



Съдържание

1. ЕС прие правила за междуправителствените споразумения в сферата на природния газ
2. Газпром предлага нов начин на търговия
3. Големи енергийни дружества подкрепят предложената сделка на ЕС с Газпром
4. Френската TOTAL разширява участието си в британските газови шисти
5. Турция ще прави дълбоководни проучвателни сондажи в Средиземно и в Черно море
6. Руски и саудитски петролни компании се сблъскват в Полша
7. През тази година от Zohr започва добив на газ
8. Изказванията на Скот Пруит причиняват сътресения и противоречия на уебсайта на ЕРА
9. Общото производство на американската енергия през 2016 г. пада след шест последователни години на ръст

Newsletter Content

1. EU RULES ON GAS IGAS ADOPTED
2. GAZPROM OFFERS A NEW WAY OF TRADING
3. Big utilities back proposed EU deal with Gazprom
4. France's TOTAL Extends British Shale Gas Involvement
5. Turkey to perform deep-sea drilling in Mediterranean, Black Sea
6. Российские и саудовские нефтяники столкнулись в Польше
7. Zohr to Start Gas Production This Year
8. On climate change, Scott Pruitt causes an uproar - and contradicts the EPA's own website
9. Total U.S. energy production falls in 2016 after six consecutive years of increases

ЕС прие правила за междуправителствените споразумения в сферата на природния газ

March 22nd, 2017 naturalgasworld, Mark Smedley

Нови правила за увеличаване на прозрачността и спазването на законодателството на Европейския съюз за свързаните с енергопотреблението междуправителствени споразумения (IGAs), подписани от страни от ЕС с държави извън ЕС, са били приети от Европейския парламент и Съвета на ЕС.

По време на това обявяване на 21 март, Европейската комисия заяви, че новите правила следват отблизо предложението, което е направила преди една година - през февруари 2016 г.

До 2010 г. Русия използва IGAs като средство за налагане на двустранни условия за страни членки на ЕС, които са били държани в тайна от ЕК. Те включват забрани за препродажба на газ, доставен от Газпром в рамките на ЕС и ограничения по отношение на това, как капацитета на газопровода е управляван в страни като Полша и България. Подобна тайна подкопава ролята на ЕК за налагане спазването на единен газов пазар в Европейския съюз.

Затова през 2012 г. за първи път в ЕС са създадени Правила за свързаните с енергопотреблението междуправителствени

договори. Оттогава членки на ЕС са длъжни да представят, след подписването им тези междуправителствени договори, сключени със страни извън ЕС, на Комисията. След това Комисията проверява дали те са съвместими с правото на ЕС. Въпреки това в сегашната система, ако ЕК установи, че договор не спазва правилата, може да не е възможно да се предоговори по правни и политически причини.

За да избегнете това, Парламентът и Съветът сега решиха, че междуправителствени договори, свързани с газ или петрол от държави извън ЕС, трябва да бъдат изпратени на Комисията преди да бъдат подписани, така че да могат да бъдат проверени за съответствие с правото на ЕС.

Договори относно електроенергия също ще трябва да бъдат представени на Комисията, но само след подписване, както е и сега.

Приемане на новите правила за междуправителствените газови споразумения идва седмица, след като ЕК обяви, че Газпром е предложил обвързващи ангажименти за преодоляване на дългогодишните опасения на ЕК за господстващо положение на руския газов гигант в осем пазари в Централна и Източна Европа, след пет години анти-тръстово разследване. Един ангажимент, за който Газпром се е съгласил да не се налагат финансови санкции на България, свързани с междуправителственото газово споразумение.

Европейският парламент одобри на 2 март нов пакет междуправителствените газови споразумения и докладчикът - полският консерватор Zdzislaw Krasnodebski призова Комисията "да бъде последователна и да действа решително по отношение на своите решения относно газопровода Opal и спорния проект Северен поток 2".

В Москва на 21 март Eni и BASF се договориха с Газпром за поддържане на сътрудничество по отношение на нови възможности за тръбопровод за руския газ към Европа. BASF - дъщерно дружество Wintershall, е сред петте чуждестранни компании, които миналата година се договориха да си сътрудничат в развитието на газопровода Северен поток 2. И петте компании, обаче, излязоха от проектната компания, създадена за насърчаване на новия тръбопровод, след полското правна жалба, така че Газпром стана 100% собственик на проектната компания.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)**

Газпром предлага нов начин на търговия

March 24th, 2017, naturalgasworld

Способността на Русия да доминира на Европейските източни газови пазари е

атрофирала благодарение на газовото свръхпредлагане, развитието на нови хъбове и газопроводи. Но все още може Москва да се противопостави на условията за постигане на споразумение, които и се предлагата.

Газпром и Европейската комисия се опитват да приключат антимонополните разследвания, започнали преди пет години, тъй като ЕК официално представи възраженията си по отношение на газовия гигант през април 2015 г. с нов набор от правила, които имат за цел да се даде възможност руски газ да тече свободно през границите, но по пазарни цени.

Именно жалбите от 2012 г. срещу руския гигант от негови клиенти и постоянният натиск от ЕК, в договорите да се включват клаузи за индексация на цените на петрола и преследването за злоупотреба с господстващо положение на пазара в Централна и Източна Европа: в трите балтийски републики, Полша, Чехия, Словакия, Унгария и България. Румъния, чийто собствен добив на газ се счита за адекватна защита, не е в този списък и така ЕК там не стигна до същия извод, както го направи в съседните страни. България обаче е в обратна посока, и там нещата трябва да се променят.

**ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ Е ДОСТЪПЕН
В VOL. 2, БР. 6 НА
NATURALGASWORLD – СРЕЩУ
ЗАПЛАЩАНЕ [ТУК](#)**

Големи енергийни дружества подкрепят предложената сделка на ЕС с Газпром

Saturday, 08 April 2017 Reuters/Brussels

Някои от големите компании за доставка на енергия в Източна Европа подкрепят предложеното анти-тръстово споразумение на ЕС с руския държавен газов износител Газпром, и увеличават шансовете за сделка за страните, които се противопоставят и се стремят да отслабят хватката на Кремъл над техните енергийни сектори.

Временното споразумение, обявено миналия месец, предвижда „Газпром“ да избегне глоба в размер до 10% от глобалните си приходи, след като ЕС обвини дружеството, че злоупотребява с господстващо положение на пазара и налага много висока цена на клиентите в осем европейски държави, сред които и България. В замяна газовият гигант на Кремъл, който отхвърля обвиненията, предложи отстъпки в договорните условия и ценообразуването, за да уреди изнсъдебно споразумение в един от най-големите и най-продължителните антимонополни спорове в ЕС. Сделката обаче подлежи на обратна връзка от страните от ЕС и пазарните играчи в региона и би могла да се промени или дори да се провали.

Много от страните, участващи - в орбитата на Москва и зависими от Газпром за по-

голямата част от доставките си на газ - са разочаровани от решението на ЕС. Те вярват, че Русия използва зависимостта им в регион, където цените на природния газ може да формират или да свалят правителства и искат да видят Газпром наказан, заявиха дипломати от ЕС. "Русия използва пълния арсенал от инструменти за разгръщане на влияние: военен, икономически, политически и дори културен", заяви дипломат от ЕС. "Има ли страна, която не иска този случай да е решен?"

Вероятно не ... но има много гняв". Антитръстовите органи на ЕС казват, че случаят не е политически и че отговорът на пазара ще е с предимство. Споразумението ще изглади бизнес връзките с Русия, която доставя около една трета от природния газ, въпреки напрежението в отношенията с Украйна и Сирия. Споразумението получи подкрепа с положителен отговор от някои енергийни регулатори и мрежови оператори, които заявиха, че то ще им позволи да се постигнат по-добри сделки с Газпром, което увеличава вероятността ЕС да приеме отстъпките на руската компания.

Приемайки условията на ЕС, предложените ангажименти на "Газпром" са да въведе конкурентно ценообразуване за България, Чехия, Естония, Латвия, Литва, Полша, Унгария и Словакия, да разреши на държавите да препродават свободните им количества руски газ чрез ре-експорт, да им осигури достъп до западноевропейските газови хъбове и да се откаже от непазарни преимущества, получени за сметка на

контрола върху газотранспортната и газоразпределителната инфраструктура. Също, да позволи на клиентите да преговарят цените на всеки две години. "Това (сделката) е много положителна стъпка, ако се превърне в реалност", заяви ръководителят на регулаторната комисия на Латвия, Rolands Irlklis пред Ройтерс.

"Това ще даде на Латвия директен достъп до европейските пазари, дори ако (тя) не е пряко свързана с инфраструктурата", заяви Aigars Kalvitis, ръководител на Latvijas Gaze – газов оператор, който отчасти е собственост на Газпром, като допълни, че споразумението може да помогне да преговарят за по-благоприятни условия за своите дългосрочни договори за доставка на руски газ, които изтичат в 2030 г. Газовият оператор на Словакия SPP каза, че Газпром вече се е отказал от ограниченията за трансграничната търговия и през последните години показва по-голяма гъвкавост на цените. Обещанията може допълнително да стимулират интеграцията на пазарите на природен газ, заяви говорител, което води до "по-висока енергийна сигурност".

Осемте правителства и представителите на сектора имат срок до 4 май да депозират възражения срещу предложението, като последен етап от случая, започнал с обиски на офиси в 10 държави през 2011 г. За България, която е почти изцяло зависима от купуването на руски газ, според договор до 2022 година, залозите са високи и часовникът тиктака, пише Ройтерс. За най-бедната страна в ЕС приоритетът е бърза сделка, отбелязва агенцията. Независимият

енергиен регулатор в страната заяви, че се надява споразумението да позволи да се преговорят договорите, обвързани с цените на петрола преди следващата зима. Ако не, регулаторът обяви, че сметките за топла вода и отопление ще се вдигнат с до 35 на сто, оказвайки натиск на домакинствата и промишлеността, посочва Ройтерс.

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

Френската фирма TOTAL разширява участието си в британските газови шисти

Reuters, April 04, 2017 rigzone.com, by Karolin Schaps

ЛОНДОН, April 4 (Ройтерс) - Френският петролен гигант Total разшири опцията /договори, които дават правото, но не и задължението да купи или продаде определен базов актив на определена цена на или преди определена дата/ с британския шистов газав разработчик Egdon Resources да купи дял в един от лицензите за

шистов газ на Egdon, заявиха компаниите във вторник.

Egdon, се казва в изявлението, и Total постигнаха съгласие Total да има възможност да вземе под аренда лиценза за проучване PEDL209 в Линкълншир от 31 Дек 2018г., което ще им донесе 36% участие. Предишната опция на Total по лиценза е изтекла.

В замяна на това Total поема ангажимент да плати разходите на Egdon по програмата за проучване на стойност до 13,47 милиона паунда (17 милиона долара), включително и сондирането в находище.

Очаква се да бъдат разкрити големи количества шистов газ и британското правителство казва, че иска да ги използва, за да компенсира спада в добива от нефт и газ в Северно море, да създаде около 64,000 работни места и да помогне на икономическия растеж.

Но засега само един шистов газов сондаж е направен и напредъкът е бавен, което през последните години се дължи на регулаторните пречки и обществените протести срещу фракинга. Екологични групи са загрижени, че фракингът може да замърси подпочвените води и че е несъвместим с борбата с изменението на климата.

Total направи пробив в британската шистова и газова индустрия в началото на 2014 г., когато купува от Dart Energy, сега собственост на Igas, 40 на сто дял в две

лицензирани полета в Gainsborough Trough в северната част на Англия за повече от \$ 48 милиона.

Total изгражда значително присъствие на пазара на нефт от битуминозни шисти в Съединените щати, като през септември 2016 г. последно закупува активи от Chesapeake.

Неговата стратегия се различава от тази на партньора му френската енергийна компания Engie, която миналия месец продаде британското си участие в газовите шисти на нефтохимическата фирма Ineos.

(\$1 = 0.8031 pounds)

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

Турция ще прави дълбоководни проучвателни сондажи в Средиземно и в Черно море

March, 2017, dailysabah.com

Турският министър за енергетиката и природните ресурси Berat Albayrak обяви, че Турция планира да извърши дълбоководни

сондажи и сеизмично проучване за нефт и природен газ в Средиземно и в Черно море. „От 2017 г. ние започваме да търсим енергийни ресурси в Средиземно и Черно море. Имаме планове до отделим две плаващи съоръжения за сондажите“, каза Albayrak по време на енергийна конференция на IHS CERAWEEK в Хюстън, Тексас.

Говорейки по време тази важна енергийна конференция, министърът на енергетиката Berat Albayrak съобщи, че Турция ще ускори дейността си в сектора upstream в Средиземно море и ще направи дълбоководно сондиране както в Средиземно, така и в Черно море, с цел да стане основен енергиен играч в региона.

Albayrak подчерта, че повече от 60 процента от нефтените и газови ресурси в света се намират в региона на Турция, отбелязвайки, че страната навлиза със значителни стъпки в нова ера, реализирайки нови инвестиции в енергийния сектор.

"Придържайки се към нашите отговорности за най-стабилна и силна държава в региона, Турция, която е заобиколена от богати енергийни ресурси, ще продължи да работи в предстоящия период решително и упорито", каза министърът.

Преди две години Турция започна дейности в Средиземно море по изследвания за нефт и природен газ с помощта на плавателен съд Barbaros Hayrettin Pasa, проведени край бреговете на Кипър, но работата беше прекъсната през март 2015, когато възникна

напрежение между Гръцката кипърска администрация и Турското кипърско правителство по отношение собствеността на ресурсите.

Турските власти твърдят, че значителна част от блок 6 се намира под турския континентален шелф. Освен това, президентът на кипърските гърци Никос Анастасиадис заяви, че въпросът е чувствителен и използването на ресурсите от тези петролни полета е въпрос на суверенитет за кипърската гръцка администрация.

Партньорството на кипърската гръцка администрация с чуждестранни фирми, като италианския енергиен гигант ENI например, позволява на тези дружества да извършват въглеводородни сеизмични проучвания и е причина да се породи напрежение между турските и гръцките администрации и за отрицателно въздействие върху мирните преговори и за двете страни. Турската република Северен Кипър заяви, че ресурсите на острова принадлежат на двете общности.

Поради спора за Кипър, изключителната морска икономическа зона, създадена с U.N. Конвенция от 1982 г. на основание Морското право, покриваща 13 блока, в които се провеждат сондажни проучвания, експлоатацията и износът на газ, открити в тази зона не са разрешени за употреба и търговия.

Тук трябва да се отбележат новооткритите петролни резерви на острова в размер на 4

трилиона кубически фута (приблизително над 110 трилиона кубически метра) на стойност \$ 50 млрд; газовото поле Афродита, разположено в 12-ти блок, от което проучвателни сондажи в изключителната морска икономическа зона прогнозира около 200 милиарда кубически метра газ; в резервите на Средиземноморски газ се включва и газовото поле Левиатан на Израел, което съдържа около 500 милиарда кубически метра газ, според Energy Information Administration на САЩ; освен това, миналата година, италианската нефтена и газова компания ENI съобщи за откриването на около 30 трилиона кубически фута природен газ в полето Zohr, край бреговете на Египет. Това огромно количество газ представлява важен източник за доставка на природен газ и за износ от Източното Средиземноморие.

Огромното количество резерви от природен газ, които са били открити през последното десетилетие в региона предоставя важен стимул за поддържане на мира, за всеобщо добро. Като се има предвид географското положение на острова, който се намира на юг от Турция, западно от Сирия и Ливан, северозападно от Израел и Палестина, и на север от Египет и югоизточно от Гърция, износът на газ на европейския пазар ще изисква сътрудничество от страна на Кипър, Турция, Израел и Гърция.

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

Руски и саудитски петролни компании се сблъскват в Полша

Март, 2017, lawtek.ru/news

Нов кръг от преговори на полската петролна индустрия с фирми от Саудитска Арабия за доставка на суровини се проведе в края на март, заявиха за "Известия" източници от полския енергиен сектор. Според тях, това може да доведе до по-нататъшно намаляване дела на руския петрол за Полша. Сега той е намален до 84%, при повече от 90% за последните години. Експерти смятат, че еднократните петролните доставки от Персийския залив за Полша е малко вероятно сериозно да притискат руските суровини, но това ще натиска цените надолу.

Президентът на Група Lotos Марчин Ястржембский в края на м. март посети Рияд за поредната среща за обсъждане закупуването на нефт от Полша, каза източникът. Подобни разговори е имало в началото на март в Лондон.

- Двете най-големи петролни компании в Полша PKN Orlen и Група Lotos работят активно в тази посока – доставка на петрол от Близкия Изток. За това говорят и спотовите доставки на иранска суровина за полските заводи – отбеляза източникът.

Група Lotos, в частост, очаква през май доставка на поредния танкер от Иран. PKN Orlen през последните две години получава

петрол от страните на Персийския залив (Ирак, Саудитска Арабия).

От пресслужбите на двете полски компании не дадоха коментар за по-нататъшните планове по диверсификацията на източниците за доставка.

Въпреки това, основната суровина за полските рафинерии остава руският нефт. Тя се доставя за компаниите в Полша от "Роснефт" и "Татнефт". Чрез газопровода "Дружба", "Роснефт" осигурява до 70% от вноса на петрол за Полша. Останалата част е от петрол с танкери, преминаващ през терминала в Гданск.

-Диверсификацията на енергийните източници е част от енергийната сигурност на Полша. Търсенето на нови източници съвпадна със ситуация, в която добиващите петрол започват активно да търсят нови пазари. По-специално, Саудитска Арабия, Иран, Ирак, се опитват активно да навлизат на европейския пазар с драстично намаляване на цената - описа ситуацията експертът - анализатор на "Финам" Алексей Калачев.

По думите му, продавачите фактически правят дъмпинг. Едва ли подобни доставки ще натискат сериозно руските доставки: по-скоро те ще окажат натиск върху цените, отколкото да изместят обемите, убеден е експертът.

- На първо място, възможността за танкерите са ограничени от гледна точка на разходите и на доставката. На второ място, руските компании, доставят петрол за Полша

при условията на дългосрочни договори и сделки с петрол, докато от Близкия изток договорите са специални - припомни Алексей Калачев.

Предложенията на Иран и Саудитска Арабия с уникално ниски цени – са еднократни действия, на фона на световния спад на цените на петрола от най-високите нива до сегашните, добави той. Нарастването на световните цени за закупуване на петрол с доставка по море отново може да се отрази неблагоприятно на Полша. Алексей Калачев оцени възможността, Русия да загуби пазарен дял през следващите години на не повече от 10% от обема.

Руският монопол на петролния пазар на Полша наистина е застрашен, потвърждава енергийният анализатор от Енергийния център на бизнес- училище "Сколково" Александър Собко.

Миналата година бе съобщено, че в нефтопреработвателните заводи в Гданск почти не се разтоварят танкери с руски петрол Уралс. Въпреки това, доставките по тръбопроводи се поддържат - каза той.

По думите му – не се налага да се чака за бързи промени на пазара.

-Наличието на нефтопровода "Дружба" предлага някои предимства. Ето защо, ако ние оставим настрана въпроса за възможни "ценови войни" и дъмпинг от различни доставчици, увеличаването на обема на алтернативните доставки може да бъде ограничено от пристанище за танкери - казва Александър Собко.

Полският пазар продължава да е от стратегическо значение за Русия, това исторически се дължи на петролопровода "Дружба".

От "Роснефт" отказаха да коментират ситуацията с доставките за Полша, като обърнаха внимание на факта, че ръководителят на компанията вече е разговарял по тази тема. Наистина, през 2015 г., след като в полското пристанище Гданск за първи път пристигна танкер с петрол от Саудитска Арабия, ръководителят на "Роснефт" Игор Сечин изрази загриженост, че Саудитска Арабия прави дъмпинг на полския пазар.

-Свидетели сме, че Саудитска Арабия за първи път е на полския пазар с доставка на суровини през Гданск. Активно прави дъмпинг. Борбата за пазар е един от факторите, който оказва влияние върху цената на петрола. Това се отразява на приходите в бюджета - тогава каза Игор Сечин за ТАСС.

Делът на руския нефт на полския пазар през 2013-2015г. се оценява на 93-95%. Според резултатите през 2016 г., 20,7 милиона т суров петрол от Русия е достигнал Полша, което представлява 84% от превозите. Останалите 3,9 милиона тона – са от Саудитска Арабия, Ирак и Иран. В частност, през ноември миналата година споразумението за доставка между PKN Orlen и Saudi Aramco беше продължено за още една година.

СТАТИЯТА **МОЖЕ** **ДА**
ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)

През тази година започва добив на газ от Zohr

by Andreas Exarheas/Rigzone Staff, March, 2017

От находището Zohr през декември ще започне добив на газ, според презентацията от инвеститора ENI.

При откритието на Zohr, направено през август 2015 г., се вярваше, че запасите в находището са 5,5 милиарда барела петролен еквивалент, според уебсайта на Eni. Декември, като начало на добива, е времеви диапазон от 2,3 години от откриването на находището.

През следващите две години се очакват редица други проекти също да стартират, включително развитието на петролното находище ОСТР в Гана, развитието на Западния хъб (Ochigufu) в Ангола и развитието Jangkrik в Индонезия.

Главният изпълнителен директор на ENI Claudio Descalzi е оптимист за представянето на групата, като в споменатата презентация разкри, че италианската енергийна компания изплува между "добрите фирми".

В презентацията си ENI подчерта, че в периода 2017-2020 г. тя ще намали капиталовите си разходи до 31.6 милиарда евро, като отбелязва 8% намаление от плана за 2016-2019 г.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)

Изказванията на Скот Пруит причиняват сътресения и противоречия на уебсайта на EPA

*By Chris Mooney and Brady Dennis, March, 2017,
Washingtonpost*

Скот ПрUIT, националният топ чиновник в САЩ по околната среда, наскоро категорично отхвърли научните изводи за изменението на климата, като обиди учени, еколози, а дори и най-близкия си предшественик в Агенцията за защита на околната среда.

"Мисля, че измерване с точност въздействието на човешката дейност върху климата е нещо много трудно, а има и огромно несъгласие относно степента на въздействие, така че, не, аз няма да се съглася, че това е първичен фактор за глобалното затопляне, което виждаме", заяви ПрUIT, новоназначеният администратор на Агенцията за защита на околната среда на САЩ /EPA/, в предаването на CNBC "Squawk Box".

Изявлението на ПрUIT е в противоречие с преобладаващото научно мнение и с позицията на ръководената от него агенция,

която посочва на своя уебсайт, че "въглеродният диоксид е основният парников газ, който допринася за климатичните промени напоследък".

Според нея човешки дейности, като изгарянето на изкопаеми горива, "освобождават голямо количество въглероден диоксид, причинявайки увеличаване на концентрацията му в атмосферата".

Природозащитни организации и демократи изтъкнаха изявлението на ПрUIT като доказателство, че той е негоден за длъжността, която заема.

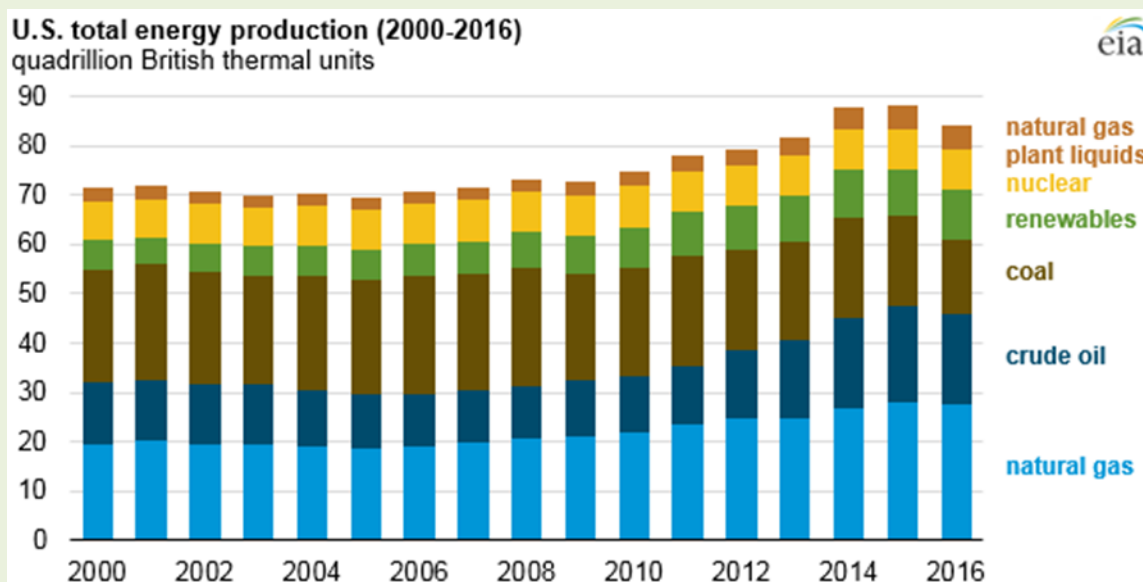
Агенцията за защита на околната среда направи изявление, в което посочи, че ПрUIT вярва, че климатът се затопля, отчасти в резултат на човешка дейност.

"Остават обаче много въпроси, които би трябвало да се обсъдят: колко се променя климатът, до каква степен човешката дейност има роля и какво да се прави при това положение", заяви агенцията.

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

Общото производство на американската енергия през 2016 г. пада след шест последователни години на ръст

MARCH 31, 2017, EIA.GOV



Source: U.S. Energy Information Administration, Monthly Energy Review

През 2016 г. производството на първична енергия в САЩ възлиза на 84,1 квадрилона британски термални единици (Btu) 2016 г., падайки с 4% спрямо 2015 г., първият годишен спад в производството на енергия на САЩ от 2009 г.

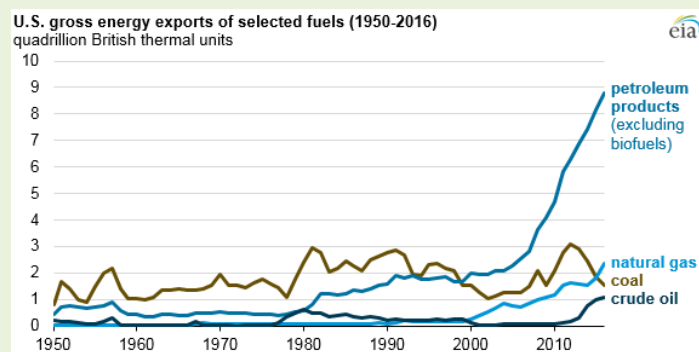
насам. Спадът в производството съвпадна с увеличаване както на общия внос, така и на износа на енергия. Добивът на изкопаеми горива в САЩ от 2015 г. до 2016 г. падна със 7%. Повечето от този спад се отчита от спада в добива на въглища, който е намалял с 18% и е паднал [до най-ниското ниво от 1978 г. насам](#). Относително ниските цени на природния газ,

особено през първата половина на 2016 г., и относително плоското търсене на електроенергия допринасят за [спада на добива на въглища](#). Добивът на нефт и природен газ също е намалял, спадащи съответно 5% и 2%, като [цените на двата вида гориво](#) са под съответните им нива за 2015 г.

След лекия спад през 2015 г. в САЩ, производството на възобновяема енергия през 2016 г. се увеличава със 7%. На вятърната енергия, почти половината изработена от увеличението на електроенергия от възобновяеми източници, като и на слънчевата енергия се падат повече от една четвърт. И двете през 2015г. и 2016 г. имат значителни допълнителни мощности за производство на електроенергия. Хидроенергетиката също има дял за почти една четвърт от увеличението на производството на възобновяема енергия, до голяма степен поради облекчаване на условията, причинени от засушаването в щатите на Западния бряг, където се намират повечето от водноелектрическите централи на САЩ.

След десет последователни години на спад, през периода от 2015г. до 2016 г. нетният американски внос на обща енергия нарасна с 6%, като нарастването на брутния внос изпреварва увеличението на брутния износ. Американският брутен енергиен внос се е увеличил със 7% от 2015г. до 2016 г. По-голямата част от увеличението идва от допълнителния внос на суров петрол, който се е повишил със 7% в резултат на ниските цени на бензина, довели до увеличаване търсенето на бензин.

Въпреки намаляването на производството, общият износ на енергия нараства със 7% от 2015г. до 2016 г. Износът на петролни продукти нараства 8%, износът на природен газ се увеличава 30% и износа на суров петрол се увеличава 13%. Тези увеличения и относително малките промени при биогоривата, електричеството и износа на въглищен кокс компенсират 19%-ния спад в износа на въглища.



Source: U.S. Energy Information Administration, Monthly Energy Review

Повече информация за общото производство на енергия, потреблението и търговията се предлага в Месечен енергиен преглед на EIA.

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

Мартин Владимир

mvladimirov@ceemarketwatch.com

Руслан Стефанов

ruslan.stefanov@online.bg

Христо Казанджиев

h.kazandjiev@yahoo.com

За мнения и препоръки може да посетите фейсбук-страницата на бюлетина:

<https://www.facebook.com/EP-Oil-and-Gas-Newsletter-501490733299005/?ref=bookmarks>