



Съдържание

1. Потенциалното въздействие на новия американски Закон за санкциите върху проекти за газопроводи, свързващи Европа и Евразия
2. KMG International планира да разшири мрежата си от бензиностанции в Румъния и България
3. Турция разширява влиянието си в енергийния сектор на Кюрдистан
4. Централната банка на Русия обвинява Казахстан в дестабилизиране на цените на петрола
5. Технологиите променят петрола, минното дело, и газовата промишленост
6. Транзити на природен газ и пазарна мощ - случаят на Турция
7. Газпром ще трябва да се бори за Европа
8. ЕС одобрява помощ за мрежа от алтернативни бензиностанции в Чехия

Newsletter Content

1. **The Potential Impact of New US Sanctions Law on Pipeline Projects Connecting Europe and Eurasia**
2. **KMG International plans to expand gas station network in Romania, Bulgaria**
3. **Turkey Expands Influence In Kurdish Energy Sector**
4. **Bank Rossia accused Kazakhstan of destabilizing oil prices**
5. **Ways Technology Is Changing the Oil, Mining, and Gas Industries**
6. **GGP: NATURAL GAS TRANSITS AND MARKET POWER – THE CASE OF TURKEY**
7. **«Газпрому» придется воевать за Европу**
8. **EU approves aid for Czech alternative fuel stations network**

Потенциалното въздействие на новия американски Закон за санкциите върху проекти за газопроводи, свързващи Европа и Евразия

By: Ilgar Gurbanov, August 2, 2017, jamestown.org
Publication: *Eurasia Daily Monitor*

Докато изразява някои "притеснения", президентът на Съединените щати Доналд Тръмп подписа на 2 август "Закон за противодействие на американските противници чрез санкции" (Whitehouse.gov) – законодателството е одобрено от Камарата на представителите на САЩ в края на миналия месец. Сред другите разпоредби, новият закон отваря вратата за разширяване на американските санкции върху руския енергиен сектор. Дава се право на изпълнителния орган към правителството /Executive Branch/, ако последният реши, да наложи глоби на чуждестранна компания /лице, инвестирани в изграждането на руски тръбопроводи за износ на енергия чрез продажба, отдаване под наем или предоставяне на "стоки, услуги, технологии или информация" на Русия, които може да "улеснят поддръжката или разширяването на строителството, модернизацията или

ремонта" на тези тръбопроводи. Законът също така забранява на физически и юридически лица с контролиращ /неконтролиращ интерес от 33% или повече в тези проекти да предоставят, изнасят или реекспортират всякакви "стоки, услуги или технологии в подкрепа на проучването или добива" на дълбоководни полета (Docs.house.gov, раздел 223, 232, 21 юли).

Когато по-строг вариант на този законопроект беше гласуван за първи път от Сената на САЩ, Европейската комисия призова Вашингтон да минимизира "непредвидените едностранни ефекти" на санкциите за енергийната сигурност на Европейския съюз. Освен това Брюксел претегли възможността да приеме собствени закони, за да ограничи правните последици от действията на САЩ. ЕС също така разгледа мерки за ответни действия и инструменти за търговска защита в рамките на Световната търговска организация (WTO). И накрая, Брюксел поиска публична декларация от Вашингтон, че санкциите на САЩ няма да бъдат насочени към държавите-членки на ЕС. Въпреки това, всяка от тези мерки изисква консенсус на всички държави-членки на ЕС, някои от които всъщност се противопоставят на много от новите енергийни проекти на Русия, които санкциите на САЩ биха могли да засегнат. (Politico.com, July 24; Europa.eu, [EurActiv](http://EurActiv.com), [EUObserver](http://EUObserver.com) July 26). Вместо това ЕС може да използва регламента на Съвета за "блокиращ статут", който защитава европейския блок "срещу последиците от извънтериториалното прилагане на законодателство, прието от трета

страна"(Eur-lex.europa.eu, November 29, 1996), да направят разпоредбите на закона на САЩ неприложими за държавите-членки.й

Едно от най-големите опасения идва от Европа и е по отношение на предишния законопроект на Сената, че санкциите на САЩ могат сериозно да подкопаят Южния газов коридор и по-специално да попречат за навременното транспортиране на природен газ от района на Шах Дениз 2 през газопровода Южен Кавказ - руската LUKoil притежава 10% дял във всеки от тези обекти. Докато законопроектът се отнася конкретно за добив на нефт, а не за газ, находището Shah Deniz ще добива в допълнение и петролен кондензат за Европа, свързан с природния газ, който ще минава през Южния газов коридор. В проекта за Shah Deniz 2 не участват никакви американски компании, но консорциумът е силно зависим от оборудване и услуги, предоставени от американски фирми за строителни/ развойни дейности (Financial Times, 18 юли, 24). Това би подкопало политическата подкрепа на САЩ за Южния газов коридор и ще възпрепятства плановете на ЕС за енергийна диверсификация. Друг сериозен протест - особено от Берлин - разглежда проекта за газопровода Nord Stream 2, който ще доставя допълнителен руски газ под Балтийско море директно в Германия.

С лобирането на ЕС във Вашингтон, основната формулировка в предварителния проект на законопроекта бе изменена, като се повиши минималното участие на Русия в

евентуално санкциониран проект от 10 до 33% (EurActiv, July 25, 26).

Американските санкции също биха могли да се оспорят от международните финансови институции (МФИ), които разпределят финансиране не само за акциите на LUKoil в Shah Deniz 2, но и за държавната петролна компания в Азербайджан (SOCAR). Европейската банка за възстановяване и развитие например, вече е отпуснала голям брой заеми за развитието на дяловете на LUKoil в Shah Deniz 2 и газопровоза Южен Кавказ (Ebrd.com, 27 юни 2005 г., 15 януари 2014 г., юли 22, 2015; Trend, 26 July 2017). Въпреки това, поради горепосочените причини Законът за санкциите на САЩ едва ли ще повлияе на способността на Южния газов коридор да привлича външно финансиране от МФИ. Освен това, докато законът забранява инвестиции в проекти, включващи Русия, той изключва "финансови услуги". (Docs.house.gov, раздел 223, 21 юли). По този начин финансовата подкрепа на МФИ може да не попадне в тази категория на санкционирани дейности.

От друга страна, "Закона за противодействие на американските противници чрез санкции" може да бъде използван, за да оспорят плановете на руския "Газпром" за износ на газ за Европа през Транс-Адриатическия газопровод (ТАП) - планираната най-западна връзка в Южния газов коридор, която се простира от турско-гръцката граница до югоизточното крайбрежие на Италия. Русия е изразила намеренията си да изпомпва газ, предаван по собствен тръбопровод на Турски поток (в процес на изграждане) в ТАР.

Но заплахата от нови санкции от страна на САЩ може да принуди заинтересованите страни от ТАР да се мислят два пъти, преди да позволят на "Газпром" или на руски газ да влезе (макар че консорциумът на ТАР не е изключил тази възможност за втория етап от доставките на газ). Навлизането на "Газпром" в Южния газов коридор може да противодейства на истинската цел на проекта, а именно - да диверсифицира европейския внос от руския газ (вж. EDM, 16 февруари) и вероятно ще подкопае всякаква допълнителна политическа подкрепа от Вашингтон за Южния газов коридор.

Законът за санкциите от 2 август може да се приложи много по-ясно към три конкретни проекта за тръбопроводи: 1) руския газопровод Турски поток (CarnegieEurope.eu, 25 юли), разработен с турската компания BOTAŞ и понастоящем в процес на изграждане, предвиждащ доставка на руски газ за Турция и по-нататък към Европа; Газпром планира да използва междусистемната връзка Турция-Гърция-Италия (ITGI) / Посейдон, заедно с италианския Edison гръцката DEPA за доставките на газ в Гърция и Италия (see EDM, August 2, 2016); 3) тръбопровода Blue Stream, по който италианската компания Eni работи съвместно с "Газпром". Освен това, санкциите на САЩ върху Русия могат да засегнат особено компании / съвместни от Италия, Гърция и Турция, които участват в изграждането, финансирането и логистичната поддръжка на Турски поток.

Това би могло да засили отношенията на САЩ с Турция и също да навреди на

отношенията с Гърция и Италия. Според Михаил Крутихин от RusEnergy, швейцарската компания Allseas, която се занимава с полагането на тръбите, може да откаже допълнителни дейности поради санкциите и „други изпълнители едва ли ще се съгласят да я заменят" (Vedomosti, July 11). Строителството на първия (морски) сектор на Турски поток стартира през май; Работата напредва предсрочно, с надеждата проектът да завърши преди да бъдат наложени санкции.

Съединените щати планират да улеснят изпращането на американски втечен природен газ в Европа, който ще се конкурира не само с руския газ, но и с умерените обеми, които в бъдеще ще преминават през Южния газов коридор. Въпреки че американският втечен природен газ би бил алтернативен източник на европейски внос на газ, той не е изгоден поради по-високите цени. По-евтиният руски газ продължава да контролира най-големия дял от пазара. Регулаторните мерки на ЕС допринесоха за принуждаването на руския "Газпром" да спазва нормални пазарни правила. И все пак в Русия и някои страни в Европа новите възможни санкции на САЩ се разглеждат като политизиране на енергията (Valdaiclub.com, EurActiv, July 26).

**ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА МОЖЕ
ДА СЕ ВИДИ [ТУК](#)**

KMG International планира да разшири мрежата си от бензиностанции в Румъния и България

Aug 2017 by Irina Marica, romania-insider

KMG International (KMGi), петролна рафинерия на контролираната от Казахстан държавна петролна и газова компания KazMunayGaz, иска да разшири мрежата от бензиностанции в Румъния и България, след като нейните правни проблеми се решат, каза пред Ройтерс Алексей Головин, вицепрезидент по стратегии и корпоративно развитие на KMGi.

Компанията също се оглежда за придобивания в Централна Европа.

KMGi (бивша Rompetrol Group) има за цел да увеличи своя дял на румънския пазар на бензиностанции от 16% на 25%, както и да увеличи дела си на българския пазар на бензиностанции до 15% в продължение на три години, според Головин. Фирмата не изключва придобиването на съществуващи мрежи.

В средносрочен и дългосрочен план KMGi планира да разшири позициите си в региона, към страни като Турция, Украйна, Сърбия и останалата част от Балканите. Целите за придобиване могат да включват бензиностанции, капацитет за съхранение и

разпределителни компании, събщи Ройтерс.

Румънските власти през 2016 г. конфискуват рафинерията "Петромидия", като част от разследване на първоначалната приватизация през 2000 г. на Rompetrol. KazMunayGaz придоби компанията през 2007 г.

Според Алексей Головин, правни въпроси затрудняват KMGi да осигури финансиране. "Общата сума на конфискуваните активи е 1 милиард щатски долара, което според нас е прекомерно", каза той. "Това не засяга ежедневните ни операции, но не можем да ги използваме като лост за придобиване на линии за финансиране, които са жизненоважни за всяка компания".

Головин също така заяви, че изземването на активите няма да бъде отменено поне до първото съдебно заседание по случая на приватизацията на Rompetrol. Но датата на заседанието все още не е определена.

В края на юли тази година китайската компания China Energy Company Limited (CEFC) обяви, че е получила одобрението на румънските власти да поеме контролния пакет в KMGi. CEFC е придобила 51% от капитала на KMG International, а казахската държавна компания KazMunayGas ще остане с 49% дял. Сделката е подписана в края на 2016 г. и се очаква да бъде финализирана тази есен.

**ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА МОЖЕ
ДА СЕ ВИДИ [ТУК](#).**

Турция разширява влиятието си в енергийния сектор на Кюрдистан

*By Shadow Governance Intel - Aug 16, 2017,
oilprice.com*

През последните 12 години турските енергийни компании с бързи темпове се наместили в кюрдския енергиен сектор в съответствие с бързото развитие на сектора под полузависимото правителство в Ербил. Енергийното сътрудничество между регионалното правителство на Кюрдистан (KRG) и турското правителство е единственият най-голям фактор за включването на енергийните компании в региона и търговската реализация на това сътрудничество несъмнено е резултат от политическо съгласуване на високо равнище.

Неотдавнашният спад на световния петролен пазар, избухването на война в Северозападен Ирак и вътрешното политическо напрежение понижиха очакванията на инвеститорите във връзка с жизнеспособността на енергийния сектор в иракски Кюрдистан. Все още остават въпроси, кои са основните страни, които са бенефициенти на енергийното сътрудничество и как някои от най-доходоносните договори бяха договорени по време на най-високото развитие на

сектора - много от тези страни са готови да се възползват, ако индустрията отново се раздвижи.

KRG започна да изнася петрол за пръв път през юни 2009 г. с цистерни-камиони в турски пристанища, когато Джалал Талабани е президент на Ирак. Доставка идват от полетата Taq Taq и Tawke, където оператор е Genel Energy, и където все още се концентрират неговите концесии.

Между 2011 г. и 2012 г. е договорено тайно дипломатическо енергийно споразумение между Турция и KRG, като Анкара омаловажи отношенията си с правителството на Малики - привидно поради напрежение по оста сунити-шиити. Между 2009 г. и 2012 г. Багдад позволи износа на петрол от региона на Кюрдистан до турското пристанище Джейхан на средиземноморското крайбрежие. KRG получи част от приходите – твърди се, че петролните компании са имали право да правят разходи, но не са реализирали печалба. Този износ обаче приключи през април, след като KRG се оплака, че изобщо не получава пари.

За да заобиколи Багдад и да избегне финансовите загуби, произтичащи от споразуменията му с Ирак, KRG стартира, с помощта на турското правителство, изграждането на нов петролопровод, за да заобиколи тръбопровода Киркук-Джейхан от неговите полета до турската граница. Въпреки това, до завършването на петролопровода от Кюрдистан до границата

на Турция, Ербил се нуждаеше от нов начин за износ на нефт без консултации с Багдад. KRG започна да продава петрола и газа си чрез камиони-цистерни, като взема вторични продукти от кондензат в Турция. В замяна Турция изпраща дизелово гориво и керосин за използване в електроцентралите на KRG. Според отчети на Genel Energy, докато чакат нов тръбопровод, на ден се изпращат почти 500 натоварени камиона.

Накратко, Турция стана фасилитатор в освобождаването на енергийния сектор на Кюрдистан от надзор и управление от политическите органи в Багдад, които са конституционно отговорни за управлението на иракския петрол. По този начин турският и кюрдският елит въведеха неформално статукво, според което взаимно полезни енергийни сделки между тях биха могли да се развият без иракски надзор.

Изясни се политико-търговската връзка

Зетят на Ердоган, бивш изпълнителен директор на Çal K Energy, е поискал в началото на 2012 г. от турската дирекция "Петрол" лиценз за изграждане на тръбопровод за суров петрол от KRG - турската граница до Джейхан. Тръбопроводът от Khurmala до Fish Khabur, на 5 километра от турската граница, е завършен в края на 2013 година.

Компанията Genel Energy

PowerTrans има права за транспортиране на нефт от Северен Ирак с камиони, удължени до 31 декември 2020 г. (Резолюция 2015/7583), като са финализирани само една седмица преди изборите в Анкара на 7 юни

2015 г. Достъпът на компанията до логистичната страна на нововопявилото се турско-кюрдско енергийно сътрудничество силно подсказва, че тя се радва на привилегирован достъп до индустрия, преди да стане високопоставен играч.

През май 2013 г. Турция сключи енергийно споразумение с ExxonMobil за сътрудничество в шестте блока на ExxonMobil в KRG. Ердоган тогава казва, че тази сделка е подходяща за (неназована) "Турска компания" да стане партньор с Exxon и KRG. След това Ердоган и премиерът на KRG Нечирван Барзани подписват през ноември 2013 г. всеобхватна енергийна сделка, която никога не е официално представена на обществеността.

Като част от сделката, подкрепяната от държавата Turkish Energy Company (TEC) и основаната в Джърси, Channel Islands, подписват договор за работа в 12 блока за проучване, шест от които с ExxonMobil. Според сделката, двете страни ще изградят тръбопровод за петрол и газ. Некирван Барзани съобщи, че Турция и KRG са подписали 50-годишна сделка за износ на кюрдски петрол през юни 2014 г. KRG обаче не позволи на международните одиторски фирми Deloitte и Ernst & Young да се запознаят с условията на това енергийно споразумение, като по този начин постави под въпрос целостта на сделката.

Политически последиствия

Въпреки че никоя от енергийните сделки, подписани между KRG и Турция, не е одобрена от парламентите на Анкара и

Багдад, търговията между тези две страни се осъществява така или иначе. В този смисъл, компаниите, които се възползват от това неформално споразумение, са притежание на лица, пряко свързани както с турския, така и с иракския кюрдски елит, което означава, че енергийните отношения са силно персонализирани и "затворени" за външни лица.

Освен това е важно да се подчертае случаят с Genel Energy, който чрез някои ключови играчи има значителни нива на политическа експозиция и може да се възползва от тесните си връзки с турския политически елит, присъствайки в енергийния сектор на KRG и едновременно с това радвайки се политическата подкрепа на Ердоган. В този смисъл всичките подобни фирми пряко зависят от външната политика на Турция и всяко изменение в тази политика може пряко да засегне тяхното присъствие в KRG.

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

Централната банка на Русия обвинява Казахстан в дестабилизиране на цените на петрола

7.09.2017, [lawtek.ru](#)

Износителите на петрол няма да могат да балансират световния пазар поради увеличаване на добива в САЩ, Казахстан, Азербайджан и други недисциплинирани държави, които нарушават споразумението за ограничаване на добива на петрол на ОПЕК +. Това е заключението на макроикономическия доклад на Централната банка на Русия, която се опитва да оцени рисковете от срива на рублата и икономическото възстановяване. Казахските власти, въпреки рязкото увеличение на добива на петрол, уверяват, че спазват споразумението ОПЕК +.

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

Технологиите променят петрола, минното дело, и газовата промишленост

By Vamien McKalin - June, 2017, [techdigg.com](#)

Технологичните подобрения доведоха до големи промени в световната икономика и това никога няма да се промени. Сега живеем в един свят, където не е възможно милиони да живеят без технологии, и това е както добро, така и лошо и зависи от това как човек гледа на това.

Една от най-големите грешки, допуснати от някои учени глави от индустрията е, че технологията няма да докосне някои отрасли като нефт, газ и минно дело. Но това не е истина, защото технологията е засегнала тези индустрии по положителен начин.

Подобрения при сеизмичните тестове

Обикновено компаниите са били принудени да използват кабели за извършване на сеизмични тестове, но те вече не се нуждаят от тях. Днес компаниите имат възможност да използват сензори, компютри и безжична комуникация, за да свършат работата. Освен това, този начин е не само по-бърз, но по-евтин, както и с по-малко грешки.

Доброто сондиране е друг аспект, при който ръчният труд изчезва. В сегашния си вид работниците се заменят с компютри и очакваме това да се промени през следващите години и на други места.

По-бързо сондиране с по-добри маслени екстрактори

Пазарът на петрол днес не е това, което беше преди 10 години. Цените са паднали много, откакто руснаците анексираха Крим от Украйна. Това означава, че нефтените и газовите компании трябва да търсят начини за постоянно поддържане на печалбата и технологията е най-добрият залог за това.

Напредъкът в технологиите позволи на петролните добиващи фирми да подобрят печалбата си до 40%. Освен това по-добрите компоненти водят до по-бързо извличане на петрола. Nos, петролна компания със седалище в Западен Тексас, според статия в

"Ню Йорк Таймс", може да сондира за ценния ресурс с два пъти по-голяма скорост в сравнение със стария начин.

Да не говорим, че няма нужда да се наемат нови работници за дейността, което означава, че бизнесът може да спести, което е начин за подобряване на рентабилността.

Подобрения в безопасността

Когато става въпрос за сондиране за петрол и всичко, свързано с природния газ и добива, безопасността е основна грижа. Сега, с използването на компютри, работниците правят по-малко грешки на мястото. Освен това, много работници вече не са задължени да се намират на опасни минни участъци. Роботите сега са на полето, в находището и изпълняват задачи, които са опасни за хората.

С течение на времето технологията ще остави огромен отпечатък в производствената и петролната промишленост. Извличането на природни ресурси скоро ще изисква много приспособления, софтуер и компютри и те ще бъдат употребени в процеса, но по-малко инциденти ще се случват.

В един момент автоматизирането изискваше хората да контролират машините от отдалечено място. Нещата се промениха и подобриха, като машините вършат най-трудната работа без много участие на работниците на място.

Има активисти, които работят за прекратяване на сондажите за петрол и

добиването му. Соларните и други възможности за чиста енергия да го заместят. Технологиата обаче доказва, че може да държи петролните компании релевантни, особено, ако могат да направят нещата по-безопасни за хората и околната среда.

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

Транзити на природен газ и пазарна власт - случаят на Турция

August 20th, 2017 naturalgasworld

Тази статия е публикувана първоначално от EWI Energy Research & Scenarios през август 2017 г.

Турция е ключова държава поради географското си местоположение, която оказва влияние върху реализирането на проекта Южен газов коридор (SGC). Въпреки това, като основна транзитна страна в рамките на Южния газов коридор, Турция би могла да упражнява пазарната си власт чрез газовите транзити. Дали Турция упражнява пазарна власт или не, е от решаващо значение за икономическата оценка на Южния газов коридор.

Статията проследява този въпрос количествено, използвайки глобален модел на пазар на парникови газове. В модела се разглеждат една олигополна /състояние на пазара, в което продавачите са толкова малко, че на действията на всеки един от тях съществено ще повлияят на цените и ще имат по-измеримо въздействие върху конкурентите/ и една конкурентна структура на доставките в Европа през 2030 г. Ако европейският пазар на природен газ през 2030 г. се характеризира с олигополно предлагане, Турция може да упражнява пазарна власт, което води до по-високи цени в сравнение с конкурентните транзити, особено в Югоизточна Европа. В една конкурентна структура на пазара обаче, значението на Южния газов коридор и по този начин и на потенциала на пазарната мощ на турския транзит е ограничено.

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

Газпром ще трябва да се бори за Европа

26 август 2017, vedomosti.ru

Конкуренти на "Газпром" ще са не само втечнения газ от Съединените щати, но и от газопроводите от Азербайджан и Норвегия.

В понеделник на регазификационния терминал Клайпеда, Литва, пристигна първият танкер с втечен природен газ (LNG) износ от американския терминал на Sabine Pass. "Това е първият, но със сигурност не последния товар" – агенция "Интерфакс" цитира литовския министър на енергетиката Zhigimantasa Vaychyunasa. В средата на септември в Клайпеда трябва да дойде друг кораб с втечен природен газ, пише "Интерфакс", а генералният директор на Lietuvos Energija Dalius Misyunas увери, че американският LNG струва на Литва по-евтино, отколкото на газа от "Газпром", но се въздържа от прогноза, дали руският газ ще бъде изтласкан от пазара.

На въпроса на "Ведомости", каква е действителната цена на доставения газ, представителят на Lietuvos Energija не отговори.

Американският втечен природен газ не е, и в средносрочен план при ниски цени на петрола, няма да бъде алтернатива на доставките чрез газопроводи на "Газпром", заяви директорът по проучването в Vygon Consulting Мария Белова. "Според Европейската комисия, през първото тримесечие на 2017 г. Литва е закупила газ от Русия по \$ 180 за 1000 кубически метра. Ако договорът с Cheniere (продавача от САЩ на LNG) и Lietuvos Duju Tiekimas (купувача), бе подписан през зимата, цената на втечен природен газ в Литва (обвързана с цената на Henry Hub) щеше да бъде 40% по-висока - \$254 за 1000 кубически метра. Американският LNG се конкура повече с норвежкия газ, който се доставя на Литва по

сравнима цена - \$ 241 за 1000 кубически метра" - цитира изчисленията Белова.

Настоящата цена на американския LNG в Литва може да бъде около \$ 246 за 1000 кубически метра, предполага Белова.

Природен газ не само от САЩ

В края на юни Президентът на Газпром Алексей Миллер заяви, че перспективите за американския втечен природен газ в Европа са малки: "LNG на европейския пазар, в сравнение с предлагането по газопровод беше, е и ще бъде по-малко конкурентен."

Цената на руския газ за Европа може да нарасне с 8-14%

Конкуренцията с "Газпром" от страна на американския втечен природен газ започна през 2016 г. - с пристигането на първия танкер в Европа, убедена е директорът на Енергийния център на Бизнес-училище "Сколково" Татьяна Митрова: "Фактът, че конкуренцията с втечен природен газ като цяло и в частност с този от САЩ, ще се засилва, почти е гарантирано от гледна точка на увеличаване на свръхпредлагането през следващите години".

Според корпоративното издание на "Газпром", капацитетът на терминалите за регазификация в Европа – е около 220 милиарда кубически метра на година. През 2016 г. са използвани едва 50-55 милиарда кубически метра на година - неизползваният

капацитет ще бъде достатъчен, за да откажат почти напълно руските доставки.

С "Газпром" ще се наложи да се конкура не само LNG. В допълнение към Северен поток 2 (55 млрд куб. м през 2019 г.) и двете линии на Турски поток (33 млрд куб. м през 2019 г.) в момента се строи газопровода TANAP (16 милиарда кубически м. през 2018г.) и неговото продължение - TAP (10 милиарда кубически метра); обсъжда се и отклонение от TAP – вертикален газопровод (**виж картата**). До 2023г. се очаква капацитетът на TANAP да достигне 23 милиарда кубически метра на година. Ресурсът ще дойде от полето на Азербайджан Шах-Дениз, чиято готовност за увеличаване на доставките на газ British Petroleum оценява на 95%.

Полша вижда алтернатива на руския газ в Baltic Pipe - газопровода с норвежки газ. Той може да бъде пуснат в експлоатация през 2022 г. Към 2023г. капацитетът само на новоизградените газопроводи към Европа ще е в размер на 120 милиарда кубически м. на година.

"Газпром", в свои доклади, за година е намалил почти наполовина прогнозата за растеж на вноса на газ в Европа през 2025 г. – около 60 милиарда кубически метра годишно, а през 2015 г. вносът е бил 113 милиарда кубически метра.

Намаляването в прогнозите стана вече традиция, отбелязва Митрова: „Причината – задържане растежа на европейската икономика и впечатляващ прогрес на

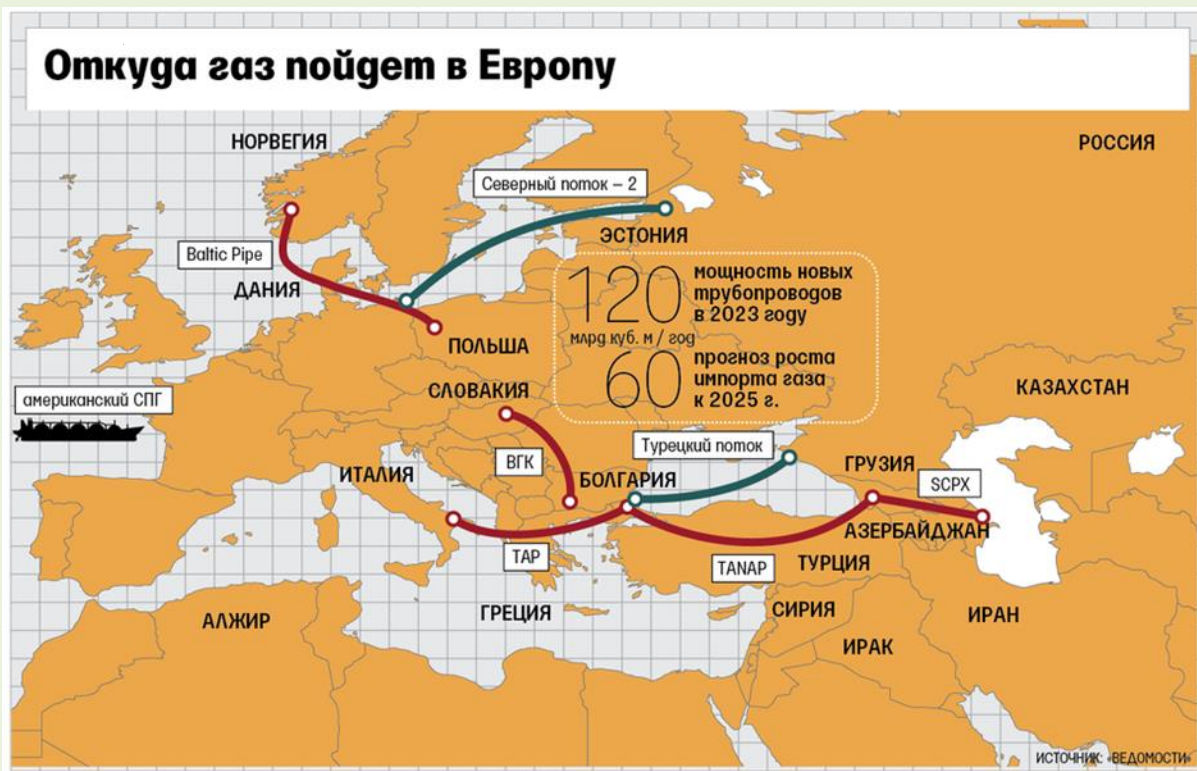
енергоефективността и на възобновяемите енергийни източници“.

В своите прогнози "Газпром" обръща внимание на перспективите за възстановяване на добива в страните-износители, обяснява експерт, близък до "Газпром", "Норвегия е в състояние да увеличи добива, но тя има коефициент за запълване на запасите по-малък от единица. Това в бъдеще ще доведе до намаляване на добива".

Търсенето на нови проекти ще се определя от натоварването на украинския маршрут, както и от споразумения на Русия и ЕС относно натоварването на новите тръбопроводи. "Ако ЕС не пречи на радикалното намаляване на украинския транзит, нови потоци по принцип могат да бъдат правилно заредени, макар и не на 100%" - предполага Митрова. Запазване на позицията на един от най-конкуреннтите доставчици на газ в Европа, "Газпром", може да помогне за гъвкава маркетингова политика и готовност за конструктивни отношения с клиентите, каза тя.

На "Газпром" почти не останаха лостове за влияние върху клиентите за подновяване или за нови договори, каза директорът на отдел в корпорацията Fitch Ratings Дмитрий Маринченко. "Компанията ще трябва да предлага много гъвкави условия и да направи отстъпки до значително намаляване на обема на доставките на принципа „вземили-плати“ – предполага Маринченко. Това може да осигури на "Газпром" себестойност за руския газ за Европа на ниво

от \$ 100-110 за 1000 кубически метра, каза Маринченко.



"Да не се слага знак за равенство между транспортния капацитет и доставките на газ - каза експертът, близък до "Газпром". Капацитетът трябва да бъдат обвързан с договори, в противен случай тръбата ще е празна".

За сега няма никакви договори за доставка по втората линия на Турски поток, обръща внимание Михаил Крутихин, RusEnergy. "Газпром" ще има ожесточена конкуренция на първо място с TANAP, който е почти завършен и ще се използва при пълен капацитет. Има вероятност, "Газпром" да купи на търг част от капацитета на ТАР,

допълва Крутихин, но Газпром ще трябва да се конкурира не само с Азербайджан, но може би с природния газ от Ирак и Израел.

Не е истина, че Шах Дениз ще осигури постоянен и значителен приток на допълнителен газ (поради геоложки особености), не се съгласява източникът на "Ведомости", който е близък до "Газпром": "Освен това, транспортирането по TANAP е доста скъпо. Представител на TANAP предполага, че транспортирането до западната граница на Турция ще струва около \$ 70 за 1000 кубически метра".

ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА МОЖЕ
ДА ВИДИТЕ [ТУК](#)

ЕС одобрява помощ за мрежа от алтернативни бензиностанции в Чехия

August 22, 2017, Ingworldnews.com

Европейската комисия одобри €45 млн. (\$52.9 млн.) за плана на Чехия да развие мрежа от станции за зареждане и презареждане на превозни средства, работещи с алтернативни горива.

Схемата осигурява подкрепа от €44,5 милиона за шест години за изграждането на обществено достъпни станции за презареждане и зареждане с гориво за превозни средства, работещи с алтернативни горива като електричество, състен природен газ (CNG), втечен природен газ (LNG) и водород.

Инфраструктурната мрежа ще обхване цялата страна, информираха от Европейската комисия, като добавиха, че компаниите, които вече са активни в сектора на алтернативните горива, могат да кандидатстват за тази подкрепа, която ще бъде разпределена в четири отделни търга.

Чешката република показва, че помощта е необходима, за да се стимулират операторите да развият националната мрежа с необходимите темпове и гъстота.

Мярката ще насърчи значителното използване на превозни средства, работещи с алтернативни горива, и по този начин ще даде важен принос за постигане на общия интерес от намаляване на емисиите и подобряване на качеството на въздуха, посочи Европейската комисия в свое изявление.

Комисията стигна до заключението, че този план подпомага целите на ЕС в областта на околната среда, липсва потенциално нарушаване на конкуренцията, произтичащо от публичното финансиране, и одобрява чешките планове съгласно правилата на ЕС за държавните помощи.

1 EUR = 1.17498 USD

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

Уточнение

Unsolicited mail: Ако не желаете да получавате този бюлетин, 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

За мнения и препоръки може да посетите фейсбук-страницата на бюлетина:
<https://www.facebook.com/EP-Oil-and-Gas-Newsletter-501490733299005/?ref=bookmarks>