



Съдържание

1. **Новини**
 - Ирак твърди, че руската петролна сделка с Кюрдистан е незаконна
 - Председателят на Европейската комисия Жан-Клод Юнкер не вижда единомислие на ЕС за разговорите с Русия за Северен поток 2
2. Северен поток 2: Вие избирате какво да плащате с парите си
3. TOTAL, Eni, Novatek, като консорциум, участват в търг за офшорни блокове в Ливан
4. Иракски Кюрдистан предлага на „Газпром нефт“ десет нови нефтени блока
5. Ирак: дългосрочно
6. Главният изпълнителен директор на TOTAL: Американската шистова петролна индустрия вижда вълна от инвестиции
7. Какви авторски и лицензионни такси ще бъдат платени от Exxon, OMV, Lukoil и други компании, които ще изнасят черноморски газ
8. Намерени са „допълнителни дивиденди“ от 700 млрд. рубли в проекто-бюджета на Русия

Newsletter Content

1. **Breaking news**
 - Iraq says Russian oil deal with Kurdistan is illegal
 - EU's Juncker see no EU unity for talks with Russia on Nord Stream 2
2. Nord Stream 2: Pay your money, take your choice
3. TOTAL, Eni, Novatek Consortium Bids For Lebanon Offshore Blocks
4. Правительство иракского Курдистана предложило "Газпром нефти" десять новых нефтяных блоков
5. Iraq: In for the long haul
6. TOTAL CEO: US Shale Oil Industry To See Wave Of Investment
7. EXCLUSIVE What royalties will be paid by Exxon, OMV, Lukoil and other companies that will export Black Sea gas
8. В проекте бюджета нашли «лишние дивиденды» на 700 млрд рублей

НОВИНИ

Ирак твърди, че руската петролна сделка с Кюрдистан е незаконна

Oct 23, 2017

Багдад заяви твърдо, че сделката за \$400 млн. между руската Роснефт и Иракски Кюрдистан е незаконна, съобщи IntelliNews. Сделката ще даде на Роснефт 80% дял в шестте петролни депозити на Иракски Кюрдистан с прогнозни резерви от 670 млн. барела, а руският петролен гигант се съгласи да плати аванс от около \$1 млрд. Но след референдума за независимост на Иракски Кюрдистан, иракската армия частично заема района.

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

Председателят на Европейската комисия Жан-Клод Юнкер не вижда единомислие на ЕС за разговорите с Русия за Северен поток 2

Oct 20, 2017

Председателят на Европейската комисия Жан-Клод Юнкер заяви, че в блока няма единодушие по предложението да се даде на мандат на ЕК да преговаря с Русия за газопровода Северен поток 2, предаде Ройтерс. Независимо от това, комисията настоява да се заеме с преговорите, каза Юнкер. Юнкер направи коментарите, след като държавите-членки, които се противопоставят на Северен поток 2, повдигнаха въпроса на срещата на върха на ЕС в Брюксел.

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

Северен поток 2: Вие избирате какво да плащате с парите си

by Ian Lewis, 6 October 2017

Тръбопроводът е изправен пред труден финансов климат и продължаваща опозиция

Проектът Северен поток 2 е или отговорът на европейските молитви, или един огромен кошмар, в зависимост от това, с кого говорите. Полските адвокати се опитват да го блокират, докато Газпром е твързо решен за изграждането на стратегическия газопровод, въпреки въздействието на санкциите на САЩ.

Проектът за газопровод има за цел да пренесе руския газ по дъното на Балтийско море и да го предоставя в Германия и на съседите ѝ. Газопроводът ще добави 55 млрд. куб. метра газ/година, необходим и сравнително евтин към регион, изправен пред намаляващия добив в Северно море.

Консорциум от сериозни играчи в бранша, заедно с Shell, австрийската OMV, френската Engie и германската Uniper и Wintershall, обещаха да предоставят €950 млн. (около \$1,1 млрд.) от очакваните разходи на проекта в размер на €9 милиарда, някои от които вече са били изразходвани. Ако задачите се придвижват гладко, без проблеми, първият газ може да протече през тръбопровода към края на 2019 година.

Полша и някои съседни страни обаче, опитвайки се да се отърсят от зависимостта си от руското енергийно снабдяване и в някои случаи да защитят собственото си вътрешно производство на енергия, продължават да твърдят, че Северен поток 2 работи против целта на Европейския съюз за създаване на по-интегрирана и хармонизирана енергийна мрежа. Германският лидер Ангела Меркел също се определя като по-малко ентузиазизирана за стратегическата същност на тръбопровода. Въпреки това, тя е убедена в икономическите ползи у дома.

Страх от монопола

Лобирането на Полша и нейните съюзници допринесе за тласък от Европейската комисия - централната администрация на ЕС - за установяване на споразумение между ЕС и Русия за покриване на доставките, преминаващи през неруския участък от газопровода през Балтийско море. Това би попречило на Газпром да има монопол върху преминаващия природен газ. ЕК твърди, че газопроводът може да бъде използван от Газпром, за да се създаде почти монополно захранване и би могъл да унищожи един алтернативен тръбопровод - този през Украйна.

Въпреки това, докладът от 27 септември, относно въпроса на ЕК за Северен поток 2 към правната служба на Съвета на ЕС, изтекъл от уебсайта на Politico, предполага, че ЕК може да няма правно основание да участва в изготвянето на правна рамка за подбалтийския участък на тръбопровод. В доклада се казва също, че във всеки случай

Германия, като получател на газ, може да има право на вето на всеки политически мандат, тъй като на ЕС не е разрешено да блокира избор на доставчик на енергия от страна на държава-членка.

Независимо от правните юридически тънкости на позицията на ЕК, разработчиците на Северен поток 2 също трябва да се справят с въздействието на наложените от правителството на САЩ санкции. Първоначално те бяха въведени след анексирането на Крим от Русия. САЩ заплашват да санкционират финансовите институции, които правят бизнес със САЩ, ако финансират много руски енергийни проекти.

Ефектът на санкциите върху проекта вече е осезаем. Изпълнителният директор на OMV, Rainer Seele, заяви през септември, че финансирането на компанията му за Северен поток 2 вероятно ще трябва да бъде преразгледано в светлината на санкциите на САЩ, което ще направи финансирането на такива проекти на международните пазари "почти невъзможно". Той е цитиран от Интерфакс, като казва, че партньорите ще трябва да разчитат на собствения си капитал за финансирането на проекта.

Да останеш оптимист

Газпром отговори на тази мрачна картина с оптимистична оценка на шансовете на проекта да бъде напълно финансиран. Председателят на компанията Виктор Зубков посочи в края на септември, че компанията ще разчита на собствените си ресурси и може да се обърне към кредитори в

Азиатско-тихоокеанския регион, ако европейските институции откажат инвестиции.

Също така оптимистичен, може би неочаквано, е анализът на икономическите ефекти на Северен поток 2 (поръчан от самата компания Nord Stream 2). Докладът, написан от консултантската компания за управление Arthur D Little и публикуван през октомври, стига до извода, че от юли 2017 г. общата икономическа полза е за ЕС, където ще има 59% общи инвестиции, или над €5,15 млрд., за период от пет години ще се създадат около 31 000 работни места на пълен работен ден, за период от пет години, и ще се добавят €2,26 млрд. евро към БВП. Повечето ползи ще бъдат усетени в Русия, Германия, Финландия и Швеция, се казва в доклада.

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

TOTAL, Eni, Novatek, като консорциум, участват в търг за офшорни блокове в Ливан

Reuters, October 13, 2017, epmag.com

Единственият оферент в първия търг на Ливан за пет офшорни енергийни блока беше консорциумът, съставен от френската TOTAL, италианската Eni и руския министър на енергетиката и водите Novatek, съобщи Cesar Abi Khalil на 13 октомври.

Консорциумът представи две оферти - за блок 4 и блок 9, каза Abi Khalil в изявление във Facebook. Тръжният процес приключи на 13 октомври.

Ливан „седи“ на басейна Levant в източното Средиземноморие заедно с Кипър, Египет, Израел и Сирия. От 2009 г. насам са открити редица газови полета, като полетата Leviathan и Tamar.

Блок 9 граничи с водите на Израел. Ливан смята Израел за вражеска държава и има неразрешен граничен морски спор с нея в триъгълна морска зона с площ около 860 кв. км, която се простира по протежение на ръба на три от петте блока, обявени за търг.

Страната възобнови лицензионния кръг за пет офшорни блока (1, 4, 8, 9 и 10) през януари след тригодишно закъснение, поради политически проблеми.

"Резултатите от първия лицензионен кръг бяха положителни, тъй като Ливан успя да привлече авторитетни международни компании с висока експертиза в областта на проучването и развитието на природния газ и при доставянето на петрол на международните пазари", каза Abi Khalil.

През септември Ливан удължи крайния срок за подаване на оферти, защото компаниите искаха повече време и за да видят дългоочаквания закон за нефтения данък, който след това беше приет, съобщи Ливанската петролна администрация (LPA).

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

Иракски Кюрдистан предлага на „Газпром нефт“ десет нови нефтени блока

Септември 2017, lawtek.ru

Правителството на Иракски Кюрдистан е предложил на "Газпром Нефт" десет петролни блока, каза в интервю за изданието Нефтекомпас Сергей Петров, генерален директор в Газпром за „Петрол в Близкия изток“.

По думите му, компанията води преговори за най-перспективните от тях.

"Газпром Нефт е в постоянен диалог по въпроса с Регионалното министерство за природните ресурси, което ни покани да проучим около 10 блока. Въз основа на

анализа на наличната геоложка информация, ние избрахме от наша гледна точка най-обещаващите лицензионни зони. Сега преговаряме ", каза Петров.

Той обясни, че компанията има интерес да влезе в проектите като оператор.

"Ние се интересуваме от присъединяването към даден проект като оператор, но разбираме трудностите, свързани с това, и ще обсъдим подробно условията с участниците", каза Петров.

Петров добави, че „Газпром Нефт“ има решение да се откаже от развитието на блок Halabja в Иракски Кюрдистан.

В Кюрдския автономен район на Ирак „Газпром Нефт“, чрез дъщерното си дружество "Газпром Нефт за Близкия изток" работи по три проекта - Garmian, Shakal и Halabja.

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

Ирак: дългосрочно

19 October 2017, GERALD BUTT, petroleum-economist.com

Възстановяването на Киркук беше бързо, но кризата в Багдад-Ербил далеч не свърши

В основата на спора между Багдад и Кюрдското регионално правителство (KRG) е суверенитетът на спорната територия. Но съдбата на петрола е неразривно свързана със същия спор. Въпросът е за собствеността върху нефтени находища и маршрути за износ. От една страна е държавната North Oil Company (NOC), чиито полета в Киркук вече са в държавни ръце; и от друга страна, дружества, работещи под чадъра на KRG.

В течение на няколко дни иракската петролна сцена претърпя огромна промяна. В продължение на много месеци, преди да настъпи последната криза, близо 0,6 млн. барела дневно суров петрол изтичаше за износ от северните полета до турското пристанище Seyhan, като KRG дръпна приходите за себе си, в отговор на решението на Багдад да прекрати плащанията към Ербил от държавната хазна. Днес по-малко от половината от този обем - около 200-240 хиляди барела/ден, тече през тръбопровода.

Спадът в производството е резултат от технически проблеми в помпените станции, свързани с петролните полета на Avana Dome - Kirkuk и Bai Hassan. Иракското министерство на петрола обвини кюрдите, че са отстранили част от оборудването на помпените станции, за да нарушат добива, преди да се оттеглят. Кюрдските въоръжени сили на федералното правителство на района /Peshmerga/ поеха през 2014 г.

контрола над полетата в отговор на инвазията на Ислямска държава в Северен Ирак.

Нефтените проблеми от един или друг вид вероятно ще усложнят опитите за намиране на политическо решение на кризата. Федералните власти отдавна обвиняват Кюрдското регионално правителство (KRG), че действа в нарушение на иракската конституция, като подписва споразумения с международни петролни компании и изнася петрол независимо от Багдад. Кюрдите отричат, че действията им са противоконституционни.

Игри с петролната карта

Правителствата в Багдад и Ербил знаят много добре, че нито едно от тях не може да оцелее без износ на петрол и приходите от него. Всеки ще се опита да използва петролната карта за своя собствена полза. Засега федералното правителство е по-напред, защото голяма част от кюрдското производство на петрол идва от полета в района на Киркук. Освен това кюрдите разчитат напълно на сътрудничеството на Турция, за да го купуват на международните пазари и добре осъзнават, че президентът Ердоган категорично отхвърля провеждането на референдума за независимост - събитие, което предизвика най-новата криза.

Нито една от страните не показва готовност да направи компромис. За да подчертае тази ситуация, тази седмица KRG подписа споразумения за съвместен добив с руската Роснефт, обхващащо пет блока на територия под негов контрол. Това накара

правителството на Багдад да повтори предупреждението си пред Международните петролни компании /IOCs/, че са изправени пред правни действия, ако стигнат до сделки с KRG.

Кюрдските сили сега се завръщат зад линиите от 2014 г. и Киркук се поема от федералните власти. Но общата криза, с многобройните ѝ измерения, е далеч от решение.



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

Главният изпълнителен директор на TOTAL: Американската шистова петролна индустрия вижда вълна от инвестиции

18 October 2017, rigzone.com

Лондон - Reuters - Американската шистова индустрия ще наблюдава през 2018 г. още един скок на производството, тъй като производителите рязко са повишили залозите си срещу спада на цените на петрола, съобщиха в Лондон главни изпълнителни директори за петрол и банкери.

Дейността сред малките и средните производители е напред спрямо миналогодишния темп, твърдят анализатори, и рязкото увеличение на добива може да подкопае неотдавнашното събитие, което през септември тласна бенчмарка Brent до нива, които не са наблюдавани от средата на 2015 г.

Patrick Pouyanne, главният изпълнителен директор на TOTAL, изказвайки се на конференцията "Oil & Money" в Лондон, заяви, че тази година очаква глобалното

търсене на петрол да нарасне значително – до 1,6 млн. барела на ден (bpd).

"Нашите колеги от САЩ хеджират като луди от 56 долара за барел, така че ще видим още една вълна на инвестиции в шистовия петрол, без съмнение е това", каза Patrick Pouyanne.

Въпреки това, броят на петролните платформи в САЩ намалява в продължение на няколко седмици, а наскоро достигна четиримесечно дъно, а добивът на САЩ нараства с по-бавен темп, отколкото се очакваше през годината от Американската енергийна информационна администрация /EIA/.

Добивът през 2017 г. е нараснал през юли с 467 000 барела дневно, според EIA, която в края на пролетта на 2017 г. прогнозира растежът на добива да достигне до 680 000 барела. Тази прогноза оттогава падна до 380 000 базисни пункта.

Това може да се промени. Бен Монталбано, съосновател на PetroNerds, изследователска фирма от Денвър, Колорадо, която проследява хеджирането на около 40 средни производители на петрол, казва, че тези фирми са по-силно хеджирани отколкото през който и да било момент през последните шест тримесечия.

Нарастването на хеджирането се случи, след като цените се оживиха, като ключовият WTI 2018 календарен суап, представляващ очакваните цени за 2018 г., достигна тази

седмица до 52,71 долара за барел, което е едно от най-силните нива от април.

Това стимулира производителите да продължат сондажите, дори ако цените на петрола се оттеглят от неотдавнашното покачване. Ian Taylor, главен изпълнителен директор на Vitol, най-големият световен търговец на петрол, каза на конференцията, че смята, че суровият петрол Brent ще падне до 45 долара за барел през следващата година, след като излишъкът в САЩ се повиши.

Малките компании, добиващи Brent и средните компании в шистовия добив в САЩ са хеджирали около 32% от добива на петрол през следващата година на около 52 долара за барел, смятат изследователи от Tudor, Pickering, Holt & Co.

"През следващата година определено ще има доста голям скок в добива", заяви Jamaal Dardar, научен сътрудник в сектора E&P на TRN. Към момента EIA очаква добив в САЩ на 918 милиона барела, докато TRN смята, че тази цифра ще достигне 10,2 милиона барела.

Резкият спад на инвестициите след падането на цените на петрола през 2014 г. доведе до спад в развитието на нови проекти, което може да предизвика недостиг на петрол след 2020 г., каза Роуанпе.

Той каза, че размерът на окончателните инвестиционни решения (FID) в проучването и производството от 2015 г. насам е намалял прекалено много.

"Броят на FIDs /петролните платформи/ в периода 2010-2014 г. е средно 35 / годишно ... за да добавите потенциално 2,5 милиона барела на ден", каза той.

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

Какви авторски и лицензионни такси ще бъдат платени от Exxon, OMV, Lukoil и други компании, които ще изнасят черноморски газ

de Cristian Pantazi, HotNews.ro, 18 octombrie 2017

Ексклузивно: Какви авторски и лицензионни такси ще бъдат платени от Exxon, OMV, Lukoil и други компании, които ще изнасят черноморски газ. И още: колко румънски служители трябва да имат, какви одобрения са необходими и какви глоби получават институциите, които не дават разрешенията навреме

Компаниите, които проучват и експлоатират нефтени и газови находища в Черно море, ще имат нормален режим на авторски и лицензионни такси и ще плащат квотата, която понастоящем е предвидена в закона или в договорите, сключени с румънската държава, се предвижда в проектозакон, приет от правителството. Проектът, консултиран от HotNews.ro, също така посочва, че тези компании (които вече проучват в Черно море - Exxon, OMV, Lukoil) трябва да имат в състава си поне една четвърт от румънски служители и трябва да получат одобрения от 9 институции, включително Генералния щаб на Армията и Министерството на външните работи. Проектът е приет от правителството около 10 октомври и вече е изпратен в Парламента за обсъждане и приемане.

Компаниите, които инвестират в проучвания в Черно море, отдавна чакат закон за офшорни дейности, защото първите резултати от проучванията са показали съществуването на огромни запаси от газ. Търговското решение на дадено дружество се влияе от фискалния режим, предлаганите от държавата средства, броя и продължителността на получените разрешения, както и от пазарните цени.

Газовите полета в Черно море се считат стратегически за Румъния.

Проектът предвижда, компаниите, които имат споразумения за офшорни петролни периметри (дълбоко в Черно море), да се възползват от равнището на таксите, процентите на таксите за петрол, брутните

производствени прагове, свързани с тези такси, и данъчните разпоредби, съществуващи към датата на влизане в сила от този закон. С други думи, компаниите, работещи вече в Черно море ще плащат такси, предвидени в Закона за горите (в сила от 2004 г.): от минимум 3,5% до максимум 13% от стойността на добиваната брутна продукция.

Фирмите, които в момента имат петролни договори в офшорни зони са:

OMV Petrom и ExxonMobil: в дълбоководния Neptune;

Lukoil, PanAtlantic Petroleum и Romgaz: в зоната на Trident;

Black Sea Oil & Gas : в Midia и Pelican;

Petromar Resources: в зоните Muridava и Est Cobalcescu.

Внимание: проектозаконът предвижда глоби за институции, които не спазват законовите срокове, издават непълни разрешения, изискват ненужни документи или неоправдано отказват да издават разрешителни документи. Глобите са между 1000 и 5 000 леи.

Също така, черноморските петролни компании ще трябва да купуват стоки и услуги при сходни технически и ценови условия от дружества с капитал, собственост с повече от 25%, на румънски граждани или юридически лица.

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

Намерени са „допълнителни дивиденди“ от 700 млрд. рубли в проекто- бюджета на Русия

13 октябрия, 2017, *vedomosti.ru*

Сметната палата не е убедена, че Министерство на финансите ще успее да накара държавните компании да предадат половината от печалбата си

В проектобюджета за 2018-2020 г. Сметната палата откри допълнителни 700 милиарда рубли от дивиденди, които Министерството на финансите очаква от държавните компании. През следващите три години Министерството на финансите планира да събере 1,3 трилиона рубли от дивиденди: 379.8 милиарда, 425.6 милиарда и 456.9 милиарда. Това обаче е почти двойно повече от прогнозите на самите държавни компании и Федералната агенция за управление на държавни имоти и имущество, отбелязва в заключението Сметната палата за проектобюджета. Например очакванията за приходи от трите най-големи платци на дивиденди в бюджета - Транснефт, Газпром и Роснефтегаз - са надценени съответно с 250 млрд., 190.3 млрд. и 175 млрд. рубли.

Прогнозите на Министерството на финансите и Федералната агенция за управление на държавни имоти и имущество се различават за дивидентите на 10 от 16-те държавни компании, които внасят повече от 90% от тези бюджетни приходи, пишат одиторите. Министерството на финансите се основава на факта, че държавните компании ще дадат половината от нетната печалба за дивиденди. Но компаниите не са направили подобни промени в инвестиционните си програми, предупреждава Сметната палата, а Министерството на финансите забравя, че правителството постоянно позволява на отделни компании да плащат по-малко. Например, през 2017 г. то позволи на Газпром да насочи само 20% от нетната си печалба по МСФО за дивиденди, което е дори по-малко от миналата година - 24%. Министерството на финансите не е получило дивиденди през 2017 г. и от Роснефтегаз (чрез държавния холдинг държавата контролира своя пакет акции в "Роснефт" и част от своите пакети в Газпром и Интер РАО), който през 2016 г. отчете технически загуби. На тези пари разчита през 2018г. Министерство на финансите. В резултат на това, вместо през 2017 г. да очаква 484 милиарда рубли, бюджетът ще получи половината - 234 млрд., пише Сметната палата.

**ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ НА АНАЛИЗА
МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#). (Само
за абонати)**

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

За мнения и препоръки може да посетите фейсбук-страницата на бюлетина: <https://www.facebook.com/EP-Oil-and-Gas-501490733299005/?ref=bookmarks>