



## Съдържание

1. Румъния проведе търг на капацитет за газопровода Исакча-Черна вода
2. Interactive: На Русия през септември се падат 61% от доставките по газопровод за ЕС
3. TOTAL намери газ в новрежко Северно море
4. Съхранението, ВПГ притискат лятно-зимната премия на цената във Великобритания
5. Великобритания: Правителството одобри хоризонталния фракинг в Ланкашир
6. САЩ ще удвои добива на шистов газ и го изпраща в чужбина
7. Китайска покупка блокирана в Белгия

## Newsletter Content

1. Romania Holds Capacity Auction for Isaccea-Negru Voda Pipeline
2. Interactive: Russia accounts for 61% of EU pipeline supply in September
3. Total Makes North Sea Oil Discovery
4. Storage, LNG squeeze Britain's winter-summer gas price premium
5. UK: Government Approves Horizontal Fracking In Lancashire
6. U.S. set to double the shale gas it sends overseas
7. CHINA BLOCKED FROM BELGIAN GRID

## Румъния проведе търг за капацитет за газопровода Isaccea-Negru Voda/ Исакча-Черна вода

*October 18th, 2016, naturalgasworld*

Румънският оператор на преносна система за природен газ (TSO) Transgaz проведе дългоочаквания първи търг за капацитет за Transit 1 на газопровода Исакча-Черна Вода, който е в резултат на задължението на Румъния от законодателството на ЕС да позволи достъп на трети страни. Капацитетът на газопровода е запазен единствено за транзитиране на руски газ за България, но срокът на договорът изтече на 30 септември. Търгът се проведе на унгарската платформа Reginal Booking Platform /RBP/ (*Регионална платформа за резервиране на капацитет*) тъй като Transgaz не е разработил платформа за търговията с газ, подходяща за този тип сделки. Три компании спечелиха определения капацитет за Черна Вода 1 – Кардам, точката на свързване на румънско-българската граница: Булгаргаз (най-голямото българско газоразпределително предприятие), Трансенерго и WIEE Румъния и по този начин те също спечелват и асоцииран капацитет за румънско-украинската точка на взаимосвързаност Исакча, което им позволява пълно използване на този транзитен газопровод.

Търгът за капацитет на Румъния е значителна стъпка в регионалното отваряне

на газовия пазар. В края на месец юли 2016 г. Transgaz подписа споразумения с България и Украйна за изграждане на междусистемна връзка с техните системи, за да се повиши взаимното свързване и това ще позволи двупосочен поток от Украйна към Гърция.

Въпреки това, все още има предизвикателства за преодоляване. Според регламентите на ЕС, капацитетът при вътрешна точка на границите следва, в идеалния случай, да бъде част от пакета на Румънския оператор TSO и от двете страни, което означава, че Transgaz и Булгартрансгаз, съответно Transgaz и Ukrtransgaz трябва съвместно да продадат на търг граничния им капацитет. И все пак, Румъния и Украйна обявиха, че ще продават на търг поотделно капацитет, докато Украйна избира платформа за пакетни търгове за капацитет, докато Булгартрансгаз ще проведе търгове за трансграничен капацитет за Черна Вода 1 – Кардам- точката на свързване с Румъния, по-късно тази година на същата RBP платформа. Очакваше се Булгартрансгаз да направи отделен търг за капацитет през септември, но реши да не го прави, тъй както повечето български договори за газ са още действащи.

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

**Interactive: На Русия през септември се**

## падат 61% от доставките по газопровод за ЕС

October 2016, Source: ICIS

Руският газ заема 61% от вноса в Европа по тръбопроводи през септември като общите постъпления на газ на континента от Русия, Норвегия и Северна Африка са намалели до 19-месечно дъно от 21,3 милиарда кубически метра (bcm).

Спадът се дължи на най-ниския месечен обем на износа от Норвегия от февруари 2013 г., последван от един продължителен период на годишен ремонт, описан от Gassco в началото на октомври като "най-големият някога за една година".

### Русия

Руският износ чрез газопровода Северен поток и Украйна през септември е нараснал с близо 900 милиона кубични метра (mcm), в сравнение с август 2016 г. и с близо 700 милиона кубически метра на годишна база до общо 13 милиарда кубически метра.

Доставките по газопровода Северен поток възстановиха ниския си обем от девет месеца, записан през август 2016 г., но през септември бяха една идея по-ниски спрямо същия период на миналата година до 3.5 млрд куб.метра.

Транзитните потоци към Словакия отбелязват най-големият спрямо миналата година растеж, увеличил се с почти 22% до 4.4 млрд куб.м, докато износът през Полша е увеличен с около 5%. Доставките през

Украйна за Турция и балканските държави удариха четиримесечното дъно от 1.7 млрд куб.метра(bcm).

От началото на годината до днес, износът от Русия е в размер на 113.2 bcm и стига до почти 14% ръст спрямо същия период от девет месеца през 2015 г.

### Норвегия

Норвежкият износ през септември потъна до три и половина-годишното дъно като натоварения график за лятна поддръжка/ремонт достигна връхната си точка. В резултат на това, норвежкият износ от началото на тази година до сега към Европа се плъзна надолу, за първи път, под еквивалента от 2015 г. и е просто незабележим като динамика на равнище 78 bcm.

### Северна Африка

Вносът на природен газ от Северна Африка през септември е намалял с 900 млн куб. метра (mcm) на месечна база до шест-месечното дъно от 2.7 bcm, но се е повишил с 13% спрямо същия месец на 2015 г. Вносът е от 2.3 bcm от Алжир и 400 mcm от Либия.

Общо 28.3 bcm до сега е износът за Испания и Италия, в сравнение с 22.3 bcm за същия период на 2015 г.

**ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ НА АНАЛИЗА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).**

## TOTAL намери газ в норвежко Северно море

October 17th, 2016, [naturalgasworld](#)

Според Норвежката дирекция Petroleum (NPD), Total E & P Norge е регистрирал откритие на газ и кондензат североизточно от областта Martin Linge в Северно море.

"Предварителните оценки на размера на откритието са между 2 и 11 милиона стандартни кубични метра (70,629 и 388,461 кубични фута) от възстановими петролни еквиваленти", каза в свой доклад Дирекцията – NPD.

Сондажът, управляван от Total е реализиран в североизточната част на полето Martin Linge, с цел да се докаже наличие на нефт в средноюрски скални структури Middle Jurassic rocks (групата Brent).

В резултат на това Total открива газ и кондензат в образуванията Tarbert, Ness и Etive в групата Brent, с "добро" качество на запасите.



Map of the Martin Linge field (Total)

Максималният поток при дебита от природен газ е 2.4 млн м<sup>3</sup>/на ден през 48/64-инчова клапа.

Кладенецът е пробит на вертикална и измерена дълбочина от 4134 метра (13,562.9 фута) и 4,581 (15029 фута) съответно под повърхността на морето.

Maersk Intrepid сондира в полето Martin Linge

Сондажът 30/4-3 S е четвъртото проучване в лиценза за добив и е реализиран от Maersk Intrepid с гъвкаво сондиране.

Полето Martin Linge се намира в Северно море, на 42 км (26 мили) от Oseberg, при дълбочина на водата от 115 метра (377.29 фута).

Районът е с доказан високонапорен комплекс, състоящ се от значителни резерви от петрол и от газ.

През 2010 г., нов сондаж, направен от Total, прави възможно развитието на областта Martin Linge, с възстановими резерви от около 190 милиона барела нефтен еквивалент (boe).

Сондажът добавя допълнителни ресурси за развитието на Martin Linge и е завършен с цел включването му в добива при стартиране на полето. Добитият газ ще се изнася за терминала St Fergus на Великобритания. Първият добив на петрол от Martin Linge е насрочен за 2018 г.

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

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

## Съхранението и ВПГ потискат лятно-зимната премия върху цената на природния газ във Великобритания

2016, Source: ICIS

Премията, поддържана от договора на National Balancing Point /*виртуално място за търговия за продажба, покупка и обмен на UK природен газ*/(NBP) за зимна доставка, която идва след Лято`17 удари петгодишното дъно през септември, като очакванията за силни LNG потоци към Великобритания натискат продукта за Зима`16.

През 2016 г. досега има 82 договора на NBP за зимно-летни сделки, според данните за търговията, проверени от ICIS, което показва, че има пазарен интерес в спекулирането, колко газ ще бъде съхранен в края на периода на газовата зима.

### LNG

Един търговец каза, че очакването за силно вливане на LNG във Великобритания тази зима изигра роля за тесния спред в цените, като прогнозата за допълнително предлагане натиска надолу стойността на зимния договор спрямо договора за лятото.

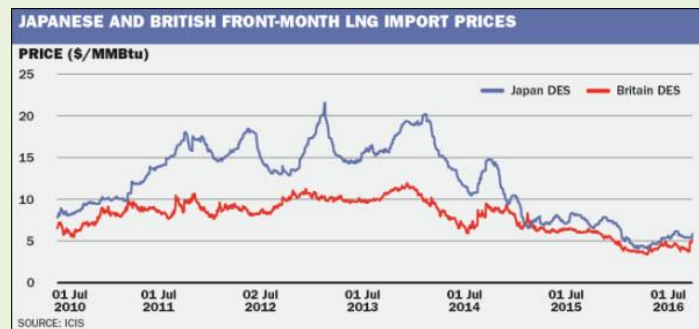
През изминалата година разликата в цените на втечнения природен газ между Атлантическия и Тихоокеанския басейни се е свила, като сега цените на двете места е много по-близо до паритет.

Това намалява стимулите за производителите, работещи в Атлантическия регион да изнасят втечен природен газ за тихоокеанските страни, за което е необходима значителна премия, за да се оправдаят разходите.

Липсата на арбитраж между Атлантическия и Тихоокеанския басейни гарантира, че по-голямото производство на LNG в Атлантическия басейн остава в рамките на региона.

Това може да освободи повече доставки за Европа в зимните месеци.

Между 1 и 26 септември в Япония е доставен LNG с договор месец напред чрез Delivered Ex Ship / *Доставен франко кораб (DES)*, е сделка, изискваща продавача да достави стоки на купувач в одобрено пристанище за пристигане. Продавачът остава отговорен за стоките, докато те се доставят/, поддържащ средна премия към Британски договор DES от \$ 1,20 / MMBtu.



Това се сравнява със средна разлика между два договора за същия период на 2015 г. от \$ 7.30 / MMBtu, и е драстично по-ниска от спреда през септември 2014 г., от 14,00 \$ / MMBtu.

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

## Великобритания: Правителството одобри хоризонталния фракинг в Ланкашир

*Situation Reports, October, 2016, Stratfor*

Британското правителство одобри на 6 октомври планове на Cuadrilla Resources да започне изследване за природен газ чрез хоризонтален фракинг в Lancashire, Северна Англия, съобщават Bloomberg и BBC. Държавният секретар за общините Sajid Javid е позволил на фирмата да изработи най-много четири сондажа в своето поле в Престън New Road. Но ще бъде ограничена до сеизмична оценка и мониторинг във второто си поле в Roseacre Wood, заради опасения за безопасността на пътищата, каза г-н Javid. Ако Cuadrilla покаже, че потенциалните рискове могат да намалееят, то ще ѝ бъде дадено разрешение да сондира в Roseacre Wood с по-късно решение. Докато на другите фирми разрешенията са за вертикално сондиране, г-н Javid отбелязва, че за първи път на компания ще бъде позволено да изпълнява планове си, сондирайки хоризонтално, което може да бъде далеч по-изгодно.

Заявленията за проучванията в двете области са били отхвърлени от общинските

съветници в Lancashire през миналата година.

Cuadrilla ще бъде първата фирма която ще направи хоризонтални шистови сондажи в Обединеното кралство, което ще ѝ позволи газът да бъде добит от дълбочина повече от 8000 фута под земята, на почти една миля разстояние от самото място на сондиране.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА  
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

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

## САЩ ще удвои добива на шистов газ и износа в чужбина

*By NAUREEN S. MALIK on 10/12/2016, worldoil.com*

NEW YORK (Bloomberg) - Съединените щати ще удвоят обема на добивания шистов природен газ и износа му в чужбина.

Cheniere Energy, който стана първият и единствен национален износител на шистов газ през февруари, получи разрешение от регулаторните органи в САЩ да удвои пратките от своя известен терминал в Луизиана. Второто му съоръжение в Sabine Pass сега може да пълни танкери с втечен природен газ, се казва във съобщението на

Федералната комисия по енергийно регулиране.

Допълнителните обеми LNG от САЩ ще дойдат в момент на тестване на световния пазар, който се люшка от световното свърхпредлагане, с тенденция към влошаване на ситуацията до 2020 г., като търсенето от ключови азиатски клиенти се забавя. И все пак, първите износни доставки от 48 страни с по-нисък добив са помогнали да намалят значението на доставката от САЩ за пренасищането на пазарите за да позволят на Cheniere да реализират дебютната си печалба.

"Няма да има големи въпроси относно, къде ще отиде всичкия този газ и какво ще правим с европейските цени на природния газ и както с цените на енергията в Азия", каза по телефона Ted Michael, анализатор на LNG от Genscape Inc., Обърн, Калифорния. "Всичко това ще се задвижва от наплива на LNG, идващ от Австралия и САЩ преди всичко".

Цените на Cheniere са надолу с 29 цента, или 0,7%, до \$ 41,71 в Ню Йорк.

Влак 2, както е известно съоръжението, започва да произвежда втечен природен газ на 28 юли по време на процеса на въвеждане в експлоатация. Влаковете 1 и 2 бяха спрени в края на септември за планирано прекъсване, която се очаква да продължи около четири седмици. Всяко от съоръженията има капацитет да произвежда еквивалент на около 650 MMscfd.

През следващата година, компанията планира да пусне в експлоатация трето съоръжение и да започне въвеждането в експлоатация на четвърто.

От 1 април Sabine Pass поема 119 Bcfg газ, което бележи началото на сезона на запасяване с газ от 9 септември в САЩ, показват данни на ABB Inc. През същия период при доставките на газ, пренасищането в страната, спрямо средната стойност за петгодишния период, спадна до 299 Bcf от 874 Bcf.

### **Фиксирани плащания**

До пускането отново на двете съоръжения за втечняване, Cheniere ще бъде в състояние да започне да пласира газ в продължение на 20 години по фиксирани плащания от клиенти, независимо от това, дали те са решили да вземат реално всеки LNG от Sabine Pass. Договорът с Royal Dutch Shell Plc влиза в сила през декември за Влак 1, а друг, с испанската Gas Natural Fenosa, ще започне през септември 2017 г. в съответствие с презентацията на фирмата – по-рано тази година.

Sabine Pass доказва, че съоръжението "е изградено в съответствие с одобрението на регулаторната Комисия и приложимите стандарти и може да се очаква да работи безопасно, както е проектирано", каза Комисията в своето съобщение.

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

## Китайска покупка блокирана в Белгия

*October, 2016, naturalgaseurope*

Градът Антверпен е блокирал китайската State Grid Europe (Sgel) при покупката на дял от белгийската разпределителна система Eandis Assets, собственост на системния оператор Eandis. Докато резервите по отношение на купувача са към китайската държавна компания, с течение на времето постоянно нарастваха, самата отмяна на сделката дойде като изненада.

Eandis Assets предвижда да бъдат обединени регионалните органи на седем, отделно притежавани, регионални мрежи за дистрибуция и заедно образуващи системния оператор Eandis.

След принудителното напускане на производителя на енергия Engie като акционер - Третият енергиен пакет на Европейския съюз забранява доставки от притежавани средства за пренос и разпределение - Eandis Assets, се нуждае от свежи пари, за да възстанови баланса на финансовото си положение и да направи допълнителни инвестиции в мрежата. Бордът на Eandis са избрали да въведат нов партньор, вместо по-сложни и сигурни алтернативи, като да се мине през борсата, или образуване на кооперация с обществено участие или облигации. Организиран беше публичен търг, като Sgel дава най-високата цена с голяма разлика от останалите.

Няколко месеца по-късно, белгийската държавна служба за сигурност изпраща доклад до някои членове на правителството, като призова за най-голям контрол върху Sgel, заради нейните "връзки" с Китайската комунистическа партия и с китайската армия. Самата Eandis, както и повечето политици и икономисти, приеха доклада с присмех и изглеждаше, че сделката ще спечели четири пети от гласовете, когато се стигне до гласуване по време на срещата на акционерите.

### **Не на сливането, не на участието**

Но няколко дни преди срещата да се състои, Фламандският регионален регулатор на енергийния пазар Vreg потвърди становището си, че след сливането тарифите за дистрибуция трябва да бъдат еднакви навсякъде за Eandis Assets. По-рано Imea - собственик на мрежата в региона Антверпен, се съгласи с продажбата на Eandis Assets при условие, че по този начин може да се поддържат най-ниските тарифи. Така, минути след като от Vreg потвърдиха своето становище, град Антверпен, мажоритарен акционер в Imea, спря сделката. В резултат на това не е имало гласуване за сливането в Eandis Assets и няма гласуване за влизане на китайците в тази уедрена компания.

**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](mailto: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](mailto:alexalex@aol.com)

Васко Начев

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

Илиян Василев

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

Мартин Владимир

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

Руслан Стефанов

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

Христо Казанджиев

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