



Съдържание

1. Газпром" предлага да компенсира пиковите в потреблението на газ в Европа за сметка на LNG
2. Размисли за новата енергийна стратегия на Румъния – продължение от миналия #206
3. Кипърският Блок 11, с оператор TOTAL, може да съперничи на египетското поле Zohr
4. ЕС: Сърбия трябва да преработи газовата си сделка с Газпром
5. Прогнози'17: Номиналната твърдост на цените на петрола може да издържи на силната ликвидност и слабите основи
6. Големи петролни проекти стават привлекателни и успешни при възобновяване
7. Statoil тества технология за метан в находище Eagle Ford

Newsletter Content

1. Газпром" предлага да компенсира пиковите в потреблението на газ в Европа за сметка на LNG
2. Reflections on the New Romanian Energy Strategy - Continued from last issue
3. Total's Cyprus Block 11 could rival Egypt's Zohr discovery, IHS Markit says
4. EU Energy Watchdog: Serbia Should Rework Gas Deal With Gazprom
5. OUTLOOK '17: Oil price stickiness may last on strong liquidity and weak fundamentals
6. Big Oil hits sweet spot as projects reap rewards of recovery
7. Statoil Tests Methane Emissions Technology in Eagle Ford

Газпром" предлага да компенсира пиковете в потреблението на газ в Европа за сметка на LNG

January, 2017, 1prime.ru

Москва – Газпром предлага да компенсира зимното върхово газово потребление от европейските потребители с доставки на втечен природен газ от неговото съоръжение, което може да построи на брега на Балтийско море. Това съобщи зам. президентът на Газпром Валерий Голубев.

„Комбинацията на доставки по газопровод и доставки на руски втечен природен газ може да се направи в рамките на един договор. В това ние виждаме голямо предимство, ако нашите газопроводи, които изграждаме – като Северен поток и Северен поток 2 – той би работил с половин капацитет в средата на годината, това означава запазване на капацитета за покриване на пика в зимното потребление и като цяло – работа на пълна проектна мощност за цялата година“, каза Валерий Голубев на специализиран форум.

„Зимното върхово потребление ние можем да компенсираме с еднократна доставка с танкер за втечен природен газ. Всъщност, това е продиктувано от нашето решение да изградим завод за втечен природен газ на

крайбрежието на Балтийско море“, добави Голубев.

"Газпром" и Royal Dutch Shell в рамките на Международния икономически форум в Санкт Петербург на 16 юни подписаха Меморандум за разбирателство по проекта „Балтийски втечен природен газ“. Документът предвижда проучване възможностите и перспективите за изграждане на завод за втечен природен газ в пристанище Уст-Луга с капацитет от 10 милиона тона втечен природен газ годишно.

Голубев също каза, че Газпром очаква да се увеличи интереса към доставките на руски газ за европейските потребители, в резултат на надеждност, изключване на посредниците и намаляване разходите за транспорт.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Размисли за новата енергийна стратегия на Румъния – продължение от миналия #206

*by Radu Dudău, EPG Director, January 22nd, 2017,
naturalgasworld*

На съмнения са подложени някои от основните идеи на Стратегията: зависимостта ѝ от конкурентните сили на пазара, вместо вменяване на държавата на по-голяма отговорност като регулатор и инвеститор. За разлика от това, други не одобряват, че Стратегията представя възможности за съществени държавни интервенции, като например "договори за разлика" */В финансите договор за разлика е договор между две страни - "купувач" и "продавач", където се посочва, че продавачът ще плати на купувача разликата между текущата стойност на активите и стойността им по време на договора (ако разликата е отрицателна, тогава купувачът плаща вместо продавача). Често се използват, за да се противодейства на спекула на пазарите/* и други схеми за подпомагане, като по този начин се противодейства на динамиката на пазара. Също така е под въпрос дали, както Стратегията дава като постулат, че Румъния трябва действително да води политика на двупосочна мрежа на взаимосвързаност, особено по отношение на природния газ, а се знае, че страната почти покрива нуждите си */самодостатъчна е от вътрешния добив, за разлика от продължаващата политика на относителна регионална изолация и регулирани цени на енергията.*

Има възражения, че документът не е достатъчно смел, и да се ангажира категорично към "преход в енергетиката" */дългосрочна структурна промяна в*

енергийните системи/ за почистване на енергията, докато от друга страна, други искат тя да бъде по-консервативна и показват липсата на готовност да поемат риск, оттам и съсредоточеност върху използване на местните природни ресурси. Някои също възражават, че се отдава голямо внимание на енергията в ЕС, вместо да са насочени към вътрешните, национални проблеми, и така нататък.

Цяла гама от пристрастия и интереси прозира в такива оценки, както и в други, макар и частично, предложения за цели, приоритети и действия.

Като координатор на проекта за стратегия */Radu Dudău/*, ще обясня повечето от критиките. За тази цел, настоящата статия разглежда възраженията по отношение на формата и структурата на документа.

Нека да започнем с предполагаемата липса на стегнатост на документа. Стратегията има приблизително същия обем и обхват, както и последните енергийни стратегии в други европейски държави - Италия, Унгария и Великобритания, които са подходящи примери. За това има обяснение: Стратегията е насочена към по-широка аудитория от тесния кръг на енергийни специалисти; секторната стратегия се нуждае от достатъчно развито обяснително измерение, освен с чисто препоръчителен дискурс. Това е - в стратегически документ не може просто да се изброят целите на енергийната политика и приоритетни действия. За да бъде разбираем и убедителен, такъв специален документ

трябва да бъде изведени от достатъчно богат фонд от данни, тенденции, анализ на риска и експертни оценки.

Всъщност, новата енергийна румънска стратегия поставя основните национални стратегически цели в световен, европейски и регионален контекст, който обхваща технологични, геополитически и климатичните тенденции в политиката. В същото време, тя се основава на текущото състояние на румънския енергиен сектор по отношение на първичните ресурси, енергийната инфраструктура и пазари, на производство на електроенергия и топлоенергия, рафинерии и други нефтохимически заводи, както и състоянието на институциите.

Без да се схванат определящите тенденции на съвременните енергийни пазари, оформени най-вече чрез технологични пробиви и предизвикателствата на устойчивото развитие и декарбонизацията, почти не може да има смисъл от прогнози в стратегията съответно за 2030 г. и 2050 г. По същия начин, без правилното осъзнаване на силните и слабите места на енергийния сектор, е трудно да се оцени адекватността на приоритетните действия на основните оперативни цели на стратегията.

От особено значение за съвременните енергийни политики в новата енергийна стратегия на Румъния са директивите на ЕС, подзаконовите и стратегически предложения, на които документът широко се опира. Реално, основните цели на ЕС по отношение на енергетиката и климата до 2030г., по отношение на въглеродните

емисии, възобновяемите енергийни източници и енергийна ефективност, са били изследвани в количествените модели на стратегията. Последния пакет от мерки, насочен към чистата енергия за всички европейци, публикуван от Европейската комисия на 30 ноември, трябва да бъде изцяло договорен с държавите-членки през следващите няколко години, и в тази връзка богатият набор от данни, генерирани чрез количествено моделиране от Стратегията, ще се отрази добре за поддържане на позициите на Букурещ по отношение, с кои задължителни цели в политиката е разумно да се ангажира.

**КРАЙ НА II ЧАСТ – СЛЕДВА
ПРОДЪЛЖЕНИЕ В БР. 208 НА
НЮЗЛЕТЪРА**

Кипърският Блок 11, с оператор TOTAL, може да съперничи на египетското поле Zohr

January/2017, worldoil.com

Хюстън - Водени от успеха на голямото откритие на Eni - газовото поле Zohr в офшора на Египет през 2015 г., компаниите преосмислят газовия потенциал в региона на Източно Средиземно море, според нов анализ от IHS Markit. TOTAL обявява, че през

2017г. ще направи проучвателен сондаж в дълбочинния Block 11, разположен в офшора на Кипър, което показва нарастващия интерес в по-широк регион.

"Откриването на газовото поле Zohr в Египет е причината, компаниите в региона да преосмислят газовия потенциал тук и да обърнат сериозно внимание на геологията", каза Graham Bliss Ph.D, старши директор за басейнови изследвания в IHS Markit, и водещ автор на серия от анализи, изследващи енергийната конкуренция в сектора upstream в Източното Средиземноморие. "Успехът на Zohr явно насърчи ръководството на TOTAL да преразгледа потенциала на неговия Block 11, тъй като той е съседен с офшорния египетски блок Shorouk, където е разположено полето Zohr на Eni."

Отделът Basin Insights в IHS Markit, както и отделът за Critical Wells Insight подчертават, защо компаниите и правителствата са силно заинтересовани от геоложкия потенциал на този блок и на резултатите от проучвателния сондаж на Total, който се планира по-късно тази година. IHS Markit смята, че това сондиране ще бъде едно от най-критичните през 2017 г. в световен мащаб за E&P индустрията, особено като се има предвид забавянето на проучвателното сондиране в световен мащаб. Анализът на IHS Markit, заяви Bliss, подчертава евентуалното въздействие на този сондаж и променящата се конкурентна среда върху бъдещата траектория на развитие на въглеводородния сектор в Източното Средиземноморие.

Блок 11 на Total се намира в офшора на Кипър, на север от египетския офшорен блок Shorouk, с полето Zohr, и разликата е, каза Bliss, че районът е карбонатен, а не е пясък. Ако потенциалът за значително откритие в блок 11 се потвърди, находката ще осигури конкуренция с офшорните газови находища на Израел и освен всичко друго, би могло да доведе до износ на газ до Египет и Турция, е мнението на Bliss. Изследванията на IHS Markit водят до заключенията, че директният износ по тръбопровод от Източното Средиземноморие до Гърция са потенциално търговски възможни.

Конкурентната среда в региона вече е започнала да се променя в очакване на възможните открития, заяви в доклада си IHS Markit. През ноември 2016 г. British Petroleum закупи акционерен дял от 10% от офшорния блок Shorouk (включително и Zohr) от Eni, с опция за придобиване на още 5% от акциите.

Според Catherine Gifford, отговорна за Африка и басейнови изследвания в IHS Markit, откритие на TOTAL в блок 11 ще добави компанията в списъка на водещите играчи в региона. Освен това, през декември 2016 г., Роснефт (в която BP притежава 19.75% от акциите) закупи от Eni 30% от офшорния блок Shorouk, с опция за придобиване на още 5% от акциите.

Докато природният газ е основната цел на TOTAL в кипърския блок 11, анализи на IHS Markit показват място в дълбока креда с евентуален, но недоказан потенциал на петрол.

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

ЕС: Сърбия трябва да преработи газовата си сделка с Газпром

by Reuters, January 16, 2017

САРАЕВО (Reuters) - Сърбия трябва да предоговори своя дългосрочен договор за доставка на газ с Руския Газпром, за да го приведе в съответствие с правилата за европейските пазари на газ, каза органът, отговарящ за разширяването на енергийната политика на ЕС към страните –кандидати за присъединяване.

През 2011 г. Сърбия подписа с Газпром 10-годишен договор за внос на природен газ на намалената цена, а Газпром да доставя 5 милиарда кубически метра (bcm) газ годишно до Сърбия, или два пъти повече от текущите ѝ годишни потребности.

В интервю за агенция Ройтерс Јанез Кораџ, ръководител на „Енергийна общност“ – международна организация, създадена с осем страни кандидат-членки на ЕС от Югоизточна Европа (Албания, Сърбия Босна и Херцеговина, Македония, Черна гора, Косово, Турция), казва, че „съответното споразумение трябва да бъде

предоговорено да се премахне клаузата за незаконна дестинация”.

Балканската страна „трябва да е уверена, че на нейните дружества не е забранено да продават от природния газ, който купуват от Газпром, и в други страни”, каза той.

Контролният орган изпрати отворено писмо до сръбското правителство за започване на тристепенна предварителна процедура, целта на която е да се даде възможност за реакция, в рамките на два месеца, на твърдението за несъответствие с правото на Енергийната общност.

"Клаузите за дестинация в договорите за газ и междуправителствените споразумения не са законни по силата на правото на ЕС и Енергийната общност и са отстранени от всички договори и споразумения в ЕС", каза Кораџ.

Ако Сърбия се провали в справянето с тези проблеми, това може да доведе Сърбия да загуби правото си на глас и ресурси, за да компенсира разходите за своето участие в дейностите на Енергийната общност, каза той. "В допълнение, ЕС може да прекрати финансирането на енергийни проекти", добави Кораџ.

Сърбия вече е предупредена, че тя може да загуби финансиране от ЕС за газовата връзка с България, ако не успее да реформира задължялата газова компания Сърбиягаз. Сърбия, която се надява да приключи преговорите за членство в ЕС до 2019 г., е под натиск от страна на ЕС да намали

зависимостта си от руския газ, който покрива повече от 80 на сто от нейните нужди, за да се присъедини към ЕС.

Газпром заяви в края на миналата година, че е внесъл предложения в Европейската комисия, насочени към решаване на петгодишното дело между ЕС и руския газов гигант свързано с предполагаеми монополни практики.

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

Прогнози'17: Номиналната твърдост на цените на петрола може да издържи на силната ликвидност и слабите основи

2016, Source:ICIS

/Номинална твърдост на цената описва ситуация, в която номиналните цени са устойчиви на промените/

Лондон (ICIS) – Намаленият световен добив на петрол може да запази цената на петрола над \$50 / барел, въпреки че най-вероятно, тя да е под границата от \$ 55. Финалната

сделка на ОПЕК за намаляване на добива, ако се прилага и проверява правилно, ще помогне за възстановяване на равновесието на пазара. Все пак, това не може да се отрази значително на основите на предлагането и търсенето.

И двете страни - Саудитска Арабия и Русия, запазват рекордно високите нива на петролен добив, САЩ няма да участва в какъвто и да е колективен договор за доставки. Междувременно добивните фирми на петрол от шисти, които са във виска критична равновесна точка подготвят връщане на пазара.

След свиването на добива през първото тримесечие на 2017 г., растежът ще се възобнови от второто тримесечие на 2017 г. с тенденция за плитко нарастване, според Агенцията за енергийна информация (EIA).

Трайното търсене от страна на Бразилия, Русия, Индия и Китай (страни с бързорастащи икономики), особено по отношение увеличаване производството на електроенергия и революция в мобилността в Индия и Китай, ще се запази в съответствие с това увеличаване на предлагането.

Трайно ниските лихвени проценти са наводнили пазара с фиксирана лихва, с прекалено много ликвидност, което на свой ред е ситуация "капан на волатилност", в която краткосрочните движения на пазарите владеят решенията на инвеститорите и застрашават стабилните дългосрочни инвестиции в добивната индустрия на въгледороди.

Продължава свръхликвидността

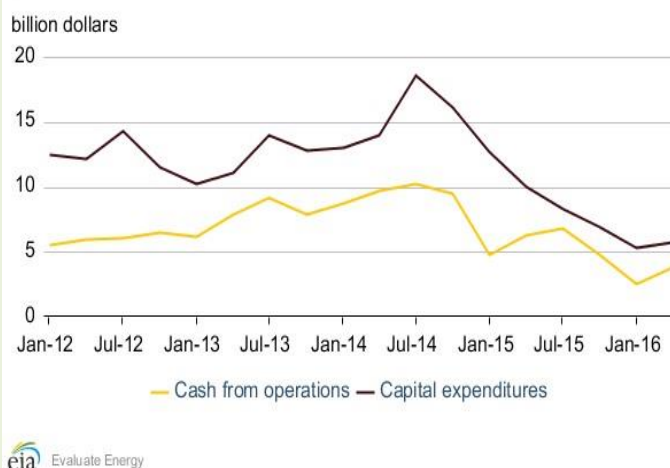
На макроикономическо ниво, енергията изостава от другите стокови пазари, тъй като по-голяма нестабилност оказва натиск надолу върху възвръщаемостта на инвестициите.

Инвестициите в сектора upstream остават слаби

Adam Sieminsky, главен директора на EIA каза, че на микроикономическо ниво липсата на инвестиции в сектора upstream през последните няколко години, може да бъде проблем за пет години, считано от сега. Това потвърждава и усилва констатациите от проучване на Deloitte - от 2016 г., където се отбелязва, че изчисленията показват, че световната upstream индустрия се нуждае от инвестиции най-малко \$ 3 трилиона за периода 2016г. -2020 г., за да се гарантира дългосрочна устойчивост за суровия нефт. Петролните доставки може да почувстват годините на недостатъчни инвестиции още през 2025 г.

Добрата новина е, че капиталовите разходи при няколко проучвателни и добивни фирми (E&PS) се увеличили през второто тримесечие на 2016 г., главно заради по-високите цени на суровия петрол и следователно заради по-големите парични потоци. Това предполага, че цените на петрола, движещи се над \$ 50 може да помогнат да се поддържат ангажиментите за капиталови разходи и да се намалят добивните спадове, особено след големия спад в началото на 2016г. и завръщането на ОПЕК в управлението на пазара.

Figure 2. Cash flow and capital expenditures for select U.S. oil producers



ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ НА АНАЛИЗА – ЗА РУСИЯ, КИТАЙ, ВЕНЕЦУЕЛА И САУДИТСКА АРАБИЯ, ЗА ТЕХНИТЕ ПРОИЗВОДСТВЕНИ И ФИНАНСОВИ ПРОБЛЕМИ И ПЛАНОВЕ, ЗА ВЛИЯНИЕГО ИМ ВЪРХУ ПЕТРОЛНИТЕ ПАЗАРИ, МОЖЕ ДА ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).

Големи петролни проекти стават привлекателни и успешни при възобновяване

ПРОЕКТИ НА ГРУПАТА BIG OIL МОГАТ ДА СА УСПЕШНИ СЛЕД ВЪЗБНОВЯВАНЕ

By RAKTEEM KATAKEY on January/2017,
worldoil.com

Big Oil е наименование на седем или осем големи, световни - публично притежавани петролни и газови компани: BP PLC, Chevron Corporation, ExxonMobil Corporation, Royal Dutch Shell PLC, Total SA и Eni SpA, понякога и компанията ConocoPhillips.

Осло (Bloomberg) – Групата на големите в петрола е готова да жъне успехи тази година, тъй като инвестициите, направени преди срива на цената на суровия петрол, се изплащат след като започне възстановяването на пазара.

Седемте от най-големите световни енергийни компании заедно ще дадат тласък на добива на петрол и на природен газ от 398 000 барела на ден, вероятно от 2010 г., според данни на базирания в Осло консултант Rystad Energy AS. През 2018 г. добивът ще нарасне още по-бързо.

Големите петролни фирми не увеличават бюджетите си за сондиране. Вместо това, те се възползват от парите, инвестирани преди разгрома в сектора. По-ниските разходи, съчетани с по-висок резултат ще позволи на компании, включително Exxon Mobil и Royal Dutch Shell, да максимизират печалбите си от повишените цени на петрола. Суровият петрол трябва да остане над 50 \$ / барел, 2017г. да е една тежка година, което да премахне необходимостта да се изплащат дивиденди, според анализатори от Sanford C. Bernstein. /Sanford C. Bernstein & Co., LLC е частен инвестиционен мениджър. Продуктите и услугите на компанията включват инвестиции за управление на данъци, инвестиционно планиране, управление на парични средства, инвестиции в недвижими имоти, доверителен и хедж фонд, облигации. Sanford C. Bernstein & Co., LLC е основана през 1967 г. и е със седалище в Ню Йорк/

„За тях това е много добро попадение за тази година“, каза Mark Tabrett, анализатор в базираната в Лондон компания Bernstein. "Големите инвестиции от предходните години „се отплащат“ с повече продукция, разходите са намалени и фирмите са в състояние да се възползват от това, когато цените на петрола се повишават."

След достигната в рамките на деня 20 януари, 16 г. ниска цена от \$ 27,10 / барел, цените на петрола Brent са повече от два пъти по високи - от \$ 57,89, на 12 декември, 16г. Фючърсите, търгувани на 11 януари, 17г. на \$ 53,97/ барел, нагоре с до 0.6%. Глобалният бенчмарк през миналата година

нарасна с 52% - най-голямата годишна печалба от 2009 г. Акциите на големите компании в сектора, междувременно, се повишиха повсеместно, водени от Shell, чиито „В“ акции печелят 53% в Лондон, най-доброто годишно увеличение, най-малко от 1990 г.

Цената на петрола Brent е средно около \$ 45 / барел през 2016 г. и се очаква да се повиши над \$ 55 през тази година, според средната оценка на 45 анализатори, поканени от Bloomberg. И все пак на фирмите от групата ще им бъде трудно поне още най-малко две години заради занижените цени, но те са изразили нежелание да увеличат разходите. "За нас това ще доведе до прекалено бързи обороти", каза Eldar Saetre, изпълнителен директор на Statoil, на конференция в Осло миналата седмица. "Няма да започваме много голяма нова дейност, когато през 2017 г. става въпрос за по-големи проекти."

Проблеми 2020г.

Компанията Rystad е изчислила, че седемте дружества през следващата година ще увеличат добива си с около 670 000 барела дневно. И все пак, годините на недостатъчни инвестиции през времето, когато цените на петрола бяха ниски, означават, че производствените печалби могат да бъдат краткотрайни.

"Добивът, в крайна сметка, трябва да започне да намалява за големите фирми, които забавиха проекта за управление на добива", каза Rob West, анализатор в Redburn (Europe) Ltd. "Моделите находище

след находище предполагат проблем за 2020 г."

Голяма част от очакваното увеличение идва от офшорните петролни и газови проекти, одобрени в началото на десетилетието, каза Espen Erlingsen, V.P. за анализи в компанията Rystad. Това са огромни проекти, които са трудни да се затворят, след като са започнати.

Тук са включени проектът на Chevron Corp. за LNG в Австралия – Gorgon, който миналата седмица възобнови частично свои операции, Казахстанското поле Kashagan, в което Eni, Exxon, Shell и Total - всички имат дялове, от което започва да се добива миналата година. Eni очаква добивите на нефт и газ да се изкачат до рекордни нива през 2017 г., дори и разходите да продължават да падат.

Планът на Организацията на страните износителки на петрол и 11 други страни да се ограничи тяхната доставка и това да доведе до тласък на цените, няма да застане на пътя на плановете за растеж на тези компании, каза Rob West от Redburn (Europe) Ltd.

Въпреки че всички те имат добив в страните от ОПЕК, "съкращенията са концентрирани най-вече извън портфолиото на големите фирми" или нетните активи на дружествата, способни да покрият дълговите задължения, които така или иначе са намаляващи", каза той.

"Големите фирми сега започват да получават изгода от инвестициите, направени в началото на това десетилетие", каза Erlingsen. "Очаква се добивът да расте, докато инвестициите падат.

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

Statoil тества технология за метан в находище Eagle Ford

by Karen Voman, January 19, 2017,
rigzone.com

Statoil ASA провежда полеви тестове за своите операции в Eagle Ford с помощта на „умно“ устройство Methane Detectors Challenge /с електроника, софтуер, сензори, предавки, свързани в мрежа/, което непрекъснато следи емисиите на метан.

Устройството, поддържащо базирани в облак анализи, е проектирано и разгърнато чрез детектори сигнализиращи за метан и е резултат от партньорство между фонд за опазване на околната среда (EDF), Statoil и други нефтени и газови компании, разработчици на технологии, базирани в САЩ и други експерти.

Инициативата може да маркира променената динамика в това, как шистовата нефтена и газова промишленост ще съумее да контролира емисиите в бъдеще, каза Andrea Machado, старши изследовател в Statoil в сектора R&D (изследване и развитие) в съобщение до медиите през януари.

Устройството - детектор на метан /Methane Detectors Challenge/ е създадено, за да се намери решение за ранно откриване на метана - една аларма с дим за метан - това ще позволи на операторите по ефективен начин да открият наличие на метан, каза в интервю за Rigzone Aileen Nowlan, мениджър на метан детекторите в EDF.

Днес, около 25 на сто от глобалното затопляне се предизвиква от емисиите на метан от различни източници, включително развитието на сектора нефт и газ. В Съединените щати, метан се излъчва по веригата на доставките на нефт и газ, от местните комунални услуги до находищата, в размер на повече от 9,8 милиона метрични тона годишно, в зависимост от изпускането.

"Метанът е скрит риск за цялата страна", каза Nowlan. "Определяне на проблема с метана е същото като затварянето на една трета от световните въглищни електроцентрали. "Разработената технология за устройството предлага печелившо решение за намаляване на отпадъците от добива на природен газ и да се подобри качеството на въздуха.

Statoil ще оцени лазерната технология Quanta3, използвана в устройството, при различни условия, с цел откриване на течове в производствените обекти. През 2017 г. Statoil ще разположи технологията в различните съоръжения на сушата за по-нататъшна оценка на технологията.

"Statoil има за цел да бъде призната за най-ефективна въглеродна добиваща нефт и газ компания", каза Desikan Sundararajan, старши изследовател в екип R&D за шистов нефт и газ в Statoil. "Въвеждането на икономически ефективни, иновативни технологии за откриване на метан, като тези, разработени при Methane Detectors Challenge, могат да подкрепят нашите текущи инициативи в тази област."

EDF вярва, че непрекъснатият мониторинг на метановите емисии ще бъде една област, където добивни петролни и газови компании ще насочат разходи за използване на цифрови технологии, заяви Nowlan. За да се постигне по-голяма ефективност, производителност и безопасност, петролните и газовите компании проучват възможностите, които цифрова технология предоставят на нефтените и газовите операции.

Проучванията на петролните и газовите компании за нови технологии, като споменатата по-горе, за намаляване емисиите на метан от техните производствени операции, отчасти се дължи на по-големите глобални дискусии, свързани с изменението на климата, намаляване на екологичния отпечатък на дейността на

сектора на нефт и газ върху околната среда, както и законодателство, прието от американската администрацията за намаляване на емисиите на метан от нефтените и газовите операции в САЩ.

*ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ НА 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 cbbsinfocenter@gmail.com

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

Контакти за повече информация:

Алекс Алексиев

alexalex@aol.com

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>