



Съдържание

1. Пречки ли са договорите с Газпром за доставка пред либерализацията на газовия пазар
2. Действията на полската PGNiG по отношение на тръбопровода OPAL и антитръстовото дело на „Газпром“.
3. „Газпром“ и политиката на компромис
3. Русия надмина рекорда за износ
4. Търсенето на газ в ЕС през 2016 г. се покачва с 6%: Еврогаз
5. Добре познатият в Гърция консорциум, ръководен от Total, е предпочетеният кандидат за сондиране за офшорен газ
6. Повишената ликвидност на природен газ в европейските центрове
7. Гърция и Македония обсъждат опция за газова връзка
8. OMV Petrom прехвърли 19 петролни полета на сушата в Румъния на Mazarine Energy
9. През 2015г. глобалният капацитет от възобновяеми източници изпревари въглищата
10. Европейските търговци силно критикуват Франция относно правилата за газово съхранение
11. Иранският газов поток към Турция прекъснат от sabotажите на PKK

Newsletter Content

1. The contracts with Gazprom for delivery are they obstacles to liberalization of the gas market?
2. PGNiG actions in OPAL pipeline and Gazprom antitrust case. Gazprom and the politics of compromise
3. RUSSIA SURPASSES RECORD FOR EXPORTS
4. EU-28 GAS UP 6% IN 2016: EUROGAS
5. Greece names Total-led consortium preferred bidder for offshore gas drilling
6. Increased natural gas liquidity across European hubs
7. GREECE AND MACEDONIA TO STUDY GAS INTERCONNECTOR OPTION
8. OMV Petrom to transfer 19 onshore oil fields in Romania to Mazarine Energy
9. GLOBAL RENEWABLE CAPACITY OVERTAKES COAL IN 2015
10. EUROPEAN TRADERS TAKE FRANCE TO TASK ON STORAGE RULES
11. Iranian gas flow to Turkey disrupted by PKK sabotage

Пречки ли са договорите с Газпром за доставка пред либерализацията на газовия пазар

Илиян Василев

Известно е, че България отдавна пропусна срока за задължителна либерализация на своя газов пазар, като въведе пряко действията на директива 2009/73/ЕС, както и свързаните с нея насоки за разпределение на капацитети за природен газ на ACER.

Много са причините и пречките - обективни и субективни, но е факт, че КВЕР вече е в състояние да ги преодолее, включително като игнорира устойчивите митове, които заинтересовани лица разпространяват, че либерализацията трябва да се отложи до изтичане на договорите с Газпром.

Да се върнат към базовите факти.

Първо, основна причина за задържане на строителството на интерконектора с Румъния и на реверсивната връзка на българо-гръцката граница при Сидерокастро-Кулата не бе технически или проектни несъвършенства, или нечия отделна недобра воля, а лобито на Газпром, включително сред политици и експерти.

Съгласете се, че няма особен смисъл да се маркетира капацитет и възможност за реверсивни доставки и виртуална търговия през България, ако в същото време се

твърди, че Булгартрансгаз е с вързани ръце от договорите с Газекспорт за транзит до 2030 г., които на практика блокират целия капацитет за пренос - без значение дали пряк или обратен, постоянен или прекъсваем. **Ако не може да влезе газ от юг или от север - включително през освободения капацитет на Трансбалканския газопровод - няма смисъл изобщо да говорим за страната ни като транзитен или разпределителен център.**

Ако няма валидни и прогнозируеми изходни точки от газопреносната ни система задачата да се продадат капацитетите на гръцко-българските интерконектори става невъзможна. Но ето, че дойде време за обвързващи оферти по интерконектора Гърция-България и потенциалните товародатели поискаха гаранции.

Второ, газпромовското лоби у нас е без конкурент и на практика е почти изключено да се прекара природен газ през България на север или на юг без "съгласуване". Въпреки позицията на Европейската комисията и сроковете за либерализация на пазара, които на практика обезсилиха задължителните клаузи по транзита или доставките на газ - съответно на Булгартрансгаз и Булгаргаз, у нас "страх лозе пази".

Ето че вървим към развързка по разследването на Комисията срещу Газпром, а това допълнително ще освободи регулатори и правителства в страните членки от задълженията по газовите договори, когато те пречат на либерализацията на

газовия пазар и освобождаването на капацитети за по-силна конкуренция.

Най-големият автогол, който си вкараха в Газпром, беше форсираното говорене за "сигурното" заобикаляне на Украйна в частта, която засяга фактическото прекъсване на транзитните доставки през Трансбалканския газопровод.

Едната линия на кооперативност, която правителството на България опита, намери израз в упоритите и настойчиви опити за реализация на Южен поток.

Другата, която се засилваше успоредно с форсирането на словесните потоци към Турция, намери израз в трескавото търсене на заместващи газови потоци, които да натоварят потенциално освободените от Газекспорт капацитети. Сигналите от Москва бяха доста еднозначни, че текущите транзитни договори не могат да се смятат за гаранция за натовареност на газопреносната система, в случай че се прекъсне основният договор през Украйна.

Последният "коз" на газпромското лоби днес е ниската цена на природния газ по нефтеноиндексирани договори, които обясняват високото търсене на руски газ в цяла Европа. Това е причината, освен ограничителното тълкуване на договорите за доставка, която пречи на Булгаргаз да доставя газ от север и от юг по съществуващите възможни за транспорт маршрути. Без реалната хипотеза на алтернативни доставки за потребители в страната натискът върху регулатора да либерализира пазара остава теоретичен.

Но и това ще се промени - до края на годината предстои да бъде въведена входно - изходната система за тарифиране на Булгартрансгаз, която ще хармонизира режима с този в Гърция, Румъния и Украйна, като се отвори търсенето на капацитети за пренос на значителни количества природен газ към Украйна, Словакия и Унгария. Следват и търговете за присъждане на капацитети на входни и изходни точки, което ще се предшества от задължителното им освобождаване и обявяване. Тук руският газов монопол и неговото местно лоби трудно могат да попречат.

Самата диверсификация не предполага, че доставките на неруски газ трябва задължително да бъдат под цената на Газпром. **Няма страна в Европа, извън онези, които работят с референтни цени на хъбове, която да има диверсифицирана схема за доставки, в която различните доставки да не вървят с различни цени.** Днес, цените на Газпром са по-ниски, но това не пречи да се доставя газ от други направления, включително от терминали за втечен природен газ.

Веднъж, защото само наличието на алтернатива принуждава Газпром да се конкурира и втори път, защото енергийната сигурност предполага задължително различни маршрути и различни доставчици извън темата за цената.

И в момента на границите на България има достатъчно търговци на природен газ, които могат да заместят Газпром - частично или изцяло. Достатъчно е Булгаргаз да обяви търгове за доставка и със сигурност

ще се появят поне 3-4 компании с предложения.

Още повече, че за българските крайни потребители, особено индустриалните, не винаги цената е единственият и непреодолим критерий за избор на доставчик, особено при сегашните фиксирани с много ограничения условия.

Предстои да видим и балансиращия пазар на природен газ, което отново предполага повече от един играчи.

В рамките на следващите няколко години - процентът на доставките на природен газ от Газпром постепенно ще спадне, като делът на Газпром се приближи до средните стойности, характерни за ЕС - около 50 процента. И тук никакви клаузи "вземи или плати" по текущите договори не могат да помогнат на газовия монополист и на неговото лоби у нас.

Действията на PGNiG по отношение на тръбопровода OPAL и антитръстовото дело на „Газпром“.

„Газпром“ и политиката на компромис

26.10.2016, *oglinks.news*; *Financial Times*, October 26, 2016, by Alex Barker

Решение относно OPAL

В становището на PGNiG SA /полската държавна нефтена и газова компания - изследване и добив на природен газ и суров петрол, внос и съхранение на природен газ/, както по отношение на решението от страна на Европейската комисия и на германския енергиен регулатор Bundesnetzagentur да разширят достъпа на „Газпром“ до газопровода Opal, така и решението на Европейската комисия по отношение на злоупотребата с монополно положение от страна на „Газпром“ представляват нарушение на разпоредби от Договора за функционирането на Европейския съюз и на директива 2009/73 / WE, относно общите правила за вътрешния пазар. Тези решения представляват реална заплаха за стабилността на доставките на газ за Централна и Източна Европа.

Европейската комисия е подготвила проект за решение за одобряване на решението на Bundesnetzagentur. И двете институции, като

игнорират правилата на ЕС за управление на достъпа на трети страни, са решили да се увеличи достъпът на „Газпром“ до капацитета на газопровода OPAL до 80% (от 17,5 милиарда куб.м. до 28 милиарда кубически метра). Това ще бъде още една привилегия, предоставена от Европейската комисия за „Газпром“, който подкопава усилията да се прилага ТРА */достъпът на трети страни/* за газовата инфраструктура в Европейския съюз. Ако друго лице не купи останалите 20% (7 млрд куб. метра) от капацитета на газопровода по време на наддаването, на „Газпром“ ще бъде разрешено да използва този капацитет за собствени нужди. Въз основа на настоящите декларации на участниците на пазара, става ясно, че нито един от европейските газови товародатели се интересува от използване на допълнителен преносен капацитет на газопровода OPAL. В същото време, на 24.10.2016 „Газпром“ обяви плановете си за увеличаване на капацитета на Nord Stream от 55 милиарда кубически метра до 60 милиарда куб.метра.

Това означава, че „Газпром“ ще бъде в състояние да доведе до 20 милиарда куб.метра/ годишно повече газ до Германия от Nord Stream 1, в сравнение с това, което е разрешено на „Газпром“ да направи при настоящите условия. В резултат на това, „Газпром“ ще бъде в състояние да спре транспортирането на газ през газопровода Ямал/ Yamal (пресичащ Полша), както и газопровода Brotherhood (преминаващ през Украйна), без никакви последици за западноевропейските пазари.

Решенията от Европейската комисия и от Bundesnetzagentur трябва да се вземат до по-малко от два месеца, а министърът на енергетиката на Руската федерация е изпратил писмо до полското правителство, в което заплашва, че Русия ще спре да доставя газ за Западна Европа и Полша през газопровода Yamal. В официалното писмо, руският министър изрочно и ясно казва, че преносът на газ чрез газопровода Yamal зависи от това, дали Полша престава да прилага разпоредбите на Третия енергиен пакет по отношение на газопровода Yamal. Европейската комисия е уведомена за заплахата.

Антитръстово решение относно „Газпром“

В допълнение, Европейската комисия планира да закрие антитръстовите производства без да се налагат каквито и да било санкции на „Газпром“ за нарушаване на правото на конкуренция на газовия пазар в Централна и Източна Европа. Такива ще са резултатите от процедурата и те ще бъдат в явен конфликт с настоящата политика на „Газпром“, да се диференцират цените на природния газ, доставян за Западната и Източната част от ЕС. Освен това, Европейската комисия не е взела под внимание редица неправомерни клаузи, които се прилагат от „Газпром“ в договори с клиенти от Централна и Източна Европа. Комисията също така не е взела предвид незаконната практика на „Газпром“ за съчетаване на търговски дела с въпроси, свързани с разширяването и от гледна точка на достъпа до газопреносната мрежа в цяла Централна и Източна Европа.

От гледна точка на европейския газов пазар, решенията на Комисията относно OPAL и антиitrustовите производство срещу „Газпром“ ще имат същия ефект като изграждането от „Газпром“ на газопровода Nord Stream 2. Действията на Европейската комисия противоречат на действията, предприети от полския Национален орган за защита на конкуренцията (UOKiK) по отношение на Nord Stream 2, които ефективно защитават европейския пазар от монополните практики на „Газпром“.

PGNiG SA е готова да сезира Съда на Европейския съюз за решението на Европейската комисия, както и немски съдилища за решението на Bundesnetzagentur, веднага след обявяването им.

„Газпром“ и политиката на компромис

Без много шум - без дори да даде пресконференция - Margrethe Vestager в сряда пушна едно от най-важните решения като комисар по конкуренцията. Известна с твърдия си подход към Apple и Google, г-жа Vestager показва различна страна: сдържаност. И това не е обикновено антиitrustово дело. Беше „Газпром“.

С изказването си в сряда, г-жа Vestager разчисти пътя към споразумение с държавния руски газов монополист. Това би позволило на „Газпром“ ефективно да избегне глоба, в замяна да се откаже от минали грехове и да обещае да бъде добър (това, което Комисията предпочита да нарича правно обвързващи ангажименти).

Това е само началото на края на играта. „Газпром“ скоро ще представи окончателната си оферта и трябва да изпрати за одобрение "пазарен тест" за конкуренти и клиенти. Това няма да е лесно. Но за г-жа Vestager да поеме процеса в този момент е стратегически избор. В момент като този, когато отношенията на Запада с Русия са хладни, меко казано, това си е политически хазарт. Тя е очаквала остра реакция и тя дойде бързо: Полската държавната енергийна компания PGNiG обеща да съди Брюксел, който заплашва енергийната сигурност.

Със сигурност споразумението поправя някои основни оплаквания срещу „Газпром“ (включително ограниченията върху препродажбата). Но това никога няма да задоволи тези, които искат да видят, че „Газпром“ е наказан за миналото му лошо поведение. В другите битки срещу Google и Apple, г-жа Vestager мобилизира всички сили до краен предел и спечели аплодисменти за това. Но до голяма степен тя се носи по течението на политиката. „Газпром“ може да й покаже колко труден - и понякога неблагодарен – може да бъде животът като комисар по конкуренцията.

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

Русия надмина рекорда си за износ на природен газ

October, 2016, naturalgasworld

"Газпром" постави нов абсолютен рекорд в историята на ежедневните доставки на газ за "чужбина" [Европа и Турция], като на 18 октомври изнесе 578.9 млн м³ газ и 579.5 млн м³ газ на следващия ден, съобщиха от компанията.

"Зимата още не е започнала, а търсенето на руски газ в чужбина е толкова високо, колкото ако тежки студове са дошли в Европа. Това е още едно доказателство за факта, че руският газ е силно конкурентен и с високо търсене на европейския пазар. Това е доказателство, че са необходими нови газови транспортни маршрути за надеждни доставки за чуждестранните потребители, като например Северен Поток 2 и Турски поток", заяви главният изпълнителен директор Алексей Миллер.

"За деветте и половина месеца на 2016 г., ние сме гарантирали растежа на доставките на газ за далечна чужбина [определя като Европа и Турция], равен на растежа за цялата 2015 г. и това въпреки факта, че пред нас има още два месеца и половина", каза той. */Изказването е направено, по време, когато „Газпром“ все още чака да чуе от Европейската комисия за това дали може да използва всички възможности на газопровода Огал, който пренася газ от Nord Stream 1 - юг до Чехия. За*

разрешението на ЕК за газопровода Огал виж и newsletter #193/

От началото на 2016 г. Русия е изнесла повече газ до Германия (до 7% или + 2,4 млрд м³), във Франция (до 21,1% или + 1,5 млрд м³), Австрия (до 24,8% или + 800 млн м³), за Гърция (до 53,7% или + 700млн м³), Холандия (до 92,5% или + 1,6 млрд м³) и Дания (до 148,6% или + 800 млн м³). Той очаква износът на газ да достигне 170 млрд м³ тази година, 10% повече от миналата година.

Промишлената група Eurogas също събщи за увеличаване търсенето на газ в Европа, което се вменява на енергийния сектор и транспорта - въпреки че редица производители са планирали да съхранят газов капацитет и при необходимост да го активират.

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

Търсенето на газ в ЕС през 2016 г. се покачва с 6%: Еврогаз

October, 2016, naturalgasworld, by Mark Smedley

Търсенето на газ в ЕС на 28-те страни се очаква да бъде с 6% повече от миналата година, според най-новите оценки от промишлената асоциация Еврогаз.

Повишеното търсене на газ в производството на електроенергия, след признаците на съживяване в промишлените дейности, както и по-широко използване на газ в транспорта, са факторите, подкрепящи това очакване.

Първоначалните оценки за 2016 г., публикувани от Еврогаз на 21 октомври, показват, че търсенето е 447.1 млрд m^3 (4 828,4 терават часа /TWh/ на газ). Прогнозата е резултат от годишно изследване, обхващащо около 85% от газовия пазар в ЕС, направено от Еврогаз.

Установено е, че използването на газ при производството на електроенергия се увеличава в по-големите страни потребителки като Франция, Германия, Италия и Холандия. Във Франция, например, търсенето на газ в този сектор се удвои през първата половина на годината, в сравнение със същия период на миналата година. В Германия, няколко нови електроцентрали, работещи на газ, са започнали да работят, което се дължи на конкурентната цена. Еврогаз каза, че такова по-широко използване се отчита като създаващ бърз и икономически ефективен начин за значително намаляване на емисиите на вредните газове.

Малко по-ниските температури в Европа доведоха до покачване с около 3% (или 140 TWh) на енергията, използвана за отопление на домовете, фирмите и обществените сгради - един пазар, на който природният газ е в добра позиция, добави Еврогаз. Също така се отбеляза повишеното използване на състен природен газ (CNG) от превозните средства, с което броят на

преводните средства, работещи на газ, нараства с 9% през 2016 г.

Ранните индикации от данните на Еврогаз за първата половина на 2016 г. сочат, че търсенето на газ в Европа през втората половина на годината, също е вероятно да бъде по-високо, спрямо същия период на 2015г.

Като се има предвид очаквания 7,5% ръст за втората половина на 2016г., Еврогаз очаква общото търсене на газ в 28-те страни-членки на ЕС и Швейцария за цялата 2016 г. да достигне 450 млрд m^3 (4866 TWh), до 6% повишение.

„Газпром в последните дни на октомври обяви увеличение на продажбите от началото на годината до момента, постигайки дневен рекорд по-рано този месец, след рязко покачване на търсенето в Европа и Турция, което се обяснява с по-ниските цени.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ ТУК.**

**Добре познатият в
Гърция консорциум,
ръководен от TOTAL, е
предпочетеният
кандидат за сондиране
за офшорен газ**

October, 2016, ellenicshippingnews.com

Източник: Reuters

Гърция предлага консорциум, начело с френската Total, най-голямата нефтопреработвателна гръцка фирма Hellenic Petroleum и Италианската Edison като предпочитан участник в търга за сондиране за офшорен газ в блок в западната част на страната.

Гърция направи няколко безплодни опити през последните 50 години, за да се намери големи петролни и газови резерви. Нейната дългова криза (след третия спасителен план от миналото лято) и важни подобни открития в съседните страни, подтикват страната да засили усилията си в тази посока.

Миналата година Атина обяви търг за 20 офшорни блока в Йонийско море и южно от остров Крит за дълбоководно сондиране за петрол и газ и отвори офертите през февруари т.г.

Консорциумът воден от Total наддава за един блок в Йонийско море, докато Hellenic Petroleum наддава независимо за други два блока.

Създаденият комитет за оценка на офертите ще покани консорциума за финализиране на договора, се казва в изявление на Енергийното министерство на Гърция.

Hellenic Petroleum, единствен производител на петрол в страната, в съвместно предприятие с Edison и Energean Oil, вече

търсят нефт в три оншорни и офшорни блока в Западна Гърция.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Повишената ликвидност на природен газ в европейските центрове

October, 2016, icis.com

Ликвидността на природния газ се увеличава почти навсякъде във всички европейски центрове до 30 септември 2016 г., въпреки че някои от факторите, предизвикващи това, може да бъдат временни.

Периоди на нестабилност предизвикаха интерес от спекулативни търговци в поголемите газови центрове. Нестабилните цени са причинени от два основни фактора: затваряне на най-голямото британско съоръжение за съхранение Rough и по-строгата горна граница на добив в холандското находище Грьонинген.

Rough отчете около 70% от британския капацитет за съхранение и нотификация през юни, защото съоръжението за остатъка от лятото нямаше да приема газ за

съхранение, което причини значителни вторични трусове в National Balancing Point (UK) /National Balancing Point е виртуално място за търговия - продажба, покупка и обмен, на UK природен газ/.

Ограничаване на добива от находището в Грьонинген е част от текущите усилия на правителството за намаляване на сеизмичната активност, свързана с процеса на извличане. С допустимите производствени съкратени обеми, профилите на потоците в Северозападна Европа са се преориентирали от холандски внос на повече газ от Германия, отколкото когато и да било.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Гърция и Македония обсъждат опция за газова връзка

October, 2016, naturalgasworld

Гръцкият оператор на газопреносната мрежа DESFA и държавната компания на Македония - Македонски енергийни ресурси (MER), подписаха през октомври в Скопие Меморандум за разбирателство за изграждане на 160-км междусистемна връзка, свързваща Гърция и бившата югославска република Македония.

Компаниите ще подготвят технико-икономическо проучване за линията, която започва в Nea Mesimvria /област, в покрайнините на Солун/, Северна Гърция и завършва в Щип. Меморандумът е подписан от главния изпълнителен директор на DESFA Sotiris Nikas и колегата му от MER, Кръсте Миладинов.

Линията ще свързва FYROM към сега строящия се тръбопровод TransAdriatic (TAP), и други потенциални близки газови коридори като Турски поток. Чрез тази линия на Македония ще се предостави директна доставка на LNG от гръцкия терминала Revithoussa, близо до Атина, каза Миладинов по време на церемонията по подписването.

"Газопроводът е част от енергийната стратегията на гръцкото Министерство на околната среда и енергията за захранване на системите за природен газ в сектора upstream чрез гръцката национална преносна система, повишавайки сигурността на системата за доставки в региона", каза в своето изявление главният изпълнителен директор на DESFA.

Той подчерта, че с помощта на терминала Ревитуса да се доставя газ за съседните страни е основна цел на DESFA: тази връзка ще служи за създаване на вертикален коридор за транспортиране на природен газ от терминала за втечнен природен газ към страните от Балканския полуостров и извън него.

През август миналата година в Скопие външните министри на двете страни

подписаха предварително споразумение относно взаимното свързване.

*СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[ТУК.](#)*

OMV Petrom прехвърли 19 петролни полета на сушата в Румъния на Mazarine Energy

October, 2016, youroilandgasnews

OMV Petrom SA (OMV Petrom), най-голямото петролно и газово дружество в Югоизточна Европа и Mazarine Energy Romania SRL, изцяло притежаваща румънския филиал на Mazarine Energy BV (Mazarine Energy) съобщиха, че страните са постигнали съгласие, относно трансфера на 19 оншорни петролни полета плюс три workover платформи и свързаните с тях екипи (заедно, "прехвърляне") към Mazarine Energy Romania SRL, без да съобщават за цената. Прехвърлянето на лицензите се извършва в съответствие с всички права и задължения, произтичащи от Закона за нефта и други свързани с него наредби. Трансферът е предмет на одобрение от съответните власти.

Приключването на сделката се очаква в края на четвъртото тримесечие на 2016 г., когато Mazarine Energy Romania ще поеме правото да експлоатира полетата и да осигури

заетост на над 200 служители, в момента заети при OMV Petrom.

19-те полета са част от пакет, който е на разположение за трансфер от 2014 г., като част от оптимизацията на портфейла за полетата. През 2015 г. 19-те полета са отчитали дневен добив на около 1000 барела /ден (представляващ по-малко от 1% от дневния добив на OMV Petrom).

Финансирането на сделката е \$ 500 милиона, предоставени от Carlyle International Energy Partners - \$ 2,5 милиарден фонд, фокусиран върху петролни и газови инвестиции, насочени към сектора E&P, към сектора mid- и downstream, рафиниране & маркетинг и сервизни услуги в нефтени находища в Европа, Африка, Латинска Америка и Азия.

Peter Zeilinger, член на управителния съвет на OMV Petrom, отговорен за дейностите в сектора Upstream каз: "В рамките на контекста на текущия суров петрол, ние се стремим да увеличим нашата ефективност и да получим по-висока стойност. Това включва оптимизиране на портфейла, което да ни позволи операциите да се опростят и да се съсредоточим върху постигането на засилена доходност/ рентабилност от останалото портфолио".

Edward van Kersbergen, основател и главен изпълнителен директор на Mazarine Energy заяви: "За нас е удоволствие да договорим тази инвестиция, като ние продължаваме да изпълняваме нашата стратегия, фокусирана върху евтини, разположени на сушата нискорискови активи и добавяне на стойност чрез експертно управление на източниците и

ефективни разходи за операциите. Ние приветстваме нашия нов персонал и с нетърпение очакваме по-нататъшното съвместно развитие на тези области".

Marcel van Poecke, ръководител на Carlyle International Energy Partners, добави: "Г-н Edward и екипът продължават да изпълняват своята стратегия за растеж на Mazarine Energy чрез инвестиции в качествени активи и ние продължаваме да подкрепяме компанията с плановете си за експанзия".

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

През 2015г. глобалният капацитет от възобновяеми източници изпревари въглищата

October, 2016, naturalgasworld

Международната агенция по енергетика /IEA/ увеличи значително прогнозата си за петгодишен растеж на възобновяемите източници на енергия, благодарение на силната подкрепа на политиката в ключови страни и остро намаляване на разходите. Възобновяемите енергийни източници през миналата година надминаха въглищата и се превърнаха в най-големият източник на инсталирана мощност в света, добави агенцията.

"Ние сме свидетели на глобална трансформация на енергийните пазари, водещи от възобновяемите енергийни източници и, както е в случая с други области, център на тежестта за възобновяемия растеж се движи от развиващите се пазари", каза изпълнителният директор на IEA д-р Фатих Бирол в края на октомври в Сингапур при представянето на последния доклад на агенцията.

Най-новото издание на Доклада на IEA - Medium-Term Renewable Market Report, отчита по висок растеж на възобновяемите източници с 13% повече между 2015г. и 2021г., отколкото е направената прогноза от миналата година. Това е най-вече в резултат на политиките в САЩ, Китай, Индия и Мексико. През прогнозния период се очаква разходите да спаднат с една четвърт в слънчевата енергия и с 15% за наземните ветърни инсталации.



През следващите пет години, възобновяемите енергийни източници ще останат най-бързо растящият източник на производство на електроенергия в света, каза IEA, като техният дял ще нарасне до 28% през 2021 г. от 23% през 2015 г. Газът като гориво е следващият най-бързо растящ източник, но скоростта му на растеж значително изостава от възобновяемите източници.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[ТУК.](#)

Европейските търговци силно критикуват Франция относно правилата за газово съхранение

October, 2016, naturalgasworld

Франция се присъедини към Полша в черния списък на Европейската федерация на търговците на енергия (EFET), поради своето евентуално дискриминационно третиране на съоръженията за съхранение. Третият енергиен пакет на Европейския съюз има за цел да осигури конкуренция при доставката на газ и това означава гъвкавост, като и при съхранението на газ. Но някои страни имат задължения към обществените услуги, които могат да влязат в конфликт с принципите на свободния пазар.

В изявление от октомври EFET каза, че изразява съжаление за неспособността на правителството да приеме проекта за Наредба за реформиране на достъпа до съоръжения за съхранение във Франция, и едновременно благодари на Министерството на енергетиката за усилията по отношение на работата му в тясно сътрудничество с търговците.

След като Наредбата "не можа да се публикува в срока, предвиден в Закона за

енергийната промяна № 2015-992", проектираната реформа е в застой, каза EFET.

EFET каза, че държавните органи трябва да продължат реформата и своевременно да информират търговците, какъв е новият график за реформи. Без реформа, с настоящия механизъм достъпът на трети лица, въз основа на "договаряне", предоставя приоритетен достъп до капацитет за съхранение на товародатели, които доставят на крайните потребители, присъединени към разпределителните мрежи.

Това води до изкривяване при третирането на участниците на пазара, които желаят да получат достъп до капацитет за съхранение. Това също така позволява на операторите за съхранение да имат определени тарифи, по-високи от пазарната стойност на съхранение във Франция, което прави пазара непривлекателен, каза EFET. Проектът за реформа за въвеждане на пазарно ориентиран достъп до капацитет за съхранение на газ, както е предвидено в европейското законодателство в областта на сигурността на доставките на газ, има за цел да се преодолеят тези недостатъци.

EFET пише на Полското енергийно министерството през юли и го призовава да се откаже от плановете си, да създава задължение на товародателите за съхранение, когато други по-гъвкави форми биха могли да бъдат по-ефективни. В изявление от края на юли Федерацията казва, че е "силно загрижена от предложените промени на полския пазар на

природен газ". Правителството притежава изцяло действащия търговец и вносител PGNiG, докато френското правителство притежава около 33% от Engie – фирмата, управляваща съоръженията за съхранение.

*СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[ТУК.](#)*

Иранският газов поток към Турция прекъснат от саботажите на ПКК

October, 2016, middleeastmonitor

Потокът от ирански природен газ за Турция спря след поредица от удари върху газопровод в източната част на Турция, съобщи старши ирански чиновник пред новинарската иранската агенция Tasnim на 28 октомври.

"Газовият поток от Иран за Турция временно е спрян, заради взрив от някои опозиционни групи във вътрешността на Турция", каза Majid Aghai от Вътрешното министерство за агенция Tasnim.

Саботажът е върху тръбопроводи от Иран и Ирак, водещи към Турция, и е на места, където се намират седалища на въоръжени групи на Кюрдската работническа партия (ПКК).

Въпреки, че е една от най-големите икономики в региона, Турция не е богата на

енергийни източници, включително изкопаеми горива като нефт и природен газ. Затова почти изцяло е зависима от внос на енергия за вътрешни нужди от съседните страни.

Има предположения, че енергийните нужди на Турция играят важна роля при определянето на нейните основни цели на външната политика, и колко далеч е готова да оказва натиск по определени въпроси.

Например, въпреки че Анкара отдавна подкрепя сирийската опозиция, тя се опитва да запази колкото е възможно приятелските връзки със съседен Иран, може би най-ревностният поддръжник на режима на Асад. На това, вероятно, се дължи Турция да бъде зависима не само от иранската енергия, но също така и от руската.

Двегодишното примирие между ПКК и турското правителство се разпадна през юли миналата година, като предизвика възобновяване на насилието.

ПКК се бори от три десетилетия, убити са повече от 40,000 души в цяла Турция. Организацията е обявена за терористична групировка от Турция, Съединените щати и Европейския съюз.

*СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[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