



Съдържание

1. Българското правителство даде още 4 месеца на TOTAL за сондажи за нефт и газ в Черно море
2. Литва и Латвия се присъединиха към съдебната жалба на Полша, свързана с газопровода OPAL
3. Naturalgasworld Magazine: Поскъпването на турския газ се отразява извън енергийния сектор
4. Repsol взема под аренда от Energean полетата Янина и Aitolokarnania, Западна Гърция
5. Русия може да чака цена \$ 70 за барел петрол преди повторното ѝ навлизане в арктическите води
6. Банкрут в ядрения сегмент
7. Изслушвания заради Крим в Международния съд, вероятно ще увеличат рисковете от морски инциденти между Русия и Украйна
8. Лукойл разработва нова технология за справяне с нефтените разливи в Арктика
9. TAP подава съдебен иск срещу италианско списание

Newsletter Content

1. The Bulgarian government gave another four months to TOTAL for oil and gas drilling in the Black Sea
2. Литва и Латвия присъединились к жалобе Польши по делу газопровода Opal
3. TURKISH GAS RISES OUTSIDE POWER SECTOR - NGW MAGAZINE
4. Repsol Farms in to Energean's Ioannina and Aitolokarnania Blocks, Western Greece
5. Russia can wait for \$70 oil before re-entering Arctic waters
6. A Bankruptcy of Nuclear Proportions
7. International Court of Justice Crimea hearings likely to increase risks of maritime incidents between Russia and Ukraine
8. Lukoil develops new technology for Arctic oil spill response
9. TAP to file lawsuit against Italian news magazine

Българското правителство даде още 4 месеца на TOTAL за сондажи за нефт и газ в Черно море

12 април 2017г., government.bg

Със 135 дни се удължава срокът за търсене и проучване на нефт и природен газ в площ „Блок 1-21 Хан Аспарух“, реши правителството на редовното си заседание. Договорът за сондиране е в сила от септември 2012 г. Удължаването на разрешението с 4 месеца и половина е по искане на титуляра - френската компания TOTAL, която в края на миналата година обяви, че са открити залежи на нефт.

РЕШЕНИЕТО НА ПРАВИТЕЛСТВОТО МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#)

Литва и Латвия се присъединиха към съдебната жалба на Полша, свързана с газопровода OPAL

«Нефть России», 03.04.17, Москва

В газопровода OPAL постъпва руски газ, пристигащ в Европа чрез морския

газопровод Северен поток, но заради ограничения на регулатора, тръбата не се натоварва максимално. През октомври 2016 г. ЕК одобри по-широк достъп на Газпром до OPAL. Изключителното право на руския холдинг на 50% ползване на транзитната мощност на OPAL, т.е. 12.8 млрд куб. м газ, остава в сила. Освен това, ЕК разреши на Газпром да участва в търгове за още 40% транзитна мощност на OPAL, което приблизително се равнява на 10.2 млрд куб. м газ.

"Литва и Латвия се присъединиха към жалбата, която Полша депозира в общия съд на ЕС по отношение на газопровода OPAL" – се казва в съобщение на полската агенция PAP.

Според полската агенция PAP, искането за подкрепа на претенция е на Министерството на външните работи на Полша. "По този начин, министерството иска да подчертае, че делото OPAL е от съществено значение и за други страни в Централна Европа, Министерството на външните работи се надява, че намесата на Литва и Латвия ще увеличи шансовете на Полша за благоприятно разрешаване на спора", се казва в изявлението.

През декември 2016 г. компанията PGNiG Supply & Trading (PGNiG ST) и Полша се обърнаха с искане пред Общия съд на ЕС за отмяната на решението на Европейската комисия от 28 октомври 2016 г. В края на февруари, "Нафтогаз" е подала молба да бъде присъединена към делото, което поиска PGNiG ST, като трета страна. За сега

решението на Европейската комисия временно е спряно заради съдебния процес.

*ТЕКСТЪТ МОЖЕ ДА СЕ ВИДИ
[ТУК](#)*

Naturalgasworld Magazine: Поскъпването на турския газ се отразява извън енергийния сектор

April 06th, 2017, naturalgasworld

Целите на енергийната сигурност и по-слабата икономика се отразиха на търсенето на природен газ в Турция; Въпреки това страната все още разширява своята мрежа и увеличава капацитета за по-малките потребители, дори ако търсенето на газ за производство на електроенергия намалява. Търсенето на газ в Турция през 2017 г. ще достигне 47.52 млрд м³, ръст от 3,4% спрямо 45.97 млрд м³ газ, консумирани през 2016 г., прогнозира турският газов дистрибуторски съюз Gazbir в годишния си доклад.

Този спад през 2016 г. се дължи до голяма степен на енергийния сектор, който използва 11,96% по-малко газ, поради по-ниската цена за производството на енергия

от алтернативни източници - като капацитет от ВЕИ и от въглища, и двата източника на енергия се разрастват.

Според Gazbir, очаква се търсенето на газ за производство на електроенергия през 2017 г. да спадне отново, но само с 1.3%, в сравнение с очакваното нарастване на търсенето му от частни потребители за жилищни нужди от 7,9%. Търсенето от сектора на услугите се очаква да нарасне с 8,5%; търсенето за промишлеността също се очаква да се покачи, но само с 1%. Прогнозите и статистиката на Gazbir са в рамките на Турция.

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

*ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ НА СТАТИЯТА
Е ДОСТЪПЕН ВЪВ VOL.2, БРОЙ 7
ОТ NGW MAGAZINE .*

Repsol взема под аренда от Energean полетата Янина и Aitolokarnania, Западна Гърция

March 31, 2017, businesswire.com

АТИНА - Energean Oil & Gas ("Energean") съобщи, че е отдал под аренда на Repsol 60% от своите полета Янина и Aitolokarnania, на

сушата в Западна Гърция. Repsol също ще бъде и оператор на двата блока.

Споразумението подлежи на одобрение от страна на гръцкото правителство и трябва да се подпише също и договор между Energean и гръцкото правителство за лицензиране на Aitoloakarnania.

Repsol планира да придобие 2D сеизмичните изследвания върху блока Янина 2017/2018г., както и да проведе технологични и 2D сеизмични проучвания в блока Aitoloakarnania през 2018/2019г.

Двата блока Янина и Aitoloakarnania покриват общо 8,547 km², за Energean те са приоритетни цели за проучване и стратегически важни за гръцкия сектор за нефт и газ. Полетата са разположени на сушата в Западна Гърция и са част от тектоничната верига Hellenide, където са богатия Йонийски басейн с продължение към Апулийската тектонична плоча, с големи открития, направени в Албания. Общо над 10 милиарда барела петрол и 30 TCF газ са били открити в целия този геоложки район, предимно в Албания, Италия и Хърватия.

Mathios Rigas, председател и главен изпълнителен директор на Energean Group, коментира: "Ние сме щастливи, че Repsol взема под аренда двата блока на Energean - Янина и Aitoloakarnania, което представлява значителна крачка напред за развитието на гръцкия нефтен и газов сектор. Професионализмът на Repsol и геоложките познания на Energean за района несъмнено ще придвижи напред възможността за нови

открития в Западна Гърция, както и за развитието ѝ като важна, нова нефтена и газова област."

„Energean работи за изпълнение на своята визия, да се превърне в един от водещите независими E&P компании в Източното Средиземноморие ", допълни Mathios Rigas.

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

Русия може да чака цена \$ 70 за барел петрол преди повторното ѝ навлизане в арктическите води

*By Elena Mazneva and Dina Khrennikova on
3/29/2017, worldoil.com*

Москва (Bloomberg) - Русия може да чака устойчиво възстановяване на цените на петрола преди да започне отново сондиране в арктически води, разчитайки на вече по-малко скъпи райони, дори и когато конкурентът ѝ в добива - Норвегия, ускорява развитието на своите северни области.

„По наши изчисления производствените разходи за Руската офшорна Арктика са в диапазона от \$ 70 до \$ 100 / барел", заяви по

електронна поща министърът на енергетиката Александър Новак. Тези резерви "са нашата резервна наличност", каза той пред Международния арктически форум в Русия, Архангелск, в края на март.

Докато цената на суровия петрол гравитира около \$ 51 / барел – по-малко от половината от цената от средата на 2014 г., анализатори от Morgan Stanley прогнозира до края на 2019 г. скок до \$ 70, като надутите световни запаси ще намалее. Русия очаква тази година да води на Норвегия в Арктика по рекордния брой сондажи след последните открития, придобитите от новото правителство лицензи и повишаване на ефективността.

Русия планира от 2019 г. да увеличи проучванията в моретата на Северния ледовит океан - Баренцово и Карско, допълни Новак. В същото време, разходите за офшорното развитие може да паднат, когато руските компании започнат да прилагат нови технологии, каза той.

"Офшора на Арктика е интересен, но трябва да бъде конкурентен на пазара", каза Дейвид Кембъл, президент на бизнеса на British Petroleum в Русия, в интервю по време на форум в Архангелск. "Аз съм уверен, че резервите му ще стигнат и за бъдещите поколения", каза той, коментирайки общите перспективи за развитие, а не собствените планове на BP.

Фокус върху сушата

Русия притежава в Арктика почти 60% от познатите въглеводородни ресурси и през

последното десетилетие е похарчила около \$ 100 милиарда за енергийни проекти в региона, според изчисления на Bloomberg, основаващи се на данни от работещи компании. По-голямата част от тези инвестиции са в по-малко скъпи разработки на сушата.

"Ако говорим за разходите за добив от сушата на Арктика, малки са разликите от тези в други руски провинции", каза Новак. "Като се има предвид географското ни местоположение, да работим в Арктика не е нещо необичайно за нас."

Руската Арктика в числа

81% от добива на природен газ и 17% от суровия петрол на Русия през миналата година идват от Арктическите проекти, според Новак. Арктическата зона на страната е дом на 346 въглеводородни полета, включително 19 офшорни депозити. Повече от 90% от потенциалните въглеводородни ресурси на арктическия шелф са все още неизследвани, според Министерството на природните ресурси.

Русия отстъпи от водите на Арктика по времето на срива на суровия петрол, започнал през 2014 г., но все още вижда в Арктика "стратегически потенциал", каза Новак в интервю за „Русия днес“. Развитието на най-новото северно, офшорно откритие от 2014 г. - находище в Карско море с един милиард барела петрол от държавната Роснефт и Exxon Mobil, САЩ - е замразено заради международните санкции за Русия.

ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА МОЖЕ
ДА ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)

Банкрут в ядрения сегмент

Analysis APRIL 10, 2017 stratfor.com

Резюме

Всяка година в САЩ няколко компании подават документи, съгласно „Глава 11 фалит“. Рядко обаче детайли от тези случаи отекват извън заседателната зала или в сферата на геополитиката. Тези, които го правят - Lehman Brothers през 2008 г., или "Big Three" – американска автомобилна компания в 2008-2010г. – там обикновено са замесени стотици милиарди долари. Но на хоризонта е следваща голяма несъстоятелност, с геополитически отзвук, въпреки че размерът на замесените пари е незначителен спрямо сринове от последното десетилетие.

Анализ

На 29 март, Westinghouse Electric Co., филиал на японския конгломерат Toshiba, подаде заявление за банкрот. Базираната в САЩ енергийна ядрена компания изгражда две държавни – най-съвременни ядрени централи в Джорджия и в Южна Каролина, но е затруднен от забавяния и превишени разходи. Заявлението е изпратено кодирано от Toshiba, за да намали загубите си до 31

март, след края на финансовата година в Япония. Оказа се, че японският конгломерат е записал над \$ 6.0 милиарда за неговия бизнес с ядрени реактори. Но проблемите на Toshiba не свършват дотук; фирмата работи и по продажба на част от своите авоари за производство на чипове.

Правителството на САЩ се притеснява за това, което би могло да означава продажбата на Уестингхаус за бъдещето на традиционната ядрена енергия в САЩ и за ядрената енергия в Китай, който активно се стреми да научи тайните на западна фирма, като Уестингхаус /Westinghouse. Японското правителство, междувременно, е предпазливо по отношение на това, как Пекин в дългосрочен план би могъл да се възползва, ако трябва китайска фирма да придобие полупроводниковия сектор на Toshiba.

Спънка пред ядрения ренесанс

Въпреки, че сегашните и предишните американски администрации са подкрепяли ядрената енергия – първият от две десетилетия насам нов реактор в САЩ започна работа през октомври миналата година - бъдещето на традиционната американска ядрена енергия не е светло. Високите разходи на капитала, покачване на оперативните разходи, устойчивите ниски цени на природния газ и неблагоприятните пазари на електроенергия, всичко ограничава нейното разширяване. И с провала на Westinghouse – една от двете най-големи фирми за ядрени електроцентрали в страната (от друга страна, GE, също намалява планове си за

присъствие) - картината изглежда още по-мрачна.

Съоръженията на Уестингхаус в Джорджия и Южна Каролина би трябвало да се отличават с нови реактори с вода под налягане AP1000, които са проектирани да бъдат по-безопасни, а също и за по-лесно изграждане. Проектите, обаче, са били възпирани от спънки и превишени разходи на стойност близо \$ 3.0 милиарда за всеки проект. Банкрутът на Уестингхаус вече ги поставя в състояние на неопределеност. Въпреки, че все още има шанс те да бъдат завършени, трудно е да си представим Уестингхаус, дори ако се продаде, да изпълнява неговия план за еднократно изграждане на може би десетки заводи в САЩ.

Но всички се надяваме да не се загуби растежа в ядрения сектор на САЩ. Разликата е, че растежът може да не е резултат от традиционните ядрени гиганти, които са скъпи и негъвкави, а от нова технология: малки модулни реактори (SMR). SMR са реактори по-малки от 300 мегавата, които са, както подсказва и името, построени с модули. На теория, те могат да бъдат произведени извън обекта и след това сглобени, където е необходимо, което значително намалява първоначалните капиталови разходи, които са е една от най-големите ограничения пред атомните електроцентрали. Инсталацията може да се направи, ако е необходимо, да се избегнат възможните недоизползване на капацитет и, отново, големи капиталови разходи, което

позволява ядрената енергия да работи на пазари, които иначе биха били недостъпни. Министерството на енергетиката на САЩ в миналото подкрепи разработването на SMR. Две компании, Babcock & Wilcox и NuScale Power, през последните години са получили федерално финансиране за разработване на SMR. Babcock & Wilcox оттогава намали дейността си, но NuScale върви напред. Компанията наскоро подаде с Комисията за ядрено регулиране планове за разполагане на SMR в Националната лаборатория в Айдахо.

Мотивиран купувач

Отпадането на Уестингхаус не е единствената част от финансовото реструктуриране на Toshiba, която причинява вълнение. Когато Борда на Toshiba одобри подаване на заявление от Уестингхаус за Глава 11 несъстоятелност, американски официални лица изразиха загриженост за националната сигурност. В миналото китайски корпоративен шпионаж е бил насочен към Уестингхаус и сега служителите са притеснени, че китайска фирма може просто ще си купи достъп до тайните, които преди това се е опитвала да краде.

Япония има опасения, които са съсредоточени не върху Уестингхаус, а върху продажбата на полупроводниковия сектор на Toshiba. На 30 март акционерите на Toshiba гласуват да се отдели секторът за флеш памет NAND. Apple, Amazon, Google и няколко други американски фирми са проявили интерес към придобиването му, както направиха азиатски участници от

Южна Корея. В началото на април Toshiba заяви, че списъкът на кандидатите е стеснен до 10. Но групата все още включва Hon Hai Precision Тайван (иначе известен като Foxconn), с оферта от \$ 27 млрд, което може да го постави на сцената в спор за сделката. Ако една китайска компания - или дори тайванската компания с обширни операции на континента, придобие полупроводниковия бизнес, това ще подкопае в дългосрочен план конкурентоспособността на Япония във високотехнологичния сектор, в сравнение с Китай.

Моментът не можеше да бъде по-добър за Пекин, който реализира полупроводникови сливания и придобивания, фокусирайки се на своите задгранични сливания и придобивания, по същия начин както се фокусира върху сектора нефт и природен газ от средата на 2000 г. В края на март Tsinghua Unigroup, най-големият производител на чипове в Китай, финализира сделка за финансиране от \$ 22 млрд от Банката за развитие на Китай и Националния инвестиционен фонд за изграждане на полупроводников сектор на страната и настоява за глобални сливания и придобивания. Tsinghua Unigroup е сериозно амбицирана за растеж; през януари, обяви плановете си да построи завод за \$ 30.0 милиарда в Nanjing. Такъв растеж би представлявал заплаха за съществуването на полупроводниковите сектори на Япония и Южна Корея; продажбата на полупроводниковия бизнес на Toshiba на китайска компания, само ще направи такъв сценарий по-вероятен.

Нито едно от тези потенциални опасения относно последиците от корупцията, лошото управление и финансовите проблеми на Toshiba е изненадващо. Съединените щати винаги са имали интерес от продажбата на свързани с ядрената енергия технологии; високотехнологичният сектор на Япония отдавна е един от най-важните и най-конкурентните отрасли. Но борбите на Toshiba и залеза на Уестингхаус са рядък случай, в който корпоративния банкрут има важни геополитически последици.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)

Изслушвания заради Крим в Международния съд, вероятно ще увеличат рисковете от морски инциденти между Русия и Украйна

13 April 2017, janes.com

Ключови точки

-Изолирани въоръжени морски инциденти между руски и украински военноморски сили и бреговата охрана в северозападната част на Черно море вероятно ще се увеличат, особено по време на съдебното изслушване.
-Руско военно нахлуване по суша в Украйна откъм Крим е малко вероятно, тъй като има открита въоръжена конфронтация между

двете страни в северозападната част на Черно море.

-Руски и украински търговски плавателни съдове могат да станат мишени за безпокойство и агресия съответно от украинския и руския флот; кораби от трети страни вероятно ще се изправят пред обезпечение на рисковете.

-Русия най-вероятно ще наруши юрисдикцията на Международния съд и няма да изпълни неговите решения.

Поводът

На 12 май 2017 г. в Международния съд в Хага

Украйна ще започне дело срещу Русия като твърди, че Русия е в нарушение на Конвенцията от 1982 г. на Организацията на обединените нации по морско право (UNCLOS).

С обръщането си към Международния съд, Украйна се опитва да защити правото си да е морска зона, в непосредствена близост до Крим в Черно море, Азовско море и Керченския проток, с искане за прекратяване на руските военни и морски търговски дейности в региона и обезщетение за украинските загуби. През януари 2016 г., украинският заместник-външен министър Olena Zerkal съобщи ключови точки по съдебното дело срещу нарушението на Конвенцията на ООН от Русия: нефт, газ и минерали ресурси в зоната на шелфа; риболов; изграждане на инфраструктура; археологически и научни изследвания.

От тогава, се наблюдава повишена руска активност в добива на нефт и газ в морските

зони, прилежащи към Крим - северозападния сектор на Черно море, в резултат причинени морски инциденти между двете страни.

Добив на нефт и природен газ в спорните води

На Кримския полуостров, който Русия едностранно анексира през март 2014 г. и третира като суверенна нейна територия, са разположени 44 оншорни и офшорни въглеводородни полета. Оценките на резервите се различават значително. Според руското министерство на природните ресурси и околната среда, кримските въглеводородни полета съдържат 47 милиона тона петролни резерви, 165 милиарда кубически метра газ и 18 милиона тона газов кондензат.

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

Лукойл разработва нова технология за справяне с нефтените разливи в Арктика

3/29/2017, worldoil.com

МОСКВА - Лукойл е разработил нова технология, за да се справя с нефтени разливи в арктическите води. Новата поли-

патентована технология се основава на използването на биосорбенти със студоустойчиви щамове на микроорганизми, при замърсени солени и сладки води.

Пилотно тестване доказва самоунищожаването на биосорбентите като най-ефикасното средство за реагиране при нефтени разливи в Северните географски ширини, където ниските температури и залеждането правят методите за възстановяване и ограничаване на пораженията неефективни.

Веднага след като новата технология за справяне с нефтен разлив се одобри чрез проверка от държавен експерт от околната среда, тя ще бъде включена към съоръженията и оборудването на компанията и ще се превърне във важен елемент от плана на Лукойл за опазването на биоразнообразието, публикуван по искане на президента на Руската федерация Владимир Путин, който призова за безопасно развитие на арктическите райони

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

TAP подава съдебен иск срещу италианско списание

Tue 04 April 2017, news.az

Транс-адриатическият тръбопровод (TAP) ще заведе дело срещу авторите и главния редактор на седмичното списание L'Espresso news, се казва в изявление на консорциума.

В него се казва още, че списанието е използвало думата "мафия" в заглавието на новина за TAP: "Тази дума е неоснователна и неприемлива. Консорциумът ще търси обезщетение за накърняване на репутацията".

TAP е част от Южния газов коридор, който е един от приоритетните енергийни проекти за Европейския съюз.

Проектът TAP предвижда транспортиране на природен газ за страните от ЕС от фаза 2 на развитието на газовото находище Шах Дениз на Азербайджан.

Тръбопроводът ще бъде свързан с Транс Анадолския газопровод (TANAP) на турско-гръцката граница, ще минава през Гърция, Албания и Адриатическо море, преди да достигне брега на южната част на Италия.

TAP ще има 878 км дължина (Гърция 550 км, Албания 215 км, Адриатическо море 105 км, а Италия 8 км). Най-високата му точка ще бъде 1800 метра в планините на Албания, а най-ниската точка ще бъде 820 метра под морето.

**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 cbbinfocenter@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 Владимиров

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>