



## Съдържание

1. Реакторите на Белене – нови варианти извън „стратегическите инвеститори“
2. Иран добива повече петрол, като саудитите от ОПЕК призовават за съкращаване на добива
3. Печалбата на Роснефт за третото тримесечие пада, дори когато петролната продукция расте
4. SOCAR разширява позициите си на румънския пазар
5. Роснефт продаде 20% дял в сибирско дъщерно дружество на Пекин газ
6. Total и SOCAR подписаха споразумение за разработване на откритието Абшерон/ Absheron
7. SICCAR POINT купи OMV- Великобритания при минимална цена
8. EIA: Запасите от суров петрол в САЩ скочиха с 2.4 млн барела
9. Русия няма място в китайската стратегия за развитие
10. ЕС и Русия ще се срещнат на 25 ноември

## Newsletter Content

1. The Belene`s reactors - new options outside "strategic investors"
2. Iran pumps more oil as Saudi`s call for OPEC output cuts
3. Rosneft third-quarter profit falls even as oil output grows
4. SOCAR to expand its position in Romanian market
5. ROSNEFT SELLS 20% STAKE IN SIBERIAN SUBSIDIARY TO BEIJING GAS
6. Azerbaijan: Total and SOCAR sign agreement to develop Absheron discovery
7. SICCAR POINT TO BUY OMV UK AT KNOCK-DOWN PRICE
8. U.S. crude inventories jump 2.4 MMBbls: EIA
9. России не находится места в китайской стратегии развития
10. EU, RUSSIA TO MEET NOVEMBER 25

## Реакторите на Белене – нови варианти извън „стратегическите инвеститори“

*Илиян Василев*

От всички сценарии, които се обсъждат около реакторите за Белене, които предстои да платим има един, който се подминава и за когото не се говори. Да, български политици направиха пътека до Иран и други столици, за да търсят купувачи, но реактор не се продава от политици, поне не на толкова ранен и неопределен етап. Самият реактор не е отделно обособяема стока, която може да се продаде на вторичен пазар, без няколко типа проекти, допълнителен оборудване и куп финансови, инженерно-технически, финансови, екологични и прочие въпроси.

Несъмнено в своите действия да се намери изход от тупиковата ситуация, ще трябва да се съобразим и работим съвместно с АСЕ, доколкото само руската фирма е оторизирана да реализира и лицензира в изключителен режим определен обем работи, които накрая трябва да завършат с пуск.

Идеята, за която говоря не е напълно различна от сега спряганите версии за реализация на реакторите, но има съществени различия.

Накратко – силните предимства на продажбата на готови реактори, от гледна точка на потенциалния купувач, е спестеното време за изготвяне /те са готови, но не могат да се използват веднага, без строителна площадка, корпуси, инфраструктура и т.н./. При всички случаи обаче, готовите реактори са предимство, което улеснява и проектирането, и строителството, и най-вече цената, която е все още атрактивна пред вид всяка екскалация, която ще застигне сега договаряни проекти във времето.

Най-големият проблем на ядените централи е тяхната висока стойност. Към момента Росатом печели огромната част от търгове за изграждане на нови ядрени мощности, защото предлага и финансиране и гъвкава схема от типа BOOT – построй, притежавай, оперирай и предай.

Проблемът на руската компания обаче е, че поради наложените санкции и особено поради глобалното недоверие на капиталовите и финансовите пазари към проектно финансиране на ядрени проекти, Росатом изпитва нарастващи трудности да финансира проектите, които е спечелил по целия свят. Двата резервни фонда, от които руското правителство, отпуснаше субсидии, вече са почти изчерпани. А проектите чакат – проектът за четири реактора в Аккую в Турция трябваше да започне в края на тази година и да завърши към 2023 година на стойност 20 милиарда долара, изцяло финансиран от руската страна.

Росатом финансира и проектите за два реактора тип ВВЕР-1200 в Беларус, които са в напреднал стадий и трябва да завършат през

2018г. и 2020 година. Проблемът е, че при изпитателни работи, кран е изпуснал 330-тонния блок на един от реакторите, което е довело до настояване от страна на беларуското правителство за нов реактор. От страна на Росатом са потвърдили, че ще търсят къде да пласират „излишния реактор“.

В Бушер 1 и 2 е планирано изграждането на всичко шест реактора от типа, какъвто е в Белене. Въпреки финансовата състоятелност на Иран, приходите от нефт не са на очакваното равнище и при всички случаи, ще бъде проблем финансирането на всичките шест реактора. Нереалистично е да се очаква, че Русия ще ги финансира срещу дълг – прекалено натоварена инвестиционна програма, прекалено малко възможности за финансиране.

Активни са проектите за Кунданкулам-2, които са ВВЕР-1000 и трябва да започнат през следващата година, т.е. те са на етап, при който биха могли, поне на теория да бъдат заинтересовани от готовите вече реактори за АЕЦ „Белене“.

За съжаление на Росатом проектът във Виетнам отпадна.

Особено подходящ е проектът в Йордания, който предвижда два реактора ВВЕР 1000.

Идеята е българската страна да предложи на Йордания оферта, която трудно се отказва. Защото се сменя поне частично финансово натоварване, тъй като ние, образно казано, ще инвестираме проекта, но инвестицията ще се оформи по междуправителствено

споразумение като дълг, който ще се погасява от продажбата на електрическа енергия. Има различни финансови схеми и инструменти, които могат допълнително да оптимизират предолжението.

За АСЕ българското предолжение би трябвало също да е изгодно, защото ще ги освободи от нуждата да търсят финансиране от държавния бюджет на Русия.

Освен продажбата на реакторите, бихме могли да договорим, заедно с АСЕ, и допълнителни договори за проектантите и строителите в частта, в която имаме експертиза и капацитет.

Не искам да навлизам в подробности, защото на този етап те не са интересни.

Само излагам основните контури на схемата, която би трябвало да win-win-win за всички страни и за нас, и за АСЕ, и най-вече за Йорданската страна.

Разбира се, не може и не трябва да се изключва хипотезата, че АСЕ ще откаже да сътрудничи и ще създава пречки. Всичко е възможно, но тогава руската компания, ще попадне в доста затруднено положение да защити тезите си в международен съд, че като монополен производител е препятсвал реализацията на свое оборудване, за което няма вторичен пазар и с тези си действия е нанесал щети на купувача.

Както купувачът на ядрени реактори има ограничения при разпореждането с ядрени активи, така и АСЕ има ограничения при отказа да сътрудничи на купувачите, ако по

една или друга причина проектът не се реализира.

## Иран добива повече петрол, докато саудитите призовават ОПЕК за съкращаване на добива

11/13/2016, [worldoil.com](http://worldoil.com)

**ТЕХЕРАН (Bloomberg)** – Иран е засилил добива на нефт в три западни полета, повече отколкото очакваше съперникът му от ОПЕК - Саудитска Арабия, призоваваща да се намали общия добив, за да се възстанови равновесието на пазара.

Добивът от полетата на запад от река Karoun, близо до границата на Иран с Ирак се повиши до около 250 000 барела на ден от 65 000 барела/ ден през 2013 г., събщи държавната Агенция Shana, позовавайки се на изказване на президента Хасан Рухани. Иран е очаквал да достигне този добив до края на годината, според изказване през септември на Mohsen Ghamsari, директор за международните отношения в иранската Националната петролна компания.

Саудитският министър на енергетиката Khalid Al-Falih каза, че ОПЕК трябва да се съгласи да приложи намаляване на добива на суров петрол, събщи Саудитската информационна агенция. Членове на ОПЕК ще се срещнат на 30 ноември, за да обсъдят план за ограничаване на добива от организацията от 32,5 млн барела/ден (Mmbopd) до 33 млн барела/ден, в сравнение с октомврийските 33.64 Mmbopd. Тази цел става по-трудна за постигне, тъй като няколко страни-членки повишават добива.

Миналата седмица от ОПЕК събщи, че Иран е повишил месечния си добив и е достигнал най-високо ниво от свалянето през януари на международните санкции. Ислямската република уговори освобождаване от необходимите съкращения на добива по време на срещата в Алжир през септември, за да компенсира загубения производствен капацитет заради международните санкции. Иран почти е възстановил капацитета и планира да увеличи добива с помощта на чуждестранни инвестиции.

"Добивът на петрол на запад от река Karoun трябва да достигне един милион барела на ден", каза Rouhani, имайки предвид находищата в областите North Azadegan, Yadavaran и Yaran. "Това е реалистична цел, ние се нуждаем от инвестиции и технологии".

Иран одобри нов модел на петролен договор, за да привлече чуждестранни инвеститори, въпреки че подробностите не са оповестени. Франският Total SA постигна

миналата седмица първоначално споразумение за разработване в Иран на поле с природен газ, превръщайки се в първата международна петролна компания, подписа сделка в рамките на новите енергийни договори.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА  
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

## Печалбата на Роснефт за третото тримесечие пада, дори когато петролната продукция расте

By STEPHEN BIERMAN on 11/11/2016, [worldoil.com](#)

**Москва (Bloomberg)** – От Роснефт PJSC казаха, че печалбата за третото тримесечие е спаднала със 77%, като спадът в експортните такси изостава спрямо поскъпването на цените.

Нетната печалба падна до 26 милиарда рубли (\$ 400 милиона) от 112 милиарда рубли година по-рано, заяви компанията в изявление на своята електронна страница. Това е по-малко от средната прогноза от 44.4 милиарда рубли на пет анализатора, анкетирани от Bloomberg. Продажбите са намалели с 5,6% до 1,22 трилиона рубли, а печалбата преди лихви, данъци,

обезценяване и амортизация се покачва, изпреварвайки оценките.

Роснефт се възползва от слабата рубла, която ограничава разходите и от руската данъчна система, която подпомага производителите с по-ниски цени, за да увеличи сондирането и съответно добива си. Това позволява на компанията да запази своя дял в традиционните пазари, като същевременно се развива на нови такива в Азиатско-тихоокеанския регион.

"През третото тримесечие на 2016 г. на обкръжението на стоковите пазари продължава да му бъде трудно", каза в изявление изпълнителният директор на Роснефт Игор Сечин. „Допълнителен натиск върху рентабилността на дружеството има от значителния отрицателен лаг ефект/ изоставане на износните мита".

Руските данъци върху износа на петрол са комплект всеки месец и се движат една стъпка зад цената на петрола. Изоставането в налагане на задължението може да създаде допълнителна тежест, когато цената на суровия петрол намалява последователно, през времето когато производителите се възползват от нарастващите цени.

### Измерване на печалбата

Ebitda /печалба преди лихви, данъци, обезценяване и амортизация (използвани като индикатор на общата рентабилност на бизнеса)/ през тримесечието е 292 милиарда рубли, която е по-висока от предварителната аналитична оценката от 274 милиарда рубли. Миналата година

компанията отчете печалба от 244 милиарда рубли.

Петролният добив нарасна с 1% до 4.15 млн барела/ден (Mmbopd) през тримесечието спрямо година по-рано, тъй като Роснефт през първите девет месеца на годината увеличи сондирането с 42% до 6.987 км (4,342 мили).

Нетният дълг се повиши до \$ 26,1 милиарда рубли на 30 септември от \$ 23.4 милиарда три месеца по-рано, докато свободният паричен поток остана на \$ 1.3 милиарда, според изявлението. Компанията заяви, че в края на периода е имала в баланса повече от 20 милиарда в брой в \$ и еквиваленти.

Добиващата петрол компания трябва да изплати \$ 3,8 милиарда от дълг с падеж през четвъртото тримесечие, \$ 12,9 млрд през 2017 г. и \$ 12,4 млрд през 2018 г..

Роснефт заяви, че има 627 милиарда рубли задължения по споразумения за обратно изкупуване, дължими през 2017 г. и първото тримесечие на 2018 г., като подновява заемите, според изявлението. Компанията използва своите корпоративни облигации като инструмент при извършване на финансовите операции.

Акциите са спаднали с 0,7% до 348.45 рубли, в Москва, по-малко от първоначалните очаквания от 0.6%.

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

## SOCAR разширява позициите си на румънския пазар

*11 November 2016, by Nigar Abbasova, azernews.az*

Азърбайджанската държавна петролна компания SOCAR възнамерява да придобие около 10 процента от румънския енергиен пазар.

Генералният директор на SOCAR Petroleum SA (румънският филиал на SOCAR), Hamza Karimov каза, че компанията вече е изпълнила няколко големи проекта в региона, включително създаване на около 34 бензиностанции под марката на SOCAR, работещи в 17 региона, включително и в Букурещ.

Hamza Karimov се изказа на конференцията „Oil & Gas Conference and Exhibition 2016“, на която присъстваха румънски държавни и правителствени представители, ръководители на водещи чуждестранни енергийни компании, бизнесмени, специалисти и експерти.

Karimov подчерта, че SOCAR играе водеща роля на международния енергиен пазар като марка, известна по целия свят.

Говорейки за богатата петролна история и за петролната стратегия на Азърбайджан, Karimov Karimov подчерта ролята на страната му в областта на енергийната сигурност на Европа, отбелязвайки, че проектите за

газопроводите TANAP и TAP ще променят енергийната карта на Европа.

От януари 2016 г. SOCAR инвестира в Румъния около \$ 71.3 милиона. Приходите на компанията през 2015 г. възлизат на около \$ 502.420.

SOCAR Petroleum работи в Румъния от 2001 г. насам, чрез създаване и укрепване на мрежа от бензиностанции в цялата страна. Броят на служителите на SOCAR Petroleum надвишава 400 души.

Румъния и Азербайджан си сътрудничат също в изпълнението на енергиен проект AGRI който е насочен към разнообразяване на източниците на енергийни доставки за Европейския съюз и включва транспортирането на азербайджански природен газ за Румъния и в Централна Европа.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.**

## **Роснефт продаде 20% дял в сибирско дъщерно дружество на Пекин газ**

*November 07th, 2016, naturalgasworld*

Руската енергийна компания с преобладаваща държавна собственост - Роснефт, подписа на 7 ноември обвързващо

споразумение с „Пекин газ“, че ще продаде дела си от 20% в Източно- сибирското дъщерно дружество, Verkhnechonsk-neftegaz.

Според съобщение на компанията, „Пекин газ Груп“ ще плати \$ 1,1 млрд за залога. "Тази сделка ще позволи на Роснефт да вложи значителен потенциал за развитие на областта Verkhnechonsk, включително добив на газ, и да потвърди стратегическото си партньорство с един от най-големите дистрибутори на природен газ в Китай", казаха от Роснефт.

Китайската компания ще получи дял в едно от най-големите продуктивни газови полета в източен Сибир с развита инфраструктура и достъп до петролопровода Източен Сибир – Тихия океан; докато Роснефт ще получи възможност, с помощта на суаповите доставки на газ, за достъп до местния газов пазар в Китай, включително до крайните клиенти.

Решението на китайското правителството да конвертира енергията от въглища на газ и за ускорено преминаване на автомобилния транспорт на Китай на природен газ като моторно гориво, отваря широки перспективи за значително разширяване дейността на Роснефт на китайския пазар, каза Роснефт.

"Споразумението с „Пекин газ“ е нов етап от енергийния диалог между Русия и Китай", каза изпълнителният директор на Роснефт Игор Сечин. Компанията оперира от 2008 г. в петролната и газова област Verkhnechonsk в окръг Katangsky, в региона на Иркутск. Арестите на водещи кюрдски политици в

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

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).**

## **Total и SOCAR подписаха споразумение за разработване на разработване на откритието Абшерон/ Absheron**

*2016/11/21 Press release, Total*

Париж - Total и SOCAR, националната петролна компания на Азербайджан, подписаха споразумение за създаване на договорни и търговски условия за първата фаза на експлоатацията /добива от газовото находище Absheron, разположено в района на Каспийско море.

"Доволен съм от това споразумение, което ние подписахме по повод 20-ата годишнина от присъствието на Total в Азербайджан, и което представлява важна стъпка към осигуряване на приходи от откритието Absheron, направено от Total през 2011 г.", каза Patrick Pouyanné, председател и главен

изпълнителен директор на Total. "Това споразумение стана възможно на основата на тясното сътрудничество между Total и SOCAR, което ни позволи да изработим икономически конкурентна схема за развитие чрез свързване на областта със съществуващата инфраструктура и да се доставя газ на конкурентни цени".

Развитието включва пробиването на една сонда при дълбочина на водата от 450 метра. Добивът от това поле под високо налягане ще бъде около 35 хиляди барела нефтен еквивалент на ден, включително и значителна част добив на кондензат. Добитият газ ще се доставя на вътрешния пазар на Азербайджан.

Тази първа фаза на добив ще даде възможност за динамична оценка на находището за бъдещите етапи.

Total е оператор на Absheron с 40% участие, заедно SOCAR (40%) и ENGIE (20%).

Проучване и добив на Total в Азербайджан Total е в Азербайджан от 1996 г. Фирмата участва с 5% в BTC Co, собственик на петролопровода BTC (Bakou-Tbilissi- Seyhan), който свързва Баку и Средиземно море.

**ТЕКСТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).**

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



## SICCAR POINT купи OMV- Великобритания при минимална цена

*November 08th, 2016, naturalgasworld*

*Коригиране на относителния принос на Rosebank в сделка на Statoil в параграф 2:*

Австрийската енергийна компания OMV е постигнала споразумение да продаде на загуба всички акции на дъщерната си фирма OMV, Великобритания на фирмата за дялово инвестиране в Абърдиин - Siccar Point Energy. Подписването на окончателните документи не е обявено до приключване на новинарската емисия, но рано на 8 ноември от OMV казват, че е необходимо Надзорния съвет да одобри сделката.

Предвижда се общата цена да бъде в размер до \$ 1 млрд. Състои се от плащане на \$ 750 млн от фирмата и условно плащане, свързано с Rosebank за окончателното инвестиционно решение до \$ 125 млн за 20%-ен дял, което представлява допълнителна отстъпка, тъй като са продадени, по-рано през лятото, 30% от акциите на Suncor, под балансовата стойност за \$ 215 млн. На Statoil е платено \$ 2.65 млрд за група от активи, сред които през 2013 г. Rosebank е сред най-големите.

Освен това, страните се споразумяха към датата на сключване на сделката на 1 януари 2016г. за корекция на покупната цена по отношение на капиталовите разходи. В резултат в бъдеще ще разгледат разходи за около \$ 125 млн.

OMV очаква негативен ефект върху стойността на ЕБИТ на OMV /показва оперативни приходи на фирмата преди лихви и данъци, т.нар. оперативна печалба/ от около € 350 млн (\$ 386 млн) по текущи валутни курсове. Това включва загуба от продажбата от около € 458 млн, което се предвижда да бъде компенсирано от валутни печалби от около € 100 млн, свързани с чуждестранните дейности, които се очаква да бъдат реализирани при затварянето.

Сделката подлежи на условия, включително регулаторни одобрения и се очаква да приключи през първото тримесечие на 2017 г.

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

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

## EIA: Запасите от суров петрол в САЩ скочиха с 2.4 млн барела

*November 14th, 2016, kallanishenergy*

Търговските запаси на суров петрол на САЩ се увеличиха с 2,4 милиона барела (MMBbls) през седмицата, приключила на 4 ноември, в сравнение с общия предходната седмица,

според данни на Енергийната информационна администрация /EIA.

Запасите от суров петрол, при 485 ММВbls, са близо до горната граница на средния диапазон за това време на годината, показва доклад на EIA за състоянието на запасите.

EIA отчете 14.4 млн барела скок в запасите на суровия петрол за седмицата, приключила на 28 октомври - най-голямото увеличение по данни на EIA, датиращи от 34 години.

Пропан-пропиленовите запаси са намалели с 1.3 ММВbls, но са близо до горната граница на средния диапазон, съобщава EIA. Общо, търговските петролни запаси спаднаха със 7 ММВbls.

Американският суров петрол като суровина за рафинериите е средно от 15,8 милиона барела на ден (ММВРD), което е нагоре с 369 000 барела/ден (ВРD) от средното за предходната седмица. Рафинериите работят при 87,1% от капацитета, анализира Kallanish Energy.

Средно, американският внос на суров петрол е 7.4 млн барела/ден (ММВРD), надолу с 1.6 ММВРD от средното за предходната седмица. През последните четири седмици суровият внос е средно 7.6 ММВРD, нагоре с 5,3% спрямо същите четири седмици на миналата година.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).**

## Русия няма място в китайската стратегия за развитие

*«Нефть России», 16.11.16, Източник: Независимая газета*

**Москва:** Изказвания на наши /руски/ ръководители за перспективите пред търговията с Китай ни карат да изпитваме съмнение: Русия добре ли разбира своето място в китайската стратегия за развитие? Разбира ли Русия, че в бъдеще интересът на китайците към нашата продукция ще намалява? Осъзнават ли нашите чиновници, че Русия засега лошо се вписва в китайската стратегия за иновационно, промишлено и икономическо световно лидерство?

Председателят на КНР Си Цзинпин в края на м. май обяви нова стратегическа цел – Китай да се превърне във водеща световна научно-техническа страна към средата на днешния век. До 2020 г. Китай е длъжен да влезе в броя на страните от иновационен тип, а до 2030 г. да се изкачи на лидерски позиции по иновации, уточни Агенция „Синхуа“.

С други думи, епохата в Китай на копиране на западни (или руски) технологии отива в миналото. Към 2020 г. значителна част от китайската продукция ще бъде получена на основата на собствени, уникални разработки, които ги няма нито в Русия, нито на Запад. Именно това ще означава създаване на собствен иновационен цикъл в Китай, за което говори китайското ръководство. А общият курс на глобално иновационно лидерство неизбежно ще

доведе до съкращаване на вноса в Китай на експортни суровини: нефт, газ, дървесина или метали.

Вече се наблюдава рязък спад на руско-китайската търговия в периода на спада на петролните цени и последващата стабилизация на по-ниски нива. В периода януари - октомври 2016 г. стокооборотът между КНР и Руската федерация е нараснал – в доларово изражение, с 0,5%. За 10-те месеца страните са спечелили от продажбите, по данни на китайската митница, 56,2 млрд долара. В относително благоприятната 2013 г. стокооборотът на Русия с Китай нараства до 89 млрд долара, а през 2014 г. – до 95 млрд долара. През миналата година обемът на двустранната търговия е намалял до 68 млрд долара. Вероятно и през 2016 г. ще остане на това ниво.

Междувременно руските чиновници смело обещават до 2020 г. търговията с Китай да се увеличи до 200 млрд долара. Да се обяснят такива икономически насоки не е възможно с добър анализ.

„Пред нас стои амбициозната задача до 2020 г. да увеличим товарооборота до 200 млрд долара“, обеща миналата година министъра на промишлеността и търговията Денис Мантуров. Наскоро този ориентир потвърди и премиерът Дмитрий Медведев. При това, несуровинния износ в Китай министърът, по данни на „Интерфакс“, „оцени на 50 млрд долара“. „Ще се стремим към увеличение на този дял“ – обеща той.

Откъде се взе тази оценка за несуровинен износ за 50 млрд долара – може само да се гадае. Целият руски износ за Китай представлява само 33 млрд долара. Нещо повече, делът на машини и оборудване достига едва 2%. А най-големите позиции на товари в структурата на износа – това са минералното гориво, нефта и нефтопродуктите (61%), дървесината (9,4%), цветните метали 9,1%), химическа продукция (3,3%) и рудни суровини (2,7%).

Напоследък руските чиновници възлагат големи надежди за увеличение на износа на храни в Китай. Факт е, че в последно време тези доставки се увеличават. Но на фона на намаляване доходите от петролния экспорт, това са само копейки /стотинки. И те няма как да увеличат руския износ – не до 200 млрд, а даже и до половината на тази сума. За 9-те месеца на 2016 г. руският хранителен износ за Китай едва прехвърля 1,13 млрд долара. И даже износът на храни за „Поднебесната империя“ и да нарастне петкратно, за Китай Русия ще остане търговски партньор с относително малко значение. Който освен това, губи способността да доставя, повече или по-малко, модерни продукти.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА  
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

## ЕС и Русия ще се срещнат на 25 ноември

*November 18th, 2016, naturalgasworld, Mark Smedley*

Вицепрезидентът на Енергийния съюз в ЕК Марош Шефчович и руският енергиен министър Александър Новак ще се срещнат в петък 25 ноември, потвърди говорителка на ЕК. Така се актуализира по-ранна информация от 18 ноември, озаглавена: "Енергийният съюз очаква съобщение за тристранни разговори".

Европейската комисия чака да чуе, дали офертата ѝ да посредничи в преговорите за газа между Русия и Украйна ще бъде приета от Москва.

Говорителка на ЕК на 17 ноември каза, че Вицепрезидентът на Енергийния съюз в ЕК Марош Шефчович предвижда среща с "руските си колеги през следващата седмица, за да се направи оценка на ситуацията". Тя добави: "Комисията остава, както и преди, в готовност да посредничи на тристранните преговори между Русия и Украйна, тъй като двете страни желаят да продължат преговорите в тристранен формат".

По-късно на 18 ноември, тя потвърди, че Шефчович и руският енергиен министър Александър Новак ще се срещнат в петък- 25 ноември, след получаването на съобщения за тази цел от Кремъл.

Преди два месеца Шефчович предложи услугите си като посредник в тези преговори,

жест приет от украинските политици, но изглежда не и от Новак.

През последните две зими подобни тристранни преговори доведоха до споразумение за т.нар. "Зимен пакет", който гарантира руските доставки и транзитиране през Украйна на газ за ЕС. През март т.г. Газпром и Нафтогаз, Украйна удължиха пакета до края на юни 2016 г.

Оттогава Украйна твърди, че всъщност може да се справи с вноса на газ от Западна Европа, докато Газпром и Нафтогаз - и отделно Нафтогаз и Русия - се включват в юридически спорове. Случаят с въвличането на Русия, се свърза с активите, конфискувани по време на анексирането от Русия през 2014г. на Крим / източна Украйна.

ЕК смекчи своята позиция спрямо Газпром по-рано този месец, като му позволи по-широко използване на капацитета на тръбопровода Опал, който се захранва от тръбопроводите на Nord Stream-1. По-рано тази седмица Кремъл заяви, че руският президент Владимир Путин, в разговор по телефона с германския канцлер Ангела Меркел е казал, че има постоянен риск, че Украйна може да се източва руски газ, предназначен за Европа; двамата лидери са се съгласили да се проведат разговори, относно газа, включващи Газпром, министъра на енергетиката на Русия и ЕК.

Западният износ на газ за Украйна може да включва доста ре-експортен руски газ, нещо, което дразни Газпром.

Руските лидери може да се чувстват окуражени от избирането на Доналд Тръмп за следващия президент на САЩ. На 14 ноември Кремъл заяви, че в разговор с Путин Тръмп казва, че иска "трайна връзка с Русия". Три дни по-късно, по време на среща с Меркел в Берлин, отиващия си американски президент Барак Обама призова Тръмп да се изправи срещу Русия.

В новини, несвързани с настоящата, ЕК съобщи на 18 ноември, че е установила, че плановете на Полша да предостави 7.95 млрд злоти (€ 1.79 млрд) като финансова помощ за облекчаване на социалното и екологичното въздействие от затваряне до 2018 г. на неконкурентоспособните си въглищни мини, са в съответствие с правилата на ЕС за държавна помощ.

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

## Уточнение

**Unsolicited mail:** Ако не желаете да получавате този инфолетър, моля да се отпишете от адресния списък като изпратите обратно съобщение на [cbbsinfocenter@gmail.com](mailto: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](mailto:alexralex@aol.com)

Васко Начев

[vasko@infonetbg.com](mailto:vasko@infonetbg.com)

Илиян Василев

[idvassilev@innoenergy.biz](mailto:idvassilev@innoenergy.biz)

Мартин Владимирев

[mvladimirov@ceemarketwatch.com](mailto:mvladimirov@ceemarketwatch.com)

Руслан Стефанов

[ruslan.stefanov@online.bg](mailto:ruslan.stefanov@online.bg)

Христо Казанджиев

[h.kazandjiev@yahoo.com](mailto:h.kazandjiev@yahoo.com)