



Američka nafta dobija bitku sa OPEC-om?

OPEC - NeOPEC Komitet predložio produženje reza

Produženje reza output-a remeti planove ruskih naftaša

Ako ne bude dogovora - Rusija diže output na 11,07 mbd

Tramp na uštrb Exxon-a demonstrira politiku prema Rusiji

Tri razloga za nekupovinu akcija Saudi Aramco-a

Gasprom njeft prvi izradio horizontalnu bušotinu sa više ulaza oblika riblje kosti



SADRŽAJ:

NAFTA:

- Američka nafta iz škriljaca dobija bitku sa OPEC-om? [OVDE](#)
- OPEC - NeOPEC Komitet predložio produženje reza proizvodnje do 2018. [OVDE](#)
- Producenje reza output-a remeti planove ruskih naftaša [OVDE](#)
- Ako ne bude dogovora - Rusija diže output na 11,07 mbd? [OVDE](#)
- Šta kaže čovek koji je predviđao slom cene nafte posle 2014? [OVDE](#)
- Norveška povećava proizvodnju nafte [OVDE](#)
- Tramp na uštrb Exxon-a demonstrira politiku prema Rusiji [OVDE](#)
- Tri razloga za nekupovinu akcija Saudi Aramco-a [OVDE](#)
- WSJ: Oborenja vrednost Aramco-a [OVDE](#)
- Gasprom nije izradio prvu horizontalnu buštinu sa više ulaza oblika riblje kosti [OVDE](#)
- NPD: Naftne rezerve Barenčevog mora dvostruko veće od ranijih procena [OVDE](#)
- UNKS: Cene sirove nafte Brent [OVDE](#)

GAS:

- Zapadni partneri sklopili finansijsku konstrukciju za projekat Severni tok 2 [OVDE](#)
- Aleksej Miler: Gasprom može pokriti dodatne potrebe Evrope [OVDE](#)
- Gasprom premašio očekivanu dobit u 2016. – neto zarada 16,7 mlrd \$ [OVDE](#)
- Gasprom ustupa klijentima pravo vezivanja cena prema spot tržištima [OVDE](#)

REGION:

- Predsednica Hrvatske: Bez LNG-a zaobići će nas energetski putevi. [OVDE](#)
- Inina dobit znatno porasla u prvom tromesečju [OVDE](#)
- INA: Producen rok dospeća ugovora o revolving kreditu [OVDE](#)
- UNKS: Cene goriva u regionu [OVDE](#)

Crude Oil Brent Apr 28 2017 0630 GMT - \$52.30 [Livecharts.co.uk](#)

Američka nafta iz škriljaca dobija bitku sa OPEC-om?

VAŠINGTON - Centar za strateške i međunarodne studije (CSIS) pokušao je da odgovori na nekoliko pitanja koja u mnogome opredeljuju na srednji i duži rok sudbinu globalnog naftnog tržišta, a neposredno odluku o produženju (ili prekidu) OPEC-NeOPEC strategije odbrane cena strateške energetske sirovine politikom ograničenja proizvodnje sirove nafte.

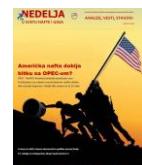
- Kakva je perspektiva američke eksploracije nafte iz škriljaca i dali SAD već imaju ulogu *swing* proizvođača nafte - onog koji je sposoban da promenama u nivou i ritmu proizvodnje diktira i prilike na tržištu?
- Kakav je potencijal američkih ležišta uljnih škriljaca i može li on da pokrije manjkove u globalnom snabdevanju?
- Kakva je perspektiva američkog downstream sektora?

CSIS u izveštaju objavljenom ove nedelje, u odgovoru na prvo pitanje, konstatiše da je ovaj američki nekonvencionalni sektor dobro reagovao na ovogodišnji rast cena nafte, pa poslednje procene kažu da će između drugog i četvrtog kvartala 2017. proizvodnja američke nafte iz škriljaca porasti za približno 400.000 barela na dan. Možda i više u slučaju daljeg rasta vrednosti barela. Samim tim, američka proizvodnja nafte iz škriljaca postaje izvor otpora rastu cena nafte na tržištu.



Što se potencijala američke škriljne nafte tiče, sagovornici CSIS-a i eksperti ove think tank organizacije iz Vašingtona ukazuju da su troškovi proizvodnje iz pet najvećih basena u SAD osetno smanjeni u 2016., posebno u najvećem, Permian basenu koji treba do 2020. da učestvuje sa 60% u rastu proizvodnje. Mada kompanije koje proizvode iz ovih pet (Permian Midland, Permian Delaware, Eagle Ford, Bakken i Niobrara) oblasti u ovoj godini očekuje značajan rast cena naftnog logističkog, odnosno uslužnog sektora, cena američke WTI nafte iznad 55 dolara bila bi dovoljna da im obezbedi profitabilno poslovanje. Ocena u studiji je da ova cena, pa čak i ona u rasponu od 60\$ barrel biti ostvarena ako OPEC i NeOPEC 25. maja dogovore nastavak politike ograničenja proizvodnje.

Izgledi američkog downstream sektora nisu jasni, jer su pod uticajem kako izazova, tako i prilika, navodi se u izveštaju. U relativno kratkom vremenskom periodu, SAD su od najvećeg svetskog uvoznika naftnih derivata, postale najveći izvoznik goriva. Danas SAD poseduju 50% svetskih rafinerijskih kapaciteta i proizvode globalno 56% naftnih proizvoda. Izazov ovom sektoru donosi otvaranje novih rafinerija u zemljama najvećim uvoznicama derivata, poput Indije, kao i konkurenca Bliskog istoka i Rusije. Rafinerije u oblasti Meksičkog zaliva stagniraju zbog malih marži, a dodatni teret donose nove ekološke regulative, koje bi, doduše, mogla da revidira administracija Donalda Trampa. Stoga ICIS konstatiše da veličina američkih rafinerija i njihova tehnološka superiornost u odnosu na konkurente, daje mesta prognozi da će ovaj sektor biti podrška rastu američke proizvodnje nafte iz škriljaca.



ULTRA^{NIS}**D**

PREMIJUM EVRO DIZEL



Tehnički OPEC-NeOPEC komitet za produženje reza proizvodnje do 2018.

BEČ - Tehnički komitet sastavljen od predstavnika zemalja članica i nečlanica Organizacije zemalja proizvođača nafte (OPEC) predložio je da proizvođači produže opšti dogovor o ograničenju outputa (i izvoza) ove sirovine za još šest meseci, saznaje Reuters iz „upućenog izvora“.

Komitet koga čine predstavnici tri OPEC (Kuvajt, Venecuela i Alžir) i dve ne-OPEC (Rusija i Oman) države, je na sastanku održanom prošlog petka u Beču razmotrio i podatke o poštovanju i sprovođenju prvog dogovora o smanjenju proizvodnje, postignutom prošlog decembra za period od 1. januara do kraja maja ove godine. Generalno gledano, u martu je dogovor ispunjen 98 odsto, prenosi pomenuti izvor.

Preporuka Komiteta da se ista strategija nastavi i u drugoj polovini godine ne iznenađuje većinu posmatrača i analitičara, jer su takve signale prošle nedelje poslali ministri nafte Saudijske Arabije i Kuvajta, ali oni istovremeno skreću pažnju na prošlonedeljni pad cena nafte od šest odsto, uprkos ovim „dobrim vestima“ iz OPEC-a. Taj pad se, naime, pripisuje brojkama o povećanoj proizvodnji američke nafte, upravo kao posledica većih cena nafte u prvom kvartalu, izazvanih strategijom OPEC-a.

Ako ne bude dogovora - Rusija diže output na 11,07 mbd?

MOSKVA - „Sudeći po investicionim programima (ruskih) kompanija, moguće je da proizvodnja ruske nafte poraste kada istekne dogovor (sa OPEC-om),“ rekao je vicepremijer vlade u Moskvi Arkadij Dvorkovič. „Ako ne bude više restrikcija, kompanije će odmrznuti te programe,“ dodao je on u obraćanju na jednoj ekonomskoj konferenciji prošlog vikenda u Krasnojarsku. Dvorkovič nije pri tom naveo cifre, ali Reuters podseća na izjavu ruskog ministra energije Aleksandra Novaka toj agenciji, u martu ove godine, prema kome bi ruskog proizvodnja mogla da u 2017. dostigne između 548 i 551 milion barela, što bi odgovaralo dnevnoj proizvodnji od 11,01 do 11,07 miliona barela. Bio bi to najveći nivo od 1987. godine na ovamu, prenosi **Reuters**.

Produženje reza output-a remeti planove ruskih naftaša

MOSKVA - Ruski zvaničnici navode da se Moskva neće pre zvaničnog sastanka sa OPEC-om (25. maja u Beču) izjašnjavati o predlogu da se dogovor o ograničenju proizvodnje nafte produži još šest meseci, odnosno do kraja 2017. **Bloomberg** tim povodom primećuje da ruskim naftašima nije bio veći problem da prihvate ovu obavezu u prvoj polovini 2017., jer se tradicionalno u zimskim mesecima beleži stagnacija proizvodnje u Rusiji. Samim tim, radilo se o relativno malom žrtvovanju kompanija, u zamenu za povećanje cena sirove nafte na tržištu od preko deset odsto.



Ukoliko vlada u Moskvi odluči da 25. maja produži pakt sa OPEC-om, to će poremetiti ranije najavljenе i pripremljene planove vodećih ruskih naftnih kompanija da otvore nekoliko ključnih proizvodnih projekata u drugoj polovini ove godine. Bloomberg ovo ilustruje podacima da Rosneft, najveći proizvođač, treba da ove godine počne proizvodnju iz istočnosibirskog polja Jurubčeno-Tohomskoje, koje bi do kraja godine trebalo da donese ukupno oko šest miliona barela. Lukoil planira da otvari nove bušotine u polju Filanovski, u Kaspijskom moru, gde je prošlog leta počeo proizvodnju. Najzad, Gasprom njeft je u sred investicionog buma kojim je planirao da do kraja godine poveća proizvodnju iz ležišta u Rusiji za 7,8 odsto, pokazuju podaci ruske banke Sberbank.





Šta kaže čovek koji je predvideo slom cene nafte posle 2014?

NUJORK - Krajem 2014., kada su cene nafte oscilirale između 60 i 80 dolara barel, Tom Kloza, suvlasnik firme



Oil Price Information Service (OPIS), koja prati cene sirove nafte, goriva i drugih energenata, najavio je srozavanje vrednosti barela tokom 2015. Bio je u pravu, cena sirove nafte se od tada do kraja 2015., bezmalo prepolovila.

Kolza sada u intervjuu za **CNBC**, predviđa dalju silaznu putanju za ključnu energetsku sirovinu i procenjuje da će se vrednost barela kretati u rasponu od 40 dolara, do možda iznad 60 dolara, ali će na kraju ostati na postojećem niskom nivou od nešto preko 50 dolara. Ključni razlog je rast američke proizvodnje nafte iz uljnih škriljaca.

„Oni koji očekuju 60 i 70 dolara (za barel), moraju nešto da shvate. Mi, zapravo, od septembra 2009. godine nismo imali ni jedan jedini mesec u kome je cena nafte u proseku bila u rasponu 60-70 dolara,“ rekao je on dodajući da je posle toga bilo dosta meseci kada ce cena nafte kretala između 80 i 100 dolara, ali nikada tipično u rasponu od 60 dolara po barelu.

Norveška povećava proizvodnju nafte

OSLO - Proizvodnja sirove nafte, tečnosti prirodnog gasa (NGL) i kondenzata u Norveškoj uvećana je u martu na 2,15 miliona barela na dan, što je tri odsto iznad bilansa iz februara ove godine.

Pri tom ne udeo nafte bio 1,7 mbd, a NGL-a 380.000 bd, saopšteno je u utorak iz Norveškog naftnog direktorata. Na godišnjem nivou, proizvodnja u martu uvećana je za osam odsto. **Energy Voice**



Tramp na uštrb Exxon-a demonstrira politiku prema Rusiji

VAŠINGTON - SAD neće praviti izuzetak za američke kompanije, uključujući naftnog velikana Exxon Mobil, vezano za njegov zahtev da mu se dozvoli bušenje u područjima obuhvaćenim američkom sankcijama protiv Rusije, saopštio je prošlog petka ministar finansija SAD Steven Mnuchin.



Neuobičajeno direktni odgovor

Analitičarima pada u oči, pored brzine i neuobičajeno direktni odgovor kojim je Vašington - kako oni tumače - želeo da stavi do znanja da će zadržati tvrd stav u odnosu na sankcije prema Rusiji. Američko ministarstvo finansija, naime, po pravilu ne komentariše slične odluke, piše **Reuters**. „U konsultacijama sa predsednikom Trampom, odlučeno je da ministarstvo finansija ne odobrava olakšice američkim kompanijama, uključujući Exxon, i odobrava bušenja zabranjena postojećim sankcijama protiv Rusije,” navodi putem saopštenja Mnuchin.

Ekspresno je reagovao i Exxon, iako je samo dan ranije odbio da komentariše vest **Wall Street Journal-a** da je tražio izuzeće od sankcija: „Mi razumemo današnje (21. april) saopštenje ministra Mnuchin, posle konsultacija sa predsednikom Trampom,” rekao je portparol Exxon-a Allan Jeffers. On je međutim dodao da je Exxon tražio izuzeće rukovođen namerom „da ispunji ugovorne obaveze u Rusiji, gde je evropskim konkurentima u okviru evropskih sankcija dozvoljeno bušenje.“ Činjenica je da sankcije Evropske unije ne zabranjuju kompanijama iz zemalja članica tog bloka da rade u Rusiji, što očigledno irritira američkog kolosa.

Exxon je prethodno, 2015. i 2016. godine tražio od administracije bivšeg predsednika Obame dozvolu da realizuje u Rusiji neke poslove predviđene ugovorom o zajedničkom ulaganju sa Rosneftom i u oba slučaja bio odbijen.

Posebnu težinu ovom slučaju donosi činjenica da je bivši čelnik Exxon-a, Rex Tillerson, postavljen na mesto državnog sekretara SAD, što je u startu izazvalo nagađanja da je to uvod i u reviziju politike sankcija SAD protiv Moskve, imajući u vidu da je ovaj kolos, sa Tillersonom na mestu izvršnog direktora lobirao u američkom Kongresu za ublažavanje sankcija. Sam Tillerson im se 2014. godine javno usprotivio, ocenjujući takvu politiku neefektivnom.



Tada CEO Exxon-a, Tillerson sa Vladimirom Putinom jula 2012. u regionu Krasnodar (Foto: Novosti/EPA)

Pravila ministarstva finansija SAD, daju Exxonu pravo da ponovo podnese pomenuti zahtev, ukoliko pronađe dodatne informacije koje vlada nije ranije uzela u obzir.



Uvek pruža više od sebe.



**Do 6 dinara popusta
na premium ECTO gorivo**

Štedi-Nagrada-iznenadjuje

Tri razloga za NE kupovini akcija Saudi Aramco-a

RIJAD – Stotine bankara okupirali su luksuzne hotele u Rijadu i Dahranu baveći se pripremom prodaje veka – privatizacijom dela Saudi Aramco-a, državne naftne kompanije, piše u ponedeljak **Financial Times**. Londonski

WSJ: Oborena vrednost Aramco-a

NJUJORK - **Wall Street Journal** u utorak prenosi informaciju da nezavisni eksperti koji pripremaju IPO sa mukom nastoje da Aramco vrednuju i na visini od 1,5 biliona dolara, čak uprkos toga što je Rijad u međuvremenu preplovio poreske namete ovoj kompaniji.

poslovnjak vrednost posla ilustruje podacima da se radi o kompaniji koja proizvodi svaki dan bezmalo deset miliona barela nafte i poseduje ekskluzivna prava na rezervama koje Rijad procenjuje na 266 milijardi barela sirove nafte i 8,6 biliona kubnih metara prirodnog gasa. Prema tom merilu bi ova, još neizlistana kompanija vredela dve hiljade milijardi dolara (što je više od BDP-a jedne Italije ili Indije), a njen ideo od pet odsto koji bi iduće godine trebalo da se proda – 100 milijardi dolara.

Financial Times ukazuje na tri problema oko kojih mogu pomenuti bankari, brokeri, fondovi i drugi potencijalni učesnici već naslovljene –

inicijalne ponude akcija ovog stoljeća: Prvi je rukovođenje kompanijom. Drugi, politika i treći, cena nafte.

Rukovođenje kompanijom u kojoj monarhija

kontroliše 95% vlasništva?

Koji ozbiljan investitor je spremjan da uloži milijarde u kompaniju u kojoj privatni sektor ima ideo od svega 5%? Mogu li verovati da će vlasnik preostalih 95% poštovati interes manjine? I mogu li verovati podacima na osnovu kojih je izračunata cena udela koji se prodaje? Činjenica je da nezavisno od vlasti te naftne rezerve nikada nisu mogle biti proverene.

Politika kompanije nad kojom njeni menadžeri nemaju kontrolu je drugo teško pitanje koje mora da muči svakog potencijalnog investitora u akcije Aramcoa. Činjenica je da se radi o veoma profesionalnoj kompaniji rukovođenoj visokim standardima, ali je isto tako reč o najvećem od svih poznatih porodičnih biznisa, piše FT. Prodaja je deo plana koji je smislio ambiciozni princ Mohamed bin Salman (MbS) rukovođen za sada još vrlo maglovitim ciljem da do 2030. uđevostruči BDP monarhije i otvori novih šest miliona radnih mesta. Za sada nema ni nagoveštaja i cilja da Saudijska Arabija do 2020. bude oslobođena postojeće zavisnosti od nafte. Investitori će biti sumnjičavi oko bilo kakvog obećanja MbS-a vezanog za budućnost Aramco-a i zazirati da će vlasnici kontrolnog udela veći značaj pridavati prihodima od poreza nego isplati dividendi manjinskim vlasnicima.

Treći problem je neizvesna cena nafte.

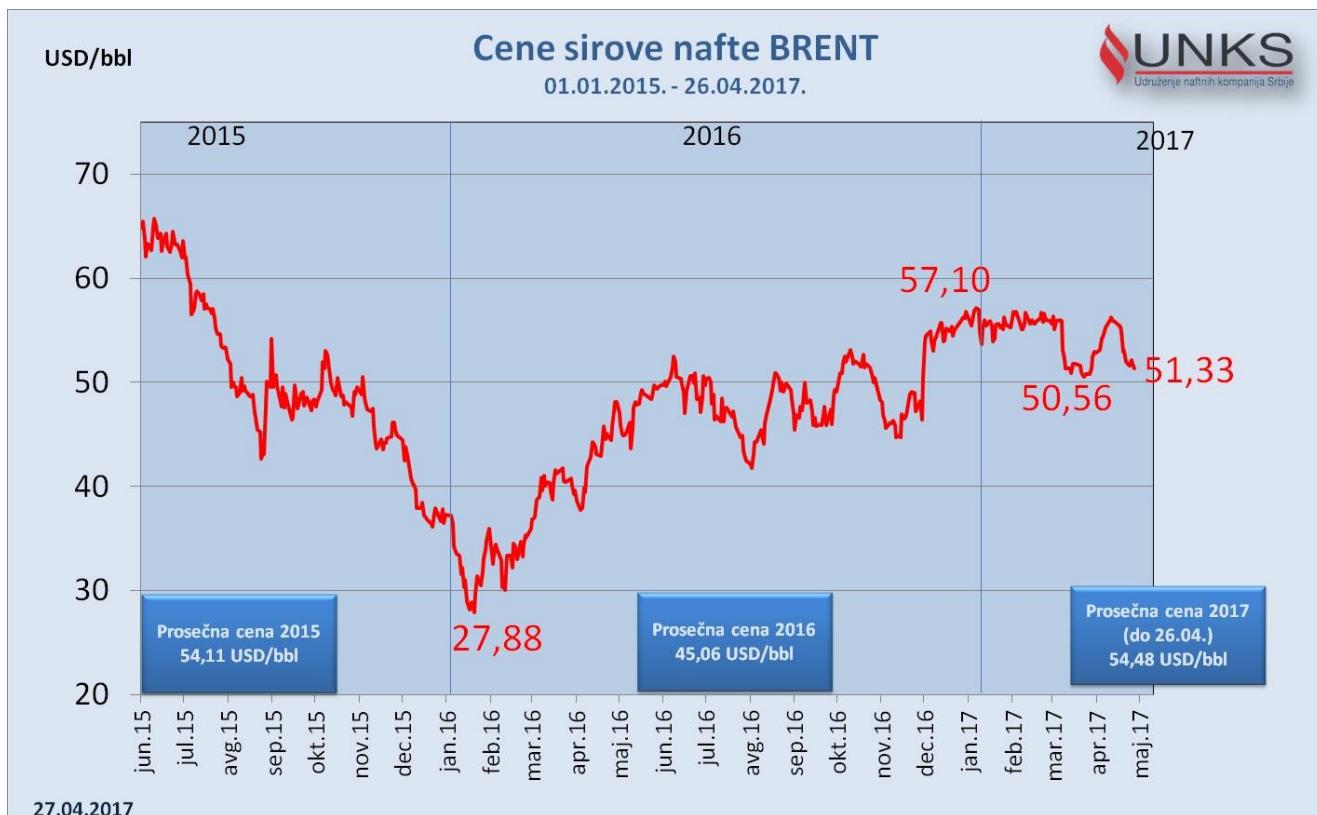
Aramco bi, naravno, vredeo više ako cena nafte ponovo poraste, ali će investitori imati u vidu greške koje je Rijad u poslednje dve-tri godine učinio i štetu koju je naneo i svojoj državnoj kompaniji strategijom obaranja vrednosti nafte. Tačnije, moraće da ukalkulišu i buduću strategiju za koju će se opredeliti vlasnici Aramco-a, jer će od toga zavisiti i njihove dividende.



Sadašnju cenu nafte održava jedino odluka Saudijaca da preko prvobitnog plana smanje sopstvenu proizvodnju kako bi dogovor OPEC-NeOPEC imao efekta. Usled toga Aramco gubi dvostruko – na tržištu koje osvajaju američki proizvođači iz uljanih škriljaca i na zaradi.

Imajući sve ovo u vidu, bankari bi mogli savetovati Saudijcima da se opredelite za programiranu prodaju nekolicini sigurnih kupaca, umesto da rizikuju ponižavajući ishod IPO-a u Londonu i Njujorku, konstatuje **Financial Times**. Indikativno je da je prodaja već pomerena za kraj 2018., ili čak početak 2019.

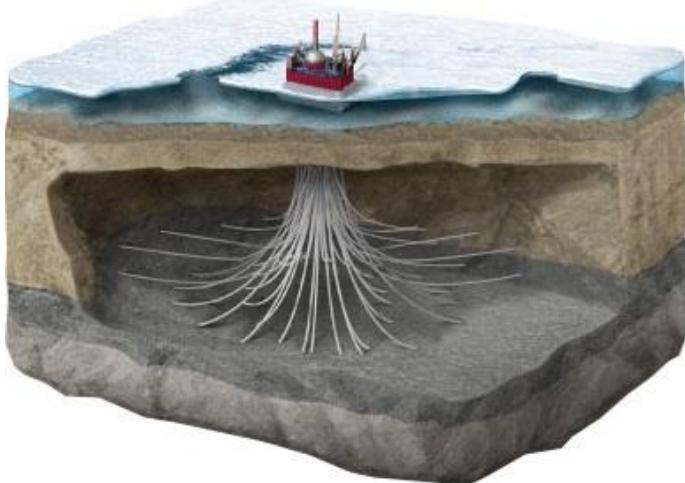




Gasprom nijeft izradio prvu horizontalnu buštinu sa više ulaza oblika riblje kosti

MOSKVA - Gasprom nijeft je na svom offshore arktičkom polju Prirazlomnaja probio prvu ikada izvedenu buštinu oblika riblje kosti sa više ulaza i nizom horizontalnih grana.

Tehnologija kojom je ruska naftna kompanija trasirala putanjbušotine omogućava znatno veće pokrivanje sekcija sa slojevima nafte, prenosi globalni naftni portal **World Oil**. Inače, radi se o četvrtoj bušotini tzv. metoda ubrizgavanja tečnosti pod pritiskom na ovom, za sada jedinom projektu komercijalne proizvodnje nafte na području ruskog Arktika. Platforma iznad polja Prirazlomnaja (Foto Gasprom nijeft: Maketa platforme iznad polja) trenutno radi na 11 bušotina, šest proizvodnih, četiri injekcione i jedne apsorpcione.



Bušotina sa više ulaza, putanje u obliku riblje kosti, ne zahteva izgradnju posebnih bušotina za svaku horizontalnu granu, što osetno smanjuje troškove. Svaka horizontalna grana, usmerena na poseban sloj nafte, povećava injekcioni kapacitet izvora, kao i drenažnog područja. World Oil navodi da primenjena Gasprom nijeftova tehnologija kategorizuje ovu bušotinu kao jednu od najsavremenijih *multi-barel* bušotina u izgradnji.



Naftne rezerve Bencovog mora dvostruko veće od ranijih procena

OSLO - Norveški naftni direktorat (NPD) u utorak je saopštio da poslednje analize pokazuju da su neotkrivene rezerve nafte i gasa u vodama Bencovog mora dva puta veće nego što se do sada smatralo. NPD je nedavno mapirao istočne delove Bencovog mora, od kojih gro leži u ranije spornom području, „pa je većina novih podataka prikupljena posle stupanja na snagu sporazuma o demarkacionoj liniji sa Rusijom, na leto 2011,“ saopštio je norveški naftni regulator. Veliki deo tih područja sa novim izvorima - procenjenim na 1,4 milijarde standardnih kubnih metara ekvivalenta nafte - nije otvoren za nova bušenja, konstatovao je NPD.

Reuters prenosi da bi Bencovo more moglo kriti ukupno 2,8 milijardi standardnih kubnih metara ekvivalenta nafte, što odgovara količini od 17,6 milijardi barela.

Zapadni partneri Gasproma sklopili finansijsku konstrukciju za projekat Severni tok 2

PARIZ - Gaspromovi zapadni partneri postigli su u ponedeljak dogovor sa ruskim gasnim kolosom o finansiranju 9,5 milijardi evra skupog projekta gasovoda Severni tok 2, uklanjajući na taj način ključni problem na putu realizacije plana Moskve da obezbedi transport za još 55 milijardi kubika prirodnog gasa godišnje na tržiste Evrope. Komercijalno odobrenje za učešće zapadnih kompanija u projektu daje ruskom Gaspromu dodatne argumente u nastojanju da blokira nastojanja jednog broja EU zemalja, u prvom redu istočnoevropskih i baltičkih, da spreče realizaciju ovog posla, piše u ponedeljak **Reuters**.



Na svečanosti potpisivanja dogovora u Parizu (Foto gore), kompanije Uniper, Wintershall, Shell, OMV i Engie su se sporazumele da svaka kreditira sa po 10 odsto troškova izgradnje dodatne dve cevi, odnosno po oko 950 miliona evra. Gasprom ostaje jedini deoničar projekta, u kome će pokriti drugu polovinu troškova. Očekuje se da druge dve cevi gasovoda Severni tok počnu transport prirodnog gasa u 2019. godini.

„Posebno je značajno da su se pridružile evropske energetske kompanije,“ rekao je generalni direktor Gasprom-a, Aleksej Miler. „To je simbol da će Severni tok dva biti pouzdan transportni pravac i garant sigurnosti snabdevanja Evrope ruskim gasom,“ dodao je on. Čelnik francuske energetske grupacije Engie, Gerard Mestrallet, rekao je novinarima da će nova finansijska struktura omogućiti zapadnim partnerima da zaobiđu primedbe poljske vlade vezane za projekat.

Aleksej Miler: Gasprom može pokriti dodatne potrebe Evrope

MOSKVA - Gasovod Severni tok 2 uvećaće udeo ruskog gasa na tržisu Evrope, uprkos konkurencije katarskog i američkog LNG-a, rekao je u utorak agenciji **Reuters** generalni direktor Gasprom-a Aleksej Miler. On je kazao da evropski potrošači traže za ovu godinu dodatne količine i dodao da Gasprom veruje da u narednih 15 godina može obezbediti gro dodatne procenjene potražnje Evrope od 100 milijardi kubika godišnje, koja će zbog pada domaće proizvodnje biti potrebna kupcima na Starom kontinentu do 2035.



Gasprom premašio očekivanu dobit u 2016. – neto zarada 16,7 mlrd \$

MOSKVA – Ruski Gasprom uvećao je neto dobit za 21 odsto prošle godine, zahvaljujući povećanom izvozu u zemlje EU. Ruski kolos saopštio je u četvrtak da je njegova dobit u 2016. iznosila 951,6 milijardi rubalja (\$16,7 mlrd), premašujući tako procene eksperata koje je sondirao **Reuters** da će zarada iznositi 929 milijardi RUB. Vrednost ukupnih prihoda porasla je na 6,11 biliona RUB, sa 6,07 biliona u 2015.



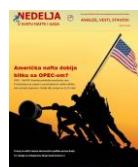
Gasprom sve više ustupa klijentima pravo vezivanja cena prema spot tržištima

MOSKVA - Dugoročni ugovori o snabdevanju gasom sa ruskim Gaspromom sve više su vezani za određivanje cena prema onima na trgovačkim čvorištima u Evropi, sa manjim brojem njih i dalje indeksiranih za cenu korpe naftnih proizvoda, saopštio je gasni gigant u svom finansijskom izveštaju za 2016., prenosi u petak Platts.

Gasprom, međutim, i dalje podržava naftnu indeksaciju kao najpošteniji način za određivanje cena prirodnog gasa u Evropi, ali njegovi klijenti u sve većem broju uspevaju da dobiju ustupke u ugovorima kako bi uključili određivanje cena prema onima na spot tržištu, navodi agencija.

Gasprom navodi da njegova ugovorna cena uključuje prenju na pouzdanost i fleksibilnost snabdevanja „suprotno kupovinama gase preko habova gde se gas isporučuje u standardnim jednakim partijama tokom trajanja ugovora.“ Kompanija dodaje da u ugovorima sa Gasprom Eksportom svaka strana ima pravo da traži reviziju ugovorene cene ako se desi bilo kakva materijalna promena na dotičnom tržištu. „U toku su pregovori o cenama sa nekim od klijenata Gasprom Eksporta,“ dodaje se u izveštaju bez ulaženja u pojedinosti.

Gasprom je povećao prodaje u Evropi, svom najvažnijem tržištu, za 12,5 odsto u 2016. i pokrio 34% potreba EU za ovim energentom. Gasprom za ovu godinu planira povećanje proizvodnje na 430,44 milijarde kubnih metara, odnosno 2,75% u odnosu na 2016., rekao je ove nedelje potpredsednik kompanije Vitalij Markelov, prenosi **Financial Times**.



СВЕТ ОКО НАС ПОКРЕЋЕ ЕНЕРГИЈА,
НАЈБОЉА ЈЕ ОНА КОЈА ГА ЧУВА.



ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад
Народног фронта 12, Нови Сад, Србија
+ 381 21 481 2703

REGION

Predsednica Hrvatske: Bez LNG-a zaobići će nas energetski putevi

DOHA - Hrvatsku će zaobići važni energetski putevi ako uskoro



ne počne da gradi LNG terminal na Krku, upozorila je u nedelju u Dohi, tokom posete Kataru, hrvatska predsednica Kolinda Grabar-Kitarović. "Ako ne krenemo u izgradnju zaobići će nas energetski i drugi putevi. Mi se jednostavno moramo uključiti i početi raditi na izgradnji infrastrukture", rekla je ona novinarima.

O LNG-u na Krku govori se već godinama, ali još nije ni počela gradnja plutajućeg terminala koji je, prema planu vlade u Zagrebu, trebalo da bude potpuno operativan 2019.

"Problem je do sada bio u nama. Odluku o gradnji LNG-a doneli smo kada i Poljaci. Njihov terminal je proradio pre godinu dana, a mi svoj nismo ni počeli da gradimo", naglasila je Grabar-Kitarović. **SEEBIZ**

АДИДИЗЕЛ

АДИТИВИРАНИ ЕВРОДИЗЕЛ ПОСЛЕДЊЕ ГЕНЕРАЦИЈЕ

Више снаге.
Мање новца.



АдиДизел је сајршна мешавина врхунских европских адитива последње генерације, поузданог горива, модерне технологије и српских знаци и рада.

АдиДизел је адитивирани евродизел последње генерације.

Користите га као ток за ваш аутомобил, комисон, аутобус или трактор.

NAFTACHEM

www.nftachem.rs



www.addizel.rs



KVALITET
О КОМ СЕ ПРИЋА

Inina dobit znatno porasla u prvom tromesečju

ZAGREB - Grupa INA ostvarila je u prvom tromesečju prihod od 3,85 milijardi kuna, što je 48% više na godišnjem nivou, a zahvaljujući rastu cena nafte, neto dobit bez jednokratnih stavki dostila je 199 miliona kuna, saopšteno je iz te kompanije. EBITDA je iznosila je 607 miliona kuna, što je gotovo šest puta više u odnosu na prvo lanjsko tromeseče. Kapitalna ulaganja Ine u prva tri meseca iznosila su 209 miliona kuna, što je smanjenje od 39% u poređenju s prvim tromesečjem 2016. **Energetika-net**

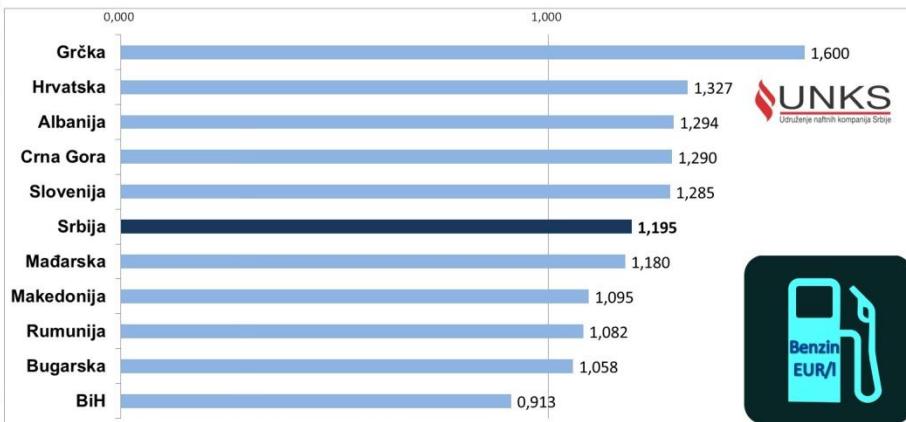
INA: Produžen rok dospeća ugovora о revolving kreditu

ZAGREB - INA je produžila rok dospeća ugovora o dugoročnom višeavalutnom revolving kreditu od 300 miliona USD potpisano u 2015. godini s dospećem tri godine i opcijom produženja za 1 plus 1 godinu, stoji u saopštnju kompanije. **SEEBIZ**

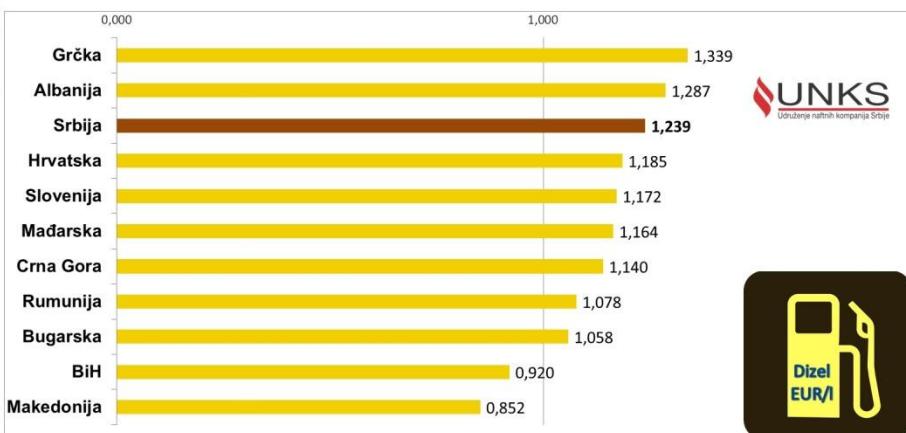


Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regionala
26.04.2017. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

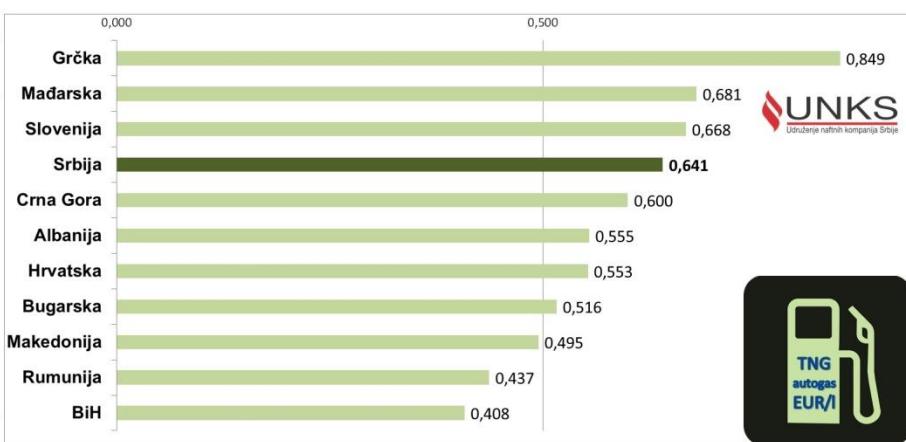
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regionala
Grčka	1,600	32,13%
Hrvatska	1,327	9,57%
Albanija	1,294	6,86%
Crna Gora	1,290	6,53%
Slovenija	1,285	6,12%
Srbija	1,195	-1,30%
Mađarska	1,180	-2,54%
Makedonija	1,095	-9,55%
Rumunija	1,082	-10,65%
Bugarska	1,058	-12,60%
BiH	0,913	-24,58%
Prosečna cena u regionalu	1,211	



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Evo dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regionala
Grčka	1,339	18,46%
Albanija	1,287	13,82%
Srbija	1,239	9,60%
Hrvatska	1,185	4,85%
Slovenija	1,172	3,68%
Mađarska	1,164	2,99%
Crna Gora	1,140	0,85%
Rumunija	1,078	-4,68%
Bugarska	1,058	-6,37%
BiH	0,920	-18,58%
Makedonija	0,852	-24,64%
Prosečna cena u regionalu	1,130	



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regionala
Grčka	0,849	45,86%
Mađarska	0,681	16,93%
Slovenija	0,668	14,77%
Srbija	0,641	10,11%
Crna Gora	0,600	3,08%
Albanija	0,555	-4,72%
Hrvatska	0,553	-5,01%
Bugarska	0,516	-11,28%
Makedonija	0,495	-14,97%
Rumunija	0,437	-24,89%
BiH	0,408	-29,88%
Prosečna cena u regionalu	0,582	





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 подносите 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 процедуре и повећање ефикасности у раду.

pksc@pks.rs

www.pks.rs/ca

У НАЈБОЉЕМ ИНТЕРЕСУ СРПСКЕ ПРИВРЕДЕ
www.pks.rs



ПРИВРЕДНА
КОМОРА
СРБИЈЕ



NEDELJA U SVETU NAFTE I GASU

deo izdavačke delatnosti NNKS WPCSERBIA

Autor, urednik, dizajn: Dušan Daković

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