



Съдържание

1. За нефтеното находище в Хан Аспарух открито от консорциума, начело с Тотал - само фактите
2. TOTAL публикува отчета си за резултатите от третото тримесечие на 2016 година, включва и проучванията си в блок Хан Аспарух в Черно море
3. «Газпром» и ЕК почти се договориха за антимонополните дела. Началото на края на газовата война в Европа?
4. Иран планира да увеличи добива на газ до нивото на „Газпром“: доставката на LNG в Европа трябва да стане основно направление на износа
5. ЕБВР осигуряват заем за конверсия/ преобразуване на инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в Полша
6. TOTAL и PETROBRAS подписаха стратегически меморандум за разбирателство
7. Shell иска да доставя повече природен газ за Турция
8. Туркменистан получи \$ 700 млн кредит за газопровода TAPI
9. "Сделка за тръбопровод Израел-Турция отваря врата за износа на газ за Европа"
10. SHELL подготвя писмо за намерение за възстановяване на присъствие в Иран

Newsletter Content

1. For Han Asparuh oil field discovered by the consortium led by Total - only the facts
2. TOTAL publishes a report on the results for the third quarter of 2016, includes studies in Black Sea Han Asparuh block
3. „Газпром“ и Еврокомиссия почти договориха об уреждането на антимонополното дело; The Beginning Of The End For Europe’s Natural Gas War?
4. Иран хочет увеличить добычу газа до уровня „Газпрома“: Поставки СПГ в Европу должны стать основным направлением экспорта
5. EBRD FUNDS POLISH PLANT CONVERSION
6. TOTAL, PETROBRAS INK STRATEGIC MOU
7. Shell wants to supply more natural gas to Turkey, says senior executive
8. Turkmenistan to Get \$700mn Loan for TAPI Line
9. 'Israel-Turkey pipeline deal opens door to gas exports to Europe'
10. SHELL SIGNS LETTER OF INTENT FOR IRAN

За нефтеното находище в Хан Аспарух открито от консорциума, начело с Тотал - само фактите

Илиян Василев

Френската компания Тотал, водеща проучвателните и сондажни работи в блок 1-21 блок Хан Аспарух с площ 14,220 квадратни километра, на консорциума, в който влизат и австрийската ОМВ, и испанската Репсол, обяви изключително кратко, сред множеството подробности, които съдържа финансовия отчет на компанията за третото тримесечие на 2016 година, за откриването на нефтено находище - **продуктивен пласт - при сондажа в дълбоководната зона на българската икономическа зона в Черно море.**

Сондажът носи името Полшков-1 и бе реализиран от платформата Нобъл Глоубтротър II при сондажни работи, които започнаха през месец май т.г. Сондажът се намира на 85 километра навътре в морето и като сложност е без прецедент в дълбоководното сондиране в България - воден слой от 2000 м и скални структури от още 4000 м.

За сравнение сондажът Домино-2 в блока Нептун в съседните румънски териториални води бе реализиран при воден слой от 800 м и обща дълбочина от 3000 м.

Трябва да се подчертае, че анонсираният в отчета на Тотал резултат е предварителен, подлежи на допълнителна оценка и анализ, преди да бъдат съобщени отново предварителни прогнозни оценки за запаси, които трябва да предшествуват нова информация относно бъдещите стъпки на компанията - оценка на икономиката на бъдещ добив въз основа на наличните и приложими технологии и методи, и чак тогава евентуални решения за нови сондажи и нови анализи.

Отсъствието на данни за наличие на природен газ се обяснява с липсата на достатъчно данни и предварителния характер на анализите.

TOTAL публикува отчета си за резултатите от третото тримесечие на 2016 година, включва и проучванията си в блок Хан Аспарух в Черно море

Октомври, 2016

В публикувания в края на месеца Отчет за резултатите за третото тримесечие на 2016 година, разгледан от Борда на директорите на TOTAL, Председателят на борда и главен изпълнителен директор на групата компании TOTAL - Патрик Пуяне, отбеляза успехите на компанията в увеличаване с повече от 13% на оперативния кешфлоу, в сравнение с второто тримесечие, въпреки намалението с 27 процента на рафинерните маржове и устойчиво ниските цени на Брент сорта петрол.

В публикувания 30-страничен отчет, има изречение посветено на резултатите от проучванията в блока Хан Аспарух, което гласи: "Откритие на нефт в Черно море (България), разкриващо продуктивен хоризонт".

Това е първият случай, в който Тотал дава официална информация за резултатите от проучвателните работи и сондажа в блока Хан Аспарух.

«Газпром» и ЕК почти се договориха за антимонополните дела. Началото на края на газовата война в Европа?

October, 2016, «Нефть Рссии»

27.10.16, Москва: „Газпром“ може да направи отстъпки на ЕК, за да избегне многомилиардната глоба.

"Газпром" планира да изпрати своето окончателно предложение в Европейския съюз, за да се разрешат антитръстовите обвинения, съобщиха от компанията. "Днес, 26 октомври, се проведеха конструктивни разговори, след което страните изразиха желанието си, да се намери взаимно приемливо решение, за да се движим напред", коментира резултатите от срещата с Европейската комисия и комисаря за конкуренцията г-жа Маргарет Вестагер, вицепрезидентът на „Газпром“ Александър Медведев.

Казусът се отнася за злоупотреба с господстващо положение в осем държави в Източна Европа, сред които и България, където монополистът е продавал суровината си на завишени с 40% цени. Останалите страни са Полша, Чехия, Унгария, Словакия, Литва, Латвия и Естония. За да избегне глоба от до \$15 млрд., руската компания търси извънсъдебно споразумение с Брюксел, докато тече процедурата по предявяването и възразяването на обвиненията срещу „Газпром“. Ако ЕК прецени, че

предложенията на "Газпром" са свързани с нейните цели, тя може да ги направи задължителни за "Газпром". Ако групата нарушава поетите ангажименти, Комисията може да наложи глоба в размер до 10% от общия оборот.

ЕК посочи три възможни антиконкурентни практики на „Газпром“. **Едната** е препятстване от руската компания на свободните доставки на газ през териториите на страните-членки. **Другата** е, че може да се опитва да пречи на диверсификацията на доставките в Европа. И **не на последно място** „Газпром“ може да определя несправедливи цени на синьото гориво, обвързвайки го с цената на петрола.

Руският газов монополист на 28 септември 2015 г. изпрати писмен отговор до ЕК по повдигнатите по-горе обвинения. В документа той не се признава за виновен по посочените пунктове. През миналия декември се състояха две срещи на експертно ниво.

Предполага се, че "Газпром" ще се откаже да се обвързва с цените на петрола в дългосрочните си договори, а ЕК – от глобата от няколко милиарда, пише [The Wall Street Journal](#) (WSJ), позовавайки се на свои източници. Глобата - тя може да бъде на стойност \$ 6,5 млрд - най-лошият вариант за „Газпром“, смята Дмитрий Маринченко от Fitch Ratings. Сумата е голяма, като се има предвид предстоящия падеж на дълга и сериозната програма за капиталови инвестиции.

Най-вероятно, "Газпром" е готов да направи отстъпки: да се откаже от реекспортните ограничения на газ по редица договори и да увеличи дела на природния газ, продаван на спот цени, каза той.

Сделката бележи прагматичния подход както от Русия, така и на ЕС, за да се

оздравят техните бизнес отношения, въпреки нарастващото напрежение заради бомбардировки на Москва в Сирия, се казва в анализа.

Потенциалната глоба е силен коз, който ЕК използва в моменти на изостряне на отношенията, каза заместник-директорът на Националния фонд за енергийна сигурност Алексей Гривач. Разследването се води повече от пет години от датата на предявяване на претенциите за монопол – без понататъшно развитие, европейците не са заинтересовани обвиненията да паднат.

Във вторник ЕК одобри разширяване достъпа на "Газпром" до газопровода Opal, пише The Wall Street Journal. "Газпром" има право на 50% от капацитета, според новото споразумение 30-40% ще бъдат продадени на търг, в който на "Газпром" ще бъде разрешено да участва. **ЕК ще представи доклад, относно решението си за Opal на 31 октомври.** Въпросът за достъп до свободни мощности на Opal, строителството на "Северен поток - 2" и антитръстовото дело ще бъдат разгледани отделно, според старши анализатора на Interfax Europe Питър Стюарт. Резултатът от преговорите зависи от нивото на доверие между ЕС и Русия, той каза: "Сега то е на най-ниската точка на геополитическия климат".

Споразумението изглежда, ще укрепи отношенията между Русия и Европа, които са обтегнати през последните години след конфликта в Украйна. Някои държави в Източна Европа са предпазливи към подобно размразяване и са поискали много по-твърда линия от европейските представители. Други в Европа, които се противопоставят на действията на Русия в Украйна и Сирия, не са готови тонът да се смекчи. За да е сигурно споразумението по антитръстовите обвинения, европейските правителства все още се нуждаят от защита,

от сигурност. Полша, по-специално, не е доволна от подобна сделка. "Тези решения представляват реална заплаха за стабилността на доставките на газ за Централна и Източна Европа", се казва в изявление на полската държавна петролна и газова компания PGNiG.

Решаването на конфликта може да доведе и до повече руски газ, постъпващ в Европа, което вече ще зависи от Русия. Русия се надява да удвои потоците газ през газопровода Северен поток, надявайки се да спечели още пазарен дял в пазар, който вече не се разраства. Отново европейските служители, особено в Източна Европа, не са въодушевени да видят по-голяма зависимост от руския газ. Но интересите на бизнеса, участващ в изграждането на разширяването на газопровода Северен поток/Nord Stream, а също така германските служители, които се чувстват комфортно с Русия, като надежден източник на енергия, тласкат сделката напред.

"Друга липсваща точка на тези пъзели е бъдещето на проекта Nord Stream 2", заяви официално излизания на полски език [FT](#)/

Файненшъл таймс. "Сега, изглежда, че те дадоха на руснаците твърде много".

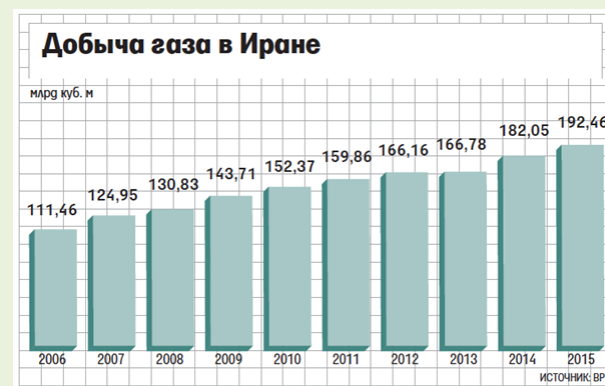
Независимо дали служители на ЕС ще принудят Газпром да се промени, или не, руският газов гигант ще бъде принуден да запази капака върху неговите цени на газа, ако иска да избегне загубата на пазарен дял.

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

Иран планира да увеличи добива на газ до нивото на „Газпром“: доставката на LNG в Европа трябва да стане основно направление на износа

October 2016, [oilru.com](#)

«Нефть России», Москва: Иран може да увеличи мощността за добив на газ до 900 млн куб. метра/ ден до 20 март 2017 г. спрямо днешните 835 млн куб. метра, заяви министърът за нефта на Иран Бижан Занган, съобщи Агенция Shana. През следващите четири години мощността/ добивът трябва да надхвърли 1 милиард кубически метра газ на ден.



Страната също така планира да увеличи добива на газов кондензат и на петрол. За да изпълни петгодишния план на развитие, отрасълът нефт и газ на Иран се нуждае от

около \$200 млрд инвестиции. „Повече от \$130 млрд от тази сума е необходима на нефтодобивния сектор, повече от \$50 – на нефтодобиващата промишленост и около \$15 млрд – на рафинериите“, каза министърът.

Развитието на многотонажен и малотонажен LNG – са сред приоритетите на министерството. "Газификацията на цялата страна и износът на газ за съседните страни през следващата 1,5 година – са едни от нашите най-големи планове за бъдещето", допълни министърът.

Иран заема първо място в света по запаси на газ (34 трлн куб. м, 18,2% от световните запаси, по данни на BP). Докато на Иран се пада 1% от световните доставки на газ, страната иска да увеличи своя дял в поръчките, каза изпълнителният директор на National Iranian Gas Company (NIGC) Хамидреза Араки. През първото полугодие, по иранския календар от 20 март до 21 септември, NIGC е увеличила износа на газ с 3.4% до почти 4 млрд куб. метра, в сравнение със същия период на миналата година, съобщи компанията. NIGC подготвя подписването на няколко спотови газови договора, каза Араки в началото на октомври.

Министерството на енергетиката на Русия разглежда перспективните направления за суапови газови доставки в северната част на Иран през Азербайджан с възможността за изграждане на завод за втечняване на газ в южната част на Иран, каза през август министърът на енергетиката на Русия Александър Новак.

В същото време Иран не възнамерява да се конкурира с руския газ в Европа, отбеляза Араки. "Ислямска република Иран планира да получи достъп до европейския пазар чрез доставка на LNG и следователно не планира да се състезава, или да бъде заместител на Русия" - го цитира агенция Shana. Добивът на газ, по неговите думи, ще нарастне от днешните 600 млн куб. метра/ден до 1.26 млрд куб. метра за четири години. За сравнение, дневният добив на газ на „Газпром“ през 2015 г. е бил 1,15 милиарда кубически метра.

Основният източник на газ е от най-голямото находище в областта South Pars /на север в Персиския залив. Запасите в иранската част на областта се оценяват на близо 14 трилиона кубически метра газ и около 18 милиарда барела газов кондензат, според петролната и газовата компания на Pars. Това е около 7.5% от газови резерви в света и около половината от резервите на страната.

Още през 2016 г. добивът от находище Южен Парс/ South Pars може да нарасне от 132 милиарда до 187 милиарда кубически метра газ, писа преди време агенция Shana. Според г-н Араки, добивът в Южен Парс през следващата година ще бъде сравним с обема, който се добива в северната част на Катар.

Иранският газ може да донесе рискове за пазарите на „Газпром“ само в дългосрочен план, каза управляващият директор на отдела за анализи EEMEA на Merrill Lynch Russia & CIS Карен Костанян. Сега бързо растящият вътрешен пазар консумира почти

всичкия газ, който се добива. В енергобаланса на Иран газът заема 70%. През 2015 г. в Иран добивът е 192,5 млрд куб. м, износът – 8,4 млрд куб. м (основно в Турция), по данни на ВР. Иран може експоненциално */с все по-бърз темп/* да увеличи добива на газ, но вдигането на санкциите и, като следствие, икономическото ѝ възстановяване, може също да стимулира вътрешното потребление, отбеляза Костанян. Въпреки това, независимо от факта, че Иран има свободни производствени мощности, възможностите за износ са ограничени от съществуващата газопроводна система, а изграждането на нови мощности за втечен природен газ ще отнеме време, посочи Костанян. Постепенно, Иран ще строи терминали за втечен природен газ и ще развива газови проекти, но това не е най-близката перспектива, отбеляза Виталий Крюков - директор Small Letters.

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

**ЕБВР осигуряват заем
за конверсия /
преобразуване на
инсталация за
комбинирано
производство на**

ТОПЛИННА И ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ В ПОЛША

October, 2016, naturalgasworld

Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР), съобщи за осигурен дългосрочен заем в размер на 320 млн злоти (€ 75 млн) за превръщането на инсталация за комбинирано производство на енергия (СНР) - топлинна и електрическа, разположена до стоманодобивни предприятия в близост до Краков и превръщането ѝ в газова единица.

Очаква се преминаването от въглища на газ да намали емисиите на парникови газове до 200,000 метрични тона CO²/г и да донесе на централата съответствие с Директивата на ЕС за промишлените емисии, която влиза сила в Полша през есента на 2018 г. Централата принадлежи 50-50 на Tameh Polska, собственост на индийския производител на стомана ArcelorMittal и полската енергийна компания-гигант Polish utility Tauron.auron. Тя осигурява близките стоманодобивни заводи на Mittal с електрическа и топлинна енергия, газ за доменните пещи и сгъстен въздух.

Миналия месец ЕС одобри схемата за полски субсидии до 2018 г., с годишен бюджет от над 1 млрд злоти (€ 232 млн), които поддържат високо ефективността на преобразуваните централи, включително и превръщането на някои от тях изцяло да са на газ. Полша все още 85% от мощността си генерира от въглища. Компании и дружества като Bankwatch и полската StopEP обаче, са критични за високото равнище на обществените субсидии, изплащани на

въглищната генерация в Полша и на други места в Източна Европа.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

TOTAL и PETROBRAS подписаха стратегически меморандум за разбирателство

October 24th, 2016, naturalgasworld, by Mark Smedley

На 24 октомври в Рио де Жанейро Total и Petrobras /Petróleo Brasileiro SA - Petrobras, по-известен като просто Petrobras, е полу-обществена бразилска мултинационална корпорация в петролната промишленост със седалище в Рио де Жанейро, Бразилия/ подписа меморандум за разбирателство, изразяващ конвергенцията на воля между страните, което показва, планирана обща линия на действие, от една страна и който определя общата рамка за стратегически съюз и в двата сектора downstream и upstream в Бразилия, както и потенциалните възможности в международен план. Двете фирми отбелязват, че първоначално възнамеряват да се съсредоточат върху сектора upstream и сектора Газ & Енергия.

В сектора upstream всеки ще предложи на другия, като партньор, възможности извън Бразилия. "Това ново партньорство ще позволи на двете компании да съчетаят своите, със световна класа, опит и експертиза за развитието на дълбоководните изследвания, за оптимизиране на добива и за съвместно разработване на тази стратегическа област на дейност в Бразилия и в други големи потенциални петролни и газови области, както и поделене на разходите и рисковете в проекти с високи инвестиции и сложност", се отбелязва в съобщението.

В сектора downstream партньорите ще работят за разработване на съвместни дейности в добива на газ и в производството на електроенергия в Бразилия. В меморандума, подписан от изпълнителния директор на Total Patrick Pouyanne и колегата му от Petrobras Pedro Parente, се казва, че сътрудничеството ще се разшири, във втора фаза, като за по-широко сътрудничество в Бразилия ще се фокусират върху всички сегменти в сектора downstream.

Total и Petrobras към момента участват съвместно в 15 световни E&P консорциуми, девет от които в Бразилия, където те работят заедно в развитието на гигантската офшорната зона Libra. Извън Бразилия, двете фирми са партньори на Chinook (залива на САЩ), на Акро (Нигерия), работеща в дълбоководни петролните полета и в газовивите полета San Alberto и San Antonio / Itau в Боливия, както и в газопровода Боливия Бразилия.

През последните няколко месеца, Petrobras подписа меморандуми за разбирателство и сътрудничество със Statoil и отделно с Galp, Португалия. Тези документи показват основно готовност да се поддържа близко сътрудничество, въпреки световното редуциране на новите E&P /проучване и добив/ проекти.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Shell иска да доставя повече природен газ за Турция

October, 2016, by Merve Erdil – ISTANBUL,
hurriyetdailynews

Shell иска да доставя на Турция повече втечен природен газ, да израстне на пазара на природен газ и да разшири сътрудничеството си с Турция, тъй като страната има потенциал да се превърне в газов център, според старши експерт в компанията.

"Ние искаме да увеличим нашите инвестиции в Турция и, по-специално, да бъдем по-голям играч на пазара на природен газ. В момента ние сме една от компаниите, внасяща природен газ за Турция и ангажирана с търговията с природен газ на вътрешния пазар. Ние доставяме на държавната фирма Botas втечен природен газ; като такива, ние благоприятстваме многообразието на ресурсите, което допринася за засилване

сигурността на доставките на природен газ в Турция. Ние искаме да обезпечим повече LNG за Турция, когато този период е налице", каза вицепрезидентът на Shell Global Maarten Wetselaar в кулоарите на Световния енергиен конгрес в Истанбул. На въпроса за ресурсите, които те ще използват, за да снабдяват Турция с природен газ, г-н Wetselaar каза: "Все повече и повече страни приемат, значителен дял от техния природен газ да се получава през LNG. Има много страни, които се включват в пазара за втечен природен газ. По този начин става възможно да се осигури разнообразие на ресурсите, без да се поема политически риск. Днес, един от всеки пет товара за втечен природен газ на световния пазар принадлежи на Shell. Затова, ние сме един много голям играч на този пазар с разнообразни ресурси за доставка".

САЩ, Перу, Тринидад и Тобаго, Екваториална Гвинея, Нигерия, Оман и Катар са някои от другите играчи, каза той.

Турция като "газов хъб"

Заявявайки, че разликите в цените на природния газ и на втеченния природен газ в регионите в бъдеще ще се стеснят, той каза: "Броят на тръбопроводите също ще се увеличи. Хъбове ще се развиват в различни региони по света. Например, в Северна Америка, Европа, Азия ... Турция може да бъде един такъв център".

Г-н Wetselaar каза, че Турция трябва да има висок пазарен обем, свързан с дълбочина на вътрешното потребление и разнообразие на доставките, за да се превърне в търговски център за природен газ.

"Турция е с голям пазарен обем, даващ прогнозирано нарастване на населението от 80 млн до 100 млн, както и ескалация на търсенето на природен газ. Страната може да повиши сигурността и дълбочината на

доставките си чрез диверсификация на каналите за доставка. Например, може да се закупи природен газ от Русия или Азербайджан, но LNG ще достигне своя пазар с различни опции на цената. Трябва да имате открит, прозрачен, свободен и по-малко регулиран пазар, отворен за всички. След това можете да инициирате операции за арбитраж за цените на природния газ", каза г-н Westelaar.

Цените на газа

Г-н Wetselaar също сподели неговите предвиждания за световните цени на природния газ. "Ние все още не можем да говорим за реални световни цени на природния газ. Цените на природния газ са в зависимост от региона. Цените са различни в Северна Америка, Южна Америка, Европа, Африка и Азия. Все пак, в последните няколко години, цените на природния газ са корелирани с цените на петрола. И двете цени - на природния газ и на петрола, са паднали. Парливиат въпрос тук е, дали цените на природния газ ще се увеличат, ако цените на петрола ескалират", каза той.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[ТУК.](#)**

Туркменистан получи \$ 700 млн кредит за газопровода TAPI

October, 2016, naturalgasworld

Туркменистан е подписал договор с Ислямската банка за развитие (IDB) за заем от \$ 700 млрд за финансирането на

Туркменистан, Афганистан, Пакистан Индия (за проекта за газопровод TAPI), събщи туркменската държавна информационна агенция в средата на октомври.

Споразумението е подписано във Вашингтон от официалния представител на правителството за международните капиталови пазари и външноикономическа дейност в държавната банка на Туркменистан. Банката също така функционира като управител на офиса на Ислямската банка за развитие в Туркменистан и регламентира сътрудничеството на IDB и туркменското правителство.

През април TAPI се съгласи да инвестира \$ 200 млрд в следващия етап на проекта, който е на стойност от няколко мулти-милиарда долара. Turkmengaz и Националната петролна компания на Туркменистан / *Turkmen nebit gaz gurlushyk*/ са задължени да построят туркменския участък, който ще се проведе от газово находище Galkynysh до границата с Афганистан. В Афганистан и Пакистан изпълнителите ще бъдат избрани чрез търгове.

ADB /*Азиатска банка за развитие, Исламабад*/ е назначена за съветник по сделката за проекта през ноември 2013 г. Газопроводът ще изнася до 33 млрд m³ / г. газ към Афганистан, Пакистан и Индия в продължение на 30 години.

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

"Сделка за тръбопровод Израел-Турция отваря врата за износа на газ за Европа"

Newsletter Sunday October, 2016, israelhayom.com

Израелски представители на сектора и индустрията на природния газ изразиха оптимизъм през уикенда, заради плана да се изгради израелско-турски газопровод, който ще "отвори вратата за износ на газ към Европа", наричайки го "историческа възможност", както за индустрията, така и за израелската икономика.

Енергийният министър Yuval Steinitz се срещна с турския си колега Berat Albayrak в Истанбул в средата на месеца. Това е първото посещение на израелски министър в Турция, след възстановяване на официалните отношения след шесгодишно прекъсване.

Г-н Albayrak се счита за много висш турски чиновник. Източници осведомени за 90-минутната среща между двамата заявиха, че министрите са обсъдили различни въпроси, свързани с регионалното развитие и двустранните отношения.

Турция се стреми да продължи няколко хуманитарни проекти в ивицата Газа, включително изграждане на две електроцентрали в анклава. Израел казва, че ще разглежда въпроса благоприятно,

доколкото и докато това е не застрашава интересите ѝ за сигурност.

Г-н Steinitz отбеляза, че "Израел приветства всяко участие на Турция в подобряването живота на обикновените хора в Газа. Ние ще направим всичко възможно, за да се даде възможност за това".

Енергийният министър заяви, че двете страни "се съгласиха да установят непосредствен диалог, за да се проучи възможността и целесъобразността" на проект за тръбопровод за природен газ, който ще пренася израелски природен газ за Турция и от там към Европа.

Той каза също, че Израел би приветствал също участието на турски фирми в проучванията за бъдещи газови находища.

Г-н Steinitz заяви, че Израел обмисля и други проекти за газопроводи, а именно през Гърция и Кипър.

Според наличните данни, Израел и Турция се стремят да финализират планове за проекта до края на март 2017 г. Генералният директор в Министерство на енергетиката Shaul Meridor е определен за координиращ за преговорите.

Вътрешни източници от газовата промишленост на Израел казаха, че всичко ще бъде наред, като се очаква, тръбопроводът да бъде на линия до 2019 г., добавяйки, че това най-вероятно ще бъде проект на частния сектор, подкрепен от правителството.

"Турците имат изненадващо прагматично и положително становище по този въпрос. Те искат да се направи нещо, особено като се има предвид, колко време отне да се нормализират отношенията ни", каза едно от официалните лица.

Един бъдещ проект от такава величина е вероятно да срещнете съпротива, каза друго официално лице, а именно координиране с Русия, която преследва проект за нефтопровод до Турция, както и не трябва да се отминава факта, че всеки бъдещ газопровод ще трябва да преминава през кипърската морска икономическа зона.

Експертите казват, че морските икономически зони ще изискват договорни решение, но въпросът не представлява пречка за подобни сделки.

В същото време, стотици хора излязоха на улиците на Аман да протестира срещу съгласието на Йордания да внася природен газ от Израел. По силата на сделката за \$ 10 млрд, финализирана през миналата седмица, Израел през следващите 15 години ще доставя на Йордания природен газ.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[ТУК.](#)**

SHELL подготвя писмо за намерение за

възстановяване на присъствие в Иран

October, 2016, naturalgasworld, by William Powell

Висш служител в Shell е казал пред Агенция Shana в началото на октомври, че компанията е имала интензивни разговори с Националната нефтохимическа компания (NPC) за възстановяване присъствието на Shell в енергийните проекти на Иран и е на път да подпише в Техеран писмо за намерение.

Висшият административен служител Hans Nijkamp каза, че писмото е резултат от многото предварителни разговори на двете дружества. „Shell е фирма с богат опит и в съвременните технологии, и в уменията за управление на проекти и ние сме концентрирани върху местното съдържание, когато вършим нашата работа“, каза г-н Nijkamp пред агенция Shana. Той добави, че нефтопродукти, получени при рафиниране, дизел и газ за течности /газ за течности (GTL) е процес на рафиниране за преобразуване на природния на газ, или други газообразни въгледороди в по-верижни въгледороди, като бензин или дизелово гориво/ са някои от областите, наред с много други неща, които Shell може да направи в Иран.

Газа за течности ще реши трудностите на газопроводите извън Иран или на втечняването за доставка в чужбина. Shell вече управлява съоръжението Pearl GTL в Катар, което работи с много евтина газова

суровина от North Field. „Това писмо ни дава рамката за подходящи дискусии с националната компания - NPC, те са подклаузите за поверителност и след това ще се реши какво ще правим заедно". Той каза, че е необходимо повече време за подписване на споразумение с NPC и въпреки че Shell е "много доволен, че Иран се завръща, за да бъде част от световната общност", положението остава "крехко".

Г-н Nijkamp каза пред агенция Shana, че все още има проблеми с банковата система, които безусловно трябва да бъдат решени, защото прехвърлянето на пари е много трудно. "Фактът, че съм тук днес, означава, че ние виждаме много положително бъдеще за Иран, а също и за Shell в Иран". Nijkamp също каза, че това е само първата стъпка и ще има и други, както и че те са обсъдили с Националната иранска петролна компания и Меморандум за разбирателство.

Shell потвърди в изявление до Naturalgasworld, че дружеството изразява "интерес за по-нататъшно проучване и обсъждане на потенциални области за съвместно сътрудничество с Националната нефтохимическа компания чрез писмо за намерение", без добавени детайли и подробности около тези области.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[ТУК.](#)**

Уточнение

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