



MAGLOVITO

HOĆE LI SE DOGOVOR IZ DECEMBRA OBNOVITI U MAJU?

Rijadu logičnije da ne produžava smanjenje proizvodnje?

McKinsey: Cena nafte u rasponu od 60-70 dolara u naredne tri godine

WSJ: ExxonMobil zatražio dozvolu da obnovi poslove u Rusiji

Gasprom: Veća proizvodnja gasa, raste izvoz u Evropu

Hrvatska definitivno izgubila arbitražu oko Ine



SADRŽAJ:

NAFTA:

- Boslego: Rijadu logičnije da ne produžava smanjenje proizvodnje.....OVDE
- Novak: Dogovor sa OPEC-om zavisi od razvoja na tržištuOVDE
- Reuters: OPEC - NOPEC sastanak potvrđen.....OVDE
- Barkindo bez odgovora na pitanje produženja OPEC - NeOPEC sporazuma.....OVDE
- OPEC pokreće novu globalnu informacionu analitičku platformu.....OVDE
- WSJ: ExxonMobil zatražio dozvolu da obnovi poslove u Rusiji.....OVDE
- BP iz dva severnomorska projekta očekuje preko milijardu barela nafte.....OVDE
- Lukoil odustao od prodaje maloprodajne mreže - Alekperov.....OVDE
- McKinsey: Cena nafte u rasponu od 60-70 dolara u naredne tri godine.....OVDE
- Posle deset meseci smenjen CEO kineskog offshore majorsa CNOOC.....OVDE
- I poljski Lotos smanjuje oslonac na ruski UralOVDE
- UNKS: Cene sirove nafte Brent.....OVDE

GAS:

- Iran dostiže Katar po proizvodnji prirodnog gasa.....OVDE
- Gasprom: Veća proizvodnja gasa, raste izvoz u Evropu.....OVDE
- Vitol kupuje LNG od Gasproma.....OVDE

REGION:

- Hrvatska definitivno izgubila arbitražu oko Ine.....OVDE
- Zarubežnjefit napušta RN Bosanski Brod?.....OVDE
- ExxonMobil traži izvođače radova za offshore gasno polje Neptun.....OVDE
- Rumunija: Obrt u naftnom sektoru 2,9 mlrd evra u 2016.OVDE
- UNKS: Cene goriva u regionuOVDE

Crude Oil Brent Apr 21 2017 0715 GMT - \$53.05 Livecharts.co.uk

Seeking Alpha: Za Rijad logičnije da ne produžava smanjenje proizvodnje

NJUJORK, ABU DABI - Portal *Seeking Alpha* prenosi analizu svog saradnika Roberta Boslega, da bi OPEC na sastanku 25. maja mogao da se odluči o prekidu strategije odbrane tržišta i oporavka cena sirove nafte ograničavanjem proizvodnje. Odluka zavisi od rizika na koji je OPEC, a posebno Saudijska Arabija, spreman.

Al Falih u sredi: Primorani smo da produžimo rez

Saudijski ministar nafte Halid al Falih je, doduše, u sredi posle jednog skupa u Emiratima rekao: „Postoji inicijalni sporazum da ćemo biti primorani da produžimo (ograničenje proizvodnje) kako bismo postigli cilj“. I dodao: „Uprkos visokom nivou poštovanja (dogovora), cilj da vratimo na petogodišnji prosek (globalne zalihe nafte) nismo ostvarili“.



Al Falih u martu: Nećemo trpeti free-loaders-e

Analitičar Boslego međutim podseća da je Al Falih u martu bio prilično jasan u poruci da ova petro-monarhija neće po svaku cenu trpeti tzv. slobodne proizvođače, odnosno *free-loaders*.



Pod ovim terminom podrazumevaju se zemlje koje imaju koristi od većih cena nafte, izazvanih strategijom OPEC-a, a istovremeno ne učestvuju smanjenjem proizvodnje u podeli tog tereta. To se u prvom redu odnosi na američki nekonvencionalni naftni sektor, odnosno proizvođače nafte iz škrljaca, koji su u međuvremenu podigli proizvodnju na 9,2 miliona barela na dan (mb/d) sa projekcijama da 2018. dostignu najveći ikada zabeležen nivo. Generalni sekretar OPEC-a je nedavno pozvao američke proizvođače da se pridruže politici OPEC-a, ali to se neće desiti, a osim toga suprotna je američkim antimonopolskim zakonima.

Al Falih je naveo dva kriterijuma kojima će se rukovoditi prilikom donošenja odluke u maju o eventualnom produženju reza proizvodnje i na drugu polovinu 2017: Stepenu u kome drugi proizvođači sprovode odluku o smanjenju proizvodnje i koliko su blizu globalne OECD zalihe njihovom petogodišnjem proseku.

Prema poslednjim revidiranim procenama američkog ministarstva energije, globalne OECD zalihe iznosile su na kraju 2016. godine nešto iznad 2,9 milijardi barela, pa bi prema tome višak iznad petogodišnjeg proseka iznosio 201 milion barela, umesto ranije procenjenih 285 miliona barela.

Šta je pravo pitanje?

Boslego, međutim, smatra da je pravo pitanje - kako saudijska monarhija vaga kratkoročne rizike svoje strategije (2017.) u odnosu na dugoročne (2018. i dalje). Naime, ako u maju ne bude dogovora o produženju ograničenja proizvodnje, terminske cene nafte mogle bi zabeležiti oštar pad, što bi američkim proizvođačima osujetilo pomenute benefite. Ove bi, s druge strane, privremeno produbilo budžetski deficit Saudijske Arabije, ali bi s druge strane verovatno brže vratilo u ravnotežu globalnu ponudu i potrošnju nafte, nego što bi se desilo ako Rijad odluči da odbrani cene produženjem proizvodnog reza, konstatuje analitičar Seeking Alpha, pa prognozira da bi se lako moglo desiti da OPEC u drugoj polovini godine ponovo odvrne slavine na svojim naftnim poljima.



SA NAMA NA PUTU

PROGRAM LOJALNOSTI

Kartica sa
kojom dobijate
na svakom
kilometru



Reuters: OPEC - NeOPEC sastanak potvrđen

BEČ - Članice i ne članice OPEC-a koje su učestvovalе u globalnom dogovoru o smanjenju proizvodnje nafte u novembru prošle godine, sastace se 25. maja u Beču, na dan kada kartel održava svoj redovan polugodišnji ministarski sastanak, potvrđeno je iz obaveštenih izvora u sredu agenciji **Reuters**. Sve članice OPEC, osim Nigerije i Libije, učestvovalе su u smanjenju output-a, kao i 11 ne-OPEC zemalja, koje su pristale na smanjenje od dodatnih 600.000 barela na dan, što je u prvih šest meseci 2017. trebalo da smanji globalnu ponudu nafte za ukupno 1,8 miliona barela na dan. Imajući u vidu činjenicu da se OPEC i ne-OPEC zemlje sastaju istog dana radi dogovora o strategiji za drugu polovinu godine, sugeriše da će odgovor biti poznat. **Reuters** citira jedan izvor iz OPEC-a prema kome „sve zavisi od pozicije koju će zauzeti Rusija“. Moskva još nije zvanično saopštila da li je za produženje strategije smanjenja proizvodnje.



Ministar Novak i saudijski kolega Al Falih posle dogovora o smanjenju proizvodnje u Beču, dec 2016

Novak: Dogovor sa OPEC-om zavisi od razvoja na tržištu

MOSKVA – Ministar energije Rusije je rekao da odluka o produženju dogovora sa OPEC-om zavisi od razvoja na naftnom tržištu u ovom mesecu i maju, kao i procenama za juni. On je na sednici vlade prošle nedelje rekao da će Rusija od polovine ovog meseca biti u mogućnosti da smanji proizvodnju za 250.000 barela na dan. **Tass**

Barkindo bez odgovora na pitanje produženja OPEC - NeOPEC sporazuma

ABU DABI - Generalni sekretar OPEC-a nije u sredu direktno odgovorio na pitanje hoće li dogovor o smanjenju proizvodnje zemalja članica kartela i nekih ključnih ne-OPEC proizvođača biti produžen za još šest meseci. Nigerijac Mohamed Barkindo je u govoru na jednom skupu u Emiratima kazao samo da će odluka o ovom pitanju biti doneta u interesu svih zemalja proizvođača i potrošača nafte. On je takođe rekao da podaci iz marta ukazuju na bolje pridržavanje proizvođača nafte sa sporazumom, nego što je to bilo u februaru.





 **Transnafta**



OPEC pokreće novu globalnu informacionu analitičku platformu



ABU DABI – Sekretarijat OPEC-a i ministarstvo energije Ujedinjenih arapskih emirata najavili su da će do kraja ovog meseca pokrenuti prvu fazu Velikog projekta podataka iz oblasti svetske naftne i gasne privrede (Oil and Gas Big Data Project).

Platformu će činiti set analitičkih alatki, mapa i tabla sa podacima, a koristiće se pristupom zasnovanim na podacima, optimizacijom i tehnikama statističke analize. Inicijalno će biti povezan sa javno dostupnim bazama podataka o naftnom tržištu i raspolagaće mogućnošću da prikaže sirove podatke, upoređujući ih u istim vremenima prema zemljama i pma proizvodima. Za kasnije se predviđa uvođenje savremenije informacione tehnologije, kao i statističkih i optimizacionih metoda. Iz OPEC-a je saopšteno da nova informaciona platforma „ima potencijal da popuni postojeću prazninu u oblasti analize podataka“, prenosi

Energy Live News



**N
O
V
I
B
R
O
J**

6

WSJ: ExxonMobil zatražio dozvolu da obnovi poslove u Rusiji

NUJORK – Američki naftni kolos ExxonMobil zatražio je od ministarstva finansija SAD izuzeće od američkih sankcija protiv Rusije, kako bi mogao da obnovi planirane projekte iz zajedničkog ulaganja koje je 2012. godine potpisao sa ruskim državnim gigantom Rosnjeft, objavio je u sredu uticajni **Wall Street Journal** pozivajući se na „upućena lica“.



Exxon je od ranije tražio dozvolu da počne bušenja sa Rosnjeftom u nekoliko područja blokiranih sankcijama, a taj zahtev je obnovio u martu, ubrzo pošto je dotadašnji čelnik te kompanije Rex Tillerson imenovan (1.februara) za američkog državnog sekretara, citira berzanski list informaciju dobijenu od jedne od pomenutih neimenovanih osoba. Kompanija je, inače, prvi put podnela zahtev za izuzeće od sankcija, kako bi mogla da počne jedan od projekata u Crnom moru u julu 2015., ali je on odbijen.

Prema WSJ nova molba će najverovatnije biti pažljivo proučena od strane članova američkog kongresa, koji se zalažu za zaoštavanje sankcija protiv Rusije, kao odgovor na tvrdnje SAD da su ruski hakeri navodno organizovala sajber-napade kako bi uticali na ishod predsedničkih izvora. Kongres iz istih razloga i istražuje navodnu upletenost saradnika američkog predsednika Trampa sa vladom Rusije tokom predizborne kampanje, podseća list.

Wall Street Journal primećuje i da je State department jedna od vladinih institucija koja će se izjasniti o zahtevu Exxon-a. Inače, iz američke kompanije u sredu nisu želeli da komentarišu, odnosno niti potvrde, niti demantuju informaciju WSJ-a.



Uvek pruža više od sebe.



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

Štedi·Nagrađuje·Iznenaduje

BP iz dva severnomorska projekta očekuje preko milijardu barela nafte

LONDON - Nedavna odluka britanskog BP-a da proda svoj severnomorski Forties naftovodni sistem (FPS) protumačena je kod nekih analitičara kao nagoveštaj početka potpunog povlačenja britanskog naftnog majorsa sa ovog prilično iscrpljenog upstream područja, ali poslednje informacije ovo demantuju. Kompanija navodi da je odlučila da proda FPS, preko koga je transportovala bezmalo trećinu nafte proizvedene u Severnom moru, ili oko 700.000 barela na dan, jer se on više ne uklapa u buduću stratešku razvojnu projekciju BP-a.

Ponovo rast proizvodnje iz Severnog mora

Iz BP-a je najavljeno da će se kompanija, naprotiv, sada usmeriti na povećanje randmana iz svojih polja u britanskim vodama Severnog mora, posebno onima u delu Zapadno od Šetlanda (WoS) i posle pet godina pada ponovo ući u period rasta proizvodnje iz ovog područja kome mnogi analitičari prognoziraju postepeni odlazak u penziju. u WoS regionu BP privodi kraju dva velika projekta. Quad 204, sa dva naftna polja - Schiehallion i Loyal - u koji je investirano 3,8 milijardi dolara i Clair Ridge, gde je BP investirao 5,7 milijardi dolara.

Novi FPSO brod

Iznad polja Schiehallion, koji je od otkrića 1993. godine proizveo oko 400 miliona barela nafte, BP je prebacio novi FPSO brod (pomorski plutajući proizvodni objekat) i predviđa da će preko njega dnevno procesuirati 130.000



Lukoil odustao od prodaje maloprodajne mreže - Alekperov

MOSKVA – Ruski Lukoil je odlučio da ipak ne prodaje svoju mrežu domaćih benzinskih stanica, rekao je čelnik najveće ruske privatne naftne kompanije na sastanku krajem prošle nedelje sa ruskim predsednikom Vladimirom Putinom (*Photo: Kremlin.ru*).



„Delatnosti prerade nafte i maloprodaje su pod pritiskom zbog uvođenja novih prilika u poreskoj oblasti“, rekao je Vagit Alekperov Putinu, a prenosi agencija **Reuters**. „Postojala je ideja o prodaji (Lukoilovog maloprodajnog posla i rafinerije Ukta – vidi [NEDELJA br. 301](#)), ali se menadžment nije složio. Mi smo se sada odlučili da optimalizujemo našu (maloprodajnu) mrežu,“ citira Reuters Alekperova.

barela nafte i 6 miliona kubika prirodnog gasa. Odatle očekuje proizvodnju dodatnih 450 miliona barela nafte do 2035. godine, iako su stručnjaci ocenili ulaganja u ovo polje kao jedno od inženjerski najsloženijih projekata koje je BP ikada sproveo.

Iz projekat Clair Ridge, BP cilja na 640 miliona barela proizvodno dostupnih rezervi. Ulaganja su zahtevale gradnju dve nove platforme, povezane mostom. BP projektuje životni vek polja do 2050. godine, sa maksimalnom proizvodnjom od preko 100.000 barela na dan. Portal **OilPro** konstatuje da ovi projekti BP-a donekle menjaju prilično odomaćenu predstavu o budućnosti proizvodnje nafte iz Severnog mora.



McKinsey: Cena nafte u rasponu od 60-70 dolara u naredne tri godine

LONDON - McKinsey Energy Insights (MEI), sektor za energetske podatke i analizu globalne konsultantske firme

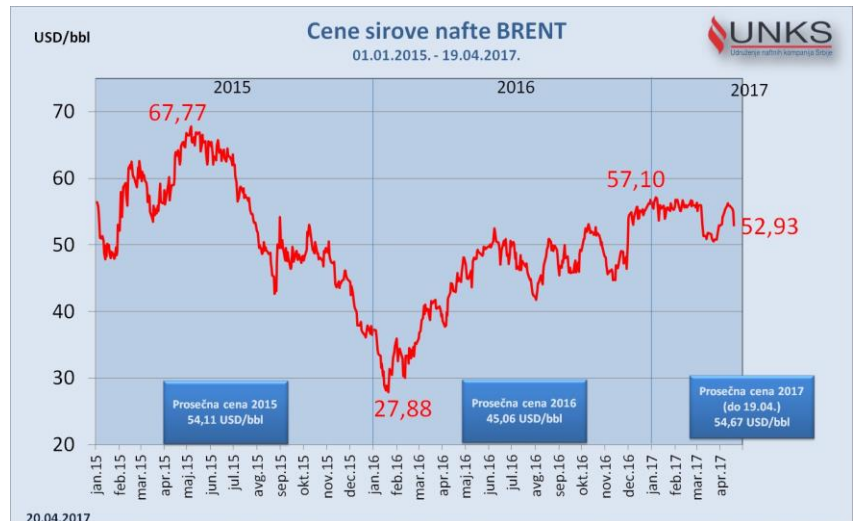


McKinsey u ovonedeljnom Pregledu ponude i potražnje nafte u svetu procenjuje da će cena nafte u naredne tri godine biti u rasponu od 60 do 70 dolara po barelu, a da potom balansira između 65 i 75 dolara/bbl do 2030.

Analitičari McKinsey-a naglašavaju da se na kratak rok može očekivati „relativno gladak proces“ uravnoteženja tržišta, pod uslovom da OPEC nastavi sa strategijom ograničavanja proizvodnje.

Na strani potrošnje, MEI očekuje njeno strukturalno slabljenje, ako rast globalnog BDP-a bude u rasponu od 2,5 do 2,7 odsto godišnje, uz dodatni uticaj faktora povećanja energetske efikasnosti i udela alternativnih goriva u energetskom miksu.

Na strani ponude, MEI smatra da će E&P kompanije morati da dodaju 35 miliona barela dnevne proizvodnje nove nafte iz novih projekata do 2030. kako bi zadovoljili potrebe tržišta. To će zahtevati kumulativne kapitalne investicije od 1,6 biliona dolara u narednih pet godina.



JEDINI LICENCIRANI PROIZVOĐAČ NAFTNIH DERIVATA U SRBIJI U PRIVATNOM VLASNIŠTVU



www.standardgas.rs



Posle deset meseci smenjen CEO kineskog offshore majorsa CNOOC

PEKING - Kineski CNOOC saopštio je u utorak da je glavni izvršni direktor (CEO) ovog državnog naftnog giganta, Jang Hua podneo ostavku na položaj na koji je imenovan pre manje od godinu dana. U Jangovu fotelju seo je Juan Guangđu, koji je zbog toga napustio položaj predsednika upravnog odbora ove najveće kineske offshore naftne kompanije. Jang ostaje na položaju potpredsednika i ne-izvršnog direktora CNOOC-a.



CNOOC Limited

Reuters navodi da kompanija nije dala objašnjenja za ove promene na vrhovnim mestima, koje dolaze deset meseci pošto je Jang bio postavljen za CEO-a, a Juan za predsednika. Imenovanja dolaze u vreme kada je kineska naftna privreda, sa rastom cena ključne energetske sirovine, na stabilnijim osnovama nego što je bila pre godinu dana, što najvećim naftnim kompanijama ove zemlje omogućava povećanje kapitalnih investicija, prvi put posle više godina stagnacije. Poslednjih godina CNOOC je realizovao nekoliko velikih kupovina u svetu, uključujući 15 milijardi dolara plaćenu akviziciju kanadske naftno-gasne firme Nexen Energy. Jang je imenovan za predsednika Nexena u junu prošle godine, podseća *Reuters*.

Poljski Lotos se pridružio prerađivačima koji prelaze na druge vrste sirove nafte

VARŠAVA – Poljska državna naftna kompanija Lotos Group nastoji da diverzifikuje vrste sirove nafte koju prerađuje, sa sadašnjeg dominantnog oslanjanja na ruski Ural, saznaje agencija Argus. Pozivajući se na jedan neimenovani izvor iz vrha kompanije, *Argus* prenosi da Lotos planira da se osloni na tri različite vrste sirove nafte sa udelom od po 25% za potrebe svoje rafinerije u Gdanjsku. Preostalih 25% potreba bi se podmirivalo preko spot ugovora.

Lotos trenutno najmanje 40% potreba te rafinerije podmiruje oročenim ugovorima na kupovine Urala. Kompanija ima ugovor za period do kraja ove godine o kupovini 55 do 60 hiljada barela nafte na dan od ruskog državnog Rosnjefta, a kupovala je Ural i preko ugovora na rok od Tatnjefta i trgovačke firme Vitol. Udeo Urala u preradi gdanjske rafinerije pao je na oko 75% u 2016., sa 92% u 2014., na račun uvećanja drugih inostranih vrsta sirove nafte.



Argus navodi da je više rafinerija u centralnoj Evropi, koje uglavnom koriste Ural, poslednjih meseci počelo da se snabdeva i iranskom naftom, uključujući mađarski MOL, belorusku državnu firmu BNK i poljski PKN Orlen. Lotos bi prve količine iranske teške nafte trebalo da dobije u maju, a pregovara i sa saudijskim gigantom Saudi Aramco, kao i nekim drugim zemljama, uključujući Nigeriju, piše *Argus*.

**EVO PREMIJUM GORIVO
NA MOL BENZINSKIM STANICAMA
PRIJATAN POČETAK DANA
ZA VAS I VAŠ AUTOMOBIL**

EVO 95, EVO DIESEL,

EVO 82, EVO DIESEL

FURAJ



ILI GURAJ?

ILI GURAJ?



Iran dostiže Katar po proizvodnji prirodnog gasa

TEHERAN - Iranski predsjednik Hassan Rouhani u nedjelju je pustio u pogon pet faza mamutskog gasnog depozita



Južni Fars u Persijskom zalivu i najvio da će sa ovim iranska proizvodnja gasa dostići onu Kataru. Južni Fars, u vlasništvu

Irana i Katara, najveće je nalazište gasa na svetu, a u polja je u poslednjih 12 godina uloženo 20 milijardi dolara. "Naša proizvodnja je dostigla 575 miliona kvadratnih metara na dan", rekao je Rouhani. Ukupna iranska proizvodnja prirodnog gasa iznosi 885 miliona m³ na dan, prema službenim podacima. Iran je početkom godine izabrao 29 evropskih i azijskih kompanija da učestvuju na tenderima za razvoj njegovih naftnih i gasnih polja.

Gasprom: Veća proizvodnja gasa, raste izvoz u Evropu

MOSKVA - Gasprom je od početka godine do 15. aprila povećao proizvodnju prirodnog gasa za čak 12,5 %, na 144,9 milijardi kubnih metara. Istovremeno je izvoz plina u Evropu skočio za 14,6 % na 58,5 mlrd m³, "saopšteno je iz kompanije, a prenosi **Tass**.

Zemlje potencijalni uvoznici gasa iz Severnog toka 2 nastavljaju da pokazuju najveći rast potražnje za ruskim gasom, pa je tako izvoz u Nemačku povećan za 18,7 %, u Austriju za 68,5 %, a u Dansku za 30,5 %.

Vitol kupuje LNG od Gasproma

SINGAPUR – Globalni trgovac energijom i berzanskim robama, Vitol, potpisao je višegodišnji ugovor sa Gaspromom o kupovini utečnjelog prirodnog gasa od singapurske podfirme izvoznog krila ruskog giganta, kompanije Gazprom Marketing & Trading, prenosi u agencija **Platts**. Ugovorom je predviđeno da Gazprom Marketing & Trading isporučuje 300.000 metričkih tona LNG-a godišnje Vitolu počev 2018.



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



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

Zarubežnjefit napušta brodsku rafineriju?

BANJALUKA - Mediji u BiH spekuliraju o navodnoj nameri ruske kompanije Zarubežnjefit da se povuče iz brodske Rafinerije nafte zbog velikih gubitaka i nemogućnosti da "stane na noge". Pozivajući se na „dobro upućene izvore, bliske upravi Rafinerije,“ **RTV BN** je 17.aprila objavila da je ova odluka i bila razlog sastanka čelnika Zarubežnjefita s predsjednikom RS Miloradom Dodikom (na slici).



Službenih informacija o povlačenju ruske kompanije iz brodske rafinerije za sada nema, niti se ta opcija pominje u saopštenju izradom posle ovog sastanka. Navodi se samo da je delegacija Zarubežnjefita, koju je predvodio generalni direktor Sergej Kudrjaškov, upoznala Dodika sa "poslovnim rezultatima, proizvodnjom i planovima ove kompanije". Inače, nedavno je objavljeno da je Zarubežnjefit 15. marta dostavio pismo podrške koje će omogućiti rad firme narednih godinu dana.

Da je stanje u brodskoj Rafineriji nafte teško potvrđeno je i u izveštaju revizorske kuće KPMG da su kratkoročne obaveze premašile njen obrtni kapital za 15 miliona KM, uz pad prerada sirove nafte. Pored toga revizori su kazali da je gubitak Rafinerije nafte Brod u prošloj godini iznosio čak 71,5 milijuna KM, dok je akumulirani gubitak premašio 591 milion maraka.

Hrvatska definitivno izgubila arbitražu oko Ine

ZAGREB - Odlukom švajcarskoga suda od 12. aprila, koju je na uvid dobio **N1**, hrvatski zahtev za odlaganje primene arbitražne presude u korist mađarskog MOL-a je odbačen, prenosi u utorak **SEEBiz**. Podsetimo, u februaru je advokatski tim vlade Hrvatske poslao zahtev kojim je Zagreb želeo da ospori odluku arbitražnog suda u korist MOL-a. Premijer Andrej Plenković tada je hrvatske argumente ocenio kao „vrlo dobro potkrepljene, pre svega mereno procesno pravnim razlozima“ i izrazio nadu da će ih sud u dobro sagledati i uvažiti.

Arbitraža je pokrenuta krajem 2013., a MOL je kao vlasnik 49 odsto naftne kompanije INA tvrdio da Vlada nije ispunila obaveze iz Glavnog ugovora o gasnom poslovanju i njegovih dodataka iz 2009. godine.



Marić: Na odluku o otkupu udela u Ini utić će cena i model

ZAGREB - Ministar državne imovine Goran Marić u srijedu je kazao da odluka o arbitraži u slučaju Ina-MOL neće uticati na odluku Vlade o vraćanju Ine u hrvatsko vlasništvo, već prvenstveno visina cene i sam model otkupa. **SEEBiz**



ExxonMobil traži izvođače radova za platformu iznad offshore gasnog polja Neptun

BUKUREŠT –ExxonMobil je pokrenuo proces konsultacija na tržištu Rumunije vezano za planirane poslove u koje bi uložio nekih 942 miliona dolara (bez PDV-a), saopšteno je iz najveće američke naftne kompanije. Exxon želi da identifikuje potencijalnog izvođača poslova dizajna, opremanja i izgradnje gasnih proizvodnih objekata na rumunskom delu Crnog mora, izveštava lokalni portal **News.ro**. Izgradnja postrojenja ispod površine mora bi trajala oko tri godine.

Američki majors je od 2008. partner najvećem rumunskom proizvođaču nafte i gasa OMV Petromu (u vlasništvu austrijskog OMV-a) u razvoju bloka Neptun u dubokim vodama Crnog mora. Početkom 2012. oni su objavili pronalazak ležišta sa potencijalom procenjenim između 42 i 84 milijarde kubika prirodnog gasa, dovoljnim da podmiri višegodišnje potrebe Rumunije. Avgusta prošle godine iz OMV Petroma je najavljeno da bi proizvodnja gasa iz tog polja trebalo da počne do kraja ove dekade.

Rumunija: Obrt u naftnom sektoru 2,9 mlrd evra u 2016.

BUKUREŠT - Kako pokazuju podaci Rumunskog udruženja firmi za istraživanje i proizvodnju nafte (ROPEPCA), u Rumuniji danas ima više od 400 naftnih ležišta i više od 13.000 aktivnih bušotina. U naftnom sektoru radi 14.800 ljudi, a u njega je u 2016. godini investirano ukupno 690 miliona evra, dok je ostvaren ukupan prihod od 2,9 milijardi evra.

Energy World Magazine



Pomoć
pri pokretanju
biznisa

Kako da pokrenem sopstveni posao?

Pozovite nas 011/33 00 910



www.pks.rs

NOVA KOMORA. NOVE USLUGE.
ZA SMART BIZNIS

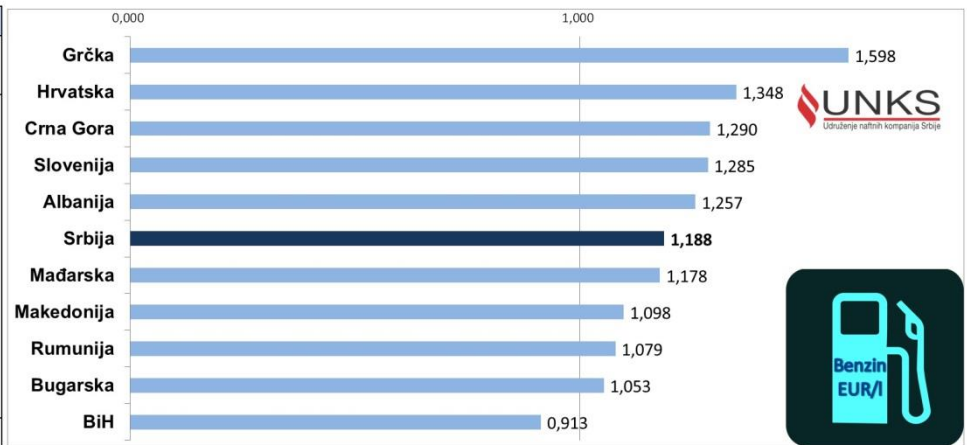


PRIVREDNA
KOMORA
SRBIJE

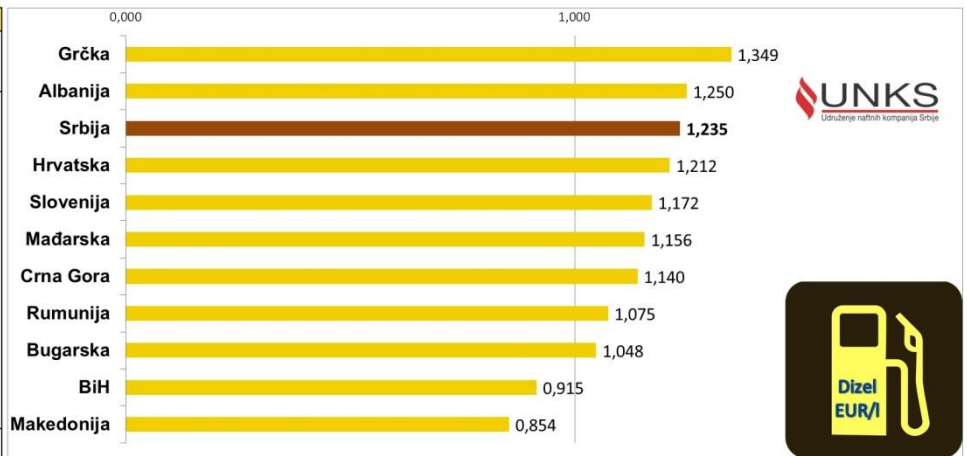


Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 19.04.2017. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

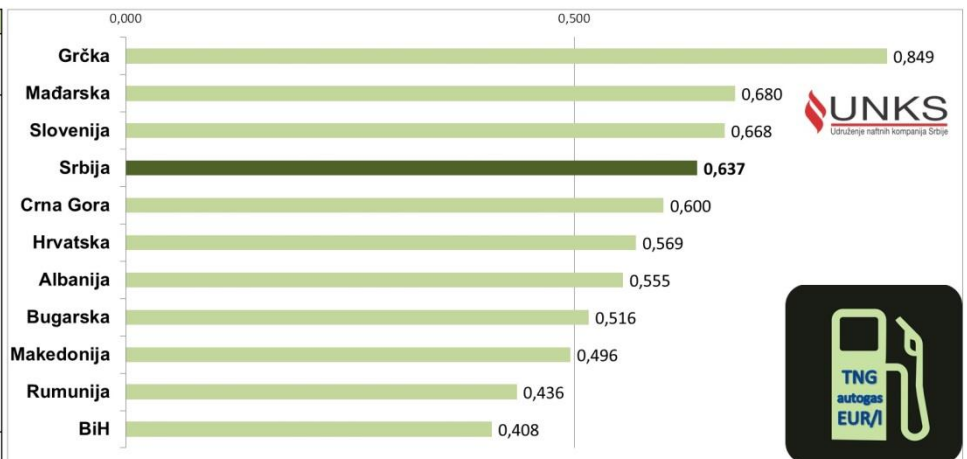
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS <small>Udruženje naftnih kompanija Srbije</small>		
Grčka	1,598	32,29%
Hrvatska	1,348	11,60%
Crna Gora	1,290	6,79%
Slovenija	1,285	6,37%
Albanija	1,257	4,09%
Srbija	1,188	-1,69%
Mađarska	1,178	-2,44%
Makedonija	1,098	-9,13%
Rumunija	1,079	-10,67%
Bugarska	1,053	-12,81%
BiH	0,913	-24,40%
Prosečna cena u regionu	1,208	



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS <small>Udruženje naftnih kompanija Srbije</small>		
Grčka	1,349	19,61%
Albanija	1,250	10,84%
Srbija	1,235	9,48%
Hrvatska	1,212	7,47%
Slovenija	1,172	3,92%
Mađarska	1,156	2,51%
Crna Gora	1,140	1,08%
Rumunija	1,075	-4,71%
Bugarska	1,048	-7,06%
BiH	0,915	-18,85%
Makedonija	0,854	-24,30%
Prosečna cena u regionu	1,128	



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS <small>Udruženje naftnih kompanija Srbije</small>		
Grčka	0,849	45,59%
Mađarska	0,680	16,55%
Slovenija	0,668	14,55%
Srbija	0,637	9,30%
Crna Gora	0,600	2,89%
Hrvatska	0,569	-2,39%
Albanija	0,555	-4,87%
Bugarska	0,516	-11,44%
Makedonija	0,496	-14,95%
Rumunija	0,436	-25,22%
BiH	0,408	-30,01%
Prosečna cena u regionu	0,583	





NEDELJA U SVETU NAFTE I GASA

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