



Съдържание

1. Проектът Yamal за втечен природен газ започва износ
2. Петролът се покачва, но се ограничава с повишено внимание преди заседанието на ОПЕК
3. ЕБРР придобива дял в румънското дружество Black Sea Oil & Gas
4. Шефът на TOTAL предупреждава фирмите да не се отклоняват от инвестициите в изкопаеми горива
5. Очаква се Турция да се превърне в център за търговия с природен газ
6. Orban е готов да продаде обратно дяловото участие на Унгария в Хърватската INA
7. Statoil държи на активи в Северно море
8. Турция разширява газовия си капацитет с още 2 LNG складови единици
9. Фондове, управляващи 670 милиарда долара, реагират на петролната "революция" в Норвегия

Newsletter Content

1. Yamal LNG project begins gas exports
2. Oil rises, but capped as caution sets in ahead of OPEC meeting
3. EBRD acquires stake in Romania's Black Sea Oil & Gas
4. FinancialTimes: TOTAL chief warns against shying away from fossil fuel investment
5. Turkey to become trade hub for natural gas
6. Orban ready to sell back Hungary's stake in Croatia's INA
7. Statoil takes tighter hold on North Sea assets
8. Turkey expanding gas capacity with 2 more LNG storage units
9. Funds managing \$670 billion react to Norway oil "revolution"



Проектът Yamal¹ за втечен природен газ започва износ

8 December, 2017, total.com

TOTAL съобщи, че първият товар от втечен природен газ от проекта Yamal е готов да напусне Sabetta. Тази първа доставка е важен етап за Yamal LNG, един от най-големите проекти за втечен природен газ в света. Yamal LNG ще произведе в Северна Русия резерви от 4.6 млрд. барела петролен еквивалент. При пълен капацитет съоръжението с три влака ще доставя 16,5 милиона тона LNG годишно на азиатски и европейски пазари.

"Този първи товар на LNG е доказателство за огромните усилия на партньорите по проекта, изпълнителите и всички страни, които успяха да доставят навреме LNG от Yamal и на бюджета. От самото начало

¹ YAMAL LNG е интегриран проект, включващ производство на природен газ, втечняване и корабоплаване. Проектът се състои в изграждането на завод за втечен природен газ (LNG) с производствен капацитет от около 16,5 милиона тона годишно, като за ресурсна база се използва полето South Southbey. В обхвата на проекта се изгражда обширна транспортна инфраструктура, включваща морско пристанище и летище Сабета

заедно успяхме да изградим проект от световен мащаб за втечен природен газ в екстремни условия, за да използваме огромните газови ресурси на полуостров Yamal", каза Patrick Pouyanné, председател и главен изпълнителен директор на TOTAL. "Този гигантски проект не би бил възможен без силата на нашето партньорство с Novatek и показва ангажимента на TOTAL към Русия. С изключително ниски разходи в сектора „нагоре по веригата“, Yamal LNG е един от най-конкурентните проекти за втечен природен газ в света и ще допринесе за производството на газ в рамките на много години напред“.

Технологията за ВПГ обработка природен газ и кондензат от гигантското оншорно находище South Tambey, разположено на полуостров Yamal. Проектът включва интегрирано съоръжение за третиране и втечняване на газ с три влака с капацитет от 5,5 милиона тона годишно, резервоари за съхранение, пристанищни и летищни инфраструктури. Изграждането на първия влак, както и логистичните съоръжения, са успешно завършени с помощта на повече от 30 000 служители, работещи активно на площадката. Вторият и третият влак ще бъдат пуснати в експлоатация съответно през 2018 г. и 2019 г.

Продукцията от Yamal LNG се продава по силата на дългосрочни договори на азиатски и европейски пазари, предимно по формулата за петролно-индексирани цени. LNG ще се доставя на пазарите целогодишно чрез новаторски подход за корабоплаване, включващ флота от ледникови LNG танкери,

които ще пътуват през лятото по северния морски път към Азия през Беринговия проток.

Проектът се управлява от дружеството Yamal LNG, собственост на руския независим производител на газ Novatek (50,1%), TOTAL (20%), CNPC (20%) и Silk Road Fund (9,9%).

Total в Русия

В Русия TOTAL присъства повече от 25 години и капиталовото производство на компанията през 2009 г. е 335 000 барела нефтен еквивалент на ден (boe / d). Тази продукция идва от полетата Kharyaga (Total, 20%) и Termokarstovoye (Total, 49%), както и от други области чрез дела на TOTAL от 18,9% в Novatek.

TOTAL, световен лидер в LNG

Пионер в индустрията за втечен природен газ, TOTAL днес е един от водещите световни играчи в сектора със силни, разнообразни позиции по цялата верига на добавената стойност и 11 милиона тона LNG, произведени през 2016 г.

След придобиването на бизнеса за втечен природен газ на Engie, която сделка се очаква да бъде финализирана през лятото на 2018 г., групата до 2020 г. ще управлява общ обем от около 40 милиона тона LNG годишно, което прави TOTAL втория по големина световен играч сред големите компании, с дял на световния пазар от 10%.

Компанията участва в проекти за втечен природен газ в Австралия, САЩ, Индонезия,

Катар, Йемен, Обединените арабски емирства, Оман, Норвегия, Нигерия, Ангола и Кот д'Ивоар.

Ключови данни за Yamal LNG

Окончателно решение за инвестиране/
FID: декември 2013 г.

План за капацитет: 16,5 милиона тона годишно

3 влака за пренос на продукцията от по 5,5 милиона тона годишно

Производствено плато: 450 000 барела нефтен еквивалент на ден (boe / d)

Резерви: 4,6 милиарда барела нефтен еквивалент

Разходи за развитие: еквивалентни на 27 милиарда долара

15 превозващи LNG кораба леден клас (ARC 7) с капацитет от 170 000 кубични метра всяка
Дългосрочен договорен обем: 54% за Азия, 46% за Европа

TOTAL отделя 4 милиона тона LNG годишно за продажба в портфейла на Групата

Петролът се покачва, но се ограничава с повишено внимание преди заседанието на ОПЕК

Polina Ivanova, November 21, 2017, reuters.com

Михаил Сафонов, bfm.ru, 18 ноември 2017

Лондон - Петролът поскъпна в последната десетдневка на ноември, подкрепен от очакванията за удължаване уговорката за намаляване продукцията на ОПЕК, но цените останаха под натиск от признаци на по-висок добив в Съединените щати.

Суровият петрол тип Brent LCOc1 нарасна с 17 цента при 62,39 долара за барел при 1452 GMT. Американският лек суров петрол CLc1 беше на стойност 56.72 долара, което представляваше нагоре с 30 цента.

Анализаторите очакват цените на Brent да се колебаят в тесен диапазон - от 61 до 63 долара, тъй като пазарът очаква резултатите от срещата на Организацията на страните износителки на петрол.

ОПЕК, заедно с редица производители, които не са в ОПЕК, ръководени от Русия, ограничава добива в опит да сложи край на глобалния срив на доставките и да подкрепи цените.

Очаква се на срещата групата да удължи сделката след изтичането на срока ѝ на валидност през март 2018 г.

"Пазарът просто чака потвърждение, че ОПЕК иска да продължи с удължаването на срока", каза Оле Хансен, старши мениджър в Safo Bank.

Но съмненията, относно желанието на някои участници, включително Русия, да ограничат производството, доведоха търговците до по-предпазлив подход и претегляне на цените.

"Срещу положителните новини имаме няколко коментара от Русия, които показват, че на този етап те предпочитат да чакат и да видят", каза Хансен.

"И очевидно, за да бъде успешна сделката, трябва всички да са на борда."

Руската информационна агенция ТАСС съобщи, че производителите на петрол в страната са се срещнали с министерството на енергетиката, за да обсъдят шестмесечно удължаване на срока, за разлика от деветте месеца, първоначално загатнати от президента Владимир Путин.

Но най-голямото главоболие за ОПЕК е увеличението на американската сондажна дейност, водена от производителите на шистов нефт.

FGE, консултантска компания, също отбеляза, че въпреки, че прекъсванията на доставките могат да доведат до скокове в цената на петрола през следващата година, пазарът може отново да се понижи до 2019г., ако добивът в САЩ продължи да се покачва.

"През 2018г. и 2019г. виждаме още един голям скок в ръста на добива (САЩ) от около 1-1,5 милиона барела на ден", каза FGE.

По отношение на нарастващите експортни показатели на американски петрол в Азия, американската стокова борса CME Group обяви, че от 18 декември ще обяви нов фючърсен договор, който ще покрива разликата между американските WTI фючърси и бенчмарка в Близкия изток.

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

ЕБВР придобива дял в румънското дружество Black Sea Oil & Gas

Reuters, November 22, 2017, epmag.com

Букурещ - Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) събщи, че е придобила капиталов дял в румънското дружество Black Sea Oil & Gas.

"С тази ориентировъчна сделка с акции, намерението ни е да подкрепим развитието на тази частна компания за добив на нефт и газ в Румъния, заяви в изявление Матео Патроне, регионален директор на ЕБВР за Румъния и България.

"Ние сме също така ангажирани в предоставянето на помощ на Румъния за по-нататъшно подобряване на правната и регулаторна рамка на страната за офшорни нефтени и газови операции и изграждането на регулаторен капацитет за цялата индустрия", добави той.

В отговор на запитване на SeeNews, служител на ЕБВР заяви, че банката не може да разкрие дела или размера на инвестицията. През август ЕБВР заяви, че възнамерява да инвестира \$23,40 милиона (19,9 милиона евро) в BSOG.

Подкрепяно от глобалния алтернативен мениджър на активи Carlyle Group, текущото портфолио на BSOG се състои от концесии за XV Midia Shallow Block и XIII Pelican Block в Румънското Черно море, където

дружеството е оператор и притежава 65% интерес, се казва в изявлението на ЕБВР.

Според изявлението, дружеството Black Sea Oil & Gas се стреми да развие съществуващите си открития чрез проекта Midia Gas Development (MGD), да предприеме допълнителни дейности в Черно море и да продължи да разширява възможностите си както в Румъния, така и в региона. MGD ще има пет офшорни производствени сондажа, подводна система за производство на газ, офшорна производствена платформа, 126 километра тръбопровод за пренос на газ до брега и на сушата и съоръжение за обработка на сушата.

(\$=0.8429 euro)

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

Шефът на Total предупреждава фирмите да не се отклоняват от инвестициите в изкопаеми горива

2017 Andrew Ward,ft.com/content

Patrick Pouyanné каза, че липсата на нови проекти ще създаде проблеми след 2020 г.

Нефтените компании трябва да увеличат инвестициите си в конвенционални източници на изкопаеми горива или да рискуват нов скок в цените на суровия петрол, което ще ускори прехода към възобновяеми енергийни източници, каза изпълнителният директор на TOTAL.

Patrick Pouyanné каза, че дълбокото съкращаване на капиталовите разходи на петролните компании, от времето на ценовия срив през 2014 г., ще доведе в близките години до по-ограничени доставки. Той посочи данни, показващи, че годишният брой на новите петролни и газови находища, които са получили разрешително, е спаднал от средно 35 между 2010 г. и 2014 г., до едва 12 през 2015 г. Това ще намали количеството на нов производствен капацитет, добавян всяка година от 2,5 млн. барела на ден (bpd) до около 1 млн.

"Може да е било малко преди това, но да добавите 1 милион барела, това вероятно не е достатъчно", каза той на конференция в Лондон. "След 2020 г. ще се изправим пред проблем с този малък брой нови проекти."

Г-н Pouyanné заяви, че краткосрочните перспективи остават несигурни, с натиск за повишаване на цените, причинен от нарастването на търсенето и намаляването на предлагането от страна на страните производителки на ОПЕК, които се противопоставят на нарастващия добив на „неконвенционален“ шистов петрол в САЩ.

Американският шистов ресурс обаче, няма да може да поддържа темпото за търсенето в дългосрочен план, каза той.

През последните две седмици цените на суровия петрол удариха двугодишни върхове, точно под \$ 60 за барел, повече от два пъти 12-годишно дъно, записано в началото на миналата година.

Г-н Pouyanné каза, че TOTAL и неговите колеги биха били по-щастливи, работещи на текущи цени, отколкото на пиковите над \$100 преди срива през 2014 г. Възстановяването на по-високите цени би рискувало да се провалят трудно спечелените подобрения в дисциплирането на разходите и да се намали конкурентоспособността на петрола и газа спрямо алтернативните енергийни източници.

"100 долара за барел ще бъдат лоши новини", каза той, припомняйки как цените над това ниво преди 2014 г. "отвориха вратата към други технологии" като шистов газ и възобновяема енергия.

TOTAL ще изиграе своята роля за попълване на индустрията за проекти за газопроводи, каза г-н Pouyanné, като добави, че компанията планира да одобри развитие на офшорното нефтено находище Libra в Бразилия до края на тази година.

Остава също така желанието да се продължи напред с разширяването на газовото поле South Pars в Иран, въпреки решението на американския президент

Доналд Тръм да не подновява сертифицирането си на международната сделка за спиране на ядрената програма на Техеран.

Г-н Роууаннэ заяви, че TOTAL - първата световна енергийна корпорация, която се съгласи да инвестира в Иран след сделката от 2015 г. – ще разгледа възможностите си след като Конгресът на САЩ реши дали да възстанови санкциите.

Той беше оптимист, че все още може да бъде намерен начин, позовавайки се на "редица заинтересовани страни" в САЩ, които искат ядрената сделка за Иран да остане жива. "Ако можем законно да изпълним договора, ще изпълним договора; това е много ясно", каза той.

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

Очаква се Турция да се превърне в център за търговия с природен газ

November 29, 2017 Yeni Şafak

На 28 ноември под патронажа на турския президент се проведе Среща на високо

равнище "Bosphorus Summit", организирана от Платформата за международно сътрудничество (ICP). По време на срещата в Истанбул 176 души в 37 панела представяха решения за глобални и регионални проблеми под мотото "The New Challenge of Globalization". Триденвната среща на върха е посетена от 76 страни с общ обем на търговията от \$3.3 трилиона. В рамките на срещата на върха са проведени многобройни двустранни разговори.

Едно от интригуващите заглавия от втория ден на срещата беше "Край на петролната ера". Експертите, обсъждащи бъдещето на петрола, се договориха за ситуацията с петрола в близко бъдеще, но оставиха въпросителни за бъдещето му.

Сред участниците в панела "Край на петролната ера", беше Akito Matsumoto, старши икономист в отдел "Изследвания" на МВФ. Той посочи, че в бъдеще ролята на петрола ще намалее и че въглищата ще бъдат видът енергия, който ще доведе до най-големи загуби в бъдеще.

Мацумото каза, че природният газ ще бъде подкрепян и че ролята на петрола в бъдеще ще бъде определена след 2040 г. Мацумото също така каза, че тъй като е по-евтина от петрола, ще има преход към възобновяема енергия и че бъдещето на петрола зависи от икономическия растеж, политика и технологии.

Главният изпълнителен директор на Qatar Petroleum - Nasser Al-Jaidah заяви, че търсенето на петрол няма скоро да свърши,

а ще се увеличи. Той каза, че е безсмислено да се обсъжда края на петрола, когато 96 милиарда барела се използват на ден.

Fatih Birol, изпълнителен директор на International Energy Agency заяви, че търсенето на природен газ и слънчева енергия ще се увеличи и че бъдещето на тези два енергийни класа е ярко.

Birol заяви също, че ще има увеличение на използването на природния газ, особено на втечен природен газ, добавяйки, че цената на слънчевата енергия постепенно ще намалее.

Турция ще стане търговски център за природен газ

Gulmira Rzaeva, изследовател в Института за енергийни изследвания в Оксфорд, заяви, че петролът няма „да излезе от картината“ поне още 30 години. "Трябва да погледнем предпочитанията на съответните страни за бъдещето на петрола. Особено Китай. Производството на газ в Китай постоянно намалява поради цената, тъй като не стимулира инвестициите. Това означава, че Китай в бъдеще ще използва повече петрол", каза тя.

Rzaeva посочи, че енергийната политика на турското правителство се е променила и че новата енергийна политика е много успешна. "С проекти като TANAP се очаква, Турция в бъдеще да се превърне в търговски център за природен газ", каза тя.

"Цените на петрола са в най-високата си точка, няма проблем при предлагането, но има спад в търсенето. Търсенето на шистов петрол се увеличава и това води до спад в цените по-бързо, отколкото очаквахме", каза главният изпълнителен директор на Qatar Energy - Robin Mills.

Mills добави, че е безполезно да се обсъжда, дали ерата на петрола е приключила, когато търсенето на петрол се е повишило на 1,8 милиона барела, заявявайки, че технологичният напредък ще изненада страните и затова страните от ОИСР трябва да бъдат подготвени.

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

Orban е готов да продаде обратно дяловото участие на Унгария в Хърватската INA

Andrew Byrne NOVEMBER 28, 2017, ft.com

Унгария е готова да договори разумна сделка с Хърватия, за да си върне дела, който притежава във водещата

хърватска петролна компания INA, каза премиерът Виктор Орбан.

Унгария е готова да върне обратно своя дял в хърватската компания за нефт и газ INA, каза премиерът Виктор Орбан, събуждайки надежди за прекратяване на тежкия спор за бъдещето на компанията.

Унгарската енергийна компания MOL в момента притежава почти половината от хърватската компания, докато Загреб контролира 45%. Двете страни се натовашиха с напрегнат международен арбитраж относно правата на управление и инвестиционните решения на компанията, която управлява две рафинерии на адриатическото крайбрежие и над 400 бензиностанции.

Арбитражен съд на ООН през февруари отхвърли исканията на Загреб, че сключените през 2009 г. договори са в резултат на корупционни действия.

Всяка сделка за продажбата на дела на Загреб трябва да бъде "справедлива и бих искал това да стане възможно най-бързо", каза г-н Орбан след разговори с хърватския премиер Андрей Пленкович в рамките на срещата на високо равнище между китайски и европейски лидери от Централна и Източна Европа в Будапеща. Унгарското правителство притежава 25,2% от MOL.

Г-н Пленкович през декември 2016 г. първо обеща да изкупи обратно дела на MOL в INA, но подчерта необходимостта от договаряне на разумна продажна цена, без да се увеличава държавният дълг на Хърватия.

Г-н Орбан каза, че бизнес-спорът е "отровил" отношенията между двете страни, според резюмето на срещата, публикувана на уебсайта на правителството, и че решаването му би подобрило отношенията между държавите по-широко.

"От наша страна имаме добра воля. Искаме да охладим емоциите си и да намерим разумно решение", каза Орбан.

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

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

Statoil държи на активи в Северно море

By Daniel J. Graeber, Nov. 27, 2017 [upi.com](#)

Компанията заема водеща роля в полето Martin Linge, като част от сделка за \$ 1,45 млрд. с TOTAL.

За приблизително \$1,45 млрд. норвежката енергийна компания Statoil заяви, че поема водещата роля в офшорните разработки, след като френският гигант TOTAL се оттегли.

Френският гигант TOTAL съобщи, че се е съгласил да продаде целия си 51% дял в полето Martin Linge на Statoil. Норвежката компания заяви, че инфраструктурата на областта е модерна и разходите за производство ще бъдат ниски.

"Тази сделка добавя активи към нашето портфолио на норвежкия континентален шелф за конкурентно развитие", каза в свое изявление изпълнителният вицепрезидент за разработване и производство в Statoil's Arne Signe Nylund.

Аварията през май, по време на строителството на инфраструктурата на Martin Linge в южнокорейската корабостроителница, остави шест души мъртви и повече от 20 други ранени. Помалко от седмица преди катастрофата, Petroleum Safety Authority на Норвегия/Агенция за безопасност заяви, че резултатите от одита установяват сериозни недостатъци, които биха могли да възпрепятстват започването на операции в Martin Linge. Част от оборудването, каза Arne Signe Nylund, остана изложено на прах, частици и други примеси.

Независимо от това, Statoil каза, че операциите могат да започнат през първата половина на 2019 г. и някои от компонентите на Martin Linge вече са мястото си в Северно море. Полето притежава около 300 милиона барела петролен еквивалент и добивът може да продължи до 2030г.

Други компоненти на сделката включват придобиването от Statoil на 40-процентния

дял, притежаван от Total в находището Garantiana в Северно море. Норвежката компания заяви, че резервите са с потенциал в диапазона между 50 милиона и 70 милиона барела нефтен еквивалент и концепцията за развитие вече е в процес на преразглеждане.

Норвегия е основен производител на петрол и газ за европейската икономика. Норвежкото правителство притежава акции в Statoil, въпреки че Централната банка на страната неотдавна предупреди за риска от задържане на твърде много запаси от петролни и газови активи.

Statoil съобщи, че коригираната печалба, след данъчно облагане за третото тримесечие, е \$ 2,3 милиарда, повече от два пъти спрямо сумата от същия период на миналата година.

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

Турция разширява газовия си капацитет с още 2 LNG капацитета за съхранение на газ

*DAILY SABAH WITH ANADOLU AGENCY,
November, 2017*

Министърът на енергетиката Berat Albayrak съобщи, че Турция ще въведе още два допълнителни плавателни съда за съхранение на природен газ, в съответствие с целта за разширяване капацитета за съхранение при нарастване на търсенето.

За да разшири капацитета си за съхранение в условията на нарастващо търсене, Турция е готова да въведе в експлоатация още две плаващи съоръжения за съхранение и регазификация на втечен природен газ (FSRU), като едното от тях ще започне да функционира до края на годината. Следвайки курса към сигурност на доставките енергийния министър Berat Albayrak, подчерта, че целта е разнообразяване на енергийните ресурси и маршрути, разширяване на операциите за сондиране и сеизмични изследвания, укрепване на енергийната инфраструктура и приоритет за енергийната ефективност.

В изказване по време на разговорите за бюджета за 2018 г. на министерството на енергетиката и природните ресурси в турското Велико народно събрание, министър Berat Albayrak обяви, че ще се съсредоточат върху още две съоръжения FSRU – в Hataş Dörtüoğlu и в залива на Сарос, като припомни, че през миналата година в района на Алиада в Измир е разположено FSRU. Съоръжението в Hataş Dörtüoğlu ще има дневен капацитет за регазификация от 20 милиона кубически метра и ще бъде в експлоатация до края на годината. С текущите работи по увеличаване капацитета за съхранение, капацитетът за съхранение на природен газ ще надхвърли 10 милиарда кубически метра. Кумулативният капацитет

за съхранение ще бъде равен на 20% от годишното потребление на газ, съобщи министърът.

Министър Albayrak подчерта, че проучвателните и сондажните операции са значително разширени с цел, да се идентифицират запасите от нефт и природен газ. Той също така подчерта, че увеличаването на капацитета за съхранение на природен газ и разполагането на FSRU засилва сигурността на доставките на природен газ.

Разработвайки проекта за многовекторен природен газ, в който Турция е страна, министърът отбеляза, че Транс-Анадолският газопровод е завършен на 94% до края на септември и продължава строителството му под протока Дарданали.

Министърът каза, че проектът TANAP ще започне да доставя газ до Турция през 2018 г., а до Европа през 2020 г.

По отношение на проекта Турски поток, в който Турция си сътрудничи с Русия, министър Albayrak информира, че операциите по полагане на тръбите неотклонно продължават и до 9 ноември положените тръби са 248 километра.

"Като се има предвид липсата на здрав, сигурен пазар на природен газ в Югоизточна Европа и размерът на нашите маркетингови проекти, TANAP и Турски поток ще подкрепят нашата цел Турция да стане център за търговия с природен газ", каза Albayrak.

Предоставяйки информация за развитието на съоръженията за съхранение, министър Albayrak заяви, че подземното съоръжение за съхранение на природен газ в езерото Туз е получило първия газ през януари 2017 г. като първата фаза на проекта е подготвена през зимата на миналата година за доставки на газ през 2017 г.

По отношение на операциите по увеличение на капацитета, министърът каза: "След приключването на строителните работи в съоръжението за подземно складиране на природен газ на езерото Туз, то ще разполага с капацитет за съхранение от 5,4 милиарда кубически метра газ и капацитетът за възпроизвеждане ще достигне 80 милиона кубически метра ежедневно." Проектът за Фаза II за съхранение на природен газ в Северна Мармара бе завършен през 2016 г. и съоръжението разполага с 2,8 милиарда кубически метра капацитет за съхранение, а ежедневното възпроизводство е 25 милиона кубически метра. Министър Albayrak информира, че работата по разширяването на съоръжението ще бъде завършена до 2020 г. и неговият общ капацитет за съхранение ще достигне 4,6 милиарда кубически метра.

Albayrak подчерта, че са предприети стъпки за увеличаване използването на вятърни, слънчеви и геотермални ресурси, които преди 15 години при производството на електроенергия почти никога не са били използвани, като отбелязва, че инсталираната мощност на тези ресурси е

била много по-висока от средното за света, благодарение на тези стъпки.

Припомняйки, че са предприети важни стъпки в ядрените електроцентрали Akkuyu и Sinop и че проучванията за местоположението на трета ядрена електроцентрала продължават, Albayrak съобщи, че първите два проекта ще имат по четири реактора и обща инсталирана мощност от 9,280 мегавата. "С изграждането на атомните електроцентрали ще бъде разширено портфолиото на електроенергията на нашата страна и разнообразието на ресурсите ще бъде увеличено", добави той. "В допълнение, приносът на ядрената енергетика с нулеви емисии, за постигането на целите, свързани с изменението на климата, е важен."

Той посочи, че първата част от атомната електроцентрала Akkuyu има за цел да бъде в експлоатация през 2023 г., като добави, че за проекта за атомна централа в Sinop текущото проучване и проучванията за осъществимост са в ход.

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

**Фондове, управляващи
670 милиарда долара,
реагират на петролната**

"революция" в Норвегия

By KATI POHJANPALO AND NIKLAS MAGNUSSON on 11/21/2017, worldoil.com

Хелзинки и Стокхолм (Bloomberg) - Управлението на активите в скандинавския регион е доминирано от \$1 трилионен суверенен фонд на Норвегия, който миналата седмица заяви, че иска да напусне всички нефтени и газови запаси.

Блумберг говори с институционални инвестиционни ръководители в Швеция, Норвегия, Дания и Финландия, които заедно помагат в управлението на общо \$ 670 млрд., за да чуем реакциите им. Ето какво казаха:

Основни моменти

Фондът за богатство на Норвегия „ясно показва, че това е напълно нова различна игра“, каза **Sasja Beslik**, ръководител на групата за устойчиво финансиране, част от отдела за управление на активи в Nordea Bank, която наблюдава над \$250 милиарда. "Това е най-важният момент" и "няма достатъчно внимание от страна на медиите".

Изпълнителният директор на Storebrand Asset Management **Jan Erik Saugestad** заяви, че излизането на Фонда за богатство на Норвегия "ще постави върху останалата част от инвестиционната общност по-голяма

отговорност". Storebrand управлява активи за над \$80 млрд.

Tobias Fransson, ръководител на стратегията и устойчивостта на Четвъртия Шведски Национален пенсионен фонд, който контролира повече от \$ 40 милиарда, нарича Фонда за държавните богатства на Норвегия "мисловният лидер" и каза, че "естествено е" всеки да наблюдава.

Петрол в следващите 10 години?

Предложението на Фонда за богатство на Норвегия все още се нуждае от подкрепа от страна на правителството и дори може да се наложи да премине през парламента. Фондът твърди, че иска да инвестира петролното богатство на Норвегия по начин, който не изкривява експозицията на страната към изкопаемите горива. Ключовият подход е, че такъв голям инвеститор смята, че излизането от петрола и газа има финансов смисъл.

"Това е революционно нещо", каза **Beslik** от Nordea. "Те вдигат лентата високо за толкова много други институционални инвеститори, не само в скандинавския регион, но и по света". Той смята, че след около 10 години петролът и газът ще се свият до около една трета от сегашното си присъствие в повечето портфейли. Активите също така "ще намалеят значително" в световните борсови индекси, каза той.

Климатичните рискове

Разбира се, това е развитие, което вече е в ход.

"Енергийният сектор тази година не е бил особено интересен като инвестиция", каза Annika Ekman, директор за директни капиталови инвестиции в **Ilmarinen Mutual Pension Insurance**. "В световен мащаб, това е един от най-слабите играчи тази година."

При **втория Шведски Национален пенсионен фонд**, който също управлява около \$40 млрд. около 80 компании са отпаднали от 2013 г. насам поради "финансови рискове, свързани с климата", според имейл отговор.

Ilmarinen, който наблюдава активи за над \$46 милиарда, се опитва да оцени "някои мега тенденции", каза Ekman. В енергийния сектор този анализ посочва възобновяемите източници на енергия.

Шведският **фонд AP4** прилага "стратегии за декарбонизация на нашето глобално индекс портфолио", каза Fransson. "Това означава, че ние активно коригираме експозицията ни на излъчвания с ниски емисии на CO2 с ниско съдържание на въглероден двуокис и под влиянието на големи емисии на CO2." Той допълни, че "рисковете, свързани с климата, ще бъдат двигател за дългосрочна възвръщаемост".

Инфлационен риск?

АТР, най-големият пенсионен фонд на Дания с управляеми активи около \$120 милиарда, няма значителна експозиция на въглища, но официално не ги е изключил от инвестиционната си среда. Дериватите на суров петрол все още са част от експозицията на стоки, но поради своя

подход, базиран на фактори, "те са включени като инфлационна експозиция на индекса на инфлационния рисков фактор в инвестиционния портфейл на АТР", казаха от фондът.

"Ние очевидно гарантираме, че всички наши инвестиции са напълно съвместими с нашите ESG политики, Глобалния договор на ООН, PRI и други конвенции и, разбира се, всички законови изисквания", заяви говорителят на АТР Stephan Ghisler-Solvang по електронна поща. "В тази рамка основната ни цел е да оптимизираме връщането ни, което прави най-финансовия смисъл." "В тази рамка основната ни цел е да оптимизираме връщането ни, което прави разумно финансовото предложение".

Във **Varma**, който е най-големият пенсионен фонд в частния сектор във Финландия, който контролира активи за около \$53 млрд., ръководството наблюдава внимателно сигналите от Фонда за богатство на Норвегия, твърди Hanna Kaskela, директор за надежна инвестиция в базирания в Хелзинки фонд.

Но тя допълни, че изходът не е толкова ясен, колкото изглежда. "Дългосрочното въздействие ще зависи от това, как и кога това на практика се осъществява на практика", каза тя.

**ТЕКСТЪТ НА АНАЛИЗА 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>