Кашаган.

**Азербайджан:** така или иначе има съкращения, намаляването на добива при

Азербайджан е всъщност естествен спад, представен като съкращение, а целта е в съответствие с това, което очакваше да изгуби, да има или да няма сделка. Добивът през 2017 г., твърди правителството, ще достигне 39,8 млн. тона (около 0,8 млн. барела/ден.), в сравнение с 41,2 млн. през миналата година.

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

## **British Petroleum достигна нови пластове потенциално продуктивни шисти в САЩ**

*August 2017, naturalgasworld*

British Petroleum достигна до високопроизводително шистово находище в Ню Мексико, съобщи от фирмата в началото на август. Добавиха също и че сондажът показва потенциала на Mancos Shale като значим нов източник на газ в САЩ.

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

## **Започнаха проучвателни дейности за хърватския терминал за втечен природен газ**

*August 2017, lngworldnews.com*

LNG Croatia, компанията, която разработва хърватския терминал за внос на втечен природен газ на остров Крък, заяви, че на обекта е започнало геоложкото проучване. В изявление, изпратено по имейл до LNG World News, компанията заяви, че е сключила договор с Geokon от 16 август до 25 септември да извърши геоложкото проучване.

Всички проучвателни дейности са одобрени от хърватското министерство за морето, транспорта и инфраструктурата.

В допълнение към изявлението, водещият експерт на компанията LNG Croatia Андрея Лопац, цитиран и от местните медии, заяви, че решението на правителството да разработи плаващ терминал за втечен природен газ е причина компанията да извърши повече изследвания. Първоначално компанията планираше да разработи само наземни терминали.

Поради промяната към плаващ терминал за втечен природен газ, кея ще трябва да бъде



по-устойчив и по-дълъг, за да се побере плаващото устройство за съхранение и регазификация (FSRU), което ще бъде закотвено на кея.

Геокон ще сондира за основните проби от морското дъно и ще извърши проучване на мястото, където ще се намира кея на терминала.

През февруари тази година Европейският съюз отпусна 102 милиона евро (\$119,7 милиона) в рамките на механизма за свързване на Европа (CEF), които ще бъде използвани за проучвания, свързани с решението за FSRU за терминала, както и за изграждането на съоръжението. Общите разходи за проекта за втечен природен газ се оценяват на около 363 милиона евро.

В началото на терминалните операции в Крък, капацитетът ще бъде ограничен от капацитета на преносната система, който трябва да възлиза на 300 000 Nm<sup>3</sup> / час или 2,6 млрд. куб. м природен газ годишно.

Според графика за разработване на проекта, до края на текущата година FSRU ще бъде закупено, с очаквана доставка до края на 2019 г.

Търговските операции в терминала са планирани да започнат в началото на 2020 г.  
1 EUR = 1.17341 USD

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

## Първият товар LNG от САЩ пристигна в Литва

*17 August 2017, Ingworldnews.com*

Литва, най-голямата от трите балтийски държави, в близките дни получи от САЩ товар от втечен природен газ.

Танкерът Clean Ocean с вместимост 162 000 cbm/куб.м пристигна в пристанището на Клайпеда, където се намира първият линейен терминал за внос на втечен природен газ в Литва, съобщават данните за превоз на стоки на пристанището на Клайпеда.

Това е първият американски товар LNG, който пристига в Литва.

Покупката на товара бе осигурена по-рано тази година от литовската газопреносна и търговска компания Lietuvos Dujų Tiekimas, част от държавното дружество Lietuvos Energija.

Литовската компания купи товара от американската компания за LNG Cheniere, която доставя горивото от завода си за втечняване в Sabine Pass в Луизиана.

Lietuvos Dujų Tiekimas заяви, че ще съхранява част от природния газ, закупен от Cheniere на по-ниска цена, в съоръжението за съхранение на природен газ в Incukalns.

Дружеството закупи още един товар LNG от Sabine Pass от испанската компания Gas Natural Fenosa. Този товар е насочен за пристанище в Höegh за плаващо съоръжение FSRU Independence, използван като терминал за внос и се очаква в средата на септември.

Заслужава си дапомним, че американският вицепрезидент Mike Pence по време на посещенията си в Талин заяви, че очаква в бъдеще повече доставки на LNG от САЩ в Литва.

Литва започна да внася охладено гориво през декември 2014 г., за да намали зависимостта си от руските доставки по газопроводи.

Понастоящем терминалът за втечен природен газ предоставя на Литва около половината от вътрешното газово потребление, а останалата част се доставя от руския "Газпром".

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

## **British Petroleum: Проектът Шах Дениз 2 над 95% завършен**

*17 August 2017 By Sara Israfilbayova,  
azernews.az*

BP-Азербайджан, операторът на големите проекти за разработване и транспортиране на нефт и газ в страната, обяви, че изпълнението на проекта Shah Deniz 2 успешно продължава.

"Проектът вече е над 95% завършен по отношение на инженеринга, обществените поръчки и строителството и остава набелязаната цел за първия газ от Shah Deniz 2 през 2018 г.", пише в доклад, публикуван на 17 август.

Договорът за развитие на офшорната област Shah Deniz 2 бе подписан на 4 юни 1996 г.; като част от развитието на областта Шах Дениз, газът от този етап ще бъде изнасян за Турция и европейските пазари чрез разширяване на газопровода Южен Кавказ и изграждането на Транс-Анадолския и Трансан-Адриатическия газопроводи.

"Дейностите по проекта продължават на всички офшорни и сухопътни площадки и производствени площадки на страната, включително терминала Sangachal, ATA (AMEC / Tekfen / Azfen) край Баку, Baku Deepwater Jackets Factory (BDJF) и по маршрута на тръбопровода", съобщава компанията.

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

## Гърция, Израел и Кипър ускоряват плановете за развитие средиземноморски газопровод

*Jun, 2017, reuters.com, By Karolina Tagaris*

Гърция, Израел и Кипър заявиха наскоро, че ще ускорят плановете за разработването на газопровод, насочващ газ към Европа от новооткритите източно-средиземноморски запаси.

Европейските правителства и Израел се договориха през април да продължат напред със средиземноморския тръбопровод за пренос на природен газ от Израел в Европа, като определиха целевата дата за завършване през 2025 г.

Европа се стреми да диверсифицира енергийните си доставки и Гърция иска да се превърне в хъб за газовия транзит от Източното Средиземноморие до континента. "Ние се съгласихме да ускорим съвместните ни действия по отношение на нашето споразумение за реализирането на голям проект, който ще предложи нови перспективи за икономическо сътрудничество в източното Средиземноморие", каза гръцкият премиер Алексис Ципрас на пресконференция в Солун.

На нея присъстваха израелският премиер Бенджамин Нетаняху и президентът на Кипър Никос Анастасиадес.

Планираният 2000-километров газопровод цели да свърже газовите находища край бреговете на Израел и Кипър с Гърция и вероятно с Италия, е на стойност до 6 милиарда евро (\$6,7 милиарда).

Нетаняху каза, че така нареченият Източно-средиземноморски газопровод „ще бъде революция“.

"Имаме предварителни проучвания, изглеждат обещаващи и ще продължим по-нататък. Това е нещо, за което много сме ентусиазирани", каза той.

Смята се, че Израел и в по-малка степен Кипър, седи на огромно, богато количество природен газ, като се имат предвид значителните находки, отчетени през последното десетилетие.

Израел е открил в офшора си повече от 900 милиарда кубически метра газ (bcm), като някои проучвания сочат към още 2 200 bcm, които чакат да бъдат достигнати и добити. Наред с европейския пазар, Израел проучва възможностите за износ в Турция, Египет и Йордания.

Кипърското газово поле Aphrodite държи още 128 млрд. куб. м, а се очаква и кипърските води да съдържат повече запаси. Опциите за доставка включват тръбопровод, свързващ трите държави, тръбопровод за Турция и използване на складовете за

втечен природен газ в Египет за изпращане до Европа.

Интерконекторът EuroAsia ще пренася електроенергията, генерирана в Израел и изпратена през Кипър, гръцкия остров Крит и през континенталната част на Гърция да достига до европейските мрежи.

Висш чиновник от гръцкото правителство заяви, че Гърция е предложила да се добавят оптични кабели, за да се намалят разходите с 10%. Тя е осигурила финансиране от 1,5 милиарда евро от Европейския съюз и са завършени проучванията за приложимост.

"Проектът е в зряла фаза и сега трябва да преминем към създаването на консорциум от инвеститори и към неговото изпълнение", каза официалният представител.

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

## **Петролният гуру, който предвиди срива, смята, че ОПЕК е трябвало да намали добива много силно**

*By ANGELINA RASCOUET AND LAURA HURST on June, 2017, worldoil.com*

ЛОНДОН (**Bloomberg**) – Петролният гуру, който прогнозира пазарния разгром през 2014 г. каза, че ОПЕК и неговите съюзници е трябвало да са отидат и много по-далеч, когато през май разшириха сделката за доставки.

"Те трябваше да намалят още деветдесет барела на ден в продължение на деветдесет дни, за да се освободи системата от натоварване", каза Гари Рос, глобален ръководител за петрола в PIRA Energy, прогнозиращо и аналитично звено на S&P Global Platts.

Рос смята, че производителите пропуснаха възможността да задълбочат съкращенията между юни и август, когато търсенето от рафинерии е по-високо и така се ускори спада в запасите. Подобен ход щеше да накара пазарът да се върне назад, когато цените в близко бъдеще ще са по-високи от тези през следващите месеци, каза той. Тази ситуация е в подкрепа на ОПЕК, защото би обезкуражила конкурентите им от шистовия добив на петрол да блокират цените за бъдещо производство.

"Ако това наистина беше целта им, тогава те трябваше да намалят максимално добива по време на този прозорец, което ще работи за ускоряването", каза той.

ОПЕК и партньорите ѝ, ръководени от Русия, възобновиха споразумението си в края на май, като се съгласиха да запазят до слевощия март ограничителните мерки до 1,8 млн. барела на ден. Цените на петрола обаче, се понижиха до 47 долара за барел и

Международната агенция по енергетика заяви, че съкращенията намаляват бавно само глобалните запаси.

Позицията на Рос беше отразена от анализатори от Sanford C. Bernstein Ltd., които казаха, че ОПЕК трябва да намали добива повече за по-дълго, за да се възстановят запасите до нормални нива. "ОПЕК трябва да се освободят с 34 млн. барела на месец или 1 млн. барела за следващите 10 месеца", пишат анализаторите. "Това изглежда е голямо предизвикателство."

Рос също предупреди, че ръстът на търсенето на суров петрол в Китай през втората половина на тази година ще намалее. "Това ще създаде реален проблем за ОПЕК, когато влезе в 2018 г.", каза той.

Рос понижи прогнозата си за бенчмарка Brent до \$ 50- \$ 55 / bbl до края на годината. В началото на февруари той очакваше сега Brent да се търгува близо до \$ 60- \$ 65 / bbl и да достигне до \$ 70 до края на годината.

Въпреки че пазарът възстанови равновесието, излишъкът не се понижи с нивото, което ОПЕК очакваше и все още ще бъде от 150 до 200 MMbpd до края на годината, каза Рос. Това се дължи отчасти на увеличаването на добива на суров петрол в Либия и Нигерия - членове на ОПЕК, които са освободени от ограничаване на продукцията поради вътрешните им сътресения.

През ноември, две седмици преди ОПЕК да реши да въведе ограниченията в добива, Рос

прогнозира, че споразумение може да елиминира повечето от излишъците до началото на втората половина на тази година.

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

## **Спирането на ядрени енергийни проекти продължава: огромен проект е отменен**

*By Leonard Hyman & William Tilles - Aug 02, 2017, oilprice.com*

На 31 юли SCANA Corp., компания от Южна Каролина и строителният ѝ съдружник държавната Santee Cooper, обявиха по отделно своите решения за прекратяване на ядрения проект за два блока V.C. в Дженкинсвил/ Jenkinsville, SC.

По отношение на хронологията, съветът на директорите на Santee Cooper се срещна на 31 юли, за да преразгледа ревизираните оценки за завършването на сегашния обречен ядрен проект. (Santee Cooper притежава 45% от проекта, а SCANA останалата част) Според местните прессъобщения, бордът на Santee Cooper е бил информиран, че ще се нуждаят от допълнителни \$11,4 милиарда долара за

завършване на ядрения проект на обща стойност за проекта от \$25 милиарда, което би довело до друга прогнозна оценка на разходите на проекта повече от 75% от първоначалната оцѐка и крайната дата за експлоатация ще бѐде отложена с пет години. В резултат на това съветът на Santee Cooper гласува единодушно да прекрати ядрения проект.

Съобщавайки, че неговият партньор в този огромен проект за изграждане на ядрена централа се отказва, управителният съвет на SCANA се сблъска с едно от трите решения: 1) да го направи сам и да завърши проекта като едноличен собственик, 2) да завърши единица 2 и да отмени единица 3 и да построи газова електроцентрала, за да компенсира загубата на генериращ капацитет, или 3) да последва ръководството на партньора си и да отмени целия проект. Бордът избира третата опция. И накрая, продължаваме да вярваме, че проблемът с нови ядрени (изключват се малки модулни единици) електроцентрали не е, че те генерират електроенергия чрез деление на атома. Трудността е икономическа. Ядрените блокове са скѐпи, генериращи базов заряд в свят, където производството на електроенергия става все по-евтино и все по-децентрализирано. Електроцентралите за базово натоварване (и най-вече ядрените) са по принцип задължителни (за изкупуване на енергия), нееластични и влияещи на цените. В бъдеще ще има по-малка нужда от тези съоръжения, независимо от това как те се захранват. Освен това строителят на атомна електроцентрала трябва да заложи огромна

сума за необходимостта от електроенергия за десетилетие, след като инсталацията е завършена. Предвид несигурността в търсенето и цените на електроенергията, това е риск, който не е компенсиран в регулаторния процес.

**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](mailto:cbbsinfocenter@gmail.com)

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

### **Контакти за повече информация:**

Алекс Алексиев [alexralex@aol.com](mailto:alexralex@aol.com)

Васко Начев [vasko@infonetbg.com](mailto:vasko@infonetbg.com)

Илиян Василев [idvassilev@gmail.com](mailto:idvassilev@gmail.com)

За мнения и препоръки може да посетите фейсбук-страницата на бюлетина:  
<https://www.facebook.com/EP-Oil-and-Gas-Newsletter-501490733299005/?ref=bookmarks>