



1. Започва сондирането в блок „Хан Аспарух“ – за нуждата от трезв оптимизъм
2. Суперкомпютърът на Total в момента е най-мощният в сектора в световен мащаб
3. Договорът с НАВАУ - признаци за финал на строителството на газопровода България-Румъния
4. Комбинирането на газ и възобновяеми източници на енергия може да осигури "енергийно чудо"
5. Докато се влошава отношенията с Русия, Турция и Украйна обсъждат природния газ
6. Иран емитира облигации за находище South Pars
7. Ирак задържа изпомпването на петрол от Киркук за тръбопровода за Турция
8. Ниските цени на петрола, предизвикателство пред дълбоководната офшорна философия на TOTAL
9. PIRA Energy Grup: Покачва се използването на петрол и газ - дори във въглеродно ограничени свят
10. В JKX ще разработват бизнес извън Украйна
11. Qatar Tribune: Партньорство в сектора на LNG дава стратегическо измерение на катарско-полските връзки
12. Независими турски компании обмислят консорциум за втечен природен газ
13. Съхраняването на петрола в свръхнаситения пазар е печелившо за търговци и петролни компании
14. Балканските енергийни проблеми се задълбочават заради финансови трудности

Newsletter Content

1. Began drilling in the "Khan Asparuh" block – about the need for sober optimism
2. TOTAL's Supercomputer now the Industry's Most Powerful Worldwide
3. HABAU signs final Bulgaria-Romania pipeline contract
4. Combining gas and Renewables can deliver 'ENERGY MIRACLE'
5. As Relations with Russia Deteriorate, Turkey and Ukraine Discuss Gas
6. Iran to Issue South Pars Bonds
7. Iraq halts pumping of Kirkuk oil into Turkey pipeline: sources
8. Low Oil Price Challenges TOTAL's Deep Offshore Philosophy
9. PIRA Energy Grup: Oil & gas usage up – even in carbon-constrained world
10. JKX to develop non-Ukrainian business
11. Qatar Tribune: LNG Partnership Gives Strategic Dimension to Qatar-Poland Ties
12. Turkey's independents consider LNG consortium
13. Scramble for oil storage extends, suggesting excess has room to run
14. Balkan Energy Moguls' Financial Woes Deepen

Авторите на настоящия информационен бюлетин финансират това начинание, водени от своята гражданска и професионална позиция за необходимостта от пълноценна и балансирана информираност на обществото по въпросите на проучването и добива на нефт и газ, по разнообразни въпроси, свързани с обществени и икономически проблеми и пътищата за тяхното преодоляване. Нашият ежеседмичен информационен бюлетин официално се разпространява към повече от 1100 електронни адреса: държавни институции, български и чуждестранни фирми, университети, НПО, частни лица, журналисти и дипломати, а през социалните мрежи – към още повече.

Проявите интерес да подпомогнат нашите проучвания и информационна дейност, както и да получат достъп до този широк кръг от наши читатели и ползватели, за да рекламират своята професионална дейност и фирмена политика, могат да се обръщат за повече информация и за конкретните условия за реклама при нас към координатора на програмата на следния адрес: cbbsinfocenter@gmail.com.

Започва сондирането в блок „Хан Аспарух“ – за нуждата от трезв ОПТИМИЗЪМ

Васко Начев, сондажен инженер, експерт по нефт и газ

Остават броени дни до започване на дългоочаквания първи сондаж в блок 1-21 „Хан Аспарух“, където консорциум- „Total-OMV- Repsol“ оперира.

Не едно и две бяха изказванията от страна на наши политици, колко голям е потенциалът от залежи, в повечето случаи на газ, а някои дори се изкушаваха да изказват твърдения и за наличие на нефт в този блок. След това в обществеността оставаше усещането, че пренаписването на енергийната карта, отнасяща се до доставките на газ в Югоизточна Европа е само въпрос на време.

Какви са обаче реалностите?

От направените сеизмични изследвания и последвалата интерпретация на данните със свръхмощния компютър Rangea на Total са изработени карти, на които са отбелязани сравнително интересните структури, в които би могло да има някакъв вид въгледороди. Това е всичко като информация, отнасяща се до блока, в който предстои да бъде прокаран първият сондаж. След завършване на сондажните работи, предвидени за около 120 дни, при евентуални проявления на въгледороди по време на сондиране, ще

се проведат попътни/стационарни изпитания на съответните хоризонти. Във времето това означава, че най-рано в средата на септември може да очакваме някакви резултати.

При наличие на такива с положителен знак и след като отново бъдат направени интерпретация и обработка на тези данни, ще бъде избрано и мястото за прокаране на втори сондаж. **Обърнете внимание, че само при положителни резултати от първия сондаж, ще бъде заложен втори такъв!** Това означава, **най-рано след още две години, с втория сондаж би завършил първият етап от проучването в този блок.** При евентуално откритие, регистриране на комерсиални запаси и получаване от българското правителство на лиценз за концесия, може да започне **втория етап – разработка на находище.**

До момента в дълбоките води на Черно море са прокарани около 10 сондажа от различни компании, но само един от тях е със сериозни резултати като откритие – Сондаж Домино- 1, в блок Нептун, намиращ се в Румънски териториални води. Бих искал да напомня, че откритите количества газ в този блок са в съвършено различна структура, намираща се на различна дълбочина и възраст от определената такава за проучване чрез предстоящия сондаж в нашия блок „Хан Аспарух“ /виж #168/.

Добре е да се знае, че и първите 74 сондажа в Северно море са „сухи“, т.е без откритие на въгледороди.

Няма да коментирам бойките изказвания на нашите политици – за това те са политици, а аз съм сондажен инженер. Поради подобни причини не коментирам твърденията, пак на политици, че от Шел са проявили интерес към нашия блок „Силистар“, защото същият граничи с блока намиращ се в турски териториални води, където англо-холандската компания също прави проучвания. Напомням само, че в тези два блока става въпрос за различни структури. Освен това, прокараният вече сондаж в турския блок е от така наречените „сухи сондажи“, т.е без откритие.

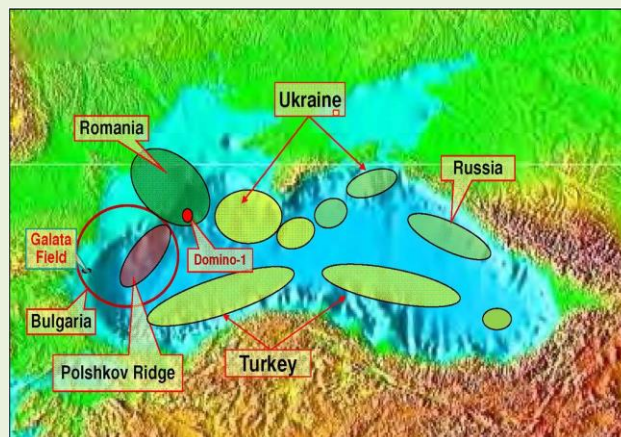
Винаги съм смятал, че най-големите оптимисти са геолозите!? Преди прокарване на първия сондаж в дадена площ, според тях, повечето от намиращите се там структури са перспективни. Оказва се обаче, че имат сериозна конкуренция от страна на политиците. Вероятно за тях е нормално, че всеки блок за проучване е вече находище, което налага да се полагат тръби и сключват договори за продажба и пренос на газ.

В проучването за нефт и газ обаче, имаме строги правила и стандарти, защото дейността ни е високо рискова и отговорностите, които имаме към акционери, партньори, банки и пазари са такива, които забраняват свободната игра с хипотези. Разчитаме на добрата нефтена практика!

Това не пречи да се надяваме и да желаем винаги успех на колегите от компаниите в консорциума, които ще извършат безпрецедентна за българския офшор дейност по дълбоководно сондиране. За това

те ще използват свръхвисоки технологии и доказани като безопасност методи. Бих искал обаче, да ги освободя от напрежението на свръхочаквания, именно защото зная, колкото рисков е нашият бизнес и колко трудно се случва успехът.

Да им го пожелаем!



Суперкомпютърът на Total в момента е най-мощният в сектора в световен мащаб

March 29, 2016, Total

Paris - Суперкомпютърът на Total Pangea наскоро увеличи своята изчислителна

мощност от 2.3 до 6.7 петафлопа¹, което съответства на повече от 80,000 комбинирани лаптопи. Неговият капацитет за съхранена информация също е увеличен, до 26 петабайта² - еквивалента на 6 милиона DVD. С този ъпгрейд, Rangea е № 1 компютър в петролната индустрия и сред топ 10 на най-мощните компютри, публични или частни, в класиране в световен мащаб.

„Само за две години ние утроихме изчислителна мощност на Rangea. В ерата на големите данни, състоянието на най-съвременните компютри за интензивни изчисления е конкурентно предимство. Тази мощност ще ни помогне да подобрим нашата работа и да намалим разходите си“, коментира Arnaud Breuillac, Председател за Exploration & Production на resident Total.

Rangea е инструмент за подкрепа и се използва за проучване и управление на находищата. Причините да се инвестира в най-новите ИТ технологии на пазара са:

- Да се подобрява точността на изображенията на земните недра.
- Да се оптимизира разработването и добива от находища на Total.
- Да се спести време, чрез съкращаване времетраенето на проучванията.

¹ Петафлоп е квадрилона (хиляда трилиона) операции с плаваща запетая ("flops" –в изчислителната техника (акроним за операции с плаваща запетая в секунда), мярка за производителността на компютъра в секунда, използван в области на научните изчисления).

² Петабайта е един милион гигабайта данни

Развитието на капацитета ще подкрепи използването на следващото поколение алгоритми, разработени от R & D /Изследователската и развойна дейност/ на Total за заснемане на все по-сложни райони и реализиране на дигитални симулации на геоложки полета, включващи 4D³ сеизмични данни.

Rangea изисква захранване от 4.5 MW. **Сградите на Total в Рау, Франция се отопляват чрез повторно използване на част от топлината, освободена от суперкомпютъра.**

Rangea е проектиран от Silicon Graphics International (SGI).

СЪОБЩЕНИЕТО МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).

³ 4D сеизмични измервания се състоят от повтарящи се триизмерни (3D) сеизмични измервания за по-дълго време в рамките на една и съща зона.

Договорът с НАВАУ - признаци за финал на строителството на газопровода България-Румъния

April 11th, 2016, naturalgaseurope

Австрийската инженерна фирма Nabau PPS Pipeline Systems SRL подписа на 4 април договор за € 4.5 млн за изграждането на участък от газопровода България-Румъния под река Дунав.

Сделката бе подписана в София от операторите на преносни системи на България и Румъния: Булгартрансгаз и Transgaz, и Nabau PPS Pipeline Systems. На подписването присъства министърът на енергетиката на България г-жа Теменужка Петкова, се казва в съобщение на министерството на енергетиката.

Според първоначалния график, 25-км връзка между България и Румъния трябваше да се въведе през 2013 г., но това бе забавено поради технически проблеми по река Дунав.

Изграждането на този 2.1-километра дълъг участък под реката е последният етап от проекта. "Тези 2 км се оказаха най-трудните," е коментирала министърът след церемонията по подписването, съобщава Focus newswire.

Nabau има четири месеца, за да пресече река Дунав, което ще позволи газопроводът

да започне да функционира по-късно тази година.

„Надяваме се, че след четири месеца България ще има първата оперативна взаимна свързаност, което е реална стъпка към реализирането на принципите на Европейския енергиен съюз: сигурност и устойчивост на доставките, конкурентоспособност и достъпна енергия за потребителите“, казва Петкова в изявлението си при подписването на договора.

Проектът за междусистемна връзка България-Румъния ще свърже Giurgu (Румъния) и Русе (България) с нов двупосочен, с високо налягане газопровод.

Той ще има максимален капацитет от 1,5 млрд m^3 / година. България приема връзката с Румъния, като начин да намали зависимостта си от вноса на руски газ и да избегне повтаряне на сценария, когато руско-украинската газова криза доведе България през зимата на 2009 г. до тежки проблеми.

България получава повече от 90% от своя газ от Русия чрез „Газпром“ и търси алтернативно захранване, след като Москва през 2014 г. отмени своя проект за газопровода Южен поток.

България има амбициозни планове да се наложи като доминиращ център на Балканите за съхранение и дистрибуция на газ, но пазарът все още не е развит и „Газпром“ реже доставките на единствения конкурент на държавния холдинг в доставките на газ - Овергаз, в началото на годината, и това не вдъхва доверие.

ТЕКСТЪТ МОЖЕТЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Комбинирането на газ и възобновяеми източници на енергия може да осигури "енергийно чудо"

March 21st, 2016, naturalgaseurope

Много неща се случват в света на природния газ. Съвсем наскоро, Европейската комисия публикува своята газова стратегия, САЩ изнесоха първия си втечен природен газ. Това е ясен знак за ролята на природния газ в енергийния микс на Европа, пише François-Régis Mouton – председател на GasNaturally.

Всичко това е добра новина: И това се случва само няколко месеца след успеха на конференцията на COP21 в Париж за климата. Политическият импулс от Париж ще предизвика сериозни действия, които потенциално ще революционизират начина, по който мислим за енергията. Настоящият микс от чисти технологии и разходи обаче, все още не е в състояние да отговори от само себе си, нито на политическата воля по този въпрос, нито на жаждата за енергия на нарастващото световно население.

С една дума, като каза Бил Гейтс наскоро, „ние имаме нужда от енергия чудо“.

Ние все още не сме там. Но можем да започнем полагаането на основите за бъдещ напредък. Природният газ вече е предизвикал подобрения в емисиите и качеството на въздуха. Вярно е, че САЩ биха били в много по-трудна позиция в Париж, ако не беше намаляването на емисиите, постигнато благодарение на използването на повече газ (и по-малко въглища) в производството на електроенергия.

Според сценария на Международната агенция по енергетика за два градуса намаление на глобалната температура, ние ще трябва да използваме през 2040 г. повече природен газ, отколкото през 2013 г., за да се покрие 22% от потреблението на първична енергия в света. **Решаването на проблема с изменението не е да се отървем от природния газ, а да го използваме интелигентно - например в партньорство с възобновяеми източници на енергия.**

Ако ЕС иска да играе водеща роля в глобалното намаляване на CO2, което той винаги е търсил, днес трябва да направи правилния избор. Твърде много продължи да подкрепя въглищата, позовавайки се на възобновяеми източници на енергия, за да компенсира огромната вреда от CO2 – губейки най-много, ако не всичко, от най-големите ползи от ВЕЦ, вятър и слънце. Неотдавнашното съобщение на ЕС „По пътя от Париж“ би било добра възможност да покаже пътя от тази точка.

Необходимо е ЕС да се възползват максимално от инерцията след COP21 и да гарантира, че Съюзът изоставя подкрепата на остарели енергийни източници.

На **първо място**, трябва да е ясно - постепенно премахване използването на въглища: излъчваните газови емисии от тях са половината CO2 и наличие на много по-малко вредни частици при производството на енергия. По-важното е, това носи необходимата гъвкавост, за да се интегрират възобновяемите енергийни източници - които са с променлива дефиниция, на пазара на електроенергия. Да се насърчи партньорството в ЕС, трябва да изработи мощна система, която улеснява комбинирането на газ и възобновяеми енергийни източници.

Второ: ЕС се нуждае от промяна на своя подход към газовите полета. Ще бъдат необходими частни инвестиции, например, за да продължи да се подобрява газовата мрежа. За да се ангажират големи пари, компаниите ще се нуждаят от ясни сигнали, че техните продукти ще продължат да имат пазар. И отново, ясният преход от въглища към газ, ще изпрати този сигнал, като същевременно ще се насърчава за нови начини за използване на газ както в корабоплаването, така и в тежкотоварните превозни средства.

И **накрая**, ние трябва да продължим да изработваме дългосрочна визия чрез инвестиране сега в нови технологии, които ще направят „енергийното чудо“ да се случи. Нашата индустрия се ангажира да играе своята част от разработването на нововъведения като биогаз, „power to gas“ /мощност на газ (често съкратено P2G) е технология, която се използва за преобразуване на енергията/, а в по-

дългосрочен план - улавяне и съхранение на въглерод (CCS).

Според МАЕ, през 2015 г. показателите за световните емисии на парникови газове са плоски, втора поредна година, въпреки че световната икономика е нараснала.

Това е годината на доставка за Енергийния съюз. Нека да се уверете, че ние продължаваме да вървим в правилната посока.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#)

Докато се влошаваха отношенията с Русия, Турция и Украйна обсъждат природния газ

March 11th, 2016, naturalgaseurope

Анкара и Киев обявиха плановете си да си сътрудничат в областта на енергетиката, включително за транзита на природен газ и използване на украинските подземни съоръжения за съхранение на газ (UGS), са съобщили турски медии и от украинското правителство.

Според турски вестник Daily Sabah, президентът на Турция Рецеп Таууип Erdogan и украинският му колега Petro Poroshenko са подписали в Анкара, по време на срещата на

стратегически съвет на високо равнище, съвместна декларация за сътрудничество в областта на политиката, икономиката, образованието и туризма.

Освен това, двете страни са се споразумели да се направи оценка за износ на газ по проекти от Каспийско море до Европа, според съобщение на правителствената пресслужба на Украйна от началото на м. март. В съобщението се казва, че украинският и турският енергийни министри Vladimir Demchishin и Berat Albayrak са обсъдили начините за доставка на каспийски и ирански газ за Украйна, както и възможността да се позволи на Турция, да получи достъп до подземните газови хранилища на Украйна (UGS).

По-нататък в дискусиите по енергийни въпроси, украинската страна е изразила готовност да си сътруднича в областта на ядрената енергия, с което приканва турските специалисти да учат в украински учебни центрове, както и да участват в добива на уранова руда и в производството на уранов концентрат.

Според украинското прессъобщение, Турция е изразила интерес за участие в приватизацията на енергийни активи в Украйна, включително въглищни мини.

За Турция и Украйна вероятно има благоприятна среда за обсъждане на сътрудничеството и укрепване на техните енергийни отношения след влошаването на отношенията на двете страни с Русия.

Исторически Украйна поддържа неспокойни отношения с руските доставчици. През февруари, украинската държавна фирма Naftogaz заяви, че е готова да се обърне към съда, за да се установят условията за плащане на 5 млрд куб.м. газ, дължими на „Газпром“; по-рано стана ясно, че „Газпром“ е намалил доставките на газ за турските вносители на газ, след като вносителите са отказали да платят по-висока цена за газ, доставян от „Газпром“.

В този контекст, дискусиата между Украйна и Турция за подземните съоръжения за съхранение на газ (UGS) разкрива желанието и от двете страни да диверсифицират газовите си доставки и да се отдалечат от руските доставки.

В момента Турция внася руски газ директно чрез газопровода „Син поток“, който минава по дъното на Черно море, както и чрез Trans-Balkan газопровод, който минава през Украйна, Молдова, Румъния и България.

Въпреки това, ако Турция получи достъп до съоръженията UGS на Украйна, би могла да се възползва от увеличаване на обемите за съхранение. Годишното потребление на газ в Турция е над 45 милиарда куб. м/ годишно, но страната в момента има капацитет в съоръженията UGS за по-малко от 3 млрд куб. м. Достъпът до подземно съхраняване на газ в Украйна може да означава, че Турция може да съхранява изнесен газ през Trans-Balkan газопровод в Украйна за зимни доставки или при друго извънредно положение.

И с начало на доставките на газ от Каспийско море през Trans-Anatolian газопровод, планирано да започне през 2018 г., Турция може да има прекомерно количество газ, който може да се съхранява в Украйна. Това потенциално би й дало възможност за реекспорт на газ до други европейски страни чрез транспортиране по газовата система на Украйна.

Турция е втората страна, която Украйна е приела за енергийни преговори. В началото на м. март, след среща в Техеран, Украйна е казала, че 2016 г. ще бъде година на засилване на отношенията между Украйна и Иран. По време на тази среща, Украйна и Иран са обсъдили и газови проекти, и начини за приваждане на ирански газ за Европа през Украйна.

**СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).**

Иран емитира облигации за находище South Pars

13 Март, 2016, naturalgaseurope

Министерство на петрола на Иран се готви да издаде облигации за \$ 1,7 млрд, от които \$ 1,2 млрд ще бъдат разпределени към останалите фази на гигантското газово находище в South Pars.

Облигациите ще бъдат издавани на борсата в Техеран при 21% лихва/ год.

Според бюджета за текущата фискална година, покриващ 12-месечен срок до 21 март 2016 г., на Министерство на петрола на Иран е било позволено да издаде \$ 2.3 млрд облигации във вътрешността на страната.

Status of South Pars (as of Jan 2016):

Phase	Progress	Sweet gas production capacity (mn m ³ /d)
Phase 1-10	100%	250
Phase 11	0%	50
Phase 12	97%	
Phase 13	75.4%	50
Phase 14	61%	50
Phases 15,16	97.8%	50
Phases 17,18	92.2%	50
Phase 19	90%	50
Phases 20, 21	83.4%	50
Phases 22-24	79.8%	75

Източник: Министерство на петрола

Според документите, в периода март 2015 г.- януари 2016г. фази 1-10 добиват 283млн m³ / ден суров газ, докато фази 12, 15, 16, 17 и 18 заедно добиват 125млн m³ /ден.

Иран е започнал в началото на м.март добив от фаза 19.

За сега това е добив на 14 млн m³ /ден газ, но крайният производствен капацитет е 50 млн m³/ден, са съобщили от държавата петролна и газова компания Pars.

Министърът за петрола Bijan Namdar Zanganeh каза през януари, че Иран се нуждае от \$ 20 млрд за разработване на

останалите фази на газовото находище South Pars.

Иран добива 162.5 млрд м³ „сладък газ“ /Sweet gas е природен газ, който не съдържа сероводород, или съдържа много малко. H₂S е нежелателен поради токсичността му, като в допълнение е фактор за корозирание на всички метали, използвани в инсталациите за преработка на газ, манипулация и транспорт/ за 11-те месеца на текущата фискална година. Цифрата показва 7% ръст от началото на годината, е съобщил през март заместник-началникът на Националната иранска газова компания (NIGC) Abdolhossein Samari.

South Pars е разделен на 24 стандартни фази, от които фази 1-10, 12, 15 и 16 са напълно функциониращи. Фази 17 и 18, както и 19 са работещи на половин капацитет.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.

Ирак задържа, изпомпването на петрол от Киркук за тръбопровода за Турция

March 14, 2016, Reuters

Държавната North Oil Company на Ирак е спряла изпомпването на суров петрол, добит в находищата, в които тя е оператор в

областта Киркук, за тръбопровода до Турция, са съобщили три източника.

Петролопроводът пренася суров петрол до средиземноморското пристанище Джейхан, където кюрдите независимо го продават на международния пазар, заедно с петрол, добит в тяхната автономна област.

North Oil обикновено изнася през тръбопровода 150,000 барела на ден.

Заповедта за спиране на изпомпването през тръбопровода е дошла от министерството на петрола в Багдад, според източник от компанията, пожелал да остане анонимен. "Няма техническа неизправност, това е решение от Багдад", твърди той.

Министерството на петрола не се е отзова за коментар.

Кюрдските сили поеха контрола върху Киркук и нейните петролни полета през юни 2014, когато северните райони на иракската армия се разпаднаха, след като бунтовниците от Ислямска държава превзеха една трета от страната.

Оттогава държавната компания North Oil продължава да изпомпва суров петрол през тръбопровода, който е бил празен повече от три седмици.

North Oil продължава да добива суров петрол, но го съхранява в Киркук, вместо да го изнася през тръбопровода, каза източникът от NOC.

СТАТИЯТА [МОЖЕТЕ ДА](#)
НАМЕРИТЕ [ТУК.](#)

Ниските цени на петрола, предизвикателство пред дълбоководната офшорна философия на TOTAL

*Mark Thomas, Hart Energy Wednesday, March 9,
2016, epmag.com*

Бизнесът с дълбочинните дейности винаги е бил една дългосрочна цел за Total. Въпреки че най-новите дълбоководни полета се тестват и от цената на петрола, дълбоководния офшорен бизнес на оператора остава и фирмата отново потвърди, че иска този бизнес, и той продължава да расте.

Делът на Total в световния дълбок офшорен добив (на повече от 500 м [1,640 фута] вода) ще се увеличи до 15% до 2017 г., като фирмата прогнозира, че това ще е чрез свои собствени проекти, които се реализират на средна дълбочина на водата от 1200 м (3,937 фута). Потокът за такъв добив ще бъде събран от общо девет FPSO единици, два плаващи добивни единици (FPU), и между 450 и 500 подводните сондажа, представляващи общ петролен капацитет от 1,8 MMbbl /ден.

Въпреки че е близо като дълбочина, но все още не се добива на повече от 3000 м (9,843 фута) дълбочина на водата. От Total вече се говори за реализиране на дейности за развитие на полета и находища до 4000 м (13,124 фута) дълбочина в рамките на следващите 10 години.

4,000 m до 2025 г.

Total има изключителна история и опит, разбира се. Той е пионер в някои от най-дълбоководните проекти в света досега, включително и във водещи офшорни разработки в Ангола като Girassol, Dalia, Pazflor и CLOV (Cravo, Lirio, Orquida и Violeta). Jeremy Cutler - ръководител за иновации в технологиите в UK E & P на Total, по време на скорешна SPE Offshore Europe Conference и Exhibition в Aberdeen е казал, че „До 2020 година перспективата за развитие на добив на петрол от дълбочина на водата от 3 000 м, изглежда е постижима. Ние очакваме до 2025 г. дълбочината от 4000 м да бъде постигната“.

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

PIRA Energy Grup: Повишава се използването на петрол и газ - дори в

Свят, който ограничава ползването на въглеродите

March 28, 2016, *kallanishenergy*

Докато енергията от възобновяеми източници се счита от мнозина за единствената енергия на бъдещето, не отписвайте нефта и природния газ в световния енергиен микс, е мнението на ръководителя на проекти в средносрочен и дългосрочен план в PIRA Energy Group.

Според Mark Schwartz, с нарастването на енергийното търсене на годишна база с 1,7% през 2035 г., всички видове енергии, с изключение на въглищата, ще бъдат използвани, за да отговорят на споменатата необходимост.

„Аз не виждам никакви ограничения за нарастване на ползването на нефт и газ - дори в свят, който ограничава въглеродите“, казва председателят за планирането в консултантската PIRA Energy Group Mark Schwartz. Забележката му е направена по време на уеб-семинар през м.март с участието на медията Kallanish Energy.

Възобновяемите енергийни източници „излитат“/намаляват влиянието си

Няма съмнение за растежа на възобновяемите енергийни източници в енергийния микс. Използването на вятърна, слънчева, и т.н. енергии, ще нарасне до 2035 г. с 6% на годишна база, според Schwartz, а

използването на природен газ и на петрол се увеличава съответно с 2% и 1% годишно.

„Възобновяемите енергийни източници ще нараснат със 7% от днешния енергиен микс до 20% през 2035 г.“, казва Schwartz за аудиторията в уеб-семинара.

Според него, „Увеличаването употребата на петрол се равнява на повече от 1 милион барела на ден, с 35-40% растеж в използването на петрол за пластмаси, [но] повечето е за използване в транспорта“.

Целите на Париж са невъзможни за всички

Използването на въглища „е друга история“, е добавил Schwartz. Използването на въглища ще намалее и в индустриализираните, и в развиващите се страни, с най-ниска точка в рамките на 10 години.

Интересното е, че Schwartz не вярва, че всяка страна, която е подписала историческото споразумение за изменение на климата в Париж през декември миналата година, действително ще постигане целите на Пакта.

По силата на споразумението, страните се стремят да запазят глобалните температури от нарастващите повече от 3,6 ° по Фаренхайт до 2100 г., с идеалната цел - да се запази повишаването на температурата под 2,7 ° по Фаренхайт.

В САЩ растеж на течните горива

Специално за САЩ, Schwartz предвижда растеж в шистовия добив, включително

суров нефт и газ, където регулациите ще продължат да тежат върху индустрията.

Растежът ще бъде толкова голям, че „доставки на по-висока цена, както от канадските петролни пясъци и извън U.S-шисти, ще бъдат необходими, за да се отговори на търсенето и намаляването на цената“, според Schwartz.

Оптимистично за растежа на природния газ

Прогнозите на PIRA за добива на природен газ в САЩ са той да скочи между 2016 г. и 2035 г. около 75% до 140 милиарда кубични фута на ден (Bcf / d), от 80 Bcf/d.

"Ние предвиждаме ръст на търсенето в САЩ между 2015 г. и 2020 г., от около 15-16 Bcf/, защото от това, което ние наричаме 'Big 3' от износа на втечен природен газ, промишленото търсене и износет е за Мексико“, казва Schwartz.

Цената на природния газ в Henry Hub достига приблизително 3,90 за милион Btu около 2025 г. и остава относително плоска до 2035 г. планира PIRA.

От PIRA предвиждат за LNG в световен план търсенето и предлагането до 2035 г. да достигне около 19,42 трилиона кубически фута (Tcf) годишно.

Най-големият ръст на предлагането между настоящия момент и 2035 г. ще дойде главно от САЩ, Австралия и Русия, според Schwartz, докато за Китай и Индия се смята, че отчетат

най-голям ръст в търсенето на втечен природен газ.

[ЦЯЛАТА СТАТИЯ МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.](#)

В ЖКХ ще разработват бизнес извън Украйна

March 21st, 2016, naturalgaseurope

ЖКХ започва да фокусира повече от усилията си за газови перспективи в Унгария и Словакия, тъй като и в двете страни цените на петрола са ниски, а данъчната ситуация в Украйна отне от блясъка на резултатите за 2015 г. /ЖКХ Oil & Gas е базирано във Великобритания дружество за проучване и добив на въгледороди и продуктова дейност, листвано на Лондонската фондова борса. ЖКХ работи предимно в Русия и Украйна, но има присъствие в шест други страни в Европа и Северна Америка./

Приходите през 2015 г. са 40% по-ниски спрямо същия период на миналата година от \$ 88.5млн, като през март компанията отчете оперативна загуба от \$ 10.7 млн, в сравнение с печалба от \$ 11.6 млн през 2014 г. Тя губи от нетните изключителни позиции \$ 81.5 млн (2014: \$ 79,5 млн загуба).

От фирмата са заявили, че Унгария става по-стратегическа за ЖКХ, след като миналата година тя спечели там нови

разрешителни/лицензи. Въпреки ниските цени на петрола, твърдят от компанията, перспективите ѝ в Унгария и Словакия остават атрактивни и има положително преразглеждане на инвестиционните възможности там през 2016 г.

JKX вече има интерес на 100% в шест нови разрешителни за добив в Унгария, покриващи площ от двеста кв. км, и 25% участие в разрешителни в четири лицензи за проучване в Словакия, покриващи 1376 кв. км.

През 2009 г. в Североизточна Унгария - от тяхното малко поле Hajdunanas, е започнал добив на газ, но оператърът по това време, през 2013 г. го спира, както и от находището Gorbehaza. От тогава JKX поема дейността 100% в находищата и се стреми да възложи добива на трета страна-партньор, с оглед на повторната разработка на находището Hajdunanas.

Дейността на JKX през 2015 г. е главно в Русия и Украйна, като добивът средно е бил съответно 7271 барела/ден (надолу с 9% за 2014 г.) и 4325 барела /ден (с 10% надолу) - и в двата случая, най-вече при добив на газ.

Липсата на нови сондажи в Украйна се дължи на въвеждането в началото на 2015 г. на данъчната ставка от 55% за добив и валутен контрол; за добива на газ данъчните ставки за 2016 г. бяха намалени до 29% и ограниченията за продажбите на газ бяха отменени. Но JKX предупреди, че украинската икономика остава нестабилна.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Qatar Tribune: Партньорство в сектора на LNG дава стратегическо измерение на катарско- полските връзки

February 27th, 2016, naturalgasasia

С втората доставка на катарски втечен природен газ през полски терминал за LNG, според посланика на Полша в Катар – Krzysztof Suprowicz, се подчертава значението на енергийното партньорство между двете страни.

Показателно е, че веднъж включен в полския LNG терминал, газът се разпространява чрез мрежата на местните тръбопроводи до редовни домакинства и предприятия.

В неотдавнашно интервю за в. Qatar Tribune посланикът на Полша в Катар казва: „Това е страхотно партньорство, много обещаващо и с огромен допълнителен потенциал за полско-катарските отношения.

Този 20-годишен договор за доставки на втечен природен газ, може да се разглежда като дългосрочен ангажимент, като по този начин кредитира стратегическото измерение на двустранните ни отношения“.

С построяването на терминала Szuprowicz се отправя предизвикателство към страните добиващи въглеводороди в сегашния климат на ниски цени на петрола. И там е и възможността за консолидиране на това стратегическо партньорство между Катар и Полша в следващите години. По-специално по отношение на това те да се възползват целенасочено от капацитета на новия терминал за втечен природен газ в Полша, за да доставят газ за трети страни в Европа.

ЦЯЛОТО ИНТЕРВЮ МОЖЕ ДА ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#).

Независими турски компании обмислят консорциум за доставка и търговия с втечен природен газ

*11 March 2016, ICIS, by Roman Kazmin
naturalgaseurope.com*

Турски независими газови компании обмислят формиране на консорциум за купуване на LNG, за да се снабдяват с товари чрез LNG терминал Aliaga, управляван от EgeGaz, са съобщили източници от страната за icis.com.

Консорциумът може да включва най-много четири фирми. Основният проблем пред независимите купувачи е, да са в състояние да приемат целия товар LNG в рамките на 10

дни, каквото е изискването на оператора на терминала. Нито един независим купувач не е в състояние да движи такива големи обеми в момента на даунстрийм сегмента на пазара - „надолу по веригата“, но потенциалният консорциум може да включва компании, които доставят газ чрез тръбопроводи и камиони.

Този ход до голяма степен идва в резултат на разпореждането на правителството, че държавната фирма BOTAS може да закупи не повече от 80% от обема на вноса от Русия чрез принципа take-or-pay. Руската държавна фирма „Газпром“ е най-големият доставчик на газ за турския пазар.

Това разпореждане следва от политическите и търговските спорове, при които „Газпром“ на едностранна основа отмени отстъпката, предвидена в дългосрочния договор. Новата цена, за която се разбира, че е с увеличение малко повече от 10%, не се прие /не се плаща/ от турските вносителите, така че „Газпром“, от своя страна, намали обема на газ, изнасян за Турция. Това е довело до безпрецедентни нива на изкупуване от BOTAS на LNG на място.

Като се има предвид низходящата ценова среда на глобалните пазари за втечен природен газ, това може да породи търговски усещания в турските независими фирми, за да искат да се снабдяват с втечен природен газ, а не да купуват газ на пазара на едро или от BOTAS.

Източник от пазара в Турция е казал, че „В момента, вносител на товари LNG на място работи с лек марж на печалбата“.

През лятото обаче, се предлага по-добра възможност, като се очаква цените на втечнения природен газ да спаднат още повече, докато цените на вноса в Турция чрез газопровод са свързани със суровия нефт и продуктите от него и се подлагат на тримесечни корекции. Въпреки това, източникът от Турция е казал също, че BOTAS може да намали своята газова цена на едро.

ICIS в момента оценява цените в Турция за втечен природен газ с премия за \$ 0.60/MMBtu спрямо NBP пазара за доставка във Великобритания през април и \$ 0.30/MMBtu премия за доставка през май.

Докато BOTAS обикновено събира оферти за товари или на фиксирана цена, или на Brent-свързана основа, продавачите гледат на турския пазар като алтернативна цена на теоретично отклоняване на товари, произхождащи от един хъб от Атлантическия басейн. С изключение на обемите на товарите, произхождащи от катарския RasGas, Турция е била извор на обеми за търговия на място от Атлантическия басейн, включително и от Тринидад, САЩ – Мексиканския залив, Нигерия и Норвегия.

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

Съхраняването на петрола в свръхнаситения пазар е печелившо за

ТЪРГОВЦИ И ПЕТРОЛНИ КОМПАНИИ

March, 23, 2016, Reuters

Търговските къщи залагат на петролните пазари, останали със свръх запасеност за повече от две години, дори като цените на суровия петрол са на етап възстановяване, задвижени от ранни признаци на спад в производството.

Търговци като Vitol, Gunvor и Glencore се стремят да разширят или да сключат нови договори за наем на резервоари за съхранение на суров петрол и рафинирани продукти в ключови центрове, до края на 2018 г., казват източници от фирмите за съхранение и от търговските къщи.

Съхраняването на петрол в свръхнаситен пазар е „дойна крава“ за търговци и петролни компании през последните години, като пазарите залагат, че бъдещите цени на петрола ще бъдат значително по-високи от сегашните, това, което е известно като contango /Ситуация, в която фючърската цена на една стока е над очакваната бъдеща спот цена. Contango се отнася до ситуация, в която бъдещата спот цена е по-ниска от текущата цена, и хората са готови да плащат повече за стока в някакъв момент в бъдещето, отколкото действителната очаквана цена на стоката. Това може да се дължи на желанието на хората да плащат премия за стоката в бъдеще, вместо да плати разходите за съхранение и извършване на разходите за закупуване на стоката днес/.

Главният изпълнителен директор на топ петролния търговец Vitol – г-н Ian Taylor, е заявил, че "запасите от суров петрол и продукти продължават да се трупат и те ще тежат върху пазара".

Подобно на други търговски фирми Vitol е инвестирала през последните години в резервоари с петрол и през миналия август придобитото и съхраняваното от неговото дъщерно дружество VTTI е за \$ 830 милиона. Цените на петрола се повишиха 30 на сто от средата на февруари до около \$ 40 за барел, като глобалният добив показва признаци на забавяне, което е довело до значително стесняване на contango за суров петрол, въпреки, че запасите са надвишили 300 милиона барела.

Цената на суровия петрол през последните седмици е намерила своя баланс след прекъсване на доставките от Ирак, Либия и Нигерия.

Но рафинираните петролни продукти не са последвали примера. Бензинът и смесените компоненти бавно се натрупват, притискайки размера на съхранение в Европа. Запасите на бензин в САЩ, когато се коригират за текущо потребление, са само в горната част на своя 10-годишен кръг.

Krien van Beek, ръководител продажби в RVB Tank Storage Solutions и брокер на резервоар за съхранение в Холандия казва, че търговците търсят 12-месечни лизингови договори за съхранение на продукти като бензин и нафта, извън основните центрове в Северна Европа, Сингапур и САЩ.

„Те са готови да гледат на съхранението в по-дългосрочен план, тъй като ситуацията contango е на пазара, но всеки е предпазлив по отношение на разходите, но ние сме на върха на пазара на съхранение“, казва van Beek.

„Тъй като се вземат стандартните опции за съхранение, търговците обмислят по-малко конвенционални и по-малко атрактивни места“.

Според RVB Tank Storage Solutions, капацитетът за глобално търговско съхранение в резервоари е около 900 милиона кубически метра в 4,400 съоръжения – като тук не влизат пълните затворени резервоари в рафинерии, които не са отворени за търговски купувачи.

Главен момент

Това е в съзвучие с становището на Международната агенция по енергетика, че "главният момент" на пазара е, когато търсенето надвиши наличните доставки, сериозното усвояване на запаси няма да започне до 2018 г.

„Ние все още виждаме свръх запасеност на пазара, но не толкова много, както е било преди“, казва анализаторът на петролния пазар в MAE - Andrew Wilson.

"Отсъстващите серии от съкращения изправят пазара пред друг етап на бързо изградени складове, които рафинериите връщат за експлоатация", казва в своя бележка Robert Campbell от Energy Aspects на Агенцията /MAE/.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА
НАМЕРИТЕ ТУК.

Балканските енергийни проблеми се задълбочават заради финансови трудности

18 March, 2016, balkaninsight.com

Бъдещето на планирания в Албания терминал за нефт и газ за милиони евро вече е под съмнение, тъй като собствениците, нашумелите балкански бизнесмени Vojin Lazarevic и Damir Fazlic, са изправени пред многобройни казуси на възстановяване на дългове и връщане на обезпечения.

Сръбският енергиен магнат Vojin Lazarevic и неговият босненски бизнес партньор Damir Fazlic са планирали да превърнат очевидно безползната блатиста местност в близост до албанското пристанище Durres, на 30 км западно от Тирана, в международен нефтен и газов терминал.

Но схемата има големи пречки след закупуването от партньорите на 15 хектара земя, парцел в Porto Romano близо до Durres, закупен чрез мрежа от офшорни компании – същият е отнет от албанските банки, според съдебни документи, подадени в Тирана.

Балканската мрежа за разследващи репортери /*The Balkan Investigative Reporting*

Network, BIRN/ е научила от отделни съдебни производства в Белград, че активите на една от основните компании в развитието – базираната в Тирана Alpha Shpk, също биха могли да бъдат взети като обезпечение от Банка Intesa, като част от производството по несъстоятелност, стартирано срещу белградския холдинг на Lazarevic - Rudnar Group AD.

Фирмата, която е един от най-големите играчи на балканския енергиен пазар с годишен оборот от 600 милиона евро, през 2013 г. и 2014 г. отбелязва загуби и не е изплатила заем от 21 милиона евро на Intesa.

Одиторите на Rudnar Group са отчетели през последното тримесечие на 2014 г. „значителен спад в обема на търговия с електрическа енергия“.

Фирмата е далеч от своя разцвет от периода между 2007 г. и 2011 г., когато Rudnar е последователно сред трите най-големи вносители и износители на електроенергия в Сърбия и през този период е подписвала енергийни сделки на стойност 40 милиона евро.

От BIRN също са открили, че Fazlic, който разполага с мрежа от мощни съюзници, включително бившия албанският премиер Сали Бериша и американски републикански грандове, е в забавена /неизпълнение/ ипотека за неговия мезонет от \$ 7 млн във Вашингтон.

Кредиторите гонят дълговете

В Албания, двете фирми на Fazlic и Lazarevic - Crown Acquisitions и Alpha Shpk, според съдебни записи, получени от BIRN, са в неизпълнение на два банкови заема и не са успели да платят на строителната фирма Vega Shpk за работата ѝ по техния терминал за газ и петрол.

Между 2006 г. и 2010 г. Fazlic е купил 20 хектара в блатиста местност в покрайнините на съществуващ енергиен парк в близост до пристанище Durres.

Правото на собственост върху земята, по-късно се прехвърля в офшорна фирма, като Crown Acquisitions и Alpha Shpk са продадени на регистрираната в Кипър фирма Altaria Research Limited.

Fazlic, който остава директор на двете албански фирми, в интервю през миналата година казва за BIRN, че той запазва 50 на сто от акциите в двете албански фирми - Crown Acquisitions и Alpha Shpk.

В същото интервю Fazlic казва, че той и Lazarevic вече са инвестирали 30 млн евро в проекта за терминал за нефт и газ, но са необходими още 40 милиона евро, за да го завършат.

Плановете, обаче, може да не се осъществят, след като става ясно, че две албански банки са отнели 15 от 20-те хектара, поради неплатени заеми и съдебни производства през миналата година. Това показват съдебни документи.

Банка Тирана в момента е в процес на продажба на осем хектара, за да компенсира

неплатен дълг от 3,5 млн евро от Crown Acquisitions и Alpha Shpk.

Union Bank е пуснала търг за седем хектара, които са използвани като обезпечение на нейния заем от 840 000 евро за Crown Acquisition.

В същото време, строителната фирма Vega Shpk, която извършва подготвителните работи върху земята, успешно съди Alpha Shpk за 933,000 евро и е поискала разрешение да продават същите осем хектара земя, които в момента се продават на търг от Банка Тирана, за възстановяване на загубите си.

Сръбските неволи

Финансовите затруднения на дуото не спират дотук. BIRN е открила, че през март 2015 г. сръбският клон на Intesa Bank моли Търговския съд в Белград за откриване на производство по несъстоятелност за Rudnap Grup, поради неизпълнение на задължението за изплащане на заем в размер на 21 милиона евро.

Intesa държи обезпечението срещу заема, включително земеделска земя в Сърбия, собственост на дъщерното Rudnap, Rudnap Agrar и базираната в Тирана Alpha Shpk.

В отговор на искането на Intesa, самата Rudnap Group предлага следващия месец да започне производство по несъстоятелност, с предварително подготвен план за реструктуриране, за да се справят с целия си дълг.

Данъчната администрация на Албания също така е обвинила Fazlic за укриване на данъци във в размер на 8500 евро, и е замразила сметките му в страната, докато дългът се погаси.

Fazlic не е отговорил на исканията на BIRN за коментар относно различните правни производства, с които той се сблъсква по отношение на действията за събиране на вземания, или за съдбата на проекта за албански терминал за нефт и газ.

Въпреки това Rudnar Group е направила следното изявление: "Rudnar Group вече е в процес на реструктуриране, което включва преговори с кредиторите за хармонизиране и съгласуване до приемлив план".

„Всички проекти са обхванати от този план и тяхното по-нататъшно развитие ще бъде хармонизирано в съответствие със споразумението между компанията и нейните кредитори“.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ 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

alexralex@aol.com

Васко Начев

vasko@infonetbg.com

Илиян Василев

idvassilev@innoenergy.biz

Мартин Владимирев

mvladimirov@ceemarketwatch.com

Руслан Стефанов

ruslan.stefanov@online.bg

Христо Казанджиев

h.kazandjiev@yahoo.com