



## Съдържание

1. TOTAL ще плати \$ 7.45 млрд. за MAERSK OIL
2. Енергията през 2016: краткосрочни корекции и дългосрочен преход
3. Wood Group осигурява FEED за проекта за LNG в Александруполис, Северна Гърция
4. Румънската група OMV Petrom инвестира 5 млн. Евро в Център за анализ на горивата
5. Турция обяви търг за съхранение на газ
6. Пазарът на газ в Грузия: предизвикателства в краткосрочен и средносрочен план
7. Ценообразуването "газ-към-газ" продължава да расте в цяла Европа на 66%
8. Mundoro се мобилизира за сондиране във фаза 2 в Бърско, Сърбия
9. Rompetrol иска да купи 100 бензиностанции в Испания
10. Eni направи ново откритие в Баренцово море
11. Турция до 2023 г. ще разполага с капацитет за съхранение на 11 млрд куб.метра газ

## Newsletter Content

1. TOTAL TO PAY \$7.45BN FOR MAERSK OIL
2. Energy in 2016: short-run adjustments and long-run transition
3. Wood Group secures FEED for Alexandroupolis LNG project in northern Greece
4. Romanian group OMV Petrom invests EUR 5 mln in fuel analysis center
5. TURKEY ISSUES STORAGE TENDER
6. GGP: GEORGIA'S GAS MARKET: SHORT AND MEDIUM TERM CHALLENGES
7. Gas-on-gas pricing continues to grow across Europe to 66%: IGU
8. Mundoro mobilises for Phase 2 drilling at Borsko, Serbia
9. Rompetrol wants to buy 100 gas stations in Spain
10. Eni Makes New Discovery in Barents Sea
11. Turkey to have 11B cubic meters gas storage by 2023

## TOTAL ще плати \$ 7.45 млрд. за MAERSK OIL

*August 21st, 2017 Mark Smedley, naturalgasworld*

TOTAL ще купи Maersk Oil / *Maersk Oil* е датска компания за нефт и газ, собственост на AP Moller-Maersk Group. Фирмата е създадена през 1962 г., когато Maersk Group получава концесия за проучване и добив на нефт и газ в датския сектор на Северно море/ за \$7,45 млрд. в сделка за богати газови находища, която се очаква да приключи през първото тримесечие на 2018 г. Собственикът - AP Moller-Maersk, ще получи \$4,95 млрд. под формата на акции на Total представляващи дял от 3,75% в петролния гигант и Total ще поеме \$2.5 млрд. от дълга на Maersk Oil.

Изпълнителният директор на AP Moller-Maersk Soren Skou каза, че ще стане третият по големина акционер в Total, но заяви, че все още не е взел решение за предложеното му място в борда на Total. Няма затваряне на акциите, които ще притежава в Total. Сделката вече е одобрена от двата борда и се очаква да приключи през 1 тримесечие на 2018г. и да влезе ефективно в сила от 1 юли 2017 г.

Total обяви, че очаква да генерира оперативни, търговски и финансови синергии от над \$400 млн. на година, по-специално чрез комбинацията от активи и от двете фирми в Северно море. Total обеща да

запази силната позиция на Maersk Oil в Северно море и сделката идва, след като миналата година заяви, че дружеството е готово да направи придобивания, докато световните активи все още са евтини. Изпълнителният директор на Total Patrick Pouyanne заяви през юли, че компанията има "силен баланс" и ще „се възползва от ниската цена, като стартира печеливши проекти и придобие ресурси при привлекателни условия".

Total се оказва по-устойчив от много други петролни компании след спада на цените, който засегна индустрията от 2014 г., намалявайки разходите си по-бързо и по-рано, което сега ѝ позволява да инвестира в нови проекти.

Финансовият директор на AP Moller-Maersk Jakob Stausholm заяви, че развитието на Culzean (газово находище във Великобритания, проект за \$ 4.5 млрд., от което се очаква да се добие първи газ през 2019 г., където партньорите на Maersk Oil са BP с 32% и Японската компания JX Nippon 18.01%) и Sverdrup (едно от петте най-големи петролни полета на норвежкия континентален шелф) би означавало в близко бъдеще много негативни свободни парични потоци за датската група, която след сделката вече няма да има този проблем.

Същевременно датската група също заяви, че Total ще поеме всички настоящи задължения на Maersk Oil за извеждане от експлоатация в размер на \$2,9 млрд.

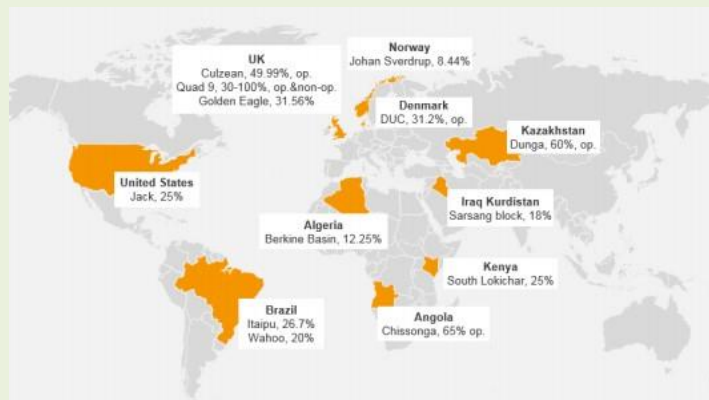
Датската група се отървава от целия си енергиен бизнес - който включва и сондажни и нефтени танкери – за да се фокусира върху транспортна и логистична дейност, съсредоточена върху най-голямата в света контейнерна линия.

Total каза, че сделката дава около 1 млрд. барела петролен еквивалент 2P / 2C резерви на Total, 85% от които са в страните от ОИСР (80% в Северно море). Това означава и добавяне през 2018 г. на 160,000 бое/ден главно течно производство, добито „със средна цена от 46 k\$/боерд“, предлагащо високи маржове с прогнозен свободен паричен поток, който е по-малък от \$ 30/барел и до началото на 2020г. нараства до повече от 200 000 бое/ден.

Total ще запази силната позиция на Maersk Oil в Северно море с базите в Копенхаген и Есберг, а Дания ще бъде оперативният център за съвместните операции на Total в Дания, Норвегия и Холандия. Сделката е предмет на регулаторно одобрение от съответните органи, включително датския министър на енергетиката и органите по конкуренция, както и необходимите консултации и процедури за уведомяване представителите на Total.

Роуанпе каза, че комбинацията от бизнеса на Maersk Oil в северозападна Европа с съществуващото портфолио на Total ще създаде "силни производствени профили в Обединеното кралство, Норвегия и Дания", докато другаде - „в Мексиканския залив, Алжир, Източна Африка, Казахстан и Ангола, има отлични отношения между дружествата

Total и Maersk Oil, които ще позволят увеличаване на стойността чрез търговски, оперативни и финансови синергии. "



Активите, които Total ще придобие при поглъщането на Maersk Oil (map credit: Total)

Още по темата може да намерите на:

<https://www.ft.com/content/3876ba0f-8773-385c-8b87-d8479a3cf9b2>

<http://www.reuters.com/article/us-total-maersk-idUSKCN1B10IU>

<https://www.wsj.com/articles/total-buys-maersk-oil-for-4-95-billion-1503300530>

## Енергията през 2016: краткосрочни корекции и дългосрочен преход

*Spencer Dale, J Group chief economist, 13 June 2017, bp.com*

Необходимостта от корекции в близко бъдеще е най-очевидна на петролния пазар; Пазарът на въглища - също е изправен пред своите краткосрочни изненади.

Документирането на тези процеси на приспособяване, изучаването как индустрията и пазарите се адаптират към тези циклични смущения, са обичайни неща при статистическите прегледи - това, което прави и екипа от анализатори, автори на това изследване.

Но тези механизми за циклична корекция все повече се влияят от по-дългосрочния преход, който оформят световните енергийни пазари. От страна на търсенето: се наблюдава преместване на центъра на тежестта в бързо развиващите се икономики, водени от Китай и Индия; заедно със забавянето на общия енергиен растеж, тъй като той се използва все по-ефективно. От гледна точка на предлагането, трайно движение към по-чиста, нисковъглеродна енергия, водена от възобновяема енергия, задвижвано от екологичните нужди и технологичния напредък.

Тазгодишният преглед на статистическите данни осветява и двата фактора, стимулиращи енергийните пазари през 2016 г.: към краткосрочни корекции и дългосрочен преход.

### Основни характеристики на 2016 година

Сливането на тези две сили може да се види ясно в данните от основните информации.

Потреблението на първичната енергия нарасна през 2016 г. с едва 1% (171 Mtoe), което е почти половината от средната стойност, наблюдавана през последните 10 години.

Част от тази слабост отразява краткосрочните фактори: глобалният БВП миналата година нарасна само с 3%, най-ниският процент от 2002 г. насам, различен от този по време на финансовата криза, дължаща се отчасти на забавянето на промишленото производство, най-енергоемкият сектор в икономиката.

Но слабостта е показателна и при дългосрочната тенденция към по-бавен растеж на енергията, дължащ се на повишаване на енергийната ефективност. Това е третата поредна година, в която потреблението на енергия е нараснало с 1% или по-малко, с 5-годишен среден ръст на най-ниско ниво от над 20 години. Това забавяне е свързано с намаляването на енергийната интензивност - средното количество енергия, необходимо за производството на единица БВП - което също се е подобрило при исторически бързите темпове.

Сега вече при „новия нормален бизнес“ /*New Normal* е термин в бизнеса и икономиката, която се отнася до финансовите условия след финансовата криза от 2007-2008 г. и като последица от глобалната рецесия 2008-2012г. Терминът оттогава е бил използван в различни други контексти, за да се предположи, че нещо, което преди е било ненормално, е станало обичайно./ почти цялото нарастване на потреблението на енергия произхожда от развиващите се икономики: търсенето на енергия в Организацията за икономическо сътрудничество и развитие е по същество плоско (0,2%, 24 Mtoe). Китай (1,3%, 47 Mtoe) и Индия (5,4%, 39 Mtoe) отново са най-добрите, като допринесоха за подобно нарастване, а заедно отчетеха около половината от нарастването на световното търсене.

Тези и подобни приноси обаче прикриват рязко контрастиращи тенденции. Потреблението на енергия в Индия нараства със скорост, подобна на тази в близкото минало, подкрепена от солиден икономически растеж и сравнително стабилна икономическа структура. За разлика от това, потреблението на енергия в Китай нарасна с по-малко от една четвърт от наблюдаваната през последните 10 години скорост.

Тази спирачка в потреблението на енергия в Китай частично отразява общото забавяне на икономическия растеж. Това значително се усложнява от ясно изразената слабост в най-енергийно интензивните сектори в Китай, особено желязото, стоманата и цимента,

чиито резултати през последните години намаляха абсолютно. Ключовият момент тук е, че тези сектори представляват около една четвърт от общото потребление на енергия в Китай и са изиграли важна роля в скорошното забавяне на търсенето на енергия в Китай.

Част от слабостите в тези сектори, които през последните 20 години бяха в основата на бързия растеж и индустриализация на Китай, отразяват структурното ребалансиране на икономиката към други отрасли, насочени към потребителите и услугите. Но мащабът на забавянето предполага, че може би има вероятност да отскочи.

#### **Краткосрочни корекции и дългосрочен преход.**

Един от симптомите на краткосрочната корекция е, че през 2016 г. потреблението на петрол, природен газ и въглища нарасна по-бързо от добива, тъй като пазарите реагираха на свръх доставките.

Възобновяемата енергия (включително биогоривата) (12%, 55 Mtoe) отново е най-бързо растящият енергиен източник, което представлява близо една трета от увеличението на първичната енергия, въпреки че има дял от едва 4%. Това означава, че петролът (1,5%, 77 Mtoe) действително има най-голям принос за растежа, подсилен от ниските цени на петрола. Природният газ (1,5%, 57 Mtoe) нараства със същата скорост като петрола, въпреки че за газа това е по-бавно от десетгодишния му среден растеж.

Може би най-открояващото се при различните горива е продължаващото бързо понижение на потреблението на въглищата (-1,7%, -53 Mtoe), което рязко спада за втора поредна година, а делът на въглищата в първичната енергия спада до най-ниското си ниво от 2004 г. насам.

През последните няколко години скоростта на влошаване състоянието на въглищата е очевидно: преди четири години въглищата са най-големият източник на растеж на световното търсене. Сигурно е, че през следващите години ще има по-нататъшни възходи в областта на въглищата, но мащабът на спада през последните години изглежда е сигнал за доста решително скъсване с миналото.

Това е голямата картина за 2016 година.

*За необходимостта петролният пазар да се приспособи към излишъка от доставки, за добивът от ОПЕК и влиянието му върху пазарите, за драмата и интригите, които характеризират петролният пазар след разпадането на цените през 2014 г., доминирани от двата основни участника: САЩ и ОПЕК, за рафинирането, втечнения природен газ, за конкуренцията от газопроводите, за възобновяеми енергийни източници, водната и ядрената енергия може да се запознаете с целия аналитичен доклад на BP Global, илюстриран с много графики и интересни данни [ТУК](#):*

## Wood Group осигурява FEED за проекта за LNG в Александруполис, Северна Гърция

7/27/2017, [worldoil.com](http://worldoil.com)

**Абърдин** - Wood Group е сключила договор с Gastrade S.A. за проучвания за изготвяне на проектна документация (FEED) за нова независима система за природен газ (INGS) в Александруполис в офшора на Гърция.

Проектът за разработване на плаващо съоръжение за приемане, съхранение и регазификация на втечнен природен газ (FSRU) ще създаде нов портал за природен газ за пазарите в Югоизточна и Централна Европа.

Подводният екип на Wood Group ще изпълни конструктивните и инженерни дейности по FSRU Александруполис и неговите подсистеми, съгласно проектната документация, които ще подкрепят окончателното инвестиционно решение за проекта, планирано за края на 2017 г.

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



## Румънската група OMV Petrom инвестира 5 млн. евро в Център за анализ на горивата

*June 2017 by Romania Insider*

OMV Petrom, най-големият производител на нефт и газ в Румъния, откри модернизиран център за анализ на качеството на горивата в рафинерията Petrobrazi.

За подобренията в центъра бяха необходими около 5 млн. Евро инвестиции, според прессъобщението на компанията. Новият център за анализ има три лаборатории за нефтопродукти, както и лаборатория за опазване на водите.

"Трябва да се отбележи, че Румъния няма проблем с качеството на горивата. За да достигнем това ниво на качество обаче, има много работа, влагане на инвестиции в размер на милиарди евро и лаборатории като тези, където се правят хиляди тестове за проверка на продуктите, излизащи от рафинерията", каза Neil Anthony Morgan, Член на Изпълнителния съвет на OMV Petrom, отговарящ за дейностите в добивния сектор.

След приватизацията на Petrom през 2005 г., инвестицията в рафинерията Petrobrazi достигна 1,2 млрд. Евро. От общата сума, около 600 млн. Евро са инвестирани в

реализираната между 2010 и 2014 г. програма за модернизация.

С капацитет на рафиниране от 4,5 милиона тона годишно, Petrobrazi може да преработи целия добив на петрол от OMV Petrom в Румъния.

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

## Турция обяви търг за съхранение на газ

*August 02nd, 2017, naturalgasworld*

Турският държавен вносител на природен газ, операторът по транзита и съхранението компанията BOTAS, обяви търг за разработване на ново разширение с 4 млрд. куб. м на капацитета от 1 млрд. м<sup>3</sup> в подземните солни находища в Tuz Gollu в Западна централна Турция. Според тръжните условия, публикувани в официалния бюлетин на Турция на 1 август, търгът кани компании да кандидатстват за инженерно проектиране и изграждане на 48 симетрични подземни галерии между 630 000 и 750 000 м<sup>3</sup>, както и за доставка и инсталиране на необходимото оборудване за повишаване на капацитета на съществуващото съоръжение до 5 млрд. м<sup>3</sup>; на входа инжектираният капацитет е от 30mn m<sup>3</sup> / ден до 60mn m<sup>3</sup> / ден, а изходният капацитет от 40mn m<sup>3</sup> / ден до 80mn m<sup>3</sup> / ден.

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

## Пазарът на газ в Грузия: предизвикателства в краткосрочен и средносрочен план

*August 12th, 2017, naturalgasworld*

*Това е извадка от политическа справка, публикувана първоначално от Партньорство за социални инициативи.*

Новото транзитно споразумение с Gasprom-Export разкрива уязвимостта на газовия пазар на Грузия в краткосрочен и средносрочен план и подчертава необходимостта от преоценка на условията за доставка на газ през периода 2018-2022 - 2025 години, когато един след друг изтичат сроковете на всички договори за транзит.

Грузия ще трябва да предоговори и да сключи нови договори за транзит и доставки в замяна на тези, които изтичат през 2018 г. (руски газов транзит за Армения) и през 2022-2025 години (незадължителен и допълнителен газ с консорциуми SD и SCP, Азербайджан) във връзка със сигурността на газовите доставки и осигуряването на справедливи и достъпни тарифи за своите потребители.

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

## Ценообразуването "газ-към-газ" продължава да расте в цяла Европа – вече е 66%

*London (Platts)—July 2017, platts.com*

Скокове в ценообразуването газ-към-газ в Централна Европа, Скандинавското ценообразуване газ-към-газ в Северозападна Европа пада до 91% , Петролната индексация все още доминира в Средиземноморския регион.

Делът на ценообразуването газ-към-газ при Европейското потребление на природен газ през 2016 г. е 66%, спрямо 64% през предходната година, тъй като нефтено-индексираниите цени на газа продължават да губят ползите, според последния, публикуван през юли, доклад на Международния газов съюз /IGU/.



## Pricing mechanisms for global gas consumption in 2016

(Bcm)	oil indexation	Gas-on-gas	other*	Total
North America	0	962.8	4.7	967.5
Europe	156.5	343.9	22.2	522.6
Asia	229.4	40.1	65.2	334.7
Asia-Pacific	250.4	53.8	85.1	389.3
Latin America	44.7	31.6	93.2	169.6
Former Soviet Union	21.7	155.4	442.8	619.8
Africa	9.3	15.2	107.8	132.3
Middle East	13.5	11.1	463.9	488.5

\* Includes regulated pricing, bilateral monopoly

Source: IGU

В доклада, представен през май по време на конференцията "Flame" в Амстердам, IGU /Международния газов съюз/ потвърди, че глобалната средна цена на едро за газ през 2016г. е средно едва 3,35 долара / MMBtu, най-ниската цена във всичките проучвания, извършени от IGU от 2005 г. насам.

Европейските купувачи на газ все по-често настояват за ценообразуване с повече хъб-индексиран газ, за сметка на традиционния петролно индексиран договорен газ от доставчици като Русия и Алжир.

Норвежката фирма Statoil почти изцяло се е променила към хъб-индексиран газ в договорите си за продажба, въпреки че "Газпром" продължава да хвали петролната индексация като справедлив начин за ценообразуване на газа.

В Северозападна Европа - Белгия, Дания, Франция, Германия, Ирландия, Люксембург, Холандия и Обединеното кралство - делът на газовото потребление през 2016г. е 91%,

спаднало спрямо предишната година от 92%, сочи IGU.

Макар и спадът да е слаб, газовото потребление все още е с най-голям дял и се е увеличило едва 27% през 2005 г.

Навсякъде ценообразуването газ-към- газ се повиши, след като някои дългосрочни договори за внос приключиха и купувачите предоговориха споразуменията си за внос, за да включат повече цени от хъбове.

В Централна Европа - Австрия, Чехия, Унгария, Полша, Словакия и Швейцария ценообразуването газ-към-газ увеличи своя дял в търсенето до 58% спрямо 56% през миналата година.

А в Скандинавия - Естония, Финландия, Латвия, Литва, Норвегия и Швеция - делът на ценообразуването газ-към-газ през 2016 г. се покачи до 46% от само 15% през предходната година.

Но индексацията на петрола все още е основният механизъм за ценообразуване в

Средиземноморския регион и всъщност регистрира леко увеличение в Европа като цяло до 29,9% от общото потребление, поради промени в стратегията за ценообразуване на газ в Турция, отчита IGU. Това се сравнява с 29,6% през 2015 г.

Ценообразуването газ-към-газ има най-голям дял при глобалното търсене - 44% от общото търсене в световен мащаб, което възлиза на около 1,614 милиарда кубически метра, доминирано от Северна Америка с 963 милиарда кубически метра, следвано от Европа с около 344 милиарда кубически метра и бившия Съветски съюз с 155 милиарда куб.метра, отчита IGU.

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

## **Mundoro се мобилизира за сондиране във фаза 2 в Бърско, Сърбия**

*8th August 2017, by: Creamer media, miningweekly.com*

**ЙОНАНСБУРГ** (miningweekly.com) – Канадската компания Mundoro е готова да започне работа по сондажната програма на лиценза/разрешителното в терена Borsko Jezero, Фаза 2 в Сърбия, очаква се сондажите да започнат по-късно този месец.

Програмата е продължение на първата фаза на сондажната програма, завършена през май, която беше тествана за два от шестте генерирани сондажни обекта.

Borsko Jezero е един от четирите лиценза, финансирани единствено от Japan Oil, Gas and Metals National Corporation, като част от промененото споразумение за разпределение на печалбите, обявено миналата година.

Теренът Borsko Jezero се намира в централната част на Timok Magmatic Complex, на запад от сръбските държавно-експлоатирани мини, борно-медна, порфирна мина на RTB Group и медно-златната порфирна мина Veliki Krivelj.

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

## **Rompetrol иска да купи 100 бензиностанции в Испания**

*2 Aug 2017, romania-insider*

Според Economica.net, KazMunaiGas International (KMGI), бивша Rompetrol group, понастоящем води преговори за придобиване на мрежа от 100 бензиностанции в Испания.

Китайската група CEFC наскоро получи одобрението на румънските власти да поеме Rompetrol и най-вероятно тази есен ще стане мажоритарен акционер в компанията. Поглъщането на Rompetrol group от китайската компания CEFC ще бъде дългосрочно партньорство, което ще бъде от полза както за петролната компания, така и за Румъния, каза Каталин Дюмиру, вицепрезидент на KMG International.

През декември миналата година CEFC China Energy Company Ltd, частна китайска инвестиционна група, се съгласи да купи 51% от KMG International, част от държавната нефтена и газова компания KazMunayGas в Казахстан, която притежава активи за рафиниране и дистрибуция на горива в Европа.

KMGi се фокусира върху районите на Черно море и на Средиземно море и търси начини за навлизане на турския пазар на нефтопродукти. Компанията също така се интересува от навлизането на европейски пазари като Гърция, Италия и Испания.

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

## **Eni направи ново откритие в Баренцово море**

*by Rigzone Staff, July 2017*

Италианската енергийна компания Eni направи ново откритие в лиценз PL532, югозападно от областта Johan Castberg в Баренцово море.

Предварителните оценки за размера на находището са между 100 и 180 млн. барела петрол на място (25-50 млн. барела петрол, които могат да се възстановят), като има възможност за допълнителна оценка.

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

## **Турция до 2023 г. ще разполага с капацитет за съхранение на 11 млрд куб.метра газ**

*July 2017, By Gulsen Cagatay and Nuran Erkul, aa.com.tr*

Капацитетът за съхранение на природен газ на Турция непрекъснато ще се увеличава, според енергийния министър на Турция

Турция до 2023 г. ще увеличи годишния си капацитет за съхранение на природен газ на 11 милиарда кубически метра, заяви министърът на енергетиката и природните ресурси на 22-ия Международен конгрес за

петрола, състоял се през юли в Истанбул, съобщи Анадолската агенция.

Говорейки на президентската сесия на конгреса, министър Berat Albayrak заяви, че към момента дневният капацитет на турска преносна система е от 190 милиона кубически метра.

"Този дневен капацитет първо ще се увеличи до 300 милиона кубически метра, а за две години ще го увеличим до 400 милиона кубически метра", каза Albayrak.

Той заяви още, че Турция до 2023 г., с увеличения си капацитет за съхранение от 11 млрд. куб.м. годишно, обещава да бъде една от най-големите в региона в този сектор.

Albayrak подчерта, че Турция се фокусира върху укрепването на своята енергийна сигурност и вътрешни енергийни ресурси.

"Ние се фокусираме върху нашите сеизмични проучвания както в Средиземноморския, така и в Черноморския регион. Целта ни е да разкрием потенциала за нефт и газ на тези морета и искаме този потенциал да развива региона", подчерта той.

**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

[alexalex@aol.com](mailto:alexalex@aol.com)

Васко Начев

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

Илиян Василев

[idvassilev@innoenergy.biz](mailto:idvassilev@innoenergy.biz)

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