



Съдържание

1. Паричният поток на „Газпром“ стигна до нула
2. Гърция иска ирански газ
3. Китайската Sinopec превзема Gulf Keystone, Кюрдистан
4. Базово/основно натоварване на Nord Stream не може да задоволи върхово потребление в Източна Европа
5. TOTAL купува 23% от акциите на TELLURIAN, САЩ
6. Проучване: Разходите за развитието на петрола и природния газ падат, но може още да паднат
7. От Сбербанк очакват по-нататъшно падане цената на нефта и газа
8. Войната на Китай със смога се отразява върху целия стоков сектор
9. „Газпром“ одобри бюджет от \$ 14,7 милиарда, отбелязва трудности

Newsletter Content

1. Аналитики: Денежният поток на „Газпром“ се изтощи до нула
2. Greece calls for Iranian gas
3. China's Sinopec Studies Taking Over Kurdistan's Gulf Keystone
4. Base load supply of Nord Stream unable to meet peak demand in Eastern Europe
5. TOTAL BUYS 23% TELLURIAN US LNG STAKE
6. Study: Oil, Gas Development Costs Fall, But Could Go Lower
7. Греф призовава да се готвят за по-нататъшно падане на цените на нефта и газа
8. China's war on smog sends shivers across commodities sector
9. GAZPROM APPROVES \$14.7BN BUDGET, NOTES DIFFICULTIES

Паричният поток на „Газпром“ стигна до нула

Декабря 2016, rosbalt.ru

Анализаторите от Сбербанк СІВ са изчислили, че от юли до декември 2016 година натрупания от „Газпром“ запас от пари в брой е „изгорял без следа“.

Ако се вземе предвид изплащането на дивиденди, то през втората половина на годината фирмата е изхарчила \$ 5,5 милиарда повече, отколкото е спечелила, според [Finanz](#).

В края на годината финансовият директор на холдинга Андрей Круглов призна, че финансовите резултати на „Газпром“ за 2016 г. ще бъдат по-лоши от очакваното.

Заради рязкото падане цените на природния газ, които в договорите на „Газпром“ са обвързани с котировките на петрола, както и ръста на разходите, които се увеличават, въпреки ежегодната програма за строги икономии, 2016 г. компанията завършва с нулев свободен паричен поток. Този показател отразява разликата между приходите от средствата по сметките и техния отлив. През първата половина на годината, тази разлика е положителна и възлиза на \$ 2,7 млрд.

От юли до декември натрупаният запас от налични средства е „изгорял без следа“,

според изчисления на анализаторите от Сбербанк СІВ.

Спадът на EBITDA (*печалбата преди лихви, данъци, обезценяване и амортизация*) за годината ще бъде 30%, вместо 15-20%, каквито са очакванията в средата на годината, каза Круглов.

Обемът на добитите количества е паднал до най-ниските нива за цялата посъветска история на „Газпром“. Новата прогноза на холдинга е 408,9 млрд куб. метра. Това е с 2% по-ниско, в сравнение с нивото на миналата година и с 9% по-ниско от първоначалния план от 452 млрд куб.метра. За строителството на нови газопроводи - „Турски поток“ и „Северен поток –2“, а също и двете линии към Китай, през 2017 г. ще са необходими инвестиции в размер на \$17 млрд. Тази сума е одобрена в инвестиционната програма на „Газпром“.

Да финансира всичките си многобройни проекти за своя сметка, „Газпром“ няма да успее, смятат от Сбербанк СІВ: свободният паричен поток на холдинга ще бъде отрицателен в близките 3 години, даже и при най-оптимистичния сценарий за цената на петрола от \$50 за барел, в резултат на което „Газпром“ ще трябва да продължи да намалява наличността и да увеличава валутния си дълг.

Програмата на „Газпром“ за заеми през 2017 г. ще бъде разширена, каза Круглов, без да уточнява размера на новите заеми.

Нетната печалба на фирмата за 9-те месеца по РСБУ */Руски стандарт за счетоводна*

отчетност/ е намаляла 2,3 пъти до 75,417 млрд рубли. Печалбата от продажбите са намалели 2.8 пъти до 192.664 милиарда рубли, приходите от износ, въпреки ръста на доставките за Европа, се сринаха до най-ниската от 12 години насам точка и е, според Централната банка, \$ 21,6 милиарда долара.

В същото време, плащанията на топ-мениджърите на „Газпром“ са се увеличили с 22% до 2.129 млрд рубли. Премиите за 17-те членове на Съвета за 9 месеца е решено да се увеличат с 72%.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Гърция иска ирански газ

December 2016, en.mehrnews.com

ТЕХЕРАН – В края на декември в Техеран се проведе нов кръг от преговорите с гръцката Hellenic Petroleum SA за продажба на газ.

На преговорите между Техеран и Атина присъстваха иранският заместник-министър на петрола и международните въпроси Amir Hossein Zamaninia и гръцкият външен министър по европейските въпроси George Katrougalos.

Сутрешната сесия беше фокусирана върху въпросите по изплащането на гръцкия петролен дълг към Иран, както и за постигане на споразумение за продажба на природен газ.

Директорът за Европа, САЩ, и страните на Каспийско море в Министерството за петрола Hossein Esmaeili каза, посочвайки желанието на Гърция за закупуване на ирански газ, че фирми от Европейски страни се опитват да се позиционират в газовата промишленост и рафинерии на Иран, в допълнение към закупуването на природен газ.

По време на срещата също така, гръцкият външен министър George Katrougalos заяви, че страната му придава голямо значение на отношенията с Иран, както и, че Атина е готова да засили отношенията си с Техеран в различни сектори.

„През 2015г., по време на последното посещение на гръцкия премиер Алексис Ципрас в Иран, се проправи пътя за развитие на сътрудничеството между двете страни“, подчерта той и изрази готовността на страната си да обновява икономическите си връзки с Иран.

Техеран и Атина постигнаха споразумение за уреждане на неизплатените задължения, така че Hellenic Petroleum S.A. пое ангажимент да приключи с дълговете си към Иран в рамките на две години.

Няколко кръга преговори са проведени между ирански и гръцки официални представители в Техеран и Атина, каза заместник-иранския министър на петрола Zamaninia, добавяйки, че Гърция се е съгласила да погаси своите петролни дългове към Иран в рамките на две години. Той е съобщил също, че размерът на дълга на Hellenic Petroleum е 900 милиона евро.

В годините между 2010 до 2012, Гърция е платила около 5 до 6 милиарда долара за закупуване на ирански петрол, но спирането на вноса от Иран, дължащо се на международните санкции, както и спирането на добива на петрол в Либия през същия период, са принудили гръцките компании да увеличат купуването на петрол от Русия и Казахстан.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Китайската Sinopec превзема Gulf Keystone, Кюрдистан

By Tsvetana Paraskova - December, 2016,
oilprice.com

Gulf Keystone Petroleum Limited е компания за проучване и добив на нефт и газ, работеща в региона на Кюрдистан в Ирак. Тя е в списъка на основния пазар на Лондонската фондова борса. Gulf Keystone притежава договор за добив от блок Shaikan в региона на Кюрдистан в Ирак, с текущи производствен капацитет от 40,000 барела петрол на ден.

Китайската компания Sinopec започва преговори със затъналата в дългове Keystone Petroleum за евентуално поглъщане, съобщи Bloomberg, позовавайки се на хора, запознати с преговорите.

Китайската Petroleum & Chemical Corp, каквото е официалното име на Sinopec, работи с консултанти за разговорите с Gulf Keystone Petroleum, но все още няма постигнати решения и няма дадени гаранции, че преговорите ще доведат до никаква сделка, твърдят източниците на Bloomberg.

От друга страна, Sinopec притежава дял, чрез дъщерното си дружество Addax Petroleum, което работи в Кюрдистан в петролната област Taq Taq, разположена на по-малко от 50 мили северно от гигантската област Киркук.

Gulf Keystone, обаче, стигна до финансови проблеми, след като пропусна плащане по облигации през април тази година, на фона на по-ниските приходи от петрола заради катастрофата на петролните цени и нередовните плащания на правителството на Кюрдистан към компанията от продажбите на петрол.

Компанията заяви миналата седмица, че е получила брутно заплащане от US \$ 15.0 милиона от регионалното правителство на Кюрдистан (KRG) за продажби от изнесен петрол от Shaikan през септември 2016 г. Все пак, Gulf Keystone и Министерство на природните ресурси на Кюрдското регионално правителство продължават да работят по Условието за окончателния вид на плащанията, дължими от май до септември тази година.

Пропуснатите плащания на облигации през април, обаче, принудиха листваната в Лондон Gulf Keystone да започне програма за реструктуриране на дълга. В края на

септември Съдът в Лондон одобри реструктурирането на дълга, в които предявителите на полици спечелиха контрола върху компанията.

Преди това, през юли тази година, нефтеният и газов оператор на Норвегия DNO ASA стартира предложение да купи Gulf Keystone Petroleum за US \$ 300 милиона. Тогава, кюрдската компанията отхвърли офертата, като каза, че тя се е насочила предимно към реструктуриране и няма да участват във "всеки допълнителен процес, който отклонява Дружеството от тази цел".

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Базовото натоварване на Nord Stream не може да задоволи върхово потребление в Източна Европа

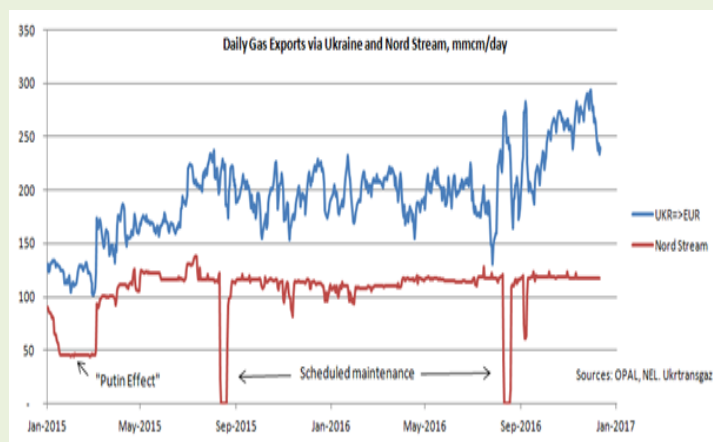
By Mikhail Korchemkin, *East European Gas Analysis* 2016, eegas.com

Украинският транзит създава по-висока стойност за акционерите на Газпром и осигурява по-голяма сигурност на доставките на газ за Източна и Централна Европа. Ежедневният обем на природен газ, доставен до конкретна точка на границите се определя като сума от договореностите по много договори. Простото сравнение на ежедневните експортни потоци на руски газ ни показва, че договорите на Газпром обслужвани от газопровода Nord Stream,

предлагат на европейските вносители по-малко гъвкавост от договорите, обслужвани от украинския транзит.

Като цяло, линията на потока по Nord Stream на фигура 1 е плоска с три изключения. Всеки август тръбопроводът се изключва за около десет дни за планирана поддръжка. Материализирайки заплахата на Владимир Путин¹ през януари-март 2015г., Газпром намали притока от Грайфсвалд с 50%, опитвайки се да спре обратните доставки на газ от Европа до Украйна.

Figure 1. Ежедневен поток на газ за Европа през Украйна и Северен поток, mmscmd



¹ Владимир Путин: „Ако някой си мисли, че те могат да решат проблемите на украинските енергийни доставки чрез обратни доставки, това е дълбоко погрешно по две причини: Първо, ако видим, че някой нарушава нашите договори за доставки на газ, ние ще намалим обема, и физическият обем на европейския пазар просто няма да бъде достатъчен, там просто няма да е достатъчно“.

<http://en.kremlin.ru/events/president/news/45869>

"Ефектът на Путин" = Газпром намалява потока по Nord Stream, опитвайки се да спре обратните доставки към Украйна. За газопровода Nord Stream (и региона на Санкт Петербург) се подава газ през газопроводите Ухта-Грязовец и Грязовец-Выборг².

Украинският транзит към Европа пострада от "Ефекта на Путин" - през зимата на 2014-2015г. Газпром намали дневните потоци към Велке Капушани/Velke Karusany (Словакия) и Drozdowicze (Полша) с 50%. Въпреки това, в други периоди потокът от Украйна е в състояние да отговори средно на търсенето и на краткосрочния растеж на търсенето в Източна и Централна Европа. За отбелязване е, че през октомври и ноември 2016 г. Газпром беше в състояние да подава рекордни количества газ за Европа без да увеличава потока през газопровода Nord Stream и газопровода Ямал-Европа. Готовността на износителя и способността да отоваря съответно на колебанията на търсенето на клиента, се възнаграждава с по-висока цена на газа.

Според Нафтогаз, Ukraine³, през 2015 г. цената на газовия транзит през Украйна е \$ 27,53 за 1000 кубически метра (mcm). Газпром съобщи⁴, за тарифа на газопровода Nord Stream от \$ 31,19 / mcm. Затова,

² <http://www.eegas.com/fsu.htm>

³ http://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz-15fs-ENG-Consolidated_final.pdf

⁴ <http://www.gazprom.ru/f/posts/26/228235/gazprom-ifrs-2015-12m-ru.pdf>

природният газ, доставян при по-ниски разходи през Украйна се продава на по-висока цена, отколкото този, транспортиран през газопровода Nord Stream. Заслужава да се отбележи, че с увеличаване натоварването на Nord Stream през 2016 г., от този момент цената на транспорта е формирана под \$ 27 / mcm, което не е достатъчно да се направи базовото/основно натоварване с газ по-изгодно, отколкото едно пиково натоварване. Ето защо, природен газ, доставян при по-ниски разходи през Украйна се продава на по-висока цена, отколкото природния газ, транспортиран през Nord Stream.

За разлика от газопроводите на Северозападна Русия, руските газопроводи, преминаващи през Западен Сибир до украинската граница, както и украинските транзитни линии, имат значителен свободен капацитет. Огромните съоръжения за съхранение на газ в Западна Украйна осигуряват допълнителна сигурност на доставките.

Доклад на Газпром⁵ предвижда нарастващата роля на природния газ като резервно гориво за енергията от възобновяеми източници. Базовото газово натоварване на газопровода Nord Stream не съответства на тези очаквания. Без украинския транзит, Газпром няма да бъде в състояние да отговори на върхово потребление на газ в Източна и Централна Европа.

⁵ <http://www.gazprom.ru/f/posts/36/607118/gazprom-emitent-report-1q-2016.pdf> - page 57

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

TOTAL купува 23% от акциите на TELLURIAN, САЩ /Tellurian Investments Inc./

December, 2016, naturalgasworld

Френският енергиен гигант Total е платил \$ 207 млн за дял от 23% в американския LNG проект на Tellurian, съобщиха в края на 20 декември. Целта е да се акцентира върху придобиването на конкурентно производство на газ в САЩ и да се доставя втечен природен газ на международните пазари от терминала Driftwood, Луизиана, каза Total в съвместната им декларация. Терминалът е все още в етапа на предварително подаване.

Президентът за природния газ и електроенергията в Total Philippe Sauquet каза, че Tellurian "е много опитен отбор със силна репутация в разработването и управлението на активи за втечен природен газ в САЩ. Инвестирането в Tellurian на ранен етап ще ни даде възможност потенциално да засилим в средносрочен и дългосрочен план нашето портфолио за втечен природен газ, благодарение на много скъп конкурентен проект".

Meg Gentle, изпълнителен директор на Tellurian каза в декларацията: "Инвестициите на Total съществено засилват позициите на Tellurian като голяма компания за развитие на инфраструктурата и е важен крайъгълен камък в развитието на бизнеса на Tellurian с LNG.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[ТУК](#).

Проучване: Разходите за разработката на петрола и природния газ падат, но може още да паднат

*Velda Addison Senior Editor, December, 2016,
epmag.com*

Консултантите са създали индекс, базиран на формулата, използвана за измерване на ефективността на разходите за развойна дейност на дадено дружеството, които обикновено надвишават разходите за проучване и оперативните разходи. Формулата включва разходите за развойна дейност за определен период от време с доказаните реални развити резерви за това време и прогнозите за разходите на дружеството за развитието на барел.

Проучвани са конкретно данните при седем гиганти в сектора - BP, Royal Dutch Shell PLC, Eni, Chevron Corp., ExxonMobil Corp., Total и ConocoPhillips - развитието на разходите за барел нефтен еквивалент (BOE) между 2011 г. и 2015 г. са се увеличили с 66%, но са

намалели с около 17% през 2015 г. Проучването на "цената на индекса на супергитантите" показва, че усилията за намаляване на разходите на фирмите са били успешни в намаляване на разходите за развитие, тъй като спадът принуди операторите да работят по-прецизно и бързо.

Някои компании се представиха по-добре от други, на основание данните за индекса. Проучването показва, че при Eni, Chevron и ExxonMobil между 2011г. и 2015 г. има подобрения на ефективността на разходите за развитие. ExxonMobil е имал най-ниската цена за развитие на барел нефтен еквивалент барела до края на 2015 година. Изследването показва, че ефективността на разходите за развитие се е влошила, според индекса, за Shell, Total и BP.

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

От Сбербанк очакват по-нататъшно падане цената на нефта и газа

December, 2016, [finanz.ru](#)

Възстановяване на световните петролни и газови цени в близко време няма да има, цените ще продължават да падат. За това говори шефа на Сбербанк Герман Греф пред участници в конгреса „Иновационна практика: наука плюс бизнес“.

„Трябва да сме готови за още по-ниски цени на нефта и природния газ“, каза Греф, добавяйки, че конкурентното предимство на руската икономика „не трябва да се изгражда върху основата на нефта“.

За момента нефтените компании са от особена важност за Русия, констатира ръководителя на Сбербанк. „Ние винаги благополучно съществуваме за сметка на нефта и нефтените компании. От тях зависят постъпленията в Бюджета, това е гръбнакът на нашата икономика“, заяви Греф.

„Но цената на нефта, за съжаление, ще пада“, продължи той. В тези условия, по мнението на Греф, трябва да се научат, въпреки че преработват добитата суровина, да изнасят стоки с по-висока добавена стойност.

По данни на Централната банка на Русия, износът на нефт и газ обезпечава около 40% от валутните доходи на руската икономика – за 9-те месеца на 2016 г. е донесъл 74,1 млрд доллара. В сравнение с 2014 г. доходите от петролния износ са паднали 2.2 пъти.

По данни на Федералната митническа служба едва 6,5% от стоките, които Руската федерация продава зад граница, са машини и оборудване, три четвърти от износа – това са минерални суровини и метали.

При това, без да се взема предвид резкия спад на котировките на суровините, структурни промени в икономиката не се правят: петролният износ от Русия да 9-те месеца е спаднал на 13,4%, спад е

регистриран в повече от половината от съответните индустрии, обяви в началото на ноември Световната банка.

По време на периода на икономическа криза, секторът, свързан с добива на полезни изкопаеми и тяхното транспортиране зад граница се е увеличил с 4%, износьт на несуровини - падна с 9%, потвърждават данните на ВБ Висше училище по икономика.

Руската икономика едновременно и се свива, и се движи "в посока на деиндустриализация и нарастващата зависимост от световните цени на суровините", отбеляза заместник-директорът на института «Центр развития» Валери Миронов.

За развитието на несуровинните сектори Руската федерация трябва да намали намесата на държавата в икономиката, да развива конкуренцията и да подобрява правната система, е мнението на ВБ Висше училище по икономика.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Войната на Китай със смога се отразява върху целия сектор на стратегическите суровини

December, 2016, Reuters, by Josephine Mason and Muyu Xu

Опитите на Китай да овладява изхвърлените газове от заводи и фабрики, които затварят или намаляват продукцията, от обекти, включително стоманодобивни заводи, текстилни и циментови заводи и въглищни електроцентрали, през 2017 г. ще се разпространяват върху цели основни пазарни стокови сектори.

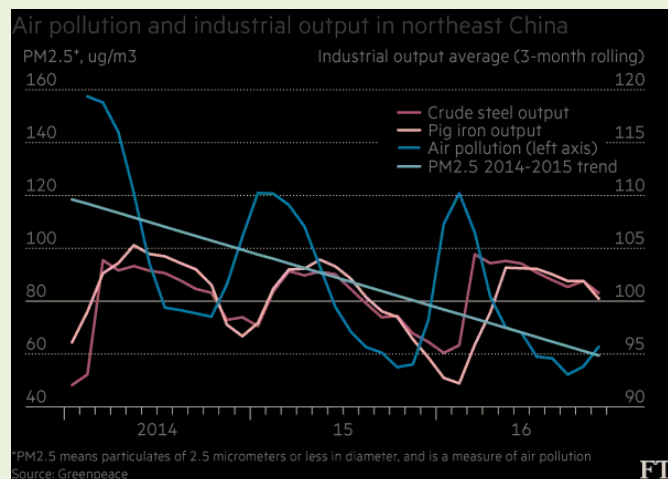
Градски и регионални правителства затвориха хиляди съоръжения в индустриалната люлка на Китай, от провинция Хъбей, която обгражда Пекин до Шандонг югоизточно от столицата, за да се справят със смога, който покриваше северната част на страната в продължение на пет дни в последната десетдневка на декември. Много от тях отново заработиха, след като ветровете изчистиха замърсения въздух.

Но затваряне в подобен мащаб може да се отрази по-добре от очакваното на производството на основни стоки в Китай, засягайки търсенето на суровини, като желязна руда и въглища, пречейки на глобалните снабдителни вериги и да получат бизнес във втората най-голяма икономика в света, отдалечени от един слаб старт през 2017г.

В краткосрочен план това е обърнат финансов риск /*рискът действителната доходност да е по-ниска от очакваната възвращаемост*/ за цените на стратегическите стоки", каза Paul Bloxham, главен икономист за глобални стоки, Австралия и Нова Зеландия в HSBC Bank в Сидни“.

Има няколко прецеденти за 24 китайски града, даващи червени сигнали за замърсяване, с възможно най-високото ниво на предупреждение, което ги е принудило веднага да затворят училища, магистрали, пристанища и някои летища и производството куца.

Смогът в Китай е най-лош през зимата, когато домакинствата консумират повече електроенергия от въглищни електроцентрали и общинското отопление е включено



Тежката промишленост вече усеща последиците от дългогодишните мерки от страна на Китай, световен топ-производител на стомана и неблагородни метали, да изключва излишния капацитет и да се освободи от надутия замърсяващ сектор.

Смогът, причиняващ изключения, причини понижение на китайските стокови фючърси през седмицата, белязана от него.

Желязната руда за доставка през май на стоковата борса на Dalian е в позиция на 9,3% спад през тази седмица, най-големият седмичен спад от май насам. Стоманената арматура е готова за почти 11 процента спад

и падна до триседмично дъно от 2,992 юана (\$ 430.57) за тон в дните преди Коледа. Промисленият кокс загуби почти 4% и стигна до седем-седмично дъно от 1,634 юана за тон в деня преди Коледа.

Въпреки това, Bloxhот на HSBC смята предлаганата в последните месеци продължаваща реформа на Китай, довела до затягане на доставките и подсилени цени за насипните стоки, включително въглища и желязна руда, да допринесе за поддържането на дългосрочен пазар.

Повече от две дузини електроцентрали на въглища, 54 стоманодобивни заводи, както и повече от 100 строителни и циментови фирми са осъдени да са затворени или производството им на да намалява, което показват поръчките.

(\$ 1 = 6.9490 Китайски ренминби юан)

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

ОЩЕ ИНТЕРЕСНО ПО ТЕМАТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

„Газпром“ одобри бюджет от \$ 14,7 милиарда, отбелязва трудности

December, 2016, naturalgasworld

Бордът за управление на „Газпром“ разгледа предварителните резултати от дейността на руския монополист за 2016 г. и на проектната му инвестиционна програма, бюджет (финансов план), и програмата за намаляване на разходите за 2018-2019г., се казва в изявление, публикувано в края на декември на уебсайта на компанията.

През следващата година компанията ще похарчи 910.67 млрд рубли (\$ 14,7 милиарда), от които 625.455 млрд рубли са за строителни проекти и 285.09 млрд рубли са за дългосрочни финансови инвестиции.

В съответствие с бюджета на „Газпром“ (финансов план) за 2017 г., привлечените средства ще са общо 288.26 млрд рубли. Одобреният финансов план ще позволи на „Газпром“ да остане на черно /да не е в дългове/, казаха от компанията. Съкращаването на разходите ще отрежете от плана 12.24 млрд рубли.

Сред факторите, които засягат руския гигант, се посочват ниската цена на петрола; намалението на капиталовите разходи за цялата индустрия; окончателно забавяне на инвестиционните решения за капацитета за втечняване на газ в целия свят; възстановяването на китайското търсене на природен газ; вдигане на икономическите санкции срещу Иран; подписването на споразумението в Париж за климатичните промени.

Въпреки фактите обаче, "се отбелязва, че събитията от 2016г. не са довели до съществено преразглеждане на

дългосрочната перспектива за глобалния енергиен пазар“.

В този контекст, „Газпром“ продължава своите системни усилия за разнообразяване на доставките на газ и за увеличаване на своя дял в ключовите пазари на Европа и Азиатско-тихоокеанския регион.

Наред с другите неща, европейските експортни маршрути на газопроводите Nord Stream 2 и Turkish Stream напредват; на изток, газопроводът Силата на Сибир (източният маршрут на доставките на руски газ за Китай), и завод за преработка на газ на Амур вървят по график. „Газпром“ също подписа меморандум за разбирателство с Shell по проекта за балтийско LNG; и друг меморандум за разбирателство за подземно съхраняване на газ и електроенергия от газ в Китай.

Бордът заяви, че независимо от промените във външната среда, "в дългосрочен план позициите на „Газпром“ ще останат стабилни", благодарение на "огромните си запаси от газ, добре развитите добив и транспортна инфраструктура, дългосрочни договори и диверсифицирани експортни маршрути", наред с други неща.

**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

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