



Съдържание

1. Геополитически последствия от свръхнаходището на природен газ в Южна Кахетия
2. ExxonMobil прогнозира нарастване в глобалното енергийно търсене
3. Fitch: Total намалява разходите си, включително и капиталовите си разходи
4. МАЕ ревизира търсенето на по-ниско ниво, предлагането – на по-високо
5. Все още понижаване: Офшорните разходи може да паднат с 25%
6. Саудитска Арабия убива руската икономика в своята борба за контрол на цените на петрола
7. Frontera разкрива „гигантски потенциал от нефт и газ“ в Грузия
8. Сондърорите на шистов газ - като убежище за инвеститорите
9. Израелско проучвателно дружество откри голямо газово поле в източно Средиземно море
10. Търси се доносник за съседите? Турция ще ти плаща за информацията

Newsletter Content

1. Geopolitical consequences of “giant oil and gas potential” of the South Kakheta gas complex
2. ExxonMobil Predicts Hike In Global Energy Demand
3. Fitch: Total To Make Most Spending Cuts Among Oil Majors
4. Drowning In Oil? IEA Revises Demand Lower, Supply Higher
5. Still Falling: Offshore Spending Could Drop By 25%
6. Saudi Arabia is killing the Russian economy in its fight to control oil prices
7. Frontera continues to unlock “giant oil and gas potential” in Georgi
8. Shale Gas Drillers Emerge as Refuge for Investors in Rout
9. Israeli Group Finds Signs Of Large East Mediterranean Gas Field
10. Looking to snitch on your neighbors? Turkey will pay you for the info

Геополитически последствия от свръхнаходището на природен газ в Южна Кахетия

*Илиян Василев- Managing Partner
Innovative Energy Solutions Ltd.*

Новините за разкриването на поредното, този път свръхнаходище на природен газ в Южна Кахетия, Грузия – над 5 трилиона кубически метра природен газ - постави въпроса за оценка на последствията му в геополитически и пазарен план. Наблюдава се устойчивата тенденция и разширяващата се ножица между прогнозните запаси, добива и прогнозното потребление.

И в момента съществува огромна диспропорция между добиваните и продаваните количества природен газ. Само „Газпром“ разполага с над 180 милиарда кубически метра газ, който може да бъде добит и продаден, но няма пазар. Заедно с другите добиващи газ страни в региони, които имат пряко отношение към европейския пазар – тези количества със сигурност надвишават 250 милиарда кубически метра. И тук влизат само количества от района на Средна Азия, Каспийско море. Туркменистан, който завърши западния газопровод, вече може да изнася туркменски газ за Европа, непосредствена перспектива – или през Иран, или през Каспийско море.

Трябва да се отчитат и количествата природен газ, които могат да дойдат от Близкия и Среден изток – особено Иран и Ирак. Все пак става дума за най-голямото находище в света – Парс, което тепърва ще може да се разработва.

Особена новинарска интензивност по отношение разкрити количества на природен газ поднася и районът на Източното Средиземноморие, от където могат в обозрима перспектива да дойдат над 100 милиарда кубически метра годишен нов добив. Газовите баланси на страните от ЕС вече трябва да включват близо 60 милиарда кубически метра газ, който се очаква да дойде от втечен природен газ от САЩ, при това само от една компания. Още поне два пъти могат да залеят Европа от новите газовите терминали в Африка, Азия, Америка и дори Австралия.

Надеждата на добиващите страни, че потреблението ще нараства, ако не с темповете на разкритите запаси в новите находища, то поне достатъчно, за да позволят рентабилност при разработката и логистиката до пазарите, се оказа попарена. Китай, освен че снижи прогнозите си за икономически ръст и потребление на енергия, но и започна собствен добив – при това с приоритет. Европа стагнира и макар все още природният газ да намира различен прием в различните части на Европейския съюз, дори най-оптимистичните прогнози за потребление не могат да покрият прогнозното предлагане. Изключително динамичен и конкурентен остава газовият пазар в Северозападна Европа, където цените в обозрима перспектива ще се доближат до американските. По-изостанал и

все с характеристика на монополни влияния пазар на Централна и Югоизточна Европа поддържа устойчиви ценови премии, но и там тенденциите са повече от ясни – буквално в рамките на няколко години предлагането на природен газ рязко ще превиши търсенето - от Полша до Гърция, от Чехия до Украйна.

Кой трябва да се притеснява от новината от Южна Кахетия?

Все още **предстои дълъг път – или поне 5-7 години, докато видим реални и значителни количества природен газ, които да бъдат добиви в Грузия.**

Не трябва да забравяме, че тепърва трябва да се докаже търговската рентабилност на добива на природен газ от тези находища.

Първите, които трябва да се притесняват са добиващите природен газ компании в Каспийския регион – в това число особено Азербайджан и Туркменистан. Още повече, че инфраструктурата, която беше разработена, за да имат достъп до Европа ще може да се използва за пренос и на грузински газ.

Второ, няма съмнение, че в Москва няма да погледнат с добро око на това находище, тъй като размерът му няма как да не остане незабелязан от европейските потребители или от „Газпром“ и другите руски компании, които се надяват да стигнат до износ на свой газ извън Русия. Като оставим настрана разходите по добива и логистичните разходи, поне по отношение на доставки за Централна и Южна Европа, грузинският газ е много вероятно да се окаже конкурентен.

Никак не е изключено, Москва да предприеме силови действия или да дестабилизира Грузия, за да забави разработката, или препятства доставката на грузински природен газ в Европа. Не са изключени и коалиции по интерес с други засегнати страни от Каспийския регион. Все пак става въпрос за огромни пари – по днешни цени тези 5 трилиона кубически метра газ струват 1 трилион долара!?, близо 30 пъти БВП на Грузия. Както показва инвазията на Русия в Грузия преди седем години, тя е трудно защитима от НАТО и ЕС страна.

Трето, добиващите в Източното Средиземноморие компании, както и доставчиците на ВПГ в терминали в Гърция и Турция, също ще трябва да отчитат конкуренцията на новото гигантско находище. При равни други условия, себестойността на оншорния /сухоземния/ добив в Грузия ще бъде по-конкурентна от офшорния добив в Средиземноморието и с по-малки разходи от тези по втечняването и транспорта през океана.

Макар основният маршрут за доставка на грузински газ да остава Турция – което прави проекта ТАНАП още по реализуем – с голяма вероятност ще се развият и проекти за съгъстен и втечен природен газ от грузински терминали до приемащи станции в Черно море – основно Украйна, Румъния и България.

Преди икономиката на ВПГ сработваше при разстояния от над 2500 км, днес е под 1000 км, но не само поради поевтиняване на технологиите, а поради ръста в тарифите по

преноса на газ по нова или модернизирана преносна инфраструктура.

С оглед промените в стратегията на страните вносители от Югоизточна Европа новините за нови находища в Източното Средиземноморие, в Каспийско море и сега в Грузия, **правят задължително развитието на приемаща преносна инфраструктура** на границите с Гърция и Турция, в това число най-вече използването на съществуващия Трансбалкански газопровод и интерконекторите в региона.

Но страните от ЮИЕ никога няма да станат част от глобалната революция на природния газ докато не увеличат конкуренцията на предлагането, не разработят собствените си находища, като премахнат ограниченията върху технологиите за добив и най-вече докато не отворят и разработят пазара на природен газ и услуги по съхранение и транспорт.

Добре е и нашите институции да направят задълбочен и цялостен анализ на новите възможности и рискове пред глобалния и регионалния пазар на природен газ и пътищата за довеждане на ползите до българските потребители и компании.

ЕххонMobil прогнозира нарастване в глобалното търсене на енергия

Velda Addison, Hart Energy Monday, January 25, 2016, www.epmag.com

„Всички световни енергийни източници ще бъдат необходими, за да се задоволи нарастващото до 2040 г. търсене, но ще има значително промяна към по-чисти горива, особено природен газ“, заяви компанията в своето изследване за енергийната перспектива, публикувано през януари т.г. Въпреки това, „петролът ще остане топ източник за енергия в света, от съществено значение за транспорта и за производството на химически вещества“.

През 2014 г. светът е консумирал около 550 квадрилона британски термални единици (Btu) енергия, което се равнява на използване на енергията от около 12 милиарда галона бензин дневно, се казва в изследването, отбелязвайки, че търсенето може да нарасне с 25% през 2040 г. Като цяло, петролът, природният газ и въглищата се очаква да посрещнат почти 80% от енергийните нужди на света. Но рисковете са, поради заплахите от изменението на климата, това да насочи потребителите към по-ниски емисии от енергийните източници.

Източници на ядрена и възобновяема енергия: ЕххонMobil очаква между 2014 г. и 2020 г. търсенето на ядрената енергия да нарастне повече от два пъти, на основание растежа в Китай, където правителството се

стреми да намали емисиите на парникови газове за единица брутен вътрешен продукт с 60% до 65% от нивата на 2005 г. като същевременно се повишава делът на неизкопаемите горива в енергийния микс.

В световен план, използването на **вятърна, слънчева и биогорива - наречени модерни възобновяеми горива**, също са готови за растеж може би повече от три пъти спрямо обемите на 2014 г. В изследването прогнозите за най-голям ръст са за енергията от вятър, която може да осигури около 2% от енергийните нужди на света и около 10% от електроенергия. Изследването показва, че комбинирани, възобновяемите енергийни източници и ядрената енергия може да съставляват около 40% от нарастването на търсенето на енергия до 2040г.

Природен газ: Очакванията са търсенето на природен газ да нарасне по-бързо, отколкото повечето други горива, глобалното търсене за него между 2014г. и 2040 г. може да се увеличи с 50%, най-вече заради неговата универсалност и ниското съдържание на въглерод. Перспективата показва, че търсенето на природен газ ще се повиши във всички части на света, и може да посрещне 40% от потреблението на енергия в глобален аспект. Докато растеж на добива може да се види в целия свят, в Северна Америка се очаква да се отбележи най-голям ръст, който се очаква да нарасне с 65%, благодарение на изобилните неконвенционални газови активи.

В изследването се казва, че се очаква неконвенционалните доставки да възлизат на около 90% от добива на природен газ в Северна Америка. Може да има нарастване

на неконвенционалните доставки в региона на Азия и Тихия океан, които биха могли да съставляват 20% от прогнозния ръст на неконвенционален добив. „Въпреки това, ние очакваме доставките на добития по конвенционален способ природен газ да продължат да посрещат през 2040 г. две трети от световното търсене“, с Близкия изток, Русия /Каспийско море/ и Африка, което може да увеличи конвенционалния добив на газ повече от два пъти и да го изведе в челните редици. Очаква се LNG да играе голяма роля за задоволяване глобалното газово търсене.

Петрол: Глобалното търсене на петрол се очаква да нарасне с 20%, като ExxonMobil предвижда продукцията в световен мащаб да се увеличи от около 93 милиона барела на ден (MMbbl/ден) през 2014 г. до около 112 MMbbl/ден през 2040 г. „Макар конвенционалните петролни залежи продължават да съставляват по-голямата част от световния добив, ние очакваме повечето от растежа през 2040, да дойде от технологично задвижени доставки, включително тежък петрол, NGL, петролни пясъци и дълбоководен добив“, се казва в прогнозата. „Очаква се тези доставки да представляват 40% от световния добив до 2040 г., в сравнение с 25% през 2014 г.“

Въпреки че някои компании временно са орязали разходите за проучване и към момента текущият спад се задържа, в изследването се очаква проучванията да се засилят и да доведат до нови открития. Прогнозира се, че новият суров петрол и развитието на кондензата може да се допълни близо 30% от световната петролна продукция до 2040 г. Въпреки че ExxonMobil

очаква повечето от растежа да дойде от нетрадиционни доставки, конвенционалният петрол все още се очаква да държи най-голям дял от сектора, въпреки че може да падне до 55%.

„Ние виждаме, на Китай и Индия заедно се пада почти половината от прогнозирания ръст в световното търсене на енергия за 2040", се казва в прогнозите.

Но група от 10 страни се очаква да реализира около 30% от ръста на очакваното търсене на енергия чрез 2040. Това, както се посочва в изследването, са Бразилия, Мексико, Южна Африка, Нигерия, Египет, Турция, Саудитска Арабия, Иран, Тайланд и Индонезия. За 24 години, считано от сега, населението на света се очаква да се увеличи с около 2 милиарда души.

„За да бъде в крак с търсенето, светът ще трябва да следва всички рентабилни енергийни източници", казват от ExxonMobil.

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

Fitch: Total намалява разходите си, включително и капиталовите си разходи

by Reuters, January 25, 2016

LONDON, (Reuters) – Според Fitch, френското петролно дружество Total, сред европейските петролни компании, трябва да направи най-сериозните си съкращения на инвестициите и възвръщаемостта за акционерите, ако цените на петрола продължават да бъдат ниски, за да запази сегашния си кредитен рейтинг.

Разходите на Total трябва да се намалят през тази година, в сравнение с 2015 г., с около една трета, за да се формира нетна възвращаемост/ливъридж, който е мярка за способността на дружеството да изпълни финансовите си задължения до ниво, необходимо, за да запази своя рейтинг "AA-" с Fitch, се казва в доклада на рейтинговата агенция.

Total по-рано заяви, че очаква да постигне целта си за намаляване на разходите за 2015 г. на \$1,20 милиарда, и планира да набере \$10 милиарда от продажби на активи до 2017 г. От дружеството прогнозират през 2016 г. капиталовите разходи да бъдат \$20-21 милиарда, което е по-малко от тези през 2015 г. - \$23-24 милиарда.

„Ако Total не успее в постигане на тези свои планове, съкращенията на задължителните разходи, по своя преценка, ще трябва да стигнат до 44 процента в сравнение с 2015 г.", казва агенция Fitch. Агенцията предполага цените на петрола през тази година да бъдат средно \$45 за барел, \$50 през 2017г. и \$55 през 2018г.

Големите петролни компании обявиха плановете си да продават за милиарди активите си, в опит да издържат на ниските

цени на петрола, но само няколко големи продажби досега са договорени, като нестабилните цени на петрола са причина, купувачите и продавачите трудно да се споразумеят за цената.

Royal Dutch Shell обяви програма за продажби за \$30 милиарда, след очакваното поглъщане на BG Group.

Fitch каза, че ако Shell не направи съкращения на разходите, ще трябва да намали задължителните/бюджетните разходи с 49%, за да запази до 2018 г. сегашния си рейтинг.

„Компаниите могат да направят повече от това, просто да намалят капиталовите разходи и доходността за акционерите“, казват от Fitch. Досега само италианската ENI е намалила доходността за акционерите си, за да овладеят разходите.

„Както при капиталовите разходи, съкращенията на оперативните разходи, с течение на времето, трябва да бъдат полесни, както и договорите може да бъде подновявани при по-ниски пазарни цени“.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

МАЕ ревизира търсенето към по-ниско ниво,

предлагането – към по-високо

by Deon Daugherty, Rigzone, January 19, 2016

Международната агенция по енергетика поправи данните за доставките на нефт и точката на търсенето на нестабилност, заради не съвсем точната наука за стратегическите стоки.

Растежът на страните е на най-ниското ниво повече от едно десетилетие. Силният щатски долар притеснява вносителите и потиска търсенето на петрол. И Китай, дълго време водач в търсенето в световен мащаб, не е на висотата на предвижданията.

Според доклад на МАЕ за петролния пазар, всичко, което остава на света – наводнен, пренаситен от свърхпредлагане на евтин петрол, са цени, които очевидно нямат къде да отидат, освен надолу.

Очакванията на Агенцията за търсенето на петрол са ревизирани надолу за четвъртото тримесечие 2015 г. с 300,000 барела на ден (bpd) и други 100 000 барела на ден за първото тримесечие на 2016 г. Доставките от страни, които не упражняват дейност в рамките на Организацията на страните износителки на петрол (ОПЕК) сега се очаква да намалят с 400 000 барела дневно в края на 2015 г., както и с 300 000 барела на ден в началото на 2016г.

„През първите две седмици на годината, двата брэнда West Texas Intermediate и Brent постоянно са под \$ 30 [за] барел и шествие от инвестиционни банки предупреждава, че

цените на петрола могат да „паднат“ до \$ 25 за барел, \$ 20 за барел, или, в единични случаи, \$ 10 за барел“, се казва в доклада.

За трета поредна година петролният пазар започва с протноза, в която предлагането надвишава търсенето с един милион барела на ден, и напрежението на пазара ще бъде огромно. Макар, че има прогноза, добивът на петрол от страните не-членки на ОПЕК да намалее с 600 000 на ден, МАЕ съобщи, че това няма значение, защото наскоро паднаха санкциите срущу Иран. И блискоизточните страни имат заявена политика да защитят своя пазарен дял и нека цената сама се установи.

Но стоковите пазари са нищо, ако не са гъвкави или науката не е достатъчно точна. Анализатори от Simmons & Company International отбелязват в свой доклад, петролът беше \$ 13 за барел през март 1999 г., но е имало повече от два пъти увеличение до \$ 30 за барел до следващия януари.

Нещо повече, анализатори от Tudor Pickering Holt & Co. (TPH) ежедневно отбелязват твърдението на МАЕ, че световните запаси между 2014г. и 2015г. стояха около невероятните 1 милиард барела.

„Няма погрешно разбиране, че световните петролни пазари са в свръх запасеност“, каза TPH. "Но един милиард барела!?"

Такава цифра би означавало, че ОПЕК е изградил запаси от 650 милиона барела - два пъти темпа на запасите на страните не-членки на ОПЕК, „което не се поддава на логика и със сигурност не се поддава на

икономическата и логистична реалност“, се казва в доклада.

„МАЕ ‘ще хвърли ли кърпата?’" /без да е победен за да търси консенсус/, попита TPH, нищо че фокус на МАЕ е, че British Petroleum намали рязко работните места, Petrobras реже инвестициите, а Саудитска Арабия намалява субсидиите за горивата на вътрешния пазар – признаци на често повтарящ се „по-ниски цени за по-дълъг период“ при цените на петрола.

„Ние ще сме на противоположно мнение защото първо, участниците от индустрията реагират на реалността на сегашните цени на петрола и не провеждат разговори на място през годините, и второ, това поведение е правилно, защото балансът на пазара ще се възстанови, като секторът „upstream“ /търсене и добив на нефт и газ, включва и неконвенционален газ/ ще продължи да бъде лишен от капитал [равняващо] текущи [и] ускорени спадове“.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Все още тенденцията е низходяща: Офшорните разходи може да паднат с 25%

Velda Addison, January 18, 2016, epmag.com

Въпреки дългото време за разработка на дългосрочните договори и техния по-малко цикличен характер в Е&Р при офшорния сектор се чувства жилото на днешните цени

на суровините, тъй като компаниите съкращават разходите.

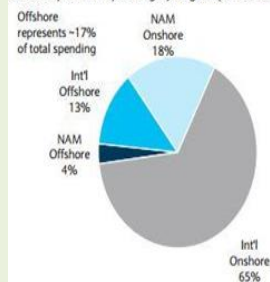
Някои международни нефтени компании са намалили разходите за проучване и са преместили програмите за развитие още по-надолу в дневния си ред, докато други са напуснали изцяло площи или предоговарят договори, включително за нови дати и нови форми за доставка, за да постигнат стабилно финансово положение. По-ниски цени на ден, заедно с намаляване на услугите и разходите за подводните дейности, може да тласнат през 2016 г. офшорните разходи надолу с 20% до 25%, казва Barclays /британска мултинационална компания за банкови и финансови услуги със седалище в Лондон. Тя е универсална банка, с операции в търговията на дребно, търговия на едро и инвестиционно банкиране, както и управление на богатството, ипотечно кредитиране и кредитни карти. Тя има операции в над 50 страни и територии и има около 48 млн. клиенти. Тъй като на 31-ви декември, 2011 Barclays има активи на обща стойност US \$ 2420 милиарда, тя е седмата по големина банка в света/ в свои прогнози за глобалните разходи за E&P. Това води след себе си през 2015 г. до спад на разходите с около 16%.

В конферентен разговор през януари анализаторът от Barclays Dave Anderson казва, че прогнозата за глобалните разходи за E&P може да падне с 20% през тази година, и допуска \$50 за петрол Brent и \$45 за WTI. Въпреки това, ако цените на петрола – които паднаха под \$30/барел през тази седмица – останат на сегашните нива с разходи надолу", „това ще бъде най-тежката криза, която сме виждали финансово

регистрирана в историята на нефтената индустрия.“

Разходите за офшорни сондажи през 2016г. може да паднат до около 72,3 \$ милиарда, в сравнение с приблизителните разходи за 2015 г. от около 92,9 \$ милиарда. Индия, Азия и региона на Австралия може да отчетат най-големия процент на понижение - под 55%, до прогнозни приблизителни разходи около \$7.3 милиарда, следвани от Европа и Африка. С прогнозни разходи от около \$17 милиарда, Латинска Америка е на път да харчи най-много за офшорни дейности, докато в Северна Америка се очаква да изразходват около \$ 15 милиарда за офшорни дейности - спад съответно с 11% и 12%.

Global Upstream Spending by Region (2016 E&P Spending)



Source: IHS Petrodata, Barclays Research

Estimated Offshore Upstream Spending by Region

Region	Total Offshore Well Spend (\$bn)			% Change	
	2014	2015E	2016E	14 vs 15	15 vs 16
Africa	19.1	15.5	12.2	-19%	-21%
Europe	17.8	15.4	11.5	-13%	-25%
India, Asia & Australia	21.2	16.1	7.3	-24%	-55%
Latin America	22.7	19.1	17.0	-16%	-11%
Middle East	10.0	9.6	7.8	-4%	-19%
North America	18.8	17.2	15.0	-9%	-12%
Russia/FSU	0.8	0.0	1.5	-100%	0%
Total	110.4	92.9	72.3	-16%	-22%

Source: IHS Petrodata, Barclays Research

Високите разходи и превишаването на разходите вече са повод за загриженост за някои проекти, преди пазарните условия да са се влошили. „С този траен спад вече 18 месеца, краят не се вижда, бюджетите за проучване са в застой, офшорните разработки не се санкционират, и договори за платформи се анулират за първи път, доколкото знаем“, казва Barclays.

„Към момента повечето международни петролни компании се опитват да намаляват разходите си средно с 30%, за да имат икономическа обосновка за спад до около \$50 до \$55 за барел. Тяхната преценка е, че през 2019. или 2020г., когато добивът идва от тях, очакваната цена на петрола да бъде по-близо до \$ 70", каза Anderson.

Той казва също, че основите се променят ежедневно. Ако цените на петрола трябва да бъдат по-близо до \$ 60, тогава икономическата обосновка трябва да показва спад до около \$ 40/барел, отбелязвайки, че индустрията е много далеч от това.

"Нашата загриженост е, че офшорните разходи всъщност ще продължат през 2017 г. да се ускоряват надолу. Това е реалният риск.", казва анализаторът от Barclays Dave Anderson.

Прогнозата се основава на информацията от повече от 225 петролни и газови компании.

С ЦЕЛИЯ АНАЛИЗ МОЖЕ ДА СЕ ЗАПОЗНАЕТЕ ТУК.

Саудитска Арабия убива руската икономика в своята борба за контрол на цените на петрола

13 Jan 2016, peak-oil.org

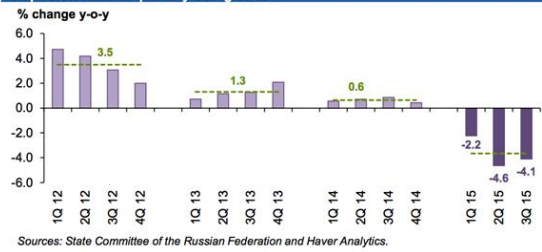
Преди година, Саудитският министър на петрола Ali Naimi ясно каза, че не го е грижа, какво ще се случи в Русия, ако страните, добиващи петрол не успяват да си сътрудничат със ОПЕК, доминиран от Саудитска Арабия, за запазване на високите цени чрез ограничаване на добива.

„Ние искаме да кажем на света, че страните с високо ефективен добив са тези, които заслужават пазарен дял", каза той, преди отбелязването на Западно-Сибирския регион на Русия като регион, който не е бил много добър в добива на петрол на конкурентни цени.

Оттогава зависимата от петрола руска икономика е покосена, тъй като цената на петрола се понижава. Ето графиката на руската икономика от най-новия доклад на ОПЕК за състоянието на световния пазар на петрол: Имайте предвид, че руският БВП се свива, докато по същото време миналата година, саудитците сигнализираха, че те ще изтласкат Русия в забвение.

Цяла година, страните, добиващи петрол са били в една луда надпревара към дъното. Русия и САЩ (и куп други страни) отказаха да сътрудничат с ОПЕК, за да се запазят високи цените, така че Саудитска Арабия и ОПЕК яростно добиваха евтин, на конкурентни цени, петрол.

Graph 3.11: Russian quarterly GDP growth



Увеличеното предлагане е довело до понижаване на цените. Петролът започна годината с близо \$55 за барел, а сега е по-близо \$35, както показва схемата на Bloomberg за West Texas Intermediate:



Руснаците не са алчни, заяви пред Financial Times, по-рано тази година главният изпълнителен директор на Роснефт. Всеизвестно е, че Президентът Путин не обича да бъде принуден да направи нещо, така че е ясно, защо саудитците мислеха, че тази тактика ще работи.

Другият фактор са американците

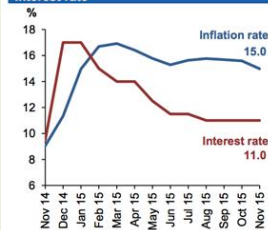
И Русия, и саудитците ще предпочитат, ако петролните шистови полета на САЩ излязат от бизнеса. Това ще остави растящия китайски пазар отворен за Русия и тя да разшири пазарния си дял там. (Руската теория на заговора твърди, че саудитците искат Русия да ограничи доставките си, само защото това ще ограничи влизането на Русия в Китай, ще я напусне и ще остави Китай отворен за саудитците.)

Без значение как ще се подредят всички тези движещи се части, крайният резултат е - и Саудитска Арабия, и Русия сега понясят загуби и се надяват на запазване на цената толкова ниско, че да изкарат по-късно компаниите на САЩ от бизнеса, според Quartz /глобална електронна медия от 2012 г. за бизнес новини; проектирана за ефикасна, мобилна връзка и четене; обслужва професионалисти, които пътуват по света, фокусирани върху международните пазари/:

„Те твърдят, че техните огромни парични резерви ще им позволят да устоят на всяка цена, толкова дълго, колкото е необходимо, за да принудят най-накрая samozабравилите се шистови добивници в САЩ да изключат техните сондажи“.

Войната струва скъпо на руснаците. Това е графика на ОПЕК за руската месечна безработица (най-вдясно) показва процентното изменение:

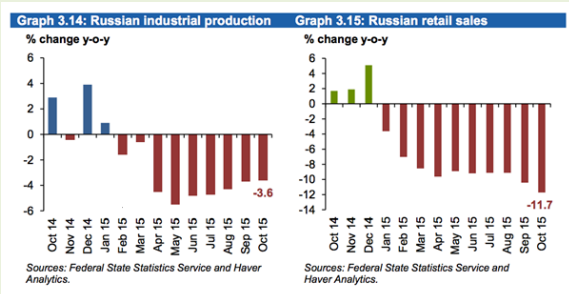
Graph 3.12: Russian inflation vs. Interest rate



Graph 3.13: Russian unemployment rate



Русия не отговаря чрез уволняване на хора - на 5,5%, безработицата е технически доста ниска - но чрез намаляване на заплатите и работните часове. Тези диаграми на ОПЕК показват продажбите и добива и показват, как руснаците спряха да правят много неща, и спряха пазаруването, колкото е възможно:



Пълният текст може да прочетете на www.businessinsider.com

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.

Frontera разкрива „гигантски потенциал от нефт и газ“ в Грузия

by Phil Allan - 14/01/2016, energyvoice.com

Американската компания Frontera Resources продължава операциите за разкриване и установяване, както го описва нейният ръководител, на "гигантския потенциал на нефт и газ" в газовия комплекс South Kakheti в Грузия.

Очакванията са South Kakheti да съдържа 187 трилиона кубически фута (5.31 трилиона кубически метра) газ в източници, открити между 300 метра и 5000 метра дълбочина .

През 2015 г. Frontera обяви резултатите от докладите, направени от базираната в САЩ консултантска фирма от Холандия /Sewell & Associates/, упълномощена да осигури

независима оценка на прогнозите на компанията.

Американската компания работи в Грузия от средата на 90-те години на миналия век.

През октомври компанията обяви, че при текущата си работа газовите ресурси са оценени на 135 трилиона кубически фута газ в източници намерени между 984 фута и 16,404 фута дълбочина. От тогава, обширните интегрирани геоложки и геофизични проучвания, проведени от компанията са продължили в рамките на комплекса и са добавени допълнително 52,5 трилиона кубически фута газ към предишната прогноза на компанията, с което общата оценка е за 187 трилиона кубични фута.

Грузинските медии пишат, че Грузия ще започне да изнася синьо гориво за Турция и страните от Източна Европа през Гърция, България и Македония и че страната отваря нова историческа глава в стремежа си към енергийна независимост от Русия.

До момента Тбилиси получава газ от Азербайджан и от „Газпром“, който има на грузинска територия свой газопровод и по него снабдява и Армения.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.

Сондажните компании за шистов газ - убежище за инвеститорите

by Bloomberg, Mario Parker, January 21, 2016,
rigzone.com

(Bloomberg) - U.S. сондьорите на природен газ се очертават като малко вероятен светъл лъч в тази седмицата на срив на енергийните акции.

Компанията Southwestern Energy Co, добиваща шистов газ, втори пореден ден е сред лидерите в индекса S&P 500, като енергийни инвеститори се тълпят около производителите на горивата за електроцентрали, заради плъзгащите се цени на петрола. Това водеше индекса в сряда, а в четвъртък е сред петте най-показвани. Range Resources Corp., EQT Corp. и Cabot Oil & Gas Corp. също бяха нагоре.

Газово-фокусираните сондьори са най-бързо развиващи се, като са сигурно убежище за предпазливите инвеститори, да не изгорят първи от спада на цените на петрола, предлагайки отдиш на група от компании, които са застрашени от несъстоятелност от ниските цени на природния газ. Southwestern Energy Co заяви в четвъртък, че е съкратила 45 на сто от работната си сила и забавя новите сондажи.

„Природният газ внезапно става по-интересен за търговия“, каза по телефона от Ню Йорк управляващият директор на Guggenheim Securities г-н Subash Chandra.

Southwestern Energy Co засече 79 цента, или 11%, до \$ 8,17 на акция сутринта на Нюйоркската фондова борса. Range добавя \$ 2.33, или 11 на сто, до \$ 24.32, докато Cabot беше нагоре с 88 цента, или 5.1% до \$ 18.03.

EQT скочи с \$ 1.81, или 3.3%, до \$ 57,26.

Големите сондьори на природен газ са в тежка ситуация, поради продължаващия вече две години спад на цените, като има добри шансове за фокусираните върху добива на петрол, които предприемат мерки за спиране на свръхпредлагането, каза Chandra.

В доклад на Barclays Plc в New York, анализаторът Nicholas Potter пише, че това може да посее семената на възстановяването, което да започне през втората половина на годината, тъй като търсенето и предлагането започна да се балансира.

Съкращения на разходите

Royal Dutch Shell Plc, най-голямата петролна компания в Европа, заяви, че очаква печалбата за четвъртото тримесечие да падне най-малко с 42 процента, след задълбочаващия се разгром на цените на суровия петрол. Канадските сонди Husky Energy Inc. и Whitecap Resources Inc. тази седмица се присъединиха към Vermilion Energy Inc. при вземането на решение за поголеми съкращения през 2016 г. в своите разходните планове.

Газовите фючърси /срочна сделка/ от м. май насам, се търгуват под \$ 3 за милион британски термални единици. Това е спрямо средното ниво от \$ 3,927.

Southwestern Energy Co и други големи газови фирми трябва да бъдат имунизирани срещу падащите цени на петрола, казва управляващият директор на

Oppenheimer&Co, г-н Fadel Gheito. Той казва, че „природният газ няма абсолютно нищо общо с петрола“.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Израелско проучвателно дружество откри голямо газово поле в източно Средиземно море

Reuters, January 19, 2016, epmag.com

Израелско проучвателно съвместно дружество е открило признаци на друга голяма област на природен газ извън крайбрежието на Израел, съобщи на 17 януари.

През последните години редица от най-големите газови находища в света са открити в офшорни зони на Израел, Египет и Кипър, както и петролните и газовите компании харчат много пари, за да намерят повече находища.

Дружеството, състоящо се от двете фирми Isramco Negev и Modiin Energy в свой доклад за работата отбелязва, че потенциалът в областта Daniel в полета на Изток и Запад показва, че може да има общо около 8.9 трилиона кубически фута (Tcf) природен газ. Този потенциал е със значителен размер, който, ако бъде реализиран, би могъл да представлява конкуренция за съществуващите вече резерви, и възможност

да се подобри енергийната сигурност на страната", заяви Ron Maor, главен изпълнителен директор на Modiin Energy.

„Газови запаси от този размер биха могли значително да променят пазара на израелски газ“, каза Tzahi Sultan, един от собствениците на Modiin, чиито акции скочиха 479% след обявяването.

Министърът на енергетиката на Израел Yuval Steinitz казва, че експерти изчисляват, че източната част на басейна на Средиземно море, която включва Израел, Египет и Кипър, има между 10,000 и 15,000 милиарда кубически метра (Bcm) газ –достатъчно за захранването на битови им нужди, както и на Европа.

Isramco /Isramco, Inc., заедно с дъщерните си дружества, се занимава с придобиване, разработване, производство и проучване на нефт и природен газ в Съединените щати и Израел. Компанията е основана през 1982 г. и е със седалище в Хюстън, Тексас/, който вече има интерес във второ газово поле с подобен размер, Tamar, търгува до 7,2%.

Правителството е под натиск от страна на регулаторните органи, депутатите и обществеността, да отвори сектора за конкуренция. Новото находище, ако се потвърди, ще направи това.

До сега газовият сектор е доминиран от партньорство на Noble Energy и Delek Group, които контролират както Tamar така и поголеми от Leviathan полета.

Isgramco притежава 75 процента от акциите на лиценза на Daniel, а Modiin има 15% дял. Фирмите ATP Oil and Gas и AGR разполагат с 5% дял.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.

Търси се доносник за съседите? Турция ще ти плаща за информацията

2016, al-monitor.com

Мухтарите¹ се издигат. Тъй като Президентът Ресер Таууip Erdogan през ноември 2014 г. се премести в противоречиво оценения си дворец извън Анкара, мухтарите - избрани ръководители на села и градове - са гостували на президента. Те бяха първата група, поканена във фантастичния дворец, и Erdogan продължава да посреща понякога групи от 300-400 mukhtars.

В Турция има около 53,000 мухтари. Erdogan планира да се срещне с всеки от тях.

В двореца, мухтарите първо чуват мотивираща реч на президента, а техните

¹ Mukhtars (в Турция и някои арабски страни) ръководителят на местната власт на град или село.

Разликата, казват, е резултат от новия подход към шейхове и към mukhtars - племенните и местните лидери, които упражняват огромно влияние сред десетки хиляди души в стотици села и малки градове.

развълнувани аплодисменти и овации се показват на живо по телевизията. След обяда, те се връщат в своите села или квартали.

Защо този внезапен интерес към мухтарите? До август 2015 г., на мухтарите се плащаше за съставяне на документи за жилищата на гражданите и идентичности, и за поставяне на официален печат върху тях.

Но на тяхната среща през август най-висшето длъжностно лице на държавата натовари най-ниските длъжностни лица с допълнителни задължения. Ердоган каза: „Моите мухтари ще следят кой къде живее и ще го докладват на най-близкия областен управител и шеф на полицията. С тази сведения, ние ще знаем какво се случва във всяка къща“.

Инструкции на президента не могат да бъдат намерени в законодателство, приложимо към длъжността на мухтарите. И все пак мухтарите са определяни като вид официално разузнаване, събиране на сведения.

Според репортаж от 15 Август във в. Bugun, мухтарите докладват всички своите констатации чрез специална компютърна информационна система. Техните послания първо отиват в полицейските дирекции на местните администрации и от там се препращат към съответните държавни органи.

Опозиционните партии заявиха, че правителството се възползва от мухтарите, като ги дублира като информатори. За да се противопоставят на тези заключения, на мухтарите бяха дадени финансови облаги и

тяхната месечна надбавка се увеличи много над другите държавни служители.

И това не е всичко: През октомври премиерът Ahmet Davutoglu събщи, че отсега нататък, 19 октомври ще се празнува всяка година като Ден на Mukhtars. Erdogan казва, че на Турция е необходимо такова признание и обръщане на внимание върху ролата на мухтара. Erdogan заяви, че на Турция ѝ трябва мухтари във всички аспекти на живота и призова всички държавни служители да им помагат. „Един добър висш служител ще слуша внимателно всички искания на мухтара и ще намери решения за тях. Това е всичко, което трябва да се каже“, заяви Erdogan.

Последователните увеличения на заплащането, специален ден, определен за тях, посещения в президентския дворец и тяхната нова функция за събиране на сведения за хората в села и квартали, се свързва с повишаване мотивацията на мухтарите.

В момента е трудно да се види какви злоупотреби и усложнения това ще доведат за обикновените граждани. Но тази аматьорска мрежа за събиране на сведения, забулена в тайна, със сигурност представлява висок риск за обикновените граждани.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.

Уточнение

Авторите на настоящия информационен бюлетин финансират това начинание, водени от своята гражданска позиция за необходимостта от пълноценна и балансирана информираност на обществото по въпросите на проучването и добива на нефт и газ. Проявилите интерес да подпомогнат проучванията и информационната дейност на Центъра за изследвания на Балканския и черноморския регион могат да се обръщат за повече информация и конкретни проекти към координатора на програмата на следния адрес cbbsinfocenter@gmail.com

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 Владимиров

mvladimirov@ceemarketwatch.com

Руслан Стефанов

ruslan.stefanov@online.bg

Христо Казанджиев

h.kazandjiev@yahoo.com