

Informacije objavljene u ovom pregledu ne treba nužno tumačiti kao stav, ili opredeljenje NNKS prema temama kojima se bave



NEDELJA



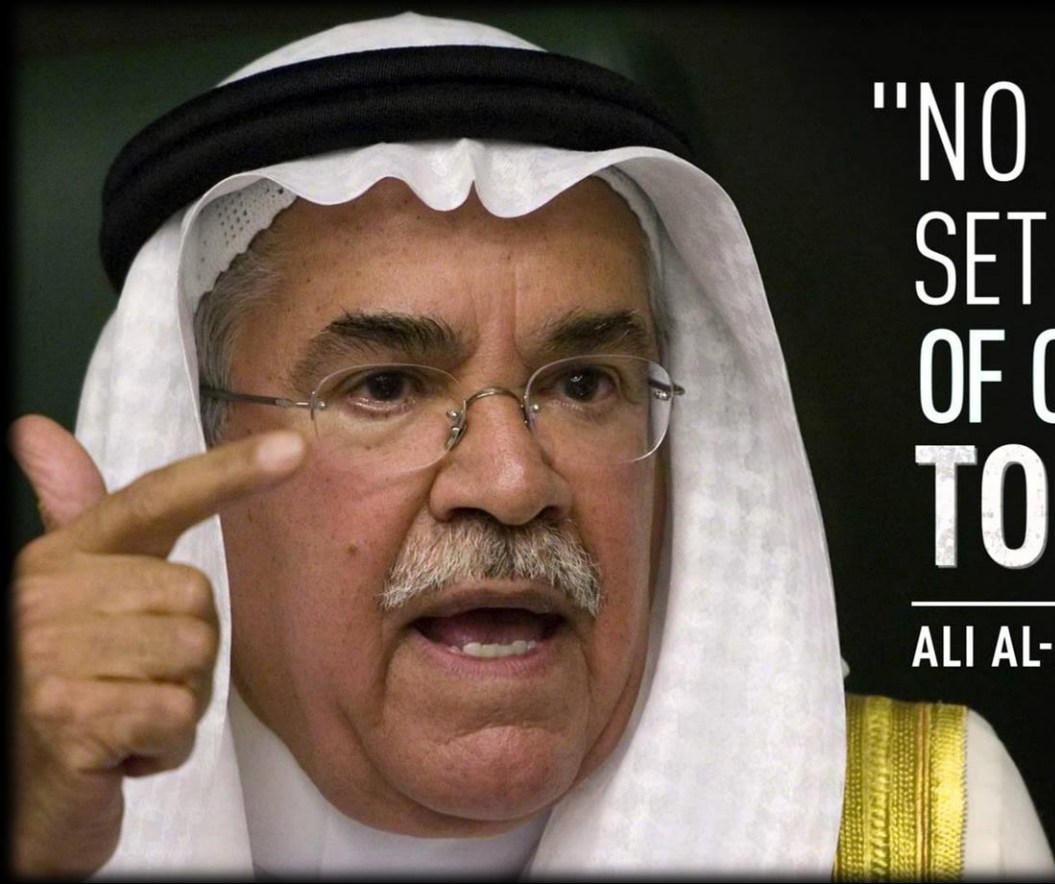
www.wpcserbia.rs

DEO PUBLICISTIČKE AKTIVNOSTI NACIONALNOG NAFTNOG KOMITETA SRBIJE

29. MAJ 2015 BR.216

IDUĆE NEDELJE SASTANAK OPEC-A - RUKOVOĐEN „BOŽIJOM VOLJOM“

STATUS QUO



**"NO ONE CAN
SET THE PRICE
OF OIL - IT'S UP
TO ALLAH."**

ALI AL-NAIMI TO CNBC



NEDELJA

DEO IZDAVAČKO-PUBLICISTIČKE DELATNOSTI NACIONALNOG NAFTNOG KOMITETA SRBIJE - 29. MAJ 2015 BR.216



SADRŽAJ:

NAFTA:


Malo neizvesnosti uoči ministarskog sastanka OPEC-a.....OVDE
 OPEC zadržava strategiju forsiranja niskih cena nafte - dokument.....OVDE
 Čelnik Lukoila: Cena nafte ostaje ispod 80\$ narednih 3-7 godina.....OVDE
 Američki Chevron će pokušati da oživi projekat naftovoda Burgas-Aleksandropolis.....OVDE
 Shell: Tek od 2030-ih moguća proizvodnja iz Arktika - zbog regulatorne procedure.....OVDE
 Evo zašto se niko osim Shell-a nije upustio u rizik američkog Arktika.....OVDE
 Norveška i Rusija posle srdačnih odnosa u koliziji oko arktičkog područja.....OVDE
 Al Naimi: Saudijska Arabija možda već 2040. prestaje sa izvozom nafte!.....OVDE
 Rosnjeft ugovorio poslove od 14 milijardi dolara u Venecueli.....OVDE
 Pojeftinjenje servisnih troškova podsticaj naftnim poslovima na Severnom moru.....OVDE

GAS:

„Besmislica“ da bi Turski tok mogao ugasi Južni gasni koridor - SOCAR.....OVDE
 Rosnjeft pred izlaskom iz velikog gasnog projekta u Emiratima.....OVDE
 Tabela: Cene gasa u svetu, 2000-2015 (Izvor:Blomberg Argus LNG).....OVDE
 Rosnjeft razmatra odustajanje od LNG projekta na Sahalinu zbog Gasproma.....OVDE

REGION:

Aktivistička organizacija tužila Republiku Hrvatsku i MOL za "slučaj Ina".....OVDE
 Zarade članova Uprave Ine zavisice od poslovnih rezultata kompanije.....OVDE
 OPTIMA Grupa" i dalje lider na tržištu BiH.....OVDE

Crude Oil Brent May 29 2015 0700 GMT - 63.05  Livecharts.co.uk

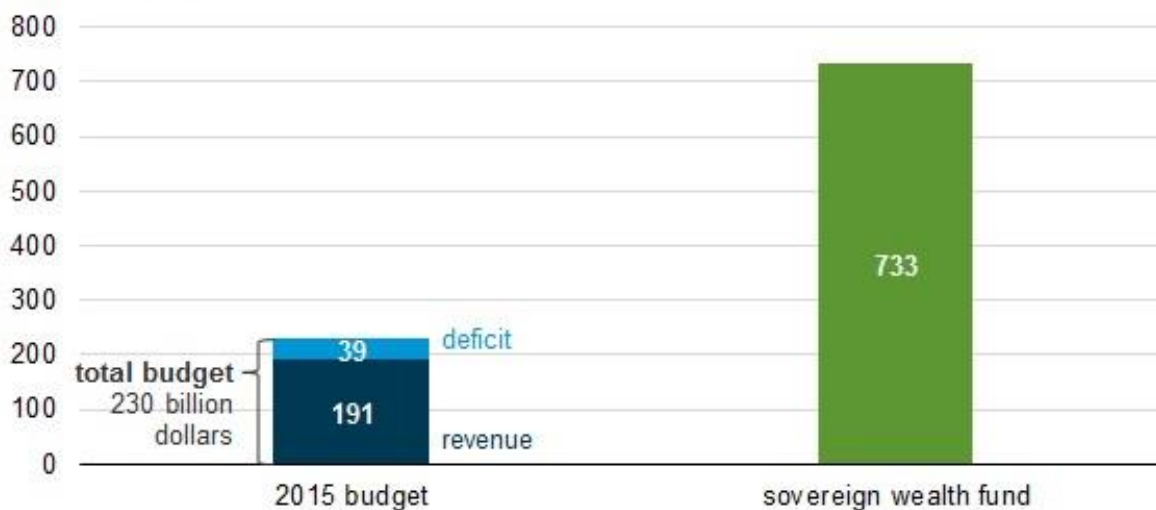
NAFTA

Malo neizvesnosti uoči ministarskog sastanka OPEC-a

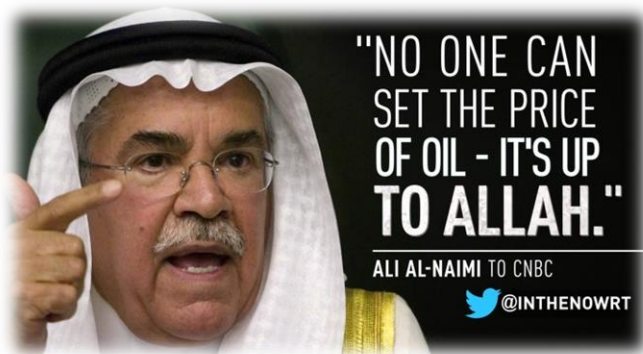
LONDON - Ministarski sastanak OPEC-a, zakazan za 5. juni u Beču, po svoj prilici neće promeniti status quo, mada tu i tamo poneki posmatrači smatraju da dramatičan obrt nije sasvim isključen. Po cene sirove nafte najpodsticajni scenario bio bi da OPEC preokrene dosadašnju strategiju i odliči se na proizvodni rez. Najnepovoljniji epilog bi bio da izvozni kartel nastavi sa nepromenjenim nivoom proizvodnje i to u susret nuklearnom dogovoru Zapada i Teherana koji će vratiti na tržište dodatnih milion barela iranske nafte izvožene pre uvođenja sankcija. Jasno je da postojeća situacija nije po volji svih zemalja izvoznica nafte, kao što nije bila ni prošlog novembra, kada su Iran, Venecuela i Rusija bez uspeha pokušali da ubede Rijad i ostale zemlje Zaliva da srežu proizvodnju. Podaci EIA pokazuju je da deset od 12 članica OPEC-a sa postojećim cenama nafte ne mogu da pokriju planirane budžete. Izuzetak su jedino Katar i Kuvajt, dok i Saudijska Arabija mora da povuče blizu 39 milijardi dolara iz svog 708 milijardi petro-dolara teškog rezervnog fonda (Tabela) da pokrije budžetske rashode planirane ove godine na oko 230 milijardi

Saudi Arabia budget and sovereign wealth fund, 2015

billion US dollars



dolara. Gotovo svi **zapadni mediji** drže se, kao po dogovoru, maglovite teze da je politika Rijada da održava niskim cene nafte motivisana željom da suzbije konkurenciju američkih proizvođača nafte iz



škriljaca, kako bi sutra profitirali na većem udelu u tržištu - jednom kada ovi propadnu. Ministar energije Rusije, zemlje koja trpi mnogo veće posledice obezvređenja nafte, pokušaće, kao u novembru, da početkom nedelje uoči sastanka u Beču, ubedi kormilara OPEC-a, saudijskog ministra Alija al Naimija u netačnost njegove nedavne izjave da „samo Alah može da odredi cenu nafte“. „Vest“ će svakako biti jedino neočekivani zaokret OPEC-a, što bi,

prema oceni trgovaca, izazvalo munjevitou reakciju tržišta i verovatno dvocifreni skok cena nafte.





OPEC zadržava strategiju forsiranja niskih cena nafte - dokument

BEČ - Uprkos gotovo godinu dana niskih cena nafte, OPEC navodi da eksplozivni rast proizvodnje nafte u Severnoj Americi ne pokazuje znake slabljenja. U nacrtu izveštaja za predstojeći ministarski sastanak kartela, u koji je **Reuters** imao uvid, OPEC ocenjuje da će proizvodnja iz ne-OPEC zemalja, posebno u SAD, nastaviti da raste. „Iako su cene nafte od juna 2014. osetno umanjene, dostigavši nivoe čak niže od onih iz krize zabeležene 2008., ponuda iz ne-OPEC zemalja i dalje pokazuje neke znake rasta“, piše u

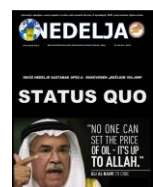


dokumentu. „Generalno govoreći, ne-OPEC naftna polja koja su već u proizvodnji, neće smanjiti output čak i u ambijenu izrazito niski cena, jer će proizvođači sa visokim troškovima eksploatacije uvek težiti tome da pokriju deo svojih operativnih troškova“, prenosi Reuters ocene iz pomenutog dokumenta. Izvozni naftni kartel takođe naglašava da se njegova strategija održavanja niskih cena nafte na svetskim tržištima neće menjati. „Osetniji razvoj na polju buduće ne-OPEC proizvodnje može zaustaviti samo okruženje u kome će se očekivati cene koje su ispod graničnih troškova proizvodnje“, navodi se u papiru. OPEC u ovoj analizi procenjuje da će rast potrošnje nafte u svetu krenuti na gore tek posle 2018-2019..



Čelnik Lukoila: Cena nafte ispod 80\$ narednih 3-7 godina

MOSKVA – Čelnik Lukoila izjavio je da ne očekuje da OPEC dogovori smanjenje proizvodnje nafte na sastanku idućeg petka. Vagit Alekperov je u intervjuu za **TV Rossija-24** u četvrtak rekao da veruje da cene nafte u narednih tri do sedam godina neće preći iznos od 75-80 dolara.





NIS **ULTRA^D**

PREMIJUM EVRO DIZEL

ZAŠTITA MOTORA BEZ KOMPROMISA

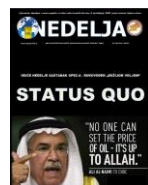
ULTRA D JE EVRO DIZEL BORIVO PREMIJUM KVALITETA PROIZVEDENO PO NAJVIŠIM SVETSKIM STANDARDIMA. DOGAČENJE JE VRHUNSKIM SASTOJECIMA TAKO DA ŠTITI MOTOR, ČUVA GA OD NEČISTOĆA I KOROZIJE.

www.ultragoriva.rs



Američki Chevron će pokušati da oživi projekat naftovoda Burgas-Aleksandropolis

MOSKVA - Američki naftni velikan Chevron zainteresovan je za izgradnju Trans-balkanskog naftovoda Burgas-Aleksandropolis i pokušaće da ubedi vladu Bugarske da se vrati ovom projektu, rekao je predsednik ruske naftne transportne kompanije Nikolaj Tokarev. Kako ga citira agencija **TASS**, Tokarev je u ponedeljak rekao da je interesovanje Chevrona vezano za planove proširenja kapaciteta naftovoda Kaspijski naftovodni konzorcijum (CPC), gde američki naftaš ima udeo od 15%. Chevron nije za sada komentarisao ovu informaciju. Naftovod CPC, kojim se izvozi nafta sa kazahstanskog polja Tengiz do terminala u ruskoj luci Novorosijsk na Crnom moru, planirano je da se proširi na mogućnost transporta 67 miliona tona godišnje, sa 40 mt iz 2014. S obzirom na već vrlo usko grlo transporta te nafte tankerima kroz Bosfor, dodatne količine transportovane CPC-om bi stvorile još veće začepljenje, pojasnio je Tokarev. On je dodao da je Bugarska nedavno pokrenula inicijativu za gašenje projekt kompanije za naftovod Burgas-Aleksandropolis, iako za to nema pravne osnove. Tokarev je dodao da je Chevron obećao da će se konsultovati sa bugarskim partnerima. Prema njemu, projekat naftovoda preko Crnog mora do Bugarske i odatle do terminala u grčkoj luci Aleksandropolis ima budućnost, jer bi rešio problem sa Bosforom. Taj projekat je dogovoren 2007., a suspendovan 2011. godine jer su vlasti Bugarske dovele u pitanje njegove posledice po prirodnu sredinu. Trans-Balkan Pipeline projekt kompanija uspostavljena je radi realizacije ovog posla, u kojoj ruske kompanije Transneft, Rosnjeft i Gasprom neft imaju udeo od 51%, dok Bugarska i Grčka dele po ostalih 24,5%. Cena posla procenjena je na milijardu evra.



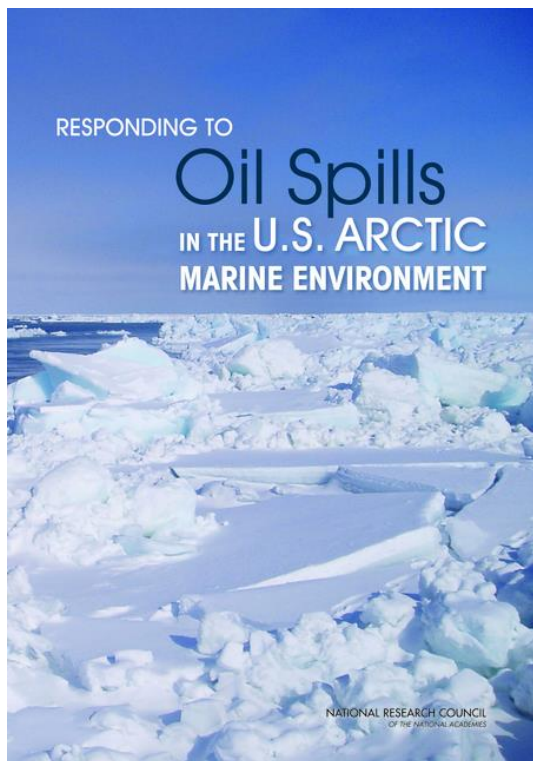


Shell: Tek od 2030-ih eventualna proizvodnja iz Arktika - zbog regulatorne procedure

LONDON - Ležišta nafte koje Royal Dutch Shell očekuje da pronađe u američkim vodama Arktika teško da će početi da se eksploatišu pre 30-tih godina ovog veka zbog otežanog dobijanja potrebnih ekoloških dozvola, rekao je vođa ovog projekta anglo-holandskog naftnog kolosa. Marvin Odum je rekao za **Financial Times** da je od presudne važnosti za budući razvoj ovog projekta i to hoće li kompanija uspeti ove ili iduće godine da pronađe veliko polje. Samo u slučaju da se pronađu mereno svetskim razmerama dovoljno velike rezerve nafte u moru Čukči, severozapadno od obale Aljaske, biće opravdana ulaganja u potrebnu infrastrukturu, dodao je on. Odum je rekao da će biti potrebna jedna do dve dekade da počne proizvodnja te nafte, delom zbog regulatorne procedure dobijanja potrebnih dozvola. Prema procenama američkih stručnjaka, područje severno od Aljaske krije rezerve od 30 do 90 milijardi barela nafte.

Evo zašto se niko osim Shell-a nije upustio u rizik američkog Arktika

LONDON - Portal **oilprice.com** navodi razloge zbog kojih svaki projekat istraživanja i proizvodnje nafte na području Arktika predstavlja ogroman izazov za kompanije i dodatno produžuje trenutak kada bi



investitor mogao da očekuje povraćaj sredstava. Otkrivanje i razvijanje naftno polja na moru tipično traje oko deset godina. Počev od dugog procesa analize podataka, zakupljivanja područja za istraživanje, planiranja, seizmičkih istraživanja, obezbeđenja dozvola, prebacivanja potrebne opreme na lice mesta i konačno postavljanja oprema za bušenje. Shell je na američkom Arktiku počeo projekat 2007. godine plaćanjem zakupa, da bi tek sada zaokružio gro poslova za fazu pre početka bušenja. Čak i tada kada su platforme postavljene na ledenom moru, proteći će godine bušenja i analize podataka pre nego što (ako) prva nafta potekne. Dodatni problem Arktika je kratka sezona bušenja, ograničena na par letnjih meseci. Udaljeno područje zahteva izgradnju odgovarajuće infrastrukture, naftovoda, procesne opreme, puteva i sl. Sve to, primera radi, već postoji na području Meksičkog zaliva, što osetno smanjuje troškove. Posebno poglavlje je dobijanje svih potrebnih regulatornih dozvola o čemu govori primer Shell-ovog projekta u moru

Čukči. Zbog svega navedenog, anglo-holandski kolos ukazuje da samo ogroman depozit otkrivene nafte može opravdati investiciju. Stoga **oilprice.com** zaključuje da će od rezultata Shell-ovih bušenja ovog i idućeg leta zavisiti sudbina poslova u američkom Arktiku za narednih par decenija. U slučaju neuspeha, Shell rizikuje da bez dolara zarade napusti posao u koji je uložio osam godina i utrošio sedam milijardi dolara, zaključno sa onim od početka ove godine. Ni jedna druga naftna kompanija nije se upustila u poslovanje u tom području SAD. Statoil i ConocoPhillips su ranije razmatrali tu opciju, čak i platili desetina miliona dolara za zakup područja, ali su odustali vagajući izuzetno visoku cenu i ogroman rizik.





Norveška i Rusija posle srdačnih odnosa u koliziji oko naftom bogatog arktičkog područja

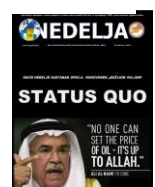
OSLO - *Platts* komentariše u sredu napetost koja je nasledila dugoročno srdačne odnose između Norveške i Rusija „i dostigla opasne razmere“ izazvana poslednjih meseci diplomatskim incidentima vezanim za sporenja oko prava istraživanja nafte i gasa oko udaljenih arktičkih ostrva Svalbard (Foto - zaokruženo). Dve zemlje su 2010. dogovorile kompromis oko određivanja granične linije u Barenčovom moru, oslobađajući na taj način posle četiri decenije sporenja za istraživanja područje bogato rezervama nafte i gasa. Od tada je saradnja u tom području ojačana, a Statoil i Rosneft su u 2012. potpisali ugovor o zajedničkom istraživanju graničnog područja u Barenčovom moru. Međutim, početkom godine ministarstvo nafte Norveške je otvorilo licencni postupak uključujući i neke blokove oko ostrva Svalbard. Rusija je ovog meseca reagovala oštrom diplomatskom notom u kojoj navodi da je Norveška ovim prekršila Svalbard ugovor iz 1920. gde stoji da Rusija, kao jedna od potpisnica, mora biti konsultovana vezano za bilo koje aktivnosti u tom području. Norveška odgovara da je Svalbard deo njene teritorije i da joj nisu potrebne bilo čije dozvole i to su pozicije sa kojih trenutno ni jedna od strana ne odstupa. Pre četiri nedelje ulje na vatru spora dolila je iznenadna poseta ruskog vicepremijera Dmitrija Rogozina Svalbardu, što je Oslo okarakterisao kao provokaciju. Međutim, predsednik Bellona Fondacije iz Osla, Frederic Hauge, ocenio je da Norveška mora da učini korak unazad i sporne blokove povuče iz tenderskog postupka, „kako situacija ne bi eskalirala u konflikt“.



Snažni biraju gorivo "ECTO Plus"

POVEĆANJE SNAGE MOTORA **7,5%**
TRENUTNI START IZ MJESTA
UŠTEDA GORIVA DO **5%**

ecto PLUS **LUK** **LUKOIL**
NAFTNA KOMPANIJA





Ali Naimi: Saudijska Arabija možda već 2040. prestaje sa izvozom nafte!

PARIZ - Ministar nafte Saudijske Arabije dao je ovih dana šokantnu izjavu da bi najveći svetski izvoznik nafte mogao već 2040. prestati da koristi fosilna goriva i da se usmeri na razvoj solarne i energije vetra. „Mi u Saudijskoj Arabiji uviđamo da nam eventualno, jednoga od tih dana, neće biti potrebna fosilna goriva“, rekao je Ali al Naimi na prošlonedeljnoj poslovnoj i klimatskoj konferenciji u Parizu. „Ja ne znam kada - 2040, 2050, ili kasnije. Međutim, mi smo počeli program razvoja solarne energije“, rekao je on u komentarima koje su preneli svi vodeći svetski mediji i agencije. „Nadam se da ćemo jednog od tih dana, umesto izvoza fosilnih goriva, izvoziti gigavate električne energije“. **Bloomberg**

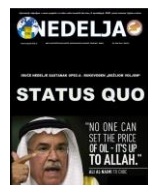


Rosnjeft ugovorio poslove od 14 milijardi dolara u Venecueli

KARAKAS - Venecuelanska i ruska državna naftna kompanija, PDVSA i Rosnjeft, dogovorili su preko 14 milijardi dolara vredne investicije u toj južnoameričkoj državi, objavio je u sredu uveče predsednik Nikolas Maduro, posle sastanka sa čelnikom Rosnjefta Igorom Sečinom. Kako je prenela tamošnja **TV**



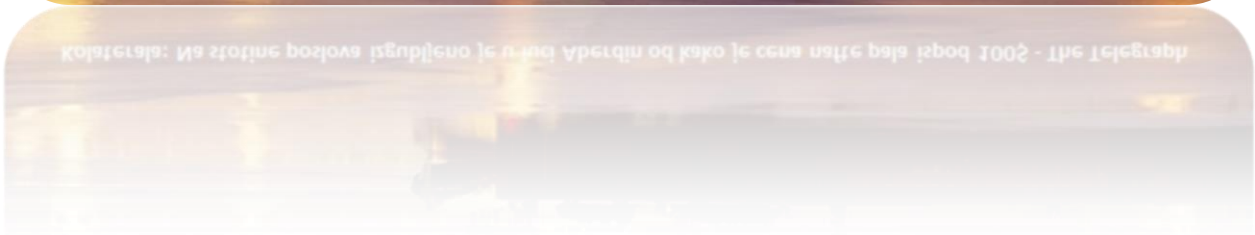
mreža, Maduro je rekao da će ove investicije voditi udvostručenju venecuelanske proizvodnje nafte. PDVSA je zacrtala, po ocenama većine eksperata preambiciozan, plan da do 2019. udvostruči nacionalnu proizvodnju nafte na 6 miliona barela na dan, od čega bi 4 miliona dolazilo iz novi projekata u pojasu reke Orinoko. Za sada ni jedna od strana nije obelodanila detalje ovih ugovora. **Reuters**



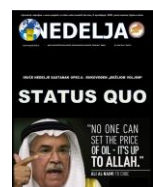


Pojeftinjenje servisnih troškova podsticaj naftnim poslovima na Severnom moru

LONDON - Posle višemesečnih loših vesti, naftne kompanije koje posluju na Severnom moru konačno su dobole tračak nade sa procenom eksperata firme Wood Mackenzie da će njihovi operativni troškovi do kraja 2016. zabeležiti pad od 15 odsto, piše u sredu The Telegraph. Visoki troškovi ulaganja i rada su i pre pada cena nafte doveli poslove na Severnom moru ka granicama isplativosti. Iz konsultantske kompanije je međutim saopšteno da su cene iznajmljivanja platformi za bušenje u novim ugovorima u 2015. već smanjeni za 20%. Pri tom je 40% mobilnih platformi za bušenje u Velikoj Britaniji i 23% u



Norveškoj trenutno ili bez ugovora, ili će oni da isteknu tokom ove godine, dajući prostor dodatnom sniženju cene rentiranja za buduće poslove. Bušenje u Severnom moru postalo je sve manje privlačno za internacionalne naftne kompanije zbog visokih poreskih stopa, presušanih rezervi, visokih troškova proizvodnje i lukrativnijih investicija u drugim područjima sveta. Asosijacija ovog sektora britanske privrede, Oil & Gas UK, smatra da će biti potrebno investirati jedan bilion funti kako bi se proizvela preostala dostupna količina od procenjenih 20 milijardi barela nafte koja leži ispod severnomorskog podmorja.



The logo for SRBIJAGAS, featuring a stylized white 'S' symbol above the company name in white capital letters.

SRBIJAGAS

ПОСВЕЋЕНИ ЧИСТОЈ ЕНЕРГИЈИ

ЈП „Србијагас“
Народног фронта 12, Нови Сад, Србија
Тел: +381 21 481 1004, +381 21 481 2703 / Факс: +381 21 481 1305
www.srbijagas.com

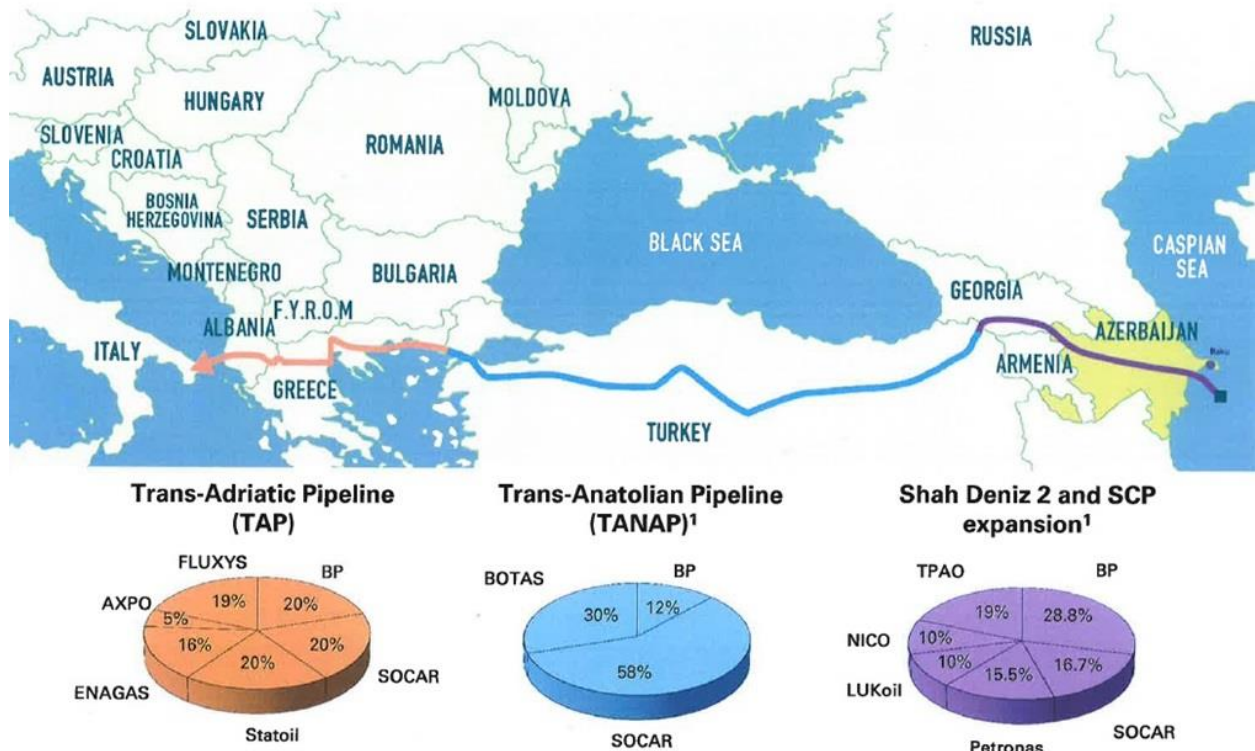


GAS

„Besmislica“ da bi Turski tok mogao obesmisлити Južni gasni koridor - SOCAR

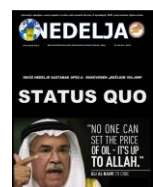
BAKU - Deoničari Južnog gasnog koridora (Tabela ispod) već su uložili u ovaj projekat deo od 12 milijardi dolara ugovorenih za investiranje na teritoriji Azerbejdžana i Gruzije, pa su potpuna besmislica nagađanja da bi taj gasovod mogao uništen i otkazan pred konkurencijom Turskog toka, rekao je za

The Southern Corridor investors



¹ Očekivani procenti udela posle kompletiranja još nerešenih kupovina

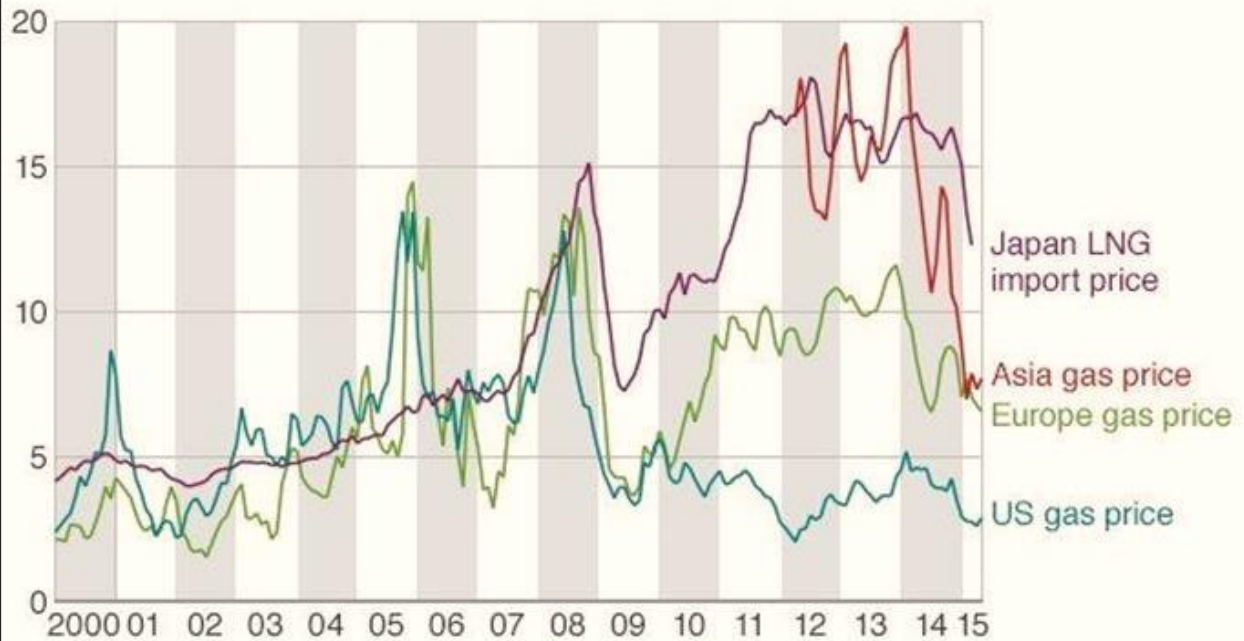
EurActiv potpredsednik azerbejdžanske državne kompanije SOCAR zadužen za ovaj poduhvat, Vitalij Bajlarbajov. „Ta sredstva se već koriste ... Dakle, zaboravite - zaustavljanje takvog projekta je nemoguće“, naglasio je on. Niko ne bi ušao u 45 milijardi dolara vredan projekat da nije siguran da je on izvodljiv, ukazao je potpredsednik SOCAR-a. Bajlarbajov je dodao da su investitori projekta već preuzeli obaveze prema budućim kupcima gasa, pa bi otkazivanje posla povuklo plaćanje penala „u milijardama“. Među evropske klijente on je pomenuo Shell, Gaz de France, ššanski gas Natural, italijanske ENEL i Hera. Krajni rok za početak proizvodnje iz polja Šah Deniz 2 je 2018. godina, kada će gas i krenuti Južnim koridorom do Turske. Početkom 2020. kupci gasa iz Šah Deniza u Grčkoj, Bugarskoj i Italiji počće da dobijaju isporuke, naveo je Bajlarbajov. On je ukazao i na ulogu novog koridora u diverzifikaciji izvora snabdevanja gasom. Osim iz Šah Deniza, gas će u kasnijim fazama stizati i iz offshore polja Abšeron, koji razvijaju Total i Gaz de France, dok treba da se odrede i investitori za polja Inam i Babek. Ukupno, ova azerbejdžanska polja mogu dodati još deset milijardi kubika gasa godišnje, rekao je Bajlarbajov. Prema njemu, imajući u vidu i interes gasa iz Centralne Azije da se transportuje do Evrope ovim koridorom, može se računati na buduće postavljanje dodatnih cevi trasom Južnog gasnog koridora.





Cene prirodnog gasa u svetu, 2000-2015

\$/ milion Britanskih termalnih jedinica MMBtu - 1MMBtu = 28,32 m³



Izvor: Bloomberg, Argus LNG



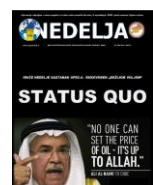
Rosnjeft razmatra odustajanje od LNG projekta na Sahalinu zbog Gasproma

MOSKVA - Rosnjeft je saopštio u četvrtak da razmatra premeštanje izgradnje pogona za utečnjavanje prirodnog gasa sa ostrva Sahalin u Pacifiku zbog toga što zbog toga što mu Gasprom ne odobrava korišćenje gasovoda koji gradi u tom regionu. Rosnjeft je sa Exxon Mobilom 2013. godine potpisao sporazum koji je predviđao proizvodnju od 2018. pet miliona tona LNG-a godišnje na Sahalinu. *Reuters*



Rosnjeft pred izlaskom iz velikog gasnog projekta u Emiratima

MOSKVA - Rosnjeft je najavio u utorak verovatni izlazak iz velikih projekta eksploatacije i proizvodnje prirodnog gasa, koji je ugovorom iz 2010. sa Crescent Petroleumom razvijao u emiratu Šarjah u UAE. Dve kompanije su planirale inicijalno da u 2013. počnu proizvodnju iz polja procenjenog da sadrži rezerve od 70 milijardi kubika gasa i 16 miliona tona kondenzata gasa. Portparol ruskog naftaša rekao je da dve istraživačke bušotine nisu potvrdile postojanje komercijalno isplativih rezervi, te kompanija razmišlja o izlasku iz tog posla. *The Economic Times*





REGION

Aktivistička organizacija tužila Republiku Hrvatsku i MOL za "slučaj Ina"

ZAGREB - Predstavnici hrvatske organizacije Živi zid tužili su Trgovačkom sudu u Zagrebu državu Hrvatsku i MOL, zahtevajući poništenje ugovora kojim je mađarska kompanija dobio upravljačka prava u hrvatskoj Ini, „jer su ti ugovori nastali na temelju kriminalnih aktivnosti“. Reč je o prvom dodatku deoničarskog ugovora o Ini, glavnom ugovoru o gasnom poslovanju i prvom dodatku tom ugovoru, rekao je u utorak predstavnik aktivističko-političke



organizacije. S obzirom na postojanja pravosnažne presude Ivi Sanaderu za korupciju u poslovima oko deoničarskog ugovora u Ini, Državno tužilaštvo je odavno po nalogu Vlade trebalo da zatražiti proglašenje ništavnim tih ugovora, dodao je on. Živi zid traži da se MOL-u privremeno suspenduju većinska prava u Ini, ugovorena po spornim ugovorima, odnosno da se ona vrate na nivo upravljačkih prava u skladu s deoničarskim ugovorom iz 2003, javlja **HRT**.

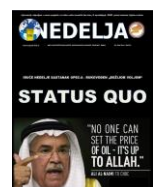


UNKKS

Udruženje naftnih kompanija Srbije

Zarade članova Uprave Ine zavisíce od poslovnih rezultata kompanije

ZAGREB - Nadzorni odbor Ine odobrio je u sredu predlog izmene sistema određivanja primanja članova Uprave kompanije, koji podrazumeva podelu na fiksni i varijabilni deo pri čemu će varijabilni deo direktno zavisiti od ostvarene EBITDA i kapitalnih investicija, odnosno poslovnih rezultata kompanije. U prva tri meseca 2015. EBITDA INA Grupe iznosi 707 miliona kuna, dok je dobit iz osnovne delatnosti 318 miliona kuna, a neto dobit 50 miliona kuna (79 odsto manje nego u istom lanjskom periodu). Kompanija je u ovom razdoblju uložila 236 miliona kuna, od čega 189 miliona uloženo u Hrvatskoj, a 47 u inostranstvu. **SEEbiz**





OPTIMA Grupa" i dalje lider na tržištu BiH

BANJALUKA - OPTIMA Grupa je zadržala leadersku poziciju u BiH kada je u pitanju prodaja svetlih naftnih derivata, kao i po broju maloprodajnih objekata - Nestro Petrol benzinskih stanica, rekao je za **Nezavisne novine** u utorak Novak Damjanović, komercijalni direktor te banjalučke kompanije. Prema njegovim rečima, priče o povlačenju OPTIMA Grupe iz BiH su neosnovane, tako da kompanija nastavlja da radi kao i do sada, po biznis planovima koji su usvojeni za narednih pet godina.

**ЗА ЕФИКАСНИЈЕ
И СИГУРНИЈЕ ПОСЛОВАЊЕ**
КВАЛИФИКОВАНИ ЕЛЕКТРОНСКИ СЕРТИФИКАТИ ПКС

Привредна комора Србије омогућила је својим члановима, свим привредним субјектима бесплатно издавање квалификованих електронских сертификата, помоћу којих можете из своје канцеларије да поднесите ПДВ пријаву, проверавате финансијски рејтинг свог и предузећа са којима сарађујете, оглашавате понуду и тражњу, поднесете царинску декларацију, пријаву и одјаву запослених.

Ова напредна, савремена и јединствена услуга Привредне коморе Србије омогућава предузећима и пословним људима сигурно електронско пословање, смањење трошкова, поједностављење процедура и повећање ефикасности у раду.

pkzca@pkcs.rs www.pkcs.rs/ca

У НАЈБОЉЕМ ИНТЕРЕСУ СРПСКЕ ПРИВРЕДЕ
www.pkcs.rs

 **ПРИВРЕДНА
КОМОРА
СРБИЈЕ**

