



Съдържание

1. През 2017 г. очаквайте неочакваното – 2016 г. вече ни поднесе много изненади
2. Газпром инвестира \$ 14.8 млрд, през 2017 г. заема повече
3. След нова оценка в находището Leviathan, ще пуснат нови сондажи
4. KMG NC и CEFC - стратегическо партньорство за разработване на нефтени и газови дейности в Европа
5. Унгарската компания MOL победи всички в четвъртия кръг на търг за площи за проучване
6. Турция въвежда задължения за съхраняване за дружествата, вносящи природен газ
7. Eni увеличава проучвателната дейност в Средиземно море
8. Румънският газов внос скочи със 720% в първите десет месеца, добивът спадна с 13.9%
9. Освобождаване стойността на блокирани и далечни офшорни газови активи

Newsletter Content

1. EXPECT THE UNEXPECTED IN 2017– 2016 HAS ALREADY GIVEN US MANY SURPRISES!
2. Gazprom to invest \$14.8B, borrow more in 2017
3. A new appraisal well to be drilled in Leviathan
4. KMG NC and CEFC – strategic partnership for developing oil & gas activities in Europe
5. HUNGARIAN MOL WINS ALL FOURTH ROUND BLOCKS
6. Turkey Imposes Storage Obligation On Companies Importing Natural Gas
7. Eni Boosts Exploration Activity in Med
8. Romanian gas imports up by 720 pct in the first ten months, production down by 13.9 pct
9. Unlocking The Value Of Stranded And Remote Offshore Gas Assets

През 2017 г. очаквайте неочакваното – 2016 г. вече ни поднесе много изненади

December, 2016, naturalgasworld, by Thierry Bros, founder thierrybros.com

В петролната индустрия Русия и страните извън ОПЕК обединиха усилия, за да се определи нивото на цените и за природния газ, Газпром инвестира в нови тръби в Китай (Силата на Сибир 1) и в Турция (Турски поток). Геополитическият баланс се променя, така че въпросът е, как САЩ и Европа ще реагират през 2017 г.

Новоизбраният американски президент вече е за въвеждане на нова форма на управление. С избора си на държавен секретар на Rex Tillerson, председател и главен изпълнителен директор на ExxonMobil, производителите на петрол в САЩ трябва да бъдат доволни и от двете - по-високи цени на петрола и евентуално премахване на регулации. Така че, ние прогнозираме през 2017 г. в САЩ по-висок добив на нефт и газ спрямо 2016 [1]. След като стъпи официално в длъжност, Доналд Тръмп, който иска да се съсредоточи върху Америка, вероятно може да изпрати Rex Tillerson да сключи сделка с Владимир Путин в Крим Тази сделка ще намали / вдигне санкциите и може да помогне на ExxonMobil да рестартира руски добивни проекти, които в момента са в режим на задържане.

На всичко отгоре, целта на съществуването на Международната агенция по енергетика (IEA), която се фокусира върху "енергийната сигурност, икономическото развитие, екологичното съзнание и ангажираност в световен мащаб", може да се постави под въпрос от страна на САЩ, като най-голям икономически фактор, ако Доналд Тръмп и Rex Tillerson с неговия "богат опит в успешното справяне с всички видове чужди правителства" [2] решат, че могат да управляват всичко в енергийния сектор, с изключение на околната среда, защото от тези въпроси те не се интересуват толкова, колкото Европа ...

В Европа продължаваме да не сме съгласни със Nord Stream, докато Газпром ще бъде в състояние да използват 90% от капацитета на Nord Stream 1 и доставя нови тръби за Nord Stream 2. Може би Газпром трябва да предложи да се върнем към първоначалния план и промени Nord Stream 2 до Brexit Stream, направо към Великобритания, която, както се вече се публикува, би могла през 2019 г. да бъде свободена от ангажиментите на Третия енергиен пакет на ЕС, което би позволило на Русия и Великобритания да сключат сделка, която да помогне за сигурността на търсенето и сигурността на доставките. С Турски поток и Brexit Stream, рискът за транзита през Украйна ще остане само за ЕС на 27-те ...

В Европа ние все още трябва да вземем някои трудни решения, дискутирайки помежду си, преди да търгуваме с енергия:

- Brexit поражда въпроси, когато член 50 се задейства.

- Санкциите срещу Русия са валидни до 31 януари 2017 г. Ще бъде ли по-трудно да се подновят в момента? С италианските опити да се предотвратят призивите на Съвета на Европа от октомври 2016 г. за санкции срещу Русия...Разединени, може би, ние дори няма да бъдем в състояние да се споразумеем за сделка за удар срещу / с Русия!

След като Русия, САЩ и Великобритания са поставили собствените си интереси на първо място, сега е време за по-силен и по-единен ЕС на 27-те. За държавите-членки, които желаят да останат в ЕС, единствено енергийният регулаторен орган, който съществува - ACER, би трябвало да е над цялата енергийна индустрия.

Намаляване сложността на системата (от 28 до 1 регулаторен орган) трябва да намали разходите и да реши жалбите на промишлеността, повтарящи се около "преобръщането" на регламентите [3]. Интегрирането на пазарите на ЕС трябва да намали риска от свръх инвестиране, като същевременно осигури по-устойчива инфраструктура.

В газовия сектор, единната мрежа също може да стимулира конкуренцията между всички доставчици, които ще трябва да се справят само с един единствен оператор на преносна система за транспортиране на техния газ на широкия пазар на ЕС. И с допълнителна енергийната ефективност и повече възобновяема енергия в микса, ние трябва да адаптираме разпоредбите на ЕС в полза на все повече потребители и по-малко инвеститори, отколкото те са днес, тъй като

ние не се нуждаем от голяма нова газова инфраструктура, която да бъде построена.

[1] Последният краткосрочен Енергиен доклад на Департамента по енергетика на САЩ очаква спад във вътрешния добив на петрол и увеличаване на вътрешния добив на газ, но докладът бе публикуван преди договорените корекции в ОПЕК и извън ОПЕК. Ръстът в обратното натоварване през 2017 г. при добива на петрол в САЩ, не трябва да се отрази отрицателно на цените на сорта Brent.

[2] Доналд Тръмп в Twitter на 13 декември, 2016г., след като избра своя държавен секретар.

[3] Междусистемните връзки между Великобритания и ЕС ще трябва да се справят с новите регулаторни предизвикателства като свързват 2 пазара. Те ще трябва да следват Третия енергиен пакет на ЕС от едната страна и новите проекти за регулация, проектирани от Великобритания, от другата страна. Интересен проблем!

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

**Газпром инвестира \$
14.8 млрд, през 2017 г.
заема повече**

December, 2016, kallanishenergy

Борда на Газпром миналата седмица одобри финансовия план за 2017 г., повишавайки инвестиционната си програма до 910.67 млрд рубли (\$ 14,86 милиарда), в допълнение планирайки по-високи разходи за външни заеми, отколкото през 2016 г., научи агенция Kallanish Energy от компанията.

По-голямата част от инвестициите, около 625.45 млрд рубли (\$ 10,2 млрд), са отделени за строителни проекти, макар че през следващата година компанията очаква да намали разходите с 12.24 млрд рубли (\$ 199 милиона).

Външните заеми, или като Газпром споменава, дългосрочна финансова инвестиция за 2017 г., са планирани от 285.09 млрд рубли (\$ 4,65 милиарда), нагоре от ревизираната за 2016 г. програма от 188 милиарда рубли (\$ 3.07 милиарда). Общо инвестициите за 2016 г. се оценяват на 853 милиарда рубли (\$ 13,94 милиарда).

Увеличението дойде в момента на ниските цени за реализации на природен газ в Европа и един ангажиращ проект за газопровод на компанията в следващите няколко години. Газпром развива три основни газопровода: Северен поток 2 до Германия, Силата на Сибир до Китай и Турски поток до Турция.

Средните цени на природния газ в края на 2016 г. се оценяват на около \$ 165- \$ 170 за

1000 кубически метра, заявиха по-рано от компанията. През 2016 г. европейските цени на природния газ са средно \$ 182,50 / 1,000 кубически метра, много по-ниски, отколкото цената от \$ 385/1000 кубически метра през 2013г.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

След нова оценка в находището Leviathan, ще пуснат нови сондажи

December, 2016, naturalgasworld

Израелските партньори в Leviathan - Delek Drilling, Avner и Ratio, са съобщили на Фондовата борса в Тел Авив, че през първото тримесечие на 2017 г. ще започнат сондажи в находището Leviathan-5. Решението е взето по препоръка на Noble Energy, най-големият акционер в газовата област и на оператора.

Сондирането ще се използва за целите на по-нататъшно оценяване количеството природен газ в полето. Според партньорите в Leviathan, находището притежава 620 млрд m³ газ, но според оценка представена на енергийното министерство, там се съдържа само 500 млрд m³. Сондажът ще има потенциала да се превърне в сондаж за

добив, когато областта се разработи за производство, в зависимост от дебита на потока. Очаква се партньорите да вземат окончателното инвестиционно решение в началото на 2017 година.

Планираното сондиране ще бъде направено от Advantage Atwood, ултра-дълбочинен, динамично разположен сондажен кораб. За момента сондажният кораб сондира в газовата област Тамар. Общият бюджет за сондиране в Leviathan-5 се оценява на \$ 77 млн.

Подаването дойде само три дни преди очакваното от Delek Drilling и Avner повишение на NIS в облигациите на израелския финансов пазар с 1.5 млрд (\$ 390 млн).

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ ТУК.**

КМГ NC и CEFC - стратегическо партньорство за разработване на нефтени и газови дейности в Европа

December, 2016, actmedia.eu

КМГ International приветства подписаното в Букурещ в края на декември 2016 г. споразумение между нея - Националната нефтена и газова компания KazMunayGas на Казахстан за проучване, добив и транспортиране на въгледороди, и компанията CEFC (CEFC China Energy) /частен китайски конгломерат, с приходи през 2014 г. от 220 милиарда CNY (35 милиарда щатски долара), компанията е сред 10-те най-големите частни компании в Китай. През 2014 г. компанията генерира приходи основно от нефт и газ (60%) и финансови услуги (25%), но работи също в широк спектър от други сектори, като транспортна инфраструктура, горско стопанство, управление на активи, управление на хотели, складова дейност, развитие на недвижими имоти и логистични услуги. Голяма част от активите на CEFC са концентрирани на задгранични пазари/. В него се потвърждава ангажимента за извършване на сделка за закупуване на 51% от акциите на КМГ NC и се потвърждава стабилно партньорство между двете компании.

След известен период, в който двете страни са изяснявали някои правни и технически аспекти на сделката, КМГ NC и CEFC потвърдиха ангажимента за подпомагане изпълнението на плановете за развитие на КМГ NC в Румъния и региона на Черно море. Сделката ще се подложи на стандартни процедури и разрешения за достъп, включително одобрения от ЕС, от румънските и от китайските компетентни органи.

"Стратегията на KMG International с новия си основен акционер има за цел разработването на големи проекти, в които Румъния е в бизнес приоритетите. Като се има предвид потенциала на Казахстан в енергийния сектор и финансовите ресурси на Китай, ние значително ще повлияем на развитието на тази страна.

Ние планираме увеличаване капацитета за рафиниране до 10 милиона тона суров петрол годишно, да се изградят до 200 нови точки за зареждане с гориво, да се развият промишлените услуги в секторите upstream и downstream, както и изграждане на инсталация за комбинирано производство в рафинерията Petromidia. Инвестициите, извършени до момента, реализират бизнес модел, който заедно с бъдещите партньорства са фактори, които ни правят оптимисти за непрекъснатия растеж на бизнеса." - коментира Zhanat Tussupbekov, главен изпълнителен директор на KMG International.

Активите и операции, собственост и извършени от KMG International в Европа и в региона на Черно море, ще служат за платформа за развитие, и ще бъдат насочени както за увеличаване на оперативния и финансов резултат на KMG, така и за разширяване на международно ниво на специализираните дейности и операциите, извършвани от CEFC.

KMG ще обмисли продължаване доставките на суров петрол към дъщерните дружества на KMG, за да запази и разшири своите основни операции в Европа, и да поддържа операциите за рафиниране на Petromidia. Стратегическото партньорство ще доведе до

ползи за KMG NC, CEFC и KMG International и ще се създаде необходимата рамка за бъдещи съвместни проекти и ще допринесе за икономическото и социалното развитие на районите, в които ще се реализират тези проекти, повечето от които са в Румъния. Ние заставаме твърдо зад всички наши ангажименти, произтичащи от Меморандума за разбирателство с румънската държава, включително създаването на румънско - казахски инвестиционен фонд в размер до 1 милиард щатски долара, в зависимост от пазарните условия по време на 7-годишния инвестиционен период.

KMG International вече е набелязал редица печеливши проекти за инвестиционния фонд - разширяването на мрежата от бензиностанции на местния пазар, изграждането на нова инсталация за комбинирано производство на Petromidia, продължаване на инвестициите за проучване в добивни полета - за генериране на преки и косвени положителни ефекти за румънската икономика, за общностите, в които се развият и изпълняват тези проекти, включително създаване на около 2000 работни места по време на различните фази на изпълнение на проектите.

За да ускори тези проекти, KMG International очаква с нетърпение административните процедури, прилагани от румънското правителство, което дава разрешението за изпълнението на проектите.

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

Унгарската компания MOL победи всички в четвъртия кръг на търг за площи за проучване

December, 2016, naturalgasworld

Министерство на националното развитие на Унгария обяви резултатите от четвъртия кръг от търга за концесии на нефтени и газови райони в Унгария. В него има само един победител: държавния производител – компанията MOL.

През 2016 г. в големия кръг се предлагат 9 области или блока за проучване на въгледороди, но само за 6 от тях са получени оферти. Като цяло, има 11 оферти, получени за тези 6 блока и, както вече бе отбелязано, тези оферти са подадени от само 3 фирми, всяка от които е участвала в предишните кръгове на търга.

Тръжната процедура по отношение на 3-те блока, за които не се получени оферти е обявена за неуспешна и остава да се види, дали те отново ще попаднат в следващ кръг на търга.

MOL разполага с 60 дни, считано от 5 декември, 2016 г., с възможност за евентуално удължаване на този срок с

допълнителни 60 дни, - в които да преговаря с Министерството за концесионните договори; очаква се компанията да подпише своите нови концесионни договори в началото на 2017г.

През 2017 г. се очаква да стартира 5-ият кръг от търга.

Резултати от 4-ия кръг:

WINNER	BLOCK	AREA (km ²)
MOL	BÁZAKERETTYE	986.91
MOL	BUCSA	866
NO BID	HEVES	903
MOL	JÁSZÁROKSZÁLLÁS	900
NO BID	KÖRÖSLADÁNY	600.57
MOL	MEZŐTÚR	488,62
MOL	OKÁNY WEST	532.78
NO BID	ZALA EAST	692.08
MOL	ZALA WEST	417.16

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[ТУК](#).

Турция въвежда задължения за съхраняване за дружествата, вносящи природен газ

December 2016, mondaq.com

Регулаторният орган на турския енергиен пазар въведе нови правила за вносителите на природен газ. Правилата въвеждат прагове на природен газ, който вносителите трябва да съхраняват в подземни съоръжения в рамките на пет години, както и необходимите документи, свързани с тези процедури.

Решенията на органа са публикувани в Държавен вестник брой 29882 на 8 ноември 2016 г., в сила от същата дата.

Задължението за съхранение се налага на дружества-вносители на природен газ, разпределителните дружества за природен газ и юридически лица, които продават природен газ на привилегирани потребители.

Съответно, фирмите вносители на природен газ чрез тръбопровод в рамките на 5 години трябва да съхраняват определени проценти природен газ в подземните съоръжения.

6% от общия годишен внос за компании с лицензи за внос.

2% от общия годишен внос на фирми с лицензи за търговия на едро и за спот втечен природен газ.

Вносителите трябва да резервират капацитет в подземните хранилища за пълния им размер по задължение за съхранение.

Фирмите, които внасят природен газ по дългосрочен договор за LNG се счита, че са изпълнили задължението си за съхранение

чрез получаване на услуги от съоръжение за съхранение на втечен природен газ. Въпреки това, ако общият национален капацитет за подземно съхранение на природен газ достигне 20% от общия внесен природен газ през годината, тези компании ще подлежат на същото задължение за съхраняване.

Доставчиците трябва да представят споразуменията си за услугата съхранение на органа в рамките на седем работни дни от приключване на резервацията на капацитет.

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

Eni увеличава проучвателната дейност в Средиземно море

By MarEx, December, 2016, maritime-executive.com

Eni подписа два нови концесионни договора за North El Hammad и North Ras El Esh, намиращи се в плитките води на египетското Средиземно море. Новината следва тази за печеливши офerti на компанията извън Кипър.

Eni е оператор на блока North El Hammad с капитал от 37.5% участие с British Petroleum, който има 37,5% дял, и с Total, който има 25% дял. Теренът е с площ от 1,927 квадратни километра, където Eni наскоро направи значими открития в полето на Nooros, от където вече се добива от август 2015г., и в Baltim South West. Теренът се намира на запад от развиващите се зони на Abu Madi West и Baltim-Baltim South.

Eni притежава дял от 50% участие в блока North Ras El Esh, управляван от British Petroleum с капитал от 50%. Блокът, който е с площ от 1,389 квадратни километра, се намира югозападно от развиващите се области Temsah и Port Fouad.

Двата нови концесионни договора следват обявените на търг и наскоро спечелени терени - на Southwest Meleiha (в западната пустиня), Shorouk, Karawan и North Leil (в дълбоките води на египетското Средиземноморие). Те укрепват портфолиото и позиционирането на Eni в Египет, и по-нататъшното потвърждение за ангажимента на компанията да продължи ново проучване след последните успехи на Nooros, Zohr и Baltim South West, направени през 2015 г. и през 2016г.

Кипър

Eni също спечели два проучвателни блока в офшора на Кипър. Eni ще бъде оператор на Блок 6 с 50 на сто от акциите в партньорство с Total (с останалите 50 процента) и ще придобие 100 процента от акциите на блок 8.

"Тези задачи", заяви главният изпълнителен директор на Eni Claudio Descalzi, "потвърждават ефективността на нашата стратегия за проучване, която държи фирмата да придобива значителни дялове и да използва базата от знания в резултат от интензивната дейност, свързана с газовия гигант Zohr. Това е още една стъпка към евентуално бъдещо определяне като мощен център за природен газ в Източното Средиземноморие, който може да играе важна роля в бъдещата енергийна сигурност на района, както и, потенциално, в енергийната сигурност на Европа.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Румънският газов внос скочи със 720% в първите десет месеца, добивът спадна с 13.9%

December, 2016, business-review.eu

Румъния е внесла природен газ от 620,900 тона петробен еквивалент (tep), което е 720.2% (545 200 tep) повече в сравнение с внесеното количество през 2015 г., според данни на Националния статистически институт (INS).

Вътрешният добив на природен газ през периода януари-октомври 2016г. е в размер на 6122 млн тег спрямо 991,800 тег (13.9%) в рамките на първите 10 месеца на 2015г.

Според проекта за Енергийната стратегия на Румъния, се очаква годишното производство на природен газ за периода 2016г.-2030 г. леко да падне до средно 9-10 млрд куб.метра.

В документа се казва, че добивът на природен газ ще падне, след като достигне през 2025 г. връх от 132 TWh, в резултат на добива в Черно море, до 96 TWh през 2030 г. и на 65 TWh през 2050 г. Сценарият за ниска цена предвижда спад на добива на газ до нула, считано от 2045 г.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Освобождаване стойността на блокирани и далечни офшорни газови активи

December, 2016, by Dmitry Popov, epmag.com

Все по-нарастващото търсене на въгледородни активи е причина проучванията за природен газ да се правят в райони, отдалечени от пазара. Почти една

трета от известните резерви от газ се счита за блокирана. В по-голямата си част, причината е икономическа, а не в технологиите. За да се добие природен газ и да се транспортира до клиентите, това струва твърде много.

Фирмите търсят различни начини за монетизиране на такива активи. LNG представлява едно такава възможно решение. Технологията за втечен природен газ със сигурност помага да донесе природен газ на пазара. Въпреки това, цената на газа за втечняване, транспорт и регазификация е значителна; Освен това, този процес не добавя стойност към оригиналния продукт. Независимо от разстоянието на корабоплаването, продуктът остава същият, но неговата цена за крайния потребител се увеличава.

Синтезът Fischer-Tropsch /набор от химични реакции, който превръща сместа от въглероден окис и водород в течни въгледороди/ представлява интересна алтернатива на такива приложения. Това е каталитичен процес, който преобразува синтетичен газ (смес от въглероден окис и водород) в синтетични хидрокарбони - суров нефт, масла и синтетични горива. Синтезът е открит през 1920 година, когато германски учени Франц Фишер и Ханс Тропс успели в производството на въгледороди от въглища. Седемнадесет подобни съоръжения са били построени в Германия преди и по време на Втората световна война. По това време технологията е много скъпа и дава много странични продукти.

Добавяне на стойност

От тогава компании като Shell и SASOL подобряват ефективността на технологията, като се фокусират върху превръщането на природния газ във въглеродородни продукти, познати като газ за течности (GTL). Процесът продължава да привлича вниманието преди всичко, защото позволява на компаниите да добавят стойност към природния газ и да произвеждат транспортни горива и моторни масла на стойност, много по-голяма от оригиналната суровина. Висококачествените GTL продукти не съдържат сяра, генерират по-ниски емисии и са лесно биоразградими.

С толкова много предимства, GTL технологиите все още страдат от високата цена на капитала и голям въглероден отпечатък, главно поради факта, че класическият Фишер-Тропс процес произвежда восък, който трябва да бъде изпратен на хидрокрекинг и други процеси на рафиниране.

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

Уточнение

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

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

Контакти за повече информация:

Алекс Алексиев

alexralex@aol.com

Васко Начев

vasko@infonetbg.com

Илиян Василев

idvassilev@innoenergy.biz

Мартин Владимир

mvladimirov@ceemarketwatch.com

Руслан Стефанов

ruslan.stefanov@online.bg

Христо Казанджиев

h.kazandjiev@yahoo.com