



## Съдържание

1. Клуб Z: Ще строят Турски поток. Пак!?
2. АКТУАЛНО: Румъния, България, Украйна тестват газови потоци до края на 2016 г.
3. Deloitte: Дълг и дивиденди може да имат предимство пред капиталовите разходи /CAPEX/
4. Товародателите от ЕС избягват украинското съхранение на газ, което няма изходни тарифи
5. Украйна подготви заповед за повишаване вноса на газ от Словакия до 8,8 млн кубически метра
6. Park Place Energy Inc. докладва за добив от три нефтени и газови находища в Турция
7. Румъния: Министерство на енергетиката номинира фирма, която ще създаде инвестиционен фонд с KMG International
8. Индустрията за изкопаеми горива рискува да загуби \$ 33 трилиона от изменението на климата
9. Унгарската петролна и газова група MOL обявя ново откритие в Пакистан
10. Милиарди барели петрол изчезват в облаците на счетоводния дим
11. Големият дебат: Кой трябва да регулира Fracking?

## Newsletter Content

1. Club Z: Will build Turkish Stream. Again!?
2. UPDATED: Romania, Bulgaria, Ukraine to test gas flows by end of 2016
3. Deloitte: Debt, Shareholder Payouts May Take Priority Over CAPEX Spending
4. EU shippers avoid Ukrainian gas storage as no exit tariffs set
5. Ukraine raises order for gas imports from Slovakia to 8.8 mln cubic meters
6. Park Place Reports Production From Turkish Oil, Gas Fields
7. Romania: Energy Ministry to nominate company that will establish investment fund with KMG International
8. Fossil Fuel Industry Risks Losing \$33 Trillion to Climate Change
9. HUNGARY'S OIL AND GAS GROUP MOL ANNOUNCES NEW DISCOVERY IN PAKISTAN
10. Billions of Barrels of Oil Vanish in a Puff of Accounting Smoke
11. The Great Debate: Who Should Regulate Fracking?

## Клуб Z: Ще строят Турски поток. Пак!?

*Илиян Василев*

Случи се очакваното - затоплиха се отношенията между два сходни авторитарни режима - на Путин в Русия и на Ердоган в Турция. И като заваляха едни новини - възобновява се строежът на АЕЦ Аккую - като, че някой го е прекъсвал.

Не закъсна и новината за възобновяване на Турски поток, която пак приведе в транс местните адепти на новите проекти с Русия през Черно море.

Предизвиканите мисловни турбуленции се съизмерват с новините за "възобновяване" на АЕЦ "Белене", за легендарния, но все помитичен частен инвеститор, който все се навърта около нас, готов да изсипе милиарди за наша чест и негова полза.

Да припомним, че и Турски поток не беше напълно закрит, особено ако следим изявите и активността на президента на Газпром Алексей Миллер през последната година.

Какво да кажем за Южния поток, който беше закрит от Путин в Анкара - "окончателно" и отново открит от самия него преди няколко месеца.

За да не отегчаваме читателите с оценка на "твърдостта" на намеренията на едни или други лидери по енергийни теми, да припомним само основните опорни точки.

Турски поток не е решил основния въпрос с потреблението на транспортирания през него газ в ЕС, както и финансирането на свързващата инфраструктура до европейска граница.

Остава открит въпросът за локацията на хъба - турският и гръцкият вариант се разминават. Значително.

Всяко решение трябва предварително да получи "зелена светлина" от Брюксел за съответствие с еврозаконодателството и регулациите. Забележете - предварително, което означава, че до тогава приказките остават да висят във въздуха.

Идеята, че европейските компании ще финансират и построят инфраструктура, която да свърже европейска инфраструктура до турски или морски участък е теоретична абстракция, която не може, или по-скоро не трябва да ангажира внимание.

Да, и Булгартрансгаз има проект в резерв - Варна-Оряхово, но няма никаква идея, откъде ще намери 2.3 милиарда евро, нито потребители на транспортните услуги.

И последно, но най-важно - тандемът Путин-Ердоган може да ентусиазира много хора в Анкара или Москва, но никак не впечатлява банките.

Москва няма пари - който не вярва, да прочете как правителството успя да събере стотте милиарда рубли, с които да финансира повелята на Президента за подобряване на пътната мрежа и връзка на Крим с Русия. За сметка на другите региони, разбира се.

Време е да свикват - Кремъл няма пари, поне не толкова, че да може да финансира геополитическите си амбиции.

И това касае в не по-малка степен финансирането на над 20 милиарда долара - колкото струва АЕЦ "Аккую". Размерът на годишната субсидия за Росатом тази година не е впечатляващ и ако се съизмери с предишните години, означава, че руската компания ще има огромни проблеми да изпълни ангажиментите си зад граници, като се има пред вид, че сама трябва да осигури финансиране.

Ердоган не е в по-добро положение. Ако не вярвате, вижте движението на турската лира, платежния баланс и дълговете.

Събраха се двама авторитарни лидери, с идеята да променят света.

Оказа се, че пари няма.

Затова промяната на света се отлага, но не и опасностите, които двама могат по отделно или заедно да причинят на същия този свят. За това не обръщайте внимание на "потоците" - докато не видите, че са одобрени от ЕК и някой започне да харчи много пари. Което няма да стане.

Следователно - Турски поток ако има, ще доставя газ само за Турция.

Което е далеч от първоначалната идея.

## **АКТУАЛНО: Румъния, България, Украйна тестват газови потоци до края на 2016 г.**

*20 July 2016, Source:ICIS*

Газови потоци между Украйна, Румъния и България ще бъдат тествани до края на годината, след като операторите на мрежите на трите страни подписаха знакови споразумения за взаимно свързване, съобщава за ICIS източник, запознат с въпроса.

Сделките ще позволят двупосочни виртуални потоци да се тръгнат в района от Украйна до Гърция, оповестиха от Европейската комисия и украинският мрежов газов оператор Ukrtransgaz.

Румънският оператор на преносната система (TSO) Transgaz, българският оператор Булгартрансгаз и Ukrtransgaz планират от 1 октомври, 2016г. да предоставят на товародателите твърд и прекъсваем транспортен капацитет от Украйна към България, и прекъсваем капацитет за обратен поток.

Споразуменията са важна стъпка към откриването на транс-Балканския /Trans-Balkan/ газопровод към трети страни, предназначен за превоз и търговия на природен газ в региона в съответствие с правилата на ЕС.

"Западните търговци са доста заинтересовани от българския пазар", каза Sergiy Makogon, изпълнителен директор на Ukrtransgaz. "Ние вече сме получили много запитвания за организиране на газовите потоци от Словакия към Румъния".

Той добави, че до 20 милиарда кубически метра (bcm)/година може да се транспортират от Словакия през Украйна до Румъния и същият обем – в обратната посока.

От Ukrtransgaz заявиха, че споразумението с Transgaz е за интерконекторна връзка на граничен пункт Isaccea-Orlovka. Точката за взаимно свързване е използвана за транспортиране на газ от Русия през Украйна и Румъния към България.

От 1 януари, тарифата за излизане от Orlovka е \$ 23.12 / хиляда кубически метра (kcm). Тарифата за влизане в Украйна е \$ 12,47 / kcm.

Тръбопроводът Trans-Balkan е бил използван от Газпром за доставка на газ за Източна Европа и Турция като част от дългосрочни договори. Два транзитни договора, единият с България и един с Румъния, изтичат през тази година, освобождавайки капацитет за частни фирми.

По-рано през юни, операторите на преносните системи на България и Гърция подписаха подобно споразумение за взаимно свързване, което позволява на пазарните субекти да транспортират газ, включително от източници за втечен природен газ, между двете страни. Частна

гръцка фирма впоследствие продаде, за първи път в началото на м. юли, обеми газ в обратен поток за България.

Споразуменията за взаимно свързване са подписани, като част от по-широката програма Gas Connectivity (CESEC) за Централна и Югоизточна Европа. Инициативата стартира през 2015 г. от 15 страни от ЕС и Енергийната общност на ЕК.

"Споразумението ще позволи също така украински търговци да купуват газ в Гърция и той да се влее в Украйна", заяви Makogon, но добави, че към този транспортен маршрут все още има малък интерес от страна на търговците.

Украинските добивни фирми могат също потенциално да използват споразумението за износ на газ за България. Преди това, някои добивници, работещи в Украйна са казали за ICIS, че в бъдеще ще се интересуват от износа на газ.

Все пак, за да тече газ от Украйна, украинските компании трябва да получат квоти за износ, според Makogon. Това досега беше разглеждано като пречка от страна на търговците.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.**

## **Deloitte: Дълг и дивиденди може да имат предимство пред капиталовите разходи /CAPEX/**

*by Karen Boman | Rigzone Staff, June, 2016*

Световната нефтена и газова индустрия между 2016 г. и 2020 г. ще се нуждае от минимални инвестиции от почти \$ 3 трилиона или около \$ 600 милиарда всяка година, за да се поддържа добива на равнището на съществуващото търсене. Но възстановяването на цените на петрола и паричния поток не могат да гарантират увеличаване на капиталовите разходи (CAPEX) в проучването и добива (E&P), като оператори се сблъскват с плащания по дългове и изплащане на задължения към акционери /дивиденди/.

Разходните съкращения в резултат от ниските цени на петрола означава, че компаниите харчат под нивата на необходимия минимум за поддържане на съществуващата продукция, според неотдавнашен доклад на Deloitte Center за Energy Solutions. Рискът от недостиг на инвестиции в сектора на петрол и газ се усилва от конкуренцията на монетарните приоритети. Световната нефтена и газова индустрия трябва да поддържа добива така, че да отговори на годишното потребление на около 33,5 милиарда барела нефт и 120,5 трилиона кубически фута за природния газ. Той трябва също да отговаря на годишния растеж на търсенето от един до два процента, при преодоляване на годишните

спадове/изчерпване на находищата от 7-9 процента.

Попълването на тези ресурси поглъща около 80 процента от капиталовите разходи (CAPEX) в проучването и добива (E&P), казват от Deloitte, добавяйки, че това отнема много ресурси от индустрията, при това само за да остане на същото равнище. Недостатъчните инвестиции в съществуващите сондажи "отбелязват точките на задаващ се проблем за поддържане на настоящите равнища на добив и добавяне на нови мощности, които, най-вероятно, ще бъдат видни три до пет години, считано от сега", се отбелязва в доклада на Deloitte.

Въпреки това, Deloitte отбелязва, че листвани на борсата компании от целия свят имат \$ 590 милиарда зреещ дълг и приблизително \$ 600 милиарда във вече в свити печалби, които да изплатят през следващите пет години. Като резултат, петролните и газови компании са изправени пред общи изходящи парични потоци за дълг и дивиденди от \$ 4 трилиона за периода 2016-2020 г. В резултат, оценките на Deloitte са, че индустрията е изправена пред \$ 2 трилиона недостиг на финансиране за период от пет години, основани на средна цена на петрола от \$ 55 / барел.

В света на цена на петрола от \$ 100 / барел – период на растеж, когато всички възможности са добри – секторът upstream като цяло разполага с повече средства от паричния поток и значителни количества се отделят само да растат неговите възможности и база от запаси, каза за Rigzone Andrew Slaughter, изпълнителен

директор на Deloitte Center за Energy Solutions. Но по-ниските цени на петрола доведоха фирмите до натрупване на значителни нива на дълг и високи нива на ливъридж в целия сектор.

"Мисли се, че всяко възстановяване на цените може да доведе доста бързо до подем в дейността и при сондирането, и завършеност на проектите, което задава възможности в кратък хоризонт", коментира г-н Slaughter. Но г-н Slaughter вярва, че възстановяването от кризата ще бъде значително по-дълго и по-тежко, отколкото предишните спадове, ще отнеме повече време, тъй като компаниите погасяват дългове и поддържат плащания към акционерите. Дори дивидентите, които са разходи по усмотрение, са част от логиката и преценките на акционерите. Нива на доверие в управляващите тела на компаниите, както и перспективите пред финансовите институции в сектора на нефт и газ, означават също, че възстановяването ще отнеме няколко години, до изчерпване на проблемите.

В резултат, петролните и газовите компании са склонни да се отклонят техните CAPEX разходи далеч от фокуса на интензивния капитал /изискване за инвестиране на големи суми пари/, на натоварени от начало до край проекти, като дълбоководни и офшорни. Тези видове проекти са в задната част на опашката за нов капитал, каза г-н Slaughter. Компаниите ще се съсредоточат върху възможностите от по-малко рискови проекти като в пермския басейн и други американски полета от сушата.

"Съчетанието от възможностите се променя и това може да съхрани индустрията от уязвимости в бъдещето", каза г-н Slaughter.

Минималната инвестиция от \$ 3 трилиона ще включва около \$ 1.4 трилиона за петрола и \$ 1,6 трилиона за природния газ. Докато компаниите все още ще могат да се възползват от доказаните петролни резерви, те вероятно ще трябва през следващите пет години да поддържат разходите за развитие.

Индустрията ще трябва да попълни своите достъпни запаси от природен газ, които са на 25-годишно дъно, но това може да се отрази с забавяне на развитието, отбелязват в доклада на Deloitte.

Г-н Slaughter заяви, че е изненадан да види размера на капиталовите инвестиции, които ще бъдат необходими за поддържане на запасите от газ. Съединените щати имат късмет, защото съществуват големи, евтини газови ресурси, като например от шистите в басейна Marcellus. Но световното търсене на газ се очаква да нараства от година на година, с по-бързи темпове, отколкото търсенето на петрол, тъй като природният газ се използва като заместител на въглищата или като допълнение към възобновяемите източници на енергия. Докато многото инвестиции в интегрирани газови и други проекти за втечен природен газ се случват, има вероятност инвестициите в природният газ да бъдат недостатъчни.

Според Deloitte, ниските цени на петрола са създали паричната криза сред фирмите в сектора E&P, което ги принуждава да намалят значително капиталовите си

разходи. Средата за ценообразуване на петрола създава трудни времена за индустрията; досега, повече от 77 компании в сектора E&P, са регистрирали заявления по Глава 7 и 11 и са обявили несъстоятелност, а няколко са на ръба за допустим дълг по подразбиране. След отрязване на разходите CAPEX с около 25 на сто през миналата година, индустрията в световен мащаб в сектора upstream, с изключение на Близкия изток и Северна Африка, обяви през 2016 г. нови съкращения на капиталовите разходи с 27%.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА  
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

## Товародателите от ЕС избягват украинското съхранение на газ, което няма изходни тарифи

19 July 2016, Source:ICIS

Европейските товародатели показват малък интерес към резервиране на капацитет за съхранение на газ в Украйна след граничния пункт Budince, който по-рано тази година стана двупосочен, тъй като Украйна не е променила изходните тарифи.

Потоците от Украйна към Словакия през Budince станаха възможни през април, след

като украинският парламент прие съответен закон и споразумението за междусистемна връзка между Словашкия газов оператор Eustream и украинския мрежов оператор Ukrtransgaz беше променено.

Очакваше се схемата да привлече повече европейски доставчици в Украйна за съхранение на газ през лятото, а по-късно да продадат на местни купувачи. Схемата е проектирана като презастраховка за чуждестранните компании, които биха могли да се задвижат газ обратно към Европа в случай, че не са в състояние да продадат газа, който те съхраняват в Украйна.

"Услугата, която ще позволи [товародателите] да съхраняват газ временно в Украйна и да го транспортират по-късно и в други страни, все още не е много популярна", каза Sergiy Makogon, изпълнителен директор на Ukrtransgaz – оператор на украинските хранилища.

"Това, което основно спира товародателите от активна употреба на украинското съхранение на газ са ниските цени за газово съхранение в ЕС. Защото високите входни тарифи в Украйна ... правят използването на съхранение в Украйна икономически непривлекателно за европейските търговци".

Източник от Словакия от тази област потвърди, че не е имало интерес към газови потоци от Украйна до Словакия, тъй като те са били активирани. "Вероятно ЕС има достатъчно от собственото си съхранение", каза той.

Въпреки това, според Makogon, някои търговци са проявили интерес към резервиране капацитет за съхранение в Украйна, но тъй като украинският енергиен регулатор NERC все още не е определил изходните тарифи, не е имало сериозни разговори.

Украйна определи от 1 януари такса от \$ 12.47 / хиляда кубически метра (ксм) за трансграничните потоци.

"Те въведоха вписването за трансграничните потоци, но не определиха такси за изхода", заяви представител на NERC за ICIS, като добави, че без съответното законодателство, за регулатора е било невъзможно да въведе тарифа за входни и изходни точки от тръбопроводната система, намираща се на територията на Украйна.

Украинското правителство миналата седмица не успя да одобри закон, който ще създаде нов независим енергиен регулатор. Приемането на закона бе отложено няколко пъти.

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

**Украйна подготви  
заповед за повишаване  
вноса на газ от  
Словакия до 8,8 млн  
кубически метра**

*16.07.2016, [interfax.com.ua/news/economic/357853.html](http://interfax.com.ua/news/economic/357853.html)*

На 16 юли Украйна е увеличила своя дневен внос на природен газ от Словакия 4.3 пъти, от 2,048 милиона кубически метра до 8.796 милиона кубически метра, събщи словашкият газопреносен оператор Eustream.

В периода 1-14 юли отчетеният внос на природен газ през Словакия е 0,5 милиона кубически метра, а на 15 юли е 2,06 милиона кубически метра, според последните данни от Eustream.

Както бе съобщено, главният изпълнителен директор на Нафтогаз Andriy Kobolev на 30 юни е казал, че държавният холдинг планира да започне внос на газ през първите десет дни на м. юли за подземните хранилища за своя сметка и за сметка на средства от Европейската банка за възстановяване и развитие – в последните две седмици на месец юли.

В последните си доклади Нафтогаз сочи, че минималните запаси от газ в съоръженията за съхранение преди отоплителния сезон 2016/2017 г. трябва да бъдат 14,5 милиарда кубически метра, което съответства на техните постъпления от април от 6.1 милиарда кубически метра.

Украйна през юни 2016 г. е внесла едва 19,7 милиона кубически метра газ, вносът през май е 96.4 милиона кубически метра.

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



## **Park Place Energy Inc. докладва за добив от три нефтени и газови находища в Турция**

*June, 2016, epmag.com*

Базираната в Далас Park Place Energy Inc. съобщи, че за настоящата година до днешна дата от добива от три нефтени и газови находища в Турция се отчитат 434 барела нефтен еквивалент на ден.

Според Tiway Cos. /Texas Instruments Corporation/, около 75% от продукцията е газ, който се продава за около \$ 7 за хиляда кубически фута и 25% е петрол.

Park Place каза, че Tiway Cos. притежава 36.75% от подводното газово находище South Аксакоса в Черно море.

Въз основа на изследвания и проучвания, Park Place каза, че може да има значителни запаси, които да оправдаят тръбопровод, и които могат да станат достъпни чрез работна програма при ниски цени.

Park Place също така идентифицира редица доказани неразвити места в офшорни газови полета, в които могат да се направят сондажи от четирите съществуващи добивни платформи. Значителни допълнителни количества газ могат да бъдат добити чрез съществуващата инфраструктура.

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

## **Румъния: Министерство на енергетиката номинира фирма, която ще създаде инвестиционен фонд с KMG International**

*June, 2016, energyworldmag.com*

Скоро предстои Министерството на енергетиката на Румъния да номинира компания, която ще вземе участие, заедно с KMG International, в създаването на инвестиционен фонд на стойност почти \$1 млрд. Тази задача е на базата на Решение на правителството (GD) No.35 / 2014 г., заяви Aristotel Jude, държавен секретар на Министерство на енергетиката по време на конференция по енергийни теми.

Правителственото решение GD 35/2014 предвижда "Министерството на енергетиката, чрез своя отдел за енергия, да има правомощието да назначава в новосъздадената държавна компания, в която ще участва и представител на румънската държава, Казахско-Румънски инвестиционен фонд, създаден и организиран съгласно закона като акционерно дружество, извесно като Fondul, в съответствие със законовите разпоредби".

Според допълнения на G.D., "Фондът ще има инвестиционна продължителност до 7 години. Инвестициите от около \$ 1 млрд ще

се оценяват по време на 7-годишния период в зависимост от пазарните условия".

Източници от Министерство посочиха, че срокът за споразумението не е изтекъл и фондът ще бъде създаден през следващите месеци. Според тях, компанията, която ще се занимава със създаването на фонда може да бъде Дружеството за управление на енергийните вноски (SAPE).

*СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ  
[ТУК.](#)*

## Индустрията на изкопаеми горива рисува да загуби \$ 33 трилиона от изменението на климата

*by Bloomberg | Joe Ryan, July 11, 2016*

**(Bloomberg)** - Индустрията на ископаеми горива рисува да загуби \$ 33 трилиона в приходите през следващите 25 години, тъй като глобалното затопляне може да принуди компаниите да излязат от индустриите за нефт, природен газ и въглища според енергиен анализатор на Barclays Plc.

По време на дискусия в Ню Йорк за финансовите рискове от изменението на климата, Mark Lewis, ръководител на

европейските научни изследвания и услуги в Barclays, казва, че правителствените регулации и други усилия за намаляване на въглеродните емисии неизбежно ще намалят търсенето на ископаеми горива, което застрашава традиционните производители на енергия

Неговите коментари са част от все по-нарастващите мнения, призоваващи за повече прозрачност петролните и газовите компании за това, как техните баланси може да бъдат засегнати от глобалното пренасочване от ископаемите горива. Когато правителствата приемат по-строги политики за околната среда, има голям риск, неразработените от компаниите залежи от нефт, газ и въглища да останат неизползвани, превръщайки ценни резерви в блокирани активи със съмнителна стойност.

"Ще има по-ниско търсене на ископаеми горива в бъдеще, и по дефиниция това означава по-ниски цени", каза г-н Lewis.

Форумът е организиран от Работната група по разкриване климатично свързаните изменения. Групата е създадена миналата година от управителя на Bank of England Mark Carney. Целта е обществото и пазарите да се информират прозрачно и последователно за това, как компаниите предупреждават инвеститорите за опасностите, пред които те са изправени от изменението на климата. Групата, водена от Bloomberg LP – основател и мажоритарен собственик Michael Bloomberg, е изготвила доброволни насоки за компаниите да разкриват рисковете, свързани с

крайбрежните наводнения, емисиите на въглероден диоксид и променящите се глобални енергийни политики.

„Дете със сметало“ може да се изчисли, че има огромни количества газ и петрол, които ще трябва да бъдат оставени в земята, каза Anne Simpson, инвестиционен директор на глобалното управление на California Public Employees' Retirement System /пенсионен фонд на държавните служители в Калифорния/.

"Все още ние имаме Съвети на директорите, които не говорят с техните акционери за този проблем", каза Simpson.

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

### **Унгарската петролна и газова група MOL обяви ново откритие в Пакистан**

*2016, June, hungarytoday.hu*

Унгарската петролна и газова група MOL обяви ново откритие в блок TAL в Пакистан. Проучвателната сонда Makori-Deep-1 на 17 април 2016 г. достигна целта си на дълбочина 5,067 метра, съобщи от

компанията. По време на тестването на сондажа, от формацията Lockhart-1 потече петрол в размер на 2,020 барела на ден (bopd) и 900 барела нефтен еквивалент на ден (boepd), съобщи от MOL

"Ние сме много горди от нашето 8-мо откритие в блок TAL, на който MOL е оператор. Това ново откритие е направено след безрисково изследване в дълбоките разломни структури в блока TAL, което води до нови нарастващи възможности", каза д-р Verislav Gašo изпълнителен директор за E&P в MOL Group. "Освен това, новото откритие ще помогне за подобряване енергийната сигурност на страната. Ние сме благодарни на нашите партньори от JV, както и на правителството на Пакистан за тяхната твърда подкрепа", каза той. „Нашето проучване и развитието на усилията ни в Пакистан са от решаващо значение за постигане на успех в Новата ни програма в сектора Upstream. Тя има за цел да направи портфейла на MOL Group при самофинансиране, дори в среда на ниска цена на петрола", добави той.

Централно-Европейският петролен гигант има добре изградена репутация в Пакистан, в резултат на 17-годишно присъствие там, и притежава дялови участия в пет блока в страната. Сегашното откритие, което бележи 8-мото в блока TAL, е 12-то за MOL в три различни блока (в осем от тях MOL е оператор). Както операционен акционер, MOL в момента е отговорен за над 80 хиляди барела петрол, брутната продукция на ден с партньорите в консорциума JV, като OGDC, PPL, POL и GHPL.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ  
[ТУК.](#)

## Милиарди барели петрол изчезват в облаците на счетоводния дим

By Asjylyn Loder Asjylyn, bloomberg.com

Как Chesapeake може да заличи петрол от счетоводните си книги

За миг, Chesapeake Energy Corp. ще изтрие еквивалента на 1,1 милиарда барела петрол от своите документи.

От другата страна, в американския шистов сектор компаниите са принудени да балансират докладваните петролни резерви съобразно твърдата икономическа реалност. След лобиране за правила, които им позволиха в началото на бума да твърдят за техния огромен подземен потенциал, сега те трябва да признаят това, което техните инвеститори вече знаят: много перспективни находища ще загубят пари с петрол, колебаещ се под \$ 40 за барел.

Компании като Chesapeake, основана от пионера във фракинга Aubrey McClendon, са натискали Комисията по ценните книжа и фондовите борси за счетоводна промяна през 2009 г., че е по-лесно да се претендират за запаси от сондажи, които няма да се задействат в продължение на години.

Материалните запаси почти са се удвоили и инвеститорите изливат пари в шистовия бум, подтиквани от почти бездънни неексплоатирани участъци.

Но правилото има уловка. То изисква неразработените/несондирани находища да бъдат рентабилни при цена, определена с формула на SEC /Комисията по ценните книжа и фондовите борси/ и в рамките на пет години трябва да бъдат направени сондажи.

Времето напредва, цените са надолу, а правилото е на път да изтрие от балансите милиарди барели запаси от шистови сондажи. Равносметката ще се види в следващите няколко месеца, когато фирмите съобщават данните за 2015 г.

"Имаше прекалено много оптимизъм, вграден в прогнозите им," каза David Hughes, сътрудник в Post Carbon Institute и бивш учен в Геоложката инспекция на Канада. "Това беше една голяма продължителна игра".

Промяната на правилото ще намали стоковия запас на Chesapeake с 45 на сто, показват регулаторните документи /В САЩ, набор от документи, за примерни финансови отчети, които една компания трябва да изпрати на организацията, която регулира дейностите (= проверява дали дейностите са правилни и юридически издържани)/. Допълнителните открития и разширения на Chesapeake ще компенсират някои от неговите ревизии, съобщиха от компанията, в нормативно изискваната информация за третото тримесечие. Gordon Pennoyer, говорител на базираната в

Оклахома Сити Chesapeake, отказа да коментира повече.

Други примери включват базираната в Денвър Bill Barrett Corp., която ще загуби около 40 процента и Oasis Petroleum Inc., базирана в Хюстън, която ще изтрие 33%, съгласно финансовите отчети на регулатора. Г-н Larry Busnardo, говорител на Bill Barrett Corp., отказа да коментира. Richard Robuck от Oasis не отговори на въпросите.

Шистовата революция на САЩ, която доведе страната по-близо до енергийната независимост, отколкото по всяко време от 1980 г. насам, е построена на пари назаем срещу обещания за бъдещ добив. Нови сондажи, които биха могли да бъдат прокарани, когато американският петрол се продаваше за \$ 95 за барел - миналогодишната цена, изчислена по формулата на SEC- днес не могат да се случат при такива цени. Революцията е в застой.

### **Несондирани имоти**

Когато застъпниците на фракинга лобираха пред SEC, те твърдяха, че хидравличното разбиване е нова технология, която ще отключи нефт и газ от огромни слоеве от подземните скали, което ще направи сондирането по-предвидимо.

### **Доказаните запаси**

Източниците, които съществуват само на хартия са особено уязвими за проверка. И благодарение на промяната на правилото на SEC, компаниите имат много повече неразработени запаси в своята документация, отколкото те реално добиват.

Неразработените запаси от нефт и природен газ наразнаха повече от три пъти до 6.1 милиарда барела от нивото на 2008 г., последната година преди правилото да влезе в сила, според данни на Bloomberg за 40 независими добивни фирми в САЩ. На несондираните находища се падат 45 процента от доказаните запаси, в сравнение с 30 на сто през 2008 година.

Отписванията, които се отчитат на тримесечна база, сочат значителни ревизии. 61 компании- независими откриватели и добивници, според изследването на Bloomberg в Северна Америка, са обявили през миналата година списък с намаляване на запасите с \$ 143,8 милиарда.

В някои от находищата никога няма да бъдат направени сондажи, докато други могат да си върнат материалните запаси, ако цените се покачат. Заличаването в една една компания може да се компенсира чрез добавянето на нови други новооткрити участъци от закупени имоти, или от увеличаване на прогнозния размер на суров петрол, който всеки сондаж ще добива.

"Въпросът е, колко от тези запаси ще се възстановят?", каза Subash Chandra, енергиен анализатор от Guggenheim Securities в Ню Йорк. "Защото, ако трябва да бъдат финансирани от паричния поток, тези запаси са невъзстановими. Не, освен ако стигнем до скок в цените, или се върнем към нарастване на растежа".

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

## Големият дебат: Кой трябва да регулира фракинга?

by Valerie Jones | Rigzone Staff | July 12, 2016

Определението на американския окръжен съдия Scott Skavdahl от 21 юни, отменящо правилата на американското Бюро за управление на земите /Bureau of Land Management's (BLM) за хидравличното разбиване в държавни земи, е победа за привържениците на регулирането на фракинга на държавно ниво и е причина за по-нататъшни обжалвания от привържениците на федералното регулиране.

Решението на Skavdahl бе подкрепено в родния му щат Уайоминг, както и Колорадо, Северна Дакота, Юта и от организации, включително от Western Energy Alliance и от независимата Petroleum Association of America (IPAA).

На 22 юни, Белият дом заяви, че ще продължи да защитава своята кауза в съда. И все пак, IPAA и други са доволни, че "съдилищата са попречили на администрацията да спечели", каза за Rigzone Dan Naatz, старши вицепрезидент за държавни отношения и политически въпроси в IPAA. "Това е важно решение, което насочва към базовия въпрос „Къде е най-доброто място да се регулира дейността?". Съдилищата досега говореха доста ясно за това, което те мислят. Това е хитрост на федералните органи и BLM предприе действия, които не произтичат от

мандат от Конгреса през Законопроекта за енергията от 2005 г."

Naatz каза, че ако Белият дом успее в своето обжалване, допълнителната бюрокрация и прекомерната бюрократична регулация /red tape/ сериозно биха затруднили някои от по-малките независими добивни фирми – много от които IPAA представлява, от експлоатацията на федералните земи.

"Това са ненужни регулаторни пречки, които ще направят разходите за експлоатация по-високи и ще принудят тези компании да се движат на значително разстояние от федералната земя", каза той.

### "Да влее здрав разум"

Naatz каза, че е ясно, че федералното правителство е надхитрено и въпреки обжалването от Белия дом, победата за привържениците на хидравлично разбиване ще бъде да се "влее здрав разум" в процеса. "Това наистина винаги е било политика и се говори за хидравлично разбиване, а не за някакви реални факти", каза Naatz.

Индустрията работи всеки ден, за да образова обществото относно фактите за хидравлично разбиване, каза Naatz.

Главният изпълнителен директор на IPAA Barry Russell заяви, че енергийният ренесанс е един от основните компоненти в съживяването на икономиката и една възможност за получаване на кредити от независимите добивници на нефт и природен газ за поддържане на темпото.

Jeff Reeser, партньор в групите за енергия и природни ресурси и бизнес практики в правната фирма Sherman & Howard's Denver заяви, че Белият дом вероятно ще обжалва присъдата пред 10-и американски апелативен съд, което обикновено отнема от 6 до 18 месеца, за да се разгледа жалбата.

Ако Белия дом спечели, "за федерално притежаваната земя ще има различни правила за фракнинг от тези в държавни и частни земи в Колорадо ... това ще засегне около 25 на сто от разработката на нефта и газа в Колорадо", каза Reeser за Rigzone. "Най-голямото объркване ще има за земите, които са в непосредствена близост до държавни или частни земи, като разработчикът ще трябва да проследява, да не би „сондата да разсича напречно държавни земи“.

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

## Уточнение

**Unsolicited mail:** Ако не желаете да получавате този инфолетър, 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@innoenergy.biz](mailto:idvassilev@innoenergy.biz)

Мартин Владимирев

[mvladimirov@ceemarketwatch.com](mailto:mvladimirov@ceemarketwatch.com)

Руслан Стефанов

[ruslan.stefanov@online.bg](mailto:ruslan.stefanov@online.bg)

Христо Казанджиев

[h.kazandjiev@yahoo.com](mailto:h.kazandjiev@yahoo.com)