



Съдържание

1. Wood Mackenzie очаква, заради петролните открития, възстановяване след срива до 65-годишното дъно
2. Приватизацията на гръцката DESFA „на изходно положение“
3. Топ 100 най-иновативните компании изместват фокуса от количество към качество
4. Нечленове на ОПЕК реализират повече от една четвърт от досега обещаните съкращения
5. Размисли за новата енергийна стратегия на Румъния
6. „Газпром Нефт“ открива ново поле в област Оренбург
7. Energean ще развива газовите находища Karish и Tanin в офшора на Израел
8. Огромен антарктически айсберг е на път да се откъсне

Newsletter Content

1. Oil discoveries seen recovering after crashing to 65-year low, Wood Mac says
2. GREEK DESFA PRIVATISATION 'BACK TO SQUARE ONE'
3. Total Ranks Among the Top 100 Global Innovators
4. Non-OPEC delivers more than a quarter of promised cuts so far
5. Reflections on the New Romanian Energy Strategy
6. Gazprom Neft discovers new field in Orenburg Oblast
7. Energean to develop Karish and Tanin gas fields with FPSO program, offshore Israel
8. Huge Antarctic iceberg poised to break away

Wood Mackenzie очаква, заради петролните открития, възстановяване след срива до 65-годишното дъно

By MIKAEL HOLTER on 1/10/2017, worldoil

Осло (Bloomberg) - Размерът на петролните открития през миналата година е най-ниският от 1950 г. насам, като съкратените разходи са за изследователски операции на фона на най-тежката криза за едно поколение, според Wood Mackenzie. Добрата новина: От тук нататък може би ще стане по-добре.

Петролните компании през 2016 г. са открили само 3.7 Bbbl от така наречения конвенционален суров петрол, 14% по-малко от предходната година, което е най-ниското количество от 1952 г. насам, според актуализирани данни на базираната в Единбург консултантска компания Ууд Макензи. Резултатите за 2016г., както и за 2015 г. са по-добри от прогнозите преди няколко месеца, но все още откритите петролни обеми са малко повече от една десета от средното годишно количество от 1950 г. насам.

Разходите за проучване са разочаровачни, тъй като цените на петрола започнаха да

паднат през 2014 г. и може да спаднат още и през тази година, каза Andrew Latham, вицепрезидент за глобалното проучване в Wood Mackenzie. Въпреки това, чрез по-ефективни операции, като се фокусират върху по-лесни цели и плащат по-ниски такси за изпълнители, петролните компании получават повече срещу парите си. Заедно с обновената промишленост, оптимизмът е предизвикан от водената от ОПЕК операция за ограничаване на добива и повишаване на цените, което може да означава, че резултатите от проучването няма да станат по-лоши, каза той.

"Ние вероятно ще оценим 2016 г. като повратната точка, на най-ниската точка", каза Latham. "Ще има закъснение от поне една година, но ние смятаме, че инвестициите ще започнат да растат отново и обемите на добив ще се върнат."

Петролните компании през миналата година намаляват разходите за проучване до около \$ 40 милиарда от \$ 100 милиарда през 2014 г., и биха могли да инвестират по-малко от \$ 35 милиарда през тази година, прогнозира Latham. По-ниските бюджети означават по-малко пробити сондажи: 431 през 2016 г., или около една трета от дейностите две години по-рано. Тази година намаляването на разходите означава, повече сондажи да могат да бъдат направени, за по-малко пари. Изследователите сега минават през най-трудните сондажи в много дълбоки водни басейни, при тежки условия, като например Арктика. Те също съкратиха продължителността на сондирането на типичен офшорен сондаж до 55 дни от 75

дни, каза Latham. На основание проучване сред 40 водещи проучвателни компании, Wood Mackenzie предвижда нетните разходи за един сондаж, че може да паднат до \$ 40 милиона от \$ 86 милиона през 2014 г., каза той.

Общо разходите за проучване може да нараснат до \$ 40 милиарда, спрямо \$ 45 милиарда през 2018 г. и по-нататък през 2019 г., ако възстановяването на цените на петрола се окаже трайно, каза Latham. Дори и когато усиленото проучване помогне в идните години за допълнителни открития, последните слаби резултати ще имат ефект върху глобалните петролни доставки в хоризонт пет до 10 години, каза Latham.

Ако проучвателното сондиране остане на настоящите нива, светът може да усети дефицит в доставките от 4.5 MMbpd до 2035г., са оценките на Wood Mackenzie.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

ОЩЕ ИНТЕРЕСНО ПО ТЕМАТА МОЖЕ ДА ПРОЧЕТЕТЕ НА:

<http://www.worldoil.com/news/2017/1/11/oil-industry-starts-revival-as-project-approvals-to-double>

И НА:

<http://www.cnbc.com/2017/01/11/new-oil-projects-to-double-in-2017-woodmac-says.html>

Приватизацията на гръцката DESFA „на изходно положение“

January 11th, 2017, naturalgasworld

Както Naturalgasworld съобщи преди месец, на 10 януари министърът на енергетиката на Гърция Йоргос Стакакис потвърди, че държавата ще запази 51% дял в гръцката газопреносна система и в терминала за втечен природен газ, където собственик е операторът DESFA.

Решението на правителството следва провала на 30 ноември на продажбата на 66% дял от DESFA на Socar, Азербайджан за € 400 млн, обявена през 2013 г. Европейската комисия блокира продажбата, с условие Socar да отстъпи най-малко 17% на европейска фирма, като например Италианската компания SNAM, но тези планове се провалиха.

Гръцкият вестник Ekathimerini вече съобщи, че министър Стакакис на 10 януари е информирал кредиторите за нов план за осигуряване запазването на контролирания пакет от 51% дял в DESFA от държавата, по подобие на неотдавнашната разпродажба на 24% от оператора на електрическата мрежа на Гърция. Ekathimerini каза, че това означава, че приватизацията е обратно на изходна позиция.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Топ 100 най- иновативните компании изместват фокуса от количество към качество

Total се нарежда сред първите 100 глобални иноватори

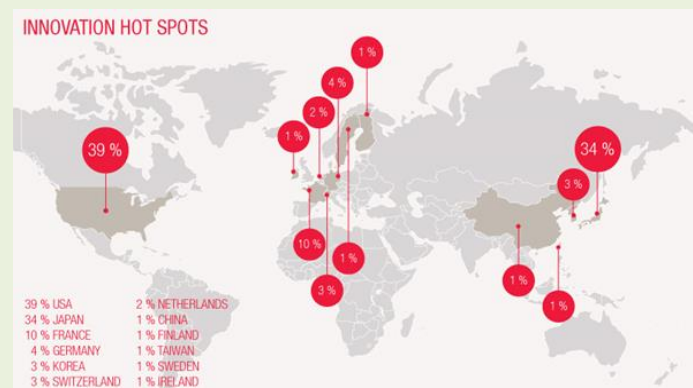
*Clarivate Analytics, Jan 10, 2017,
prnewswire.com*

Филадельфия - Clarivate Analytics, аналитична компания, занимаваща се с интелектуална собственост, регулаторни стандарти, бизнес в сферата на науката и др., собственост на Thomson Reuters, обяви дългоочаквания списък за 2016 г. с Топ 100 на глобалните иноватори. Класацията е за най-иновативните корпорации и институции в света, определени след сериозен анализ на уникални данни от фирмите.

Вече шеста година, докладът за Топ 100 на глобалните иноватори разкрива важни промени в стратегията сред топ новаторите в света. За 2016 г., за отбелязване е, че обемът

на регистрираните патенти е намалял, докато процентът на грантовете се е увеличил. Тази тенденция, съчетана със значителен ангажимент към разходите за R&D */изследване и развитие/*, показва повишена ангажираност към качеството пред количеството за пускане на пазара нови изобретения. Заедно, фирмите, включени в списъка през 2015 г. генерират повече от \$ 4 трилиона приходи и изхарчиха повече от \$ 227 млрд за изследване и развитие. Като цяло, през 2016 г. глобалните иноватори в Топ 100 инвестират 9,1% повече в R&D, отколкото тези в S&P 100 */борсов индикатор/*, което подчертава къде, по значение, се поставят иновациите.

При съставянето на списъка Clarivate Analytics е взела под внимание следните фактори: патентен обем (най-малко 100 уникални изобретения, защитени с издаден патент през последните пет години), успеваемост (брой патенти, издадени във връзка с други вече регистрирани), световно влияние и достигане (патентни заявки в четирите основни пазари на Китай, Европа, Япония и САЩ) и влияние на изобретенията (брой цитати от други организации).



Total се нарежда сред първите 100 глобални иноватори

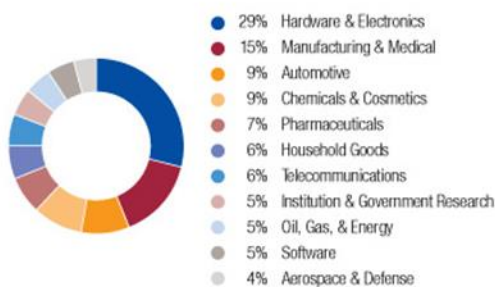
С 1,382 изобретения между 2011г. и 2015 г., от които са патентовани 858, секторът R&D в TOTAL е все по-влиятелен и му носи признание. TOTAL в момента се нарежда сред първите 100 глобални иноватори, както са представени в доклада за 2016г., публикувана от Clarivate Analytics.

"Ние сме горди от класирането сред топ 100 на световните иноватори", каза Philippe Baptiste, главен технологичен директор на Total. "Ние сме за деблокирането на науката, технологиите и иновациите, в стремежа ни

да се превърнем в отговорна голяма енергийна, влиятелна компания. Това класиране признава ангажимента на екипите за постигането на нашата амбиция."

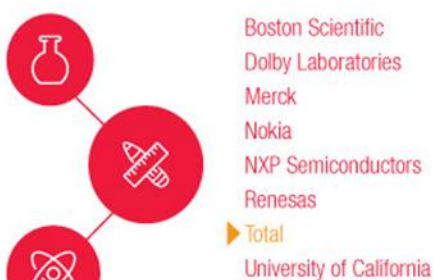
Като една от компаниите, с първата си поява в топ 100, Total е сред трите водещи петролни и газови компании в списъка, заедно с Chevron и Exxon Mobil.

TOP 100 INNOVATIVE INDUSTRIES



2016
TOP 100
GLOBAL
INNOVATORS

ROOKIES OF THE YEAR COMPANIES MAKING THEIR FIRST APPEARANCE



Clarivate
Analytics

THE TOP 100 GLOBAL INNOVATORS IN 2016 BY CLARIVATE ANALYTICS

| | | | | |
|------------------------|--|---------------------------|-------------------------------|--------------------------|
| 3M COMPANY | CNRS, FRENCH NATIONAL CENTER FOR SCIENTIFIC RESEARCH | IFP ENERGIES NOUVELLES | mitsubishi heavy industries | SAMSUNG ELECTRONICS |
| ABBOTT LABORATORIES | CEA | INTEL | NEC | SEAGATE |
| ADVANCED MICRO DEVICES | COMING | INTERDIGITAL | NIKE | SEIKO EPSON |
| AIR PRODUCTS | DAIKIN INDUSTRIES | JOHNSON & JOHNSON | NIPPON STEEL & SUMITOMO METAL | SHIN-ETSU CHEMICAL |
| AISIN SEIKI | DELPHI AUTOMOTIVE | JOHNSON CONTROLS | NISSAN MOTOR | SHOWA DENKO |
| ALSTOM | DOLBY INDUSTRIES | JTEKT | NITTO DENKO | SONY |
| AMAZON | DOW CHEMICAL COMPANY | KAWASAKI HEAVY INDUSTRIES | NOKIA | SUMITOMO ELECTRIC |
| ANALOG DEVICES | DUPONT | KOBE STEEL | NOVARTIS | SYMANTEC |
| APPLE | EMERSON ELECTRIC | KOMASTU | NTT | TE CONNECTIVITY |
| ARKEMA | ERICSSON | KYOCERA | NXP SEMICONDUCTORS | THALES |
| BASF | EXXON MOBIL | LG ELECTRONICS | OLYMPUS | TOSHIBA |
| BAYER | FRAUNHOFER | LOCKHEED MARTIN | OMRON | TOTAL S.A. |
| BECTON DICKINSON | FUJIFILM | LSIS | ORACLE | TOYOTA MOTOR |
| BOEING | FUJISTU | MAKITA CORPORATION | PANASONIC | UNIVERSITY OF CALIFORNIA |
| BOSTON SCIENTIFIC | GENERAL ELECTRIC | MARVELL | PHILIPS | VALEO |
| BRIDGESTONE | GOOGLE (NOW ALPHABET INC.) | MEDIA TEK | QUALCOMM | XEROX |
| BRISTOL-MYERS SQUIBB | HITACHI | MEDTRONIC | RENEASAS | XILINX |
| BROADCOM | HONDA MOTOR | MERCK | ROCHE | YAMAHA |
| CANNON | HONEYWELL INTERNATIONAL | MICRON | SAFRAN | YASKAWA ELECTRIC |
| CHEVRON | HUAWEI | MICROSOFT | SAINT-GOBAIN | YAZAKI |

За повече информация относно Топ 100 на световните иноватори на Clarivate Analytics за 2016 г. и за изтегляне на доклад, може да посетите:

<http://top100innovators.stateofinnovation.com/>.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ ТУК.**

Нечленовете на ОПЕК реализират повече от една четвърт от досега обещаните съкращения

By Angelina Rascoet and Elena Mazneva on 1/10/2017, worldoil.com

Лондон (Bloomberg) - Русия и Казахстан са заявили, че са се срещнали преди да превишат първоначалните си цели за намаляване добива на нефт, довеждайки намаляване на добива от страни нечленки на ОПЕК през първите 10 дни на тази година до повече от една четвърт от постигнатото споразумение преди месец във Виена.

Добивът на петрол в Русия през първата седмица на януари се е свил с около 130 000 барела на ден /bpd/, спрямо пост-съветския рекорд от 11,25 MMbpd през октомври, заяви служител в Министерството на енергетиката, с молба да не бъде назован. Съкращенията от най-големия в света производител на енергия през този месец надхвърлят първоначалната цел за намаляване на добива с най-малко 50 000 барела на ден.

"Руската страна изпълнява всички точки на споразумението и всички задължения", заяви в конферентен разговор с репортери говорителят на Кремъл Дмитрий Песков.

На 10 декември Русия и 10 други страни нечленки на ОПЕК обединиха силите си с

Организацията на страните износителки на петрол, за да се сложи край на глобалното пренасяне, което влияе негативно на цените на петрола и разклаща богати на енергия икономики. Пактът – първият от последните 15 години, между двете страни включва намаляване с 558 000 барела на ден от страни извън ОПЕК и започва действието си през януари.

Енергийното министерство на Казахстан заяви, че от януари страната изпълнява своя ангажимент от Виена за ограничаване на добива с 20 000 барела на ден. Това намаление на добива идва след стартирането през октомври на добив от петролното находище на страната Kashagan, оценено на \$ 50.0 милиарда, което планира да увеличи добива от 140 000 барела на ден през първата половина на тази година, до 180 000 барела през втората половина, заяви миналия месец министърът на енергетиката Kanat Bозumbayev.

Комбинираното намаление на добива от 150 000 барела на ден представлява 27% от обещаното намаление от страните нечленки на ОПЕК.

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

Размисли за новата енергийна стратегия на Румъния

January 22nd, 2017, naturalgasworld

Министерството на енергетиката Румъния публикува на 19 декември „Енергийна стратегия на Румъния 2016-2030, с прогноза до 2050 г.“. Това е дълго чакан документ, на който в продължение на години се възлагат надежди от заинтересованите страни за облагодетелствани енергийни политики, и от който хората, вземащи публични и частни решения, очакват да се ориентират през следващите години.

Въз основа на строга и сложна разработка, която продължи повече от година, Стратегията дава диагноза на силните и слабите места в системата, както и цялостни дългосрочни прогнози за националния енергиен сектор. Над 300 експерти са участвали в написването, давайки своя принос в няколко аспекта: на базата на техните отраслови знания, дават реална и релевантна оценка, включително и на детайлите; те предлагат съответната гледна точка за количествено моделиране, което следва; те спомагат за изготвяне рамка за визията за развитието на страната в областта на енергетиката да 2030 г. и след това.

Дигиталното моделиране е направено с помощта на комплект модели PRIMES/ GEM-E3 - собственост на гръцката компания ЕЗМ - наети с препоръка от страна на Европейската

комисия за около две десетилетия, на основание техните теоретични и практични предложения по отношение на енергийния и политическия климат.

Повече от няколко заинтересовани страни - фирми, асоциации и учени - са изказали своята висока оценка за професионализма, всеобхватността и точността, показани при създаването на новата румънска енергийна стратегия. Не е изненадващо обаче, малко след оповестяването на проекта за обществено обсъждане на 15 ноември, критиката започна да се изказва и за формата, и за съдържанието на документа.

Някои от критиките са за формата и структурата на стратегията. Например, че документът от 112-страница трябва да бъде по-кратък; но че тя трябва да обхваща също така много повече аспекти, отколкото са засегнати; че тя трябва да представи по-конкретни, измерими мерки за постигане на целите; че трябва да бъде по-конкретна за наличните финансови източници и механизми за инвестиции в енергетиката; и че тя трябва да даде предварителни предложения за нови схеми за подпомагане и насърчаване на специфични технологии за производство на енергия.

Други възражения са фокусирани върху въпроси от съдържанието, за фактическата основа на стратегията, за въведените данни в моделирането, както и за начина, по който са направени заключенията. Например, едно повтарящо се възражение е, че прогнозите за моделирането трябва да направят повече "части" в енергийния микс за специфичните

форми на първична енергия (например, въглища или биомаса), или тип на търсене (например, електро-мобилност или централно отопление).

[Край на I част. Следва продължение в бр. 207](#)

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).

„Газпром Нефт“ открива ново поле в област Оренбург

1/10/2017, [worldoil.com](#)

Москва: Газпром Нефт е открил ново находище в блок Sorochinsky в област Оренбург. Инженерите са изчислили, че новото откритие, наречено полето Novosamarskoye, има петролни резерви от повече от осем милиона тона. Това е първото откритие в областта, предмет на проучването, което специалистите на компанията смятат, че съдържа серия от по-малки депозити.

Находището е открито след проучвателни сондирания, доставили свободно течащ петрол. Решението за сондиране се основава на анализ на 3D сеизмични данни, с избора на подходящо място и оценката на резервите

се предприема с аналитичната подкрепа от съвместния научен и изследователски център (от който също е предвидено по-широка подкрепа за сондиране) на Газпром Нефт, заедно със специалисти от Газпромнефт Оренбург. Планът на геологията и развитието на полето е разработен, и е подготвена Стратегия за осъществим добив.

Газпром Нефт очаква да получи лиценз за добив на петрол от полето през първото тримесечие на 2017 г. Съответното заявление вече е депозирано във Федералната агенция за подземни богатства, Rosendra.

Vadim Shashel, ръководител на геоложки проучвания в Газпром Нефт, коментира: "Откриването на полето Novosamarskoye потвърждава нашето мнение, относно наличието на няколко находища в лицензирания блок Uransky. Повищаването на прецизността в геоложките проучвания, заедно с подобрените нива на възстановяване на петрола означава, че Газпром Нефт е в състояние да запази по-малко резерви в развитието на надеждна основа. Ние планираме да направим още два проучвателни сондажа в нефтеното находище Novosamarskoye, като част от тестване на добива, най-рано през 2017 г. "

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

Energean ще развива газовите находища Karish и Tanin в офшора на Израел

1/11/2017, worldoil.com

АТИНА, Гърция – Компанията Energean Oil & Gas очерта първите подробности за развитието на газовите полета Karish и Tanin. На пресконференция в Тел Авив, от ръководството на Energean обявиха, че двете полета ще бъдат разработени с помощта на плаващо съоръжение FPSO, за да се улесни бързия път към добив на първия газ за бизнес целите на правителството на Израел. Това следва приключването на придобиването на активите след одобрение от Председателя на петролната комисия на Израел. Сделката на стойност \$ 148 милиона плюс възнагражденията, се реализира като част от газовата схема на израелското правителство. Газовите находища Karish и Tanin, открити съответно през 2013 г. и 2011 г., са с газови залежи, оценени на 2.4 tcf.

Развитието на находищата чрез съоръжение FPSO ще позволи на Energean да максимизират възстановяване на резервите и свеждане до минимум въздействието върху околната среда. Това също така ще позволи на компанията безопасно да обработва, съхранява и разтоварва петрол далеч от брега, с минимални необходими инсталации на сушата.

Mathios Rigas, главен изпълнителен директор на Energean каза: "Ние сме щастливи от постигнатия сериозен успех в развитието на актив от световна класа с 2.4 tcfg, което ще доведе до диверсификация на доставките и конкурентни цени на израелския вътрешен пазар. С последователната подкрепа и бързото вземане на решения от израелското правителство и сътрудничеството с други заинтересовани лица в страната, ние сме готови да се пристъпи възможно най-бързо към развитието на находището."

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.

Още по темата на:

https://www.epmag.com/greeces-energean-will-use-separate-fpso-work-tanin-karish-fields-1458301?mkt_tok=eyJpIjoiTnpnME5ETTBZVEJgWldKaCIsInQiOiJGNU1HQ3hHcHBkMXppSndhZUR2SHhaYU5TOWp2UFNWY3NWSE5RY2VpZUcrTFI3OEJ3d0hwckZVTDM3TXhGcVVCXC9pazFCQVRYNDRsb3ZwQyt0cjNNZGQ3K29rUFJzRXE4RjZ0ZzR0d2dQ#p=full

Огроман антарктически айсберг е на път да се откъсне

By Matt McGrath, January 2017, bbc.com

Огромнен айсберг, една четвърт от размера на Уелс, е на път да се скъса от ледения шелф Larsen C.

Учените казват, че айсберг, един от 10 най-големи, регистрирани някога, е готов да се откъсне от Антарктида.

Голяма и непрекъсната пукнатина/разлом в ледения шелф Larsen C нарасна неочаквано през декември и сега просто 20km от леда поддържат парче от 5000 кв.км. да не отплава.

Larsen C е най-северният основен леден шелф в Антарктика.

Изследователите, базирани в Swansea казват, че загубата на парче с размер една четвърт от размера на Уелс ще направи шелфа уязвим към бъдещо разчупване.

Larsen C е около 350 метра дебел и плаващ в моретата, в края на Западна Антарктика ледник, задържащ потока на ледниците, които са защитени от него.

Изследователите проследяват разлома в Larsen C в продължение на много години, като го наблюдават с известно безпокойство след разпадането на ледения шелф Larsen A през 1995 г. и внезапното разпадането на шелфа на Larsen B през 2002 година.

Миналата година изследователи от проекта на Великобритания Midas съобщиха, че разломът на Larsen C се разраства бързо .

Но през декември скоростта на разлома стана прекалено висока, нарастна с още 18 km само за няколко седмици. Какво ще стане с огромното парче айсберг, което сега виси върху шелфа „на косъм“ само 20 km дълъг.

"Ако това не се случи в следващите няколко месеца, ще бъдеме изумени" каза ръководителят на проекта проф Adrian Luckman Luckman от Университета в Swansea за BBC News.

Изследователите казват, че това е географско, а не климатично събитие. Разломът съществува в продължение на десетилетия, казват те, но ударът е точно в този момент.

Смята се, че глобалното затопляне на климата е допринесло вероятно за пукнатината в айсберга, но учените твърдят, че нямат преки доказателства в подкрепа на това.

Въпреки това, те са загрижени, как каквото и да е отчупване, ще се отрази на останалата част на ледения шелф, имайки предвид, че съседният Larsen B, се разпадна зрелищно през 2002 г. след подобно голямо отчупване. "Ние сме убедени, въпреки че други не са, че оставащият леден шелф ще бъде по-малко стабилен от настоящия", каза проф. Luckman. "Ние ще очакваме в следващите месеци до години допълнителни разчупвания, и може би едно евентуално срутване - но това е нещо много трудно да се предскаже, нашите модели твърдят, че ще бъде по-малко стабилен; но не че незабавно ще се срине, или нещо подобно."

Когато разчупените айсберги плуват в морето, в резултат на отделянето от шелфа, нивото на морето няма да се повиши. Но ако шелфът се разпада още повече, това може да доведе, ледниците, които са зад него, по-ускорено да преминат към океана. И тогава може да се очаква въздействие върху морското равнище.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Уточнение

Unsolicited mail: Ако не желаете да получавате този бюлетин, 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

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

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