



Съдържание

1. SPIMEX забавя старта на руския газов индекс до 2017г.
2. Техеран планира нови договори с руските производители на петрол през 2017 г.
3. Доклади на шотландското правителство показват икономическа полза от неконвенционален газ
4. Рисковете за Южния газов коридор от нарастващите арести в Турция
5. Ново френско правителство може да преразгледа плана за постепенно премахване на енергията от въглища
6. Газпром за девет месеца намали доставките на газ за Турция с 12.4%
7. Иран няма да плати газови компенсации на Турция
8. Петролните богатства на басейн от геоложкия период Перм растат, открити са резерви на стойност \$ 900 милиарда

Newsletter Content

1. SPIMEX delays Russian gas index launch to 2017
2. Tehran plans new contracts with Russian oil producers by 2017
3. Scottish Government reports show economic case for unconventional gas
4. SOUTHERN GAS CORRIDOR RISKS RISE ON TURKISH ARRESTS
5. A new French government may revisit plan to phase out coal-fired power
6. Газпром" сократил поставки газа в Турцию на 12,4% за девять месяцев
7. Иран не будет платить Турции компенсацию за газ
8. Permian oil riches rise as U.S. sees reserves worth \$900 billion

SPIMEX забавя старта на руския газов индекс до 2017г.

October 2016, Source:ICIS,by Ekaterina Kravtsova

Създаването на руския индекс за природен газ, който може да донесе прозрачност на пазара е било отложено за следващата година, каза Alexei Rybnikov, президент на търговската борса в Санкт Петербург (SPIMEX), в интервю за ICIS.

Русия през тази година е започнала активно да развива своя собствена ценова политика за нефта и газа, като някои наблюдатели описват това повече като политически жест, показващ силата и независимостта на Русия в енергийния сектор, а не да се даде тласък за по-голяма конкуренция.

SPIMEX и антитръстовият орган на страната - Федералната Антимонополна служба (FAS), казват, че за един пазар, където се търгува най-вече с индексирани газ чрез цени по дългосрочни договори, индексът ще бъде от полза.

Индексът за газ, търгуван на борсата, все още се очаква да бъде пуснат тази година, каза Rybnikov, добавяйки, че няма да има отделна референтна цена за всяка от четирите точки за доставка, използвани в момента.

Извън търговията, борсата и регулаторът също обсъждат създаването на няколко референтни цени, а не да се подобрява една

в диапазона на стойностите на газа в страната. Регионалните индекси могат да бъдат обвързани с местните мрежови точки, които в бъдеще могат да станат виртуални центрове.

"В момента ние сме в очакване на информация от различни газоразпределителни станции", каза Rybnikov, обяснявайки закъснението с въвеждането на индекса.

За да може индексът да бъде създаден, през януари SPIMEX започна регистрирането на сделки, възникващи извън борсата. По-голямата част от тези сделки са извършени от независими руски производители, като Новатек и Роснефт/ Novatek и Rosneft, като газовият гигант Газпром трябва да продава газ извън борсата на цена, определена от правителството.

Следващата година, FAS /Антимонополния орган/ възнамерява да либерализира цените на природния газ в три руски региона с повече договори, включени в образуването на индекса. Пазарът може да бъде напълно либерализиран в следващите три години, в зависимост от регулатора.

Чуждият интерес

Очаква се газовите индекси да направят руския пазар по-достъпен за чуждестранни компании. Според руски медии, Газпром е заявил, че очаква с интерес създаването на индексите от SPIMEX, позовавайки се на опита в контекста на неговите експортни търгове за доставка на газ за Европа. Газпром експорт отказа да коментира, как

индексите могат да бъдат използвани в тези търгове

Миналата година, Газпром смяташе да проведе първия си търг за износ на газ на платформата на SPIMEX, но по-късно реши да го задържи, заедно с други два търга.

Запитан дали Газпром може да проведе своя четвърти търг - което е планирано за пролетта – чрез SPIMEX, Газпром експорт каза "различните опции по същество са били разгледани", но отказа да коментира по-нататък.

Чуждестранните компании имаха право порано тази година да вземат участие в търговия чрез SPIMEX и се възползваха от възможността за достъп до търговия с петрол на руската борса.

Г-н Rybnikov каза, че SPIMEX постоянно получава запитвания от големи европейски борсови търговци с природен газ, но никой от тях все още не е участвал в тези сделки. "Основната причина е, че Газпром държи монопола върху износа на газ от Русия, макар че независими производители също участват в SPIMEX търговията с природен газ", каза той.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Техеран планира нови договори с руските

производители на петрол през 2017 г.

10 Nov, 2016, rt.com

Първите нови договори между Иран и руски петролни компании могат да бъдат подписани до края на годината, според иранския заместник-министър на петрола Амир Хосейн Заманиния.

"Ние сме тук, за да ускорим процеса", каза Заманиния пред ТАСС, добавяйки, че е насрочена среща с руски петролни специалности в близки дни.

Според него, шест руски компании вече са подписали предварителни договори за участие в ирански петролни проекти. Компаниите са Лукойл, Зарубежнефт, Татнефт, Роснефт, Газпром нефт и Газпром.

Заместник-министърът на енергетиката на Русия Кирил Молодцов потвърди за същите компании и това, че те вече са съставили списък с интересните за тях находища в Иран. Представянето на новия тип петролен договор за руските компании ще се състои в Техеран на 17 ноември.

"Надявам се, че те ще подпишат в средата на декември", каза Zamaninia.

Иран миналия месец започна да предлага развитие на петрола и на природния газ чрез търгове за чуждестранни компании, за да се повишат инвестициите в индустрията след годините на санкции. Новият проект за договор наречен от Иран „Petroleum“ дава на чуждестранните компании правото да

притежават договорена част от добития нефт и газ. Заинтересованите фирми трябва да представят офертите си до 19 ноември.

Руските производители на петрол са готови да навлязат на иранския пазар.

През октомври, Татнефт и Националната иранска петролна компания подписаха предварително споразумение за проучване на петролното находище Dehloran в Западен Иран. Зарубежнефт и Лукойл имат също договори за проучване в страната.

Втората по големина руска нефтена и газова компания Лукойл иска да възобнови своите ирански петролни проекти като петролния блок Anaran, от който се е отказала през 2010 г., заради западните санкции срещу Иран. Блокът Anaran е разработен съвместно от Лукойл и норвежката компания Statoil, като изчислението на петролните ресурси е два милиарда барела. Руската компания пое загубата от \$ 63 милиона заради отказа ѝ от проекта. През 2013 г. Иран възстанови \$ 60 милиона на Лукойл.

Плановете на производителите на петрол са да подпишат през следващата година сделка да проучат областите Ab-Teimur и Al-Mansouri.

През лятото Москва и Техеран съгласуваха петгодишен план за стратегическо сътрудничество. За него са избрани 35 приоритетни проекти в областта на енергетиката, пристанищни съоръжения и жп електрификация.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Доклади на шотландското правителство показват икономическа полза от неконвенционален газ

11/8/2016, worldoil.com

ЛОНДОН - Изследвания за неконвенционален петрол и газ от страна на правителството на Шотландия ясно показват икономическата полза от насърчаване на изследванията в Шотландия, и показва пътя за смекчаване на други рискове. Индустрията ще участва пълноценно в консултациите на правителството и вярва, че е изследването е било направено за вдигане на мораториума върху развитието на неконвенционални петрол и газ.

Ken Cronin, главен изпълнителен директор на търговската служба United Kingdom Onshore Oil and Gas (UKOOG) каза: "Изследванията на експерти, включително от Health Protection Scotland /Здравна защита на Шотландия/, KPMG и British Geological Survey /Британски геоложки проучвания/, ясно показват аргументи за вдигане на мораториума върху развитието на неконвенционалния петрол и газ в Шотландия.

"Експертите сочат, че шотландската икономика може да се възползва от над £ 11 милиарда включващи до £ 6.5 милиарда от разходите в Шотландия, създаване на над 3000 много необходими работни места за развитието на неконвенционалния петрол и газ и да се посрещне текущата 18-годишна шотланска газова консумация. Това изключва допълнителни и важни икономически ползи за химическата промишленост в Шотландия, включително рафинерията Grangemouth. В допълнение, местните общини може да очакват да получат до £ 1 млрд ползи. Рисковете по спорни въпроси като сеизмичността, са ниски, казват, защото има "достатъчно доказателства" за липсата на вредни въздействия върху здравето и във всички случаи рисковете могат да бъдат намалени с добрата практика в бранша - много от която вече е налице - с насоките, публикувани от индустрията - и силен регламент.

"Ние се надяваме, че публикуването на тези изследвания може да доведе до мотивиран дебат с по-широка аудитория за бъдещето на шотландската оншорна нефтена и газова промишленост". Природният газ играе важна роля в националната икономика на Шотландия, с използване 79% за битово отопление. В допълнение, индустриалното и търговското потребление на газ представлява 43% от цялото газово потребление в Шотландия. Шотландия е с най-високото средно вътрешно потребление, а също и с една от най-високите търговски консумации във Великобритания, отразяващи индустриалното положение на Шотландия. В действителност, през 2013 г. 88% от цялата

енергия на Шотландия идва или от нефт, или от газ.

"Като промишленост с над 50-годишен опит както на сушата, така и в морето, ние сме уверени, че хидравличното разбиване/фракингът в Шотландия може да се направи безопасно и екологично чувствително в рамките на регулаторната среда. В Шотландия имаме една добре регулирана индустрия в продължение на много десетилетия. В последните 20 години ние сме пробили над 30 сондажа. Една от първите хидравлични фрактури във Великобритания се направи преди близо 50 години в Airdrie; фракингът се проведе в рамките на границите на Глазгоу, в предградието Easterhouse през 1989 г."

„Нефтената и газовата индустрия е с огромен принос към икономиката на Шотландия. Оншорният газ и петрол ще бъдат от полза за шотландската икономика, не само пряко, с работните места, създадени чрез добива на нефт и газ, но също така и косвено, като нефтът и природният газ са критична суровина за химическата промишленост в съоръжения като рафинерията Grangemouth. Оншорната нефтена и газова промишленост също се ангажира с програма за много милиони лири стерлинги в полза на местните общности и заинтересованите страни, както и повишаване на вноските за местни съвети".

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ ТУК.**

Рисковете за Южния газов коридор от нарастващите арести в Турция

November 07th, 2016, naturalgasworld, John Roberts, Chief Analyst

Арестите на водещи кюрдски политици в Турция има дълбоки последствия за бъдещето на Южния газов коридор (SGC) като цяло и в частност, върху износа на енергия от региона на Кюрдистан в Ирак.

Серия от драматични ходове от страна на правителството срещу опозиционни фигури и медийни критици, включително потискане на повечето форми на интернет-базирани социални медии и затварянето на главния независим вестник в страната, е предизвикателство за самата концепция за демокрация в една страна, чиято стабилност е от решаващо значение за транзита на нефт и газ до пазарите в Европа; за Средиземноморието; и за Северна Америка.

Тези събития поставят два въпроса от огромно значение по отношение ролята на Турция в енергийната сигурност. Първият е, дали лишаването на кюрдската общност в Турция от нейните избрани лидери ще подтикне бойци на PKK, считани от Турция и от съюзниците ѝ в НАТО за терористи, да атакуват съществуващите тръбопроводи по начина, по който те направиха, когато двугодишното примирие между Турция и PKK през миналата година беше нарушено. Това ще има незабавен ефект върху

плановите за развитие на газопровода с капацитет 10-20 млрд m³ газ / годишно от региона на Кюрдистан в Ирак (KRI) до Южна Турция.

Вторият е, дали ходове на правителството ще бъдат разбрани от все по-голяма част от хората в Турция като сигнал за края на една ефективна демокрация, което води до конфликт в рамките на Турция, както и за засилване на текущия военен конфликт на правителството срещу PKK в Югоизточна Турция. Това може да доведе до общ срив на чуждестранните инвестиции и, в частност - неуспех да се осигури петрол за Южния газов коридор.

Уязвимостта на транзитните газопроводи в Турция беше показана миналата седмица, когато бомба взрив – почти сигурно извършена от PKK, затвори газопровода от Иран в продължение на четири дни от 27 октомври /виж #194/. Вече беше съобщено, че Турция обмисля повторното полагане на газопровода под земята за ефективна защита срещу случайно насилие, но не и срещу целенасочена атака.

PKK напълно вярва, че тръбопроводите представляват уязвими цели. Когато примирието в последната война на PKK се разруши през юли 2015 г., веднага бе последвано от пет седмици взривни нападенията на PKK по тръбопроводи. Две от тях бяха насочени към линията Баку-Тбилиси-Ерзурум – за доставка на газ от Азербайджан, един провод от Иран-Турция беше повреден, четвърти беше ударен – по линията Киркук-Джейхан, който пренася петрол от региона на Кюрдистан в Ирак (KRI)

до световните пазари. Имаше и една пета атака – върху влак, превозващ тръби за газопровода TANAP.



Southern Gas Corridor
(Source: Tanap)

Освен директна заплаха за физическата сигурност на тръбопроводи, има и косвена заплаха: загуба на доставки за Южния газов коридор до \$ 38 млрд. Проектът за Южния газов коридор се основава на първоначална доставка на 16 млрд m³ газ / годишно за \$18.4 млрд от развитието на втория етап от проекта Шах Дениз (SD2) в Азербайджан. Това ще бъде след пазарната сделка за \$ 19.7 млрд, колкото струва новият тръбопровод, простиращ се от Баку до Италия, от които \$ 9.2 млрд за 1850-км Trans-Anatolian газопровод през Турция.

Доставките за Турция са планирани да започнат през 2018 г., а до Гърция и Италия през 2020 г. Но системата от газопроводи, в процес на изграждане, в крайна сметка е предназначена за пренос на два пъти над първоначалните обеми за Турция и Европейския съюз, и с цените на природния газ с тяхното текущо ниско ниво, може само да се очаква, да се осигури по-скромен процент на възвръщаемост за инвеститорите, ако доставките са пълноценни.

Но кой сега ще иска да поеме риска за инвестиране в проекти в сектора „нагоре по веригата“, ако те са зависими от транзит през Турция?

[СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ ТУК.](#)

Ново френско правителство може да преразгледа плана за постепенно премахване на енергията от въглища

2016, Source:ICIS

Бъдещото френско правителство вероятно ще преразгледа мерките за намаляване на производството на електроенергия в страната чрез изгаряне на въглища, според мозъчен тръст.

Мерките могат да предизвикат края на участието на френските въглища в енергийния микс преди 2023 г. Въпреки това, едностранното въздействие на въглеродния данък /въведен във Франция/ върху емисиите остава неясно, смятат анализатори.

"Следващото правителство вероятно ще е ангажирано също, освен да се намалят

въглищата, но и да се увеличи делът на ядрената енергия, и маневреността на техните маржове ще бъде по-висока, така че следващото правителство вероятно ще изпълни обещанието на днешното правителство да закрие въглищните централи преди 2023 г.", каза за ICIS говорителят на мозъчния тръст The Shift Project.

Въвеждането на данък върху въглеродните емисии на френското производство на електроенергия изпрати шокови вълни към европейските пазари на енергия, когато за първи път беше обявен на 25 април. До октомври се наблюдават нестабилни цени, както и опасения, че слабата ядрена наличност може да се превърне в по-дългосрочен проблем.

Въздействието ще бъде ограничено, намаляване на френските емисии е с 12 милиона тона, докато увеличаването на емисиите в съседните страни е от 8 милиона тона, каза говорителят на Shift Project, посочвайки увеличената преработка на въглища и производството на газ в Германия, Италия и Испания.

"Британският модел е помогнал да се намали използването на въглища във Великобритания, но е вероятно страната да увеличи вноса на енергия от страни, в които се използват въглища, като повече междусистемни връзки са построени", каза Olav Botnen – от компанията за анализ на пазара Markedskraft.

Това ще включва връзка към Белгия и нарастване на взаимното свързване с

Франция, което в крайна сметка ще означава, че Великобритания има по-голям капацитет за достъп до въглищните централи от континенталната част на Европа. "Може би си мислите, че ще има по-малко възможности за течове, ако Германия се присъедини, но ще трябва връзката да се разшири допълнително [например, в Източна Европа], за да стане тази мярка ефективна", каза Sean Gammons от консултантска група NERA.

"Мисля, че пътят напред е реформа на ETS /системата на ЕС за търговия с емисии/. Има повече смисъл да се отиде към намаляване на емисиите, където това е най-евтиният начин, а не да се опитват национални мерки", заключи г-н Gammons.

За Структурната реформа на ETS на ЕС:

Излишъкът от квоти до голяма степен се дължи на икономическата криза (която намалява емисиите повече от очакваното) и висок внос на международни кредити. Това е причина за по-ниски въглеродни цени и по този начин - по-слаб стимул за намаляване на емисиите.

В краткосрочен план има риск от подкопаване на правилното функциониране на пазара на въглеродни емисии. В дългосрочен план това може да повлияе на способността на ETS да посрещне по-амбициозните цели за намаляване на емисиите по икономически ефективен начин.

Излишъкът на квоти на фаза 3 на реформата през 2015 г. е бил намален до около 1.78 милиарда, в следствие от обратно

натоварване. Без него излишъкът щеше да е почти 40% по-висок в края на 2015г.

"Обратно натоварване" на търгове във фаза 3.

Като краткосрочна мярка Комисията отлага търга за 900 милиона квоти до 2019-2020 г.

Това "обратно натоварване" на обема за търг не намалява общия брой на квотите, които ще бъдат продадени на търг по време на фаза 3, а само разпределението на търгове за периода.

Обемът за търгове през 2014 г. се намалява с 400 милиона квоти, а през 2015 г. с 300 милиона и с 200 милиона през 2016 г.

Оценката на въздействието показва, че обратно натоварване може да възстанови баланса между търсенето и предлагането в краткосрочен план и да намали нестабилността на цените, без никакви значителни въздействия върху конкурентоспособността.

АНАЛИЗА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

ДОПЪЛНИТЕЛНО ПО ТЕМАТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Газпром за девет месеца намали доставките на газ за Турция с 12.4%

«Нефть России», 14.11.16

"За деветте месеца на 2016 г. Газпром е съкратил доставките на газ за Турция с 12,4% в сравнение със същия период на миналата година - до 17,097 млрд кубически метра, се отбелязва в отчета на компанията.

Доставката на руски газ в Турция през 2015 г. е 27,015 млрд кубически метра, което практически съответства на предишната 2014 г. Частните турски газови компании получават руски газ по Трансбалканския газопровод, а държавната Botas - по газопровода „Син поток“, който има продължение по дъното на Черно море. През първото полугодие на 2016 г. намаляването на доставките на Газпром към Турция е 8,2% (до 11,9 млрд кубически метра).

"Газпром" и Botas спорят относно цените на доставения руски газ: през октомври 2015 г. турската компания подаде иск в Арбитража в Стокхолм за намаляване на цените, след като страните не се договориха за отстъпката. Става въпрос за ретроактивен преглед на договора на Botas и "Газпром" експорт" от декември 2014 г. В края на октомври министърът на енергетиката и природните ресурси Берат Албайрак съобщи, че Турция не отстъпва от своите искания в международния арбитраж и преговорите с Газпром по темата продължават.

Доставките на Газпром в Западна Европа в периода януари-септември 2016г. се повишиха с 8,8% в сравнение със същия период на миналата година – до 103,25

млрд куб. метра газ. Най-голямо е повишението за Германия - 34,265 млрд куб. метра, Италия (18,3 млрд куб. м), Турция (17,097 млрд куб. м) и Великобритания (13,169 млрд куб.метра).

За Централна Европа за деветте месеца на 2016 г. Газпром е доставил 23,039 млрд куб. метра газ. Това количество се разпределя по следния начин: в Полша — 8,314 млрд, в Унгария — 4,309 млрд, в Чехия — 3,309 млрд, в Словакия — 2,733 млрд, в България — 2,233 млрд, в Сърбия — 1,132 млрд. В останалите страни от региона (Румъния, Словения, Босния и Херцеговина, Македония) е доставено по-малко от 1 млрд куб. метра газ.

Доставките на втечен природен газ са увеличени с 0,8% - до 3,568 млрд кубически метра.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).

Иран няма да плати газови компенсации на Турция

Източник: РИА «Новости»

«Нефть России», 12.11.16, Москва: Иран не планира да плати на Турция някакви пари в качеството на компенсации за газа, съдебни решения за наложени на Иран глоби няма, предаде Агенция IRNA, позовавайки се на

източник в министерството на петрола на Иран.

По-рано международният арбитражен съд отсъди Иран да намали цената на газа, изнасян за Турция в периода 2011- 2015 г. и да заплати на Турция около 1 милиард долара като компенсация.

Източникът е казал пред Агенция IRNA, че съдът е разгледал две дела, едното от които касае намаляване обема на газовите доставки за Турция, заради което Турция иска от Иран огромна компенсация, а второто дело е за намаляване цената на експортния газ на Иран с 25%. Иран успява да отхвърли първия иск и да промени сумата по втория.

„Сега се говори за приблизително 2 млрд долара, които Иран трябва да направи като отстъпка“, заяви източникът. Той отбеляза, че отстъпката от цената на газа вече е не 25%, а 12,5%. По неговите думи Иран няма да плати пари, а може да направи това „по пътя на газовите договори“.

Техеран и Анкара се опитаха да решат въпроса за цените на газа в двустранни срещи, но не достигнаха до споразумение. Турция през 2012 г. се обърна към Арбитражния съд с иск за преразглеждане цените на експортния газ на Иран

Иран продава своя газ в Турция от 2001 г. и е вторият по обем на внасяния газ доставчик след Русия, с внос от 10 млрд куб. метра. Цената на иранския газ официално не се дава.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[ТУК.](#)

Петролните богатства на басейн от периода Перм растат, открити са резерви на стойност \$ 900 милиарда

By JOE CARROLL on 11/15/2016, worldoil

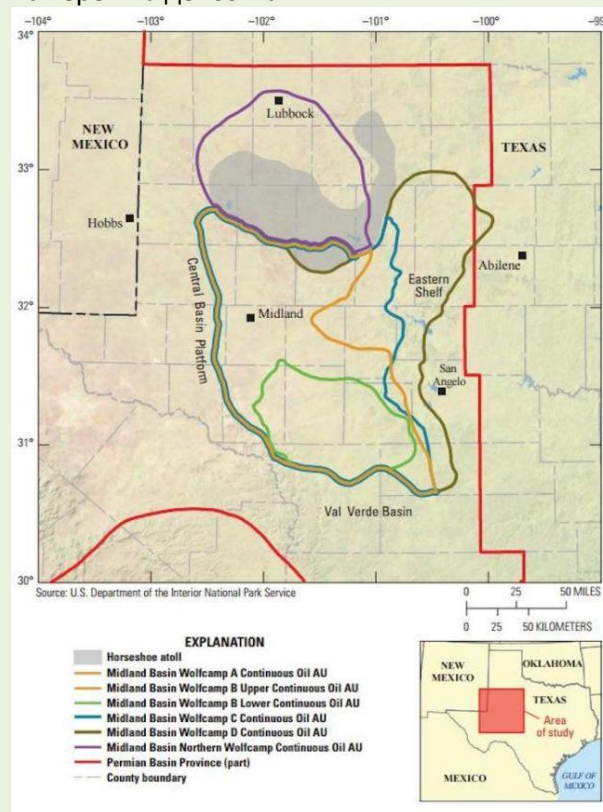
Рестън, Вирджиния (Bloomberg) - В проблемния петролен свят, басейн от геоложкия период Перм е дар, който продължава да дава.

Установено е, че формацията Wolfcamp съдържа резерви от 20 млрд барела петрол, в капана на четири слоя шисти под пустинята в Западен Тексас, съобщи преди дни в свой доклад Научната агенция на правителството на САЩ Геоложки проучвания. Това е почти три пъти по-голямо находище, отколкото това на Вапкен в Северна Дакота и най-голямото в САЩ находище на натрупан неконвенционален суров петрол, който някога е оценяван. По текущи цени петролът е на стойност почти \$ 900 млрд.

Прогнозата придава достоверност на твърдението на изпълнителния директор на Pioneer Natural Resources Co. Скот Шефилд, че шистовото богатство в полето от периода Перм може да побере около 75 млрд барела петрол, което прави находището второ по големина след полето Ghawar на Саудитска Арабия.

„Фактът, че това е най-голямата оценка на непрекъснат поток нефт, която някога сме правили, идва да покаже, че дори и в области, които са произведени милиарди барела петрол, все още има потенциал да се намерят още милиарди повече“, каза в изявление Walter Guidroz, координатор за програма за енергийни ресурси в Научната агенция.

Тази карта от USGS показва мястото, където е намерен на депозита:



Петролните изследователи са стичат към полето от Перм в Западен Тексас и Ню Мексико, за да се включат към богатите залежи, които са толкова богати, че генерират печалби въпреки спада на цените на суровия петрол в продължение на 2,5 години. Надпреварата да се вземе земя там е основният двигател на скока на сделките в енергийния сектор и основен източник на добри новини в индустрията.

Въпреки че тази област блика суров петрол от 1920-а г., многобройни шисти, напоени с петрол са останали до голяма степен неизползвани през последните няколко години, когато интензивни сондажни с усъвършенствани техники и технологии се използваха в други US шистови региони. Областта Wolfcamp, която на места е с дебелина около една миля (1.6 км), е една от основните цели на шистовите сондьори.

Шистите в Wolfcamp също така са оценени като залежи от 16 трилиона кубически фута природен газ и 1.6 млрд барела газокондензати, съобщи в изявлението си Научната агенция на правителството на САЩ Геоложки проучвания.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

ОЩЕ ПО ТЕМАТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Уточнение

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