



# NEDELJA

U SVETU NAFTE I GASA

DEO PUBLICISTIČKE AKTIVNOSTI NACIONALNOG NAFTNOG KOMITETA SRBIJE



ANALIZE, VESTI, STAVOVI

Februar 2, 2018 BR.339



## Kreću poslovi

2018. - godina spajanja i kupovanja  
kompanija i poslova

**Deset najvećih projekata izbacuju do 2025. na  
tržište dodatnih 1,1 mbd**

**Nailazi 28 mlrd \$ visok talas upstream  
projekata u Aziji**

**WSJ: Vlasti u Rijadu podeljene oko berze  
za IPO Aramco-a**

**BP: Disciplina trošenja bez obzira koliko nafta  
poskupela**

**Bankwatch: Južni gasni koridor –  
autogol Brisela**



# SADRŽAJ:

## NAFTA:

- Deset najvećih projekata izbacuju do 2025. na tržište dodatnih 1,1 mbd.....[OVDE](#)
- 2018. - godina spajanja i kupovanja kompanija i poslova.....[OVDE](#)
- Nailazi 28 mlrd \$ visok talas upstream projekata u Aziji.....[OVDE](#)
- Poskupljenje Brent nafte zatvara vrata izvozu evropske nafte u Aziju.....[OVDE](#)
- WSJ: Vlasti u Rijadu podjeljene oko berze za IPO Aramco-a.....[OVDE](#)
- IPO Aramco-a nije više na dnevnom redu za 2018?.....[OVDE](#)
- EIA: SAD još od novembra proizvode preko 10 mb/d nafte.....[OVDE](#)
- Meksiko: Skoro 100 mlrd. \$ investicija na aukciji za istraživanje nafte.....[OVDE](#)
- WSJ: Saudi Aramco, postaje veliki igrač na svetskom tržištu goriva.....[OVDE](#)
- Exxon namerava da utrostruči proizvodnju nafte iz škrijlaca.....[OVDE](#)
- BP: Disciplina trošenja bez obzira koliko nafta poskupela.....[OVDE](#)
- Gasprom njeft otkrio veliko polje nafte.....[OVDE](#)
- UNKS: Cene sirove nafte BRENT.....[OVDE](#)

## GAS:

- Bankwatch: Južni gasni koridor – autogol Brisela.....[OVDE](#)
- A.Medvedev: Druga cev Turskog toka možda do Baumgartena.....[OVDE](#)
- BP: Gas postaje glavni izvor energije već 2040.....[OVDE](#)
- 

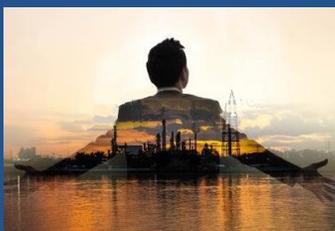
## REGION:

- Rumunija na EU sudu zbog kršenja Direktive o zalihama nafte.....[OVDE](#)
- Hrvatska vlada razgovara s MOL-om o otkupu udela u Ini.....[OVDE](#)
- Cene goriva u BiH od 1. februara skočile za 20-25 feninga.....[OVDE](#)
- UNKS: Cene goriva u regionu .....[OVDE](#)

## NAFTA

## Deset najvećih projekata izbacuju do 2025. na tržište dodatnih 1,1 mbd

LONDON - Deset najvećih projekata u proizvodnji nafte i gasa u svetu trebalo bi do 2025. godine da dodaju 1,135 miliona barela dnevno (mbd) globalnoj ponudi nafte, prema istraživanju firme **GlobalData**. Procene su da će tokom svog životnog veka ti projekti da proizvedu ukupno 9,7 mlrd. barela sirove nafte.



Najveća investicija od 12,8 mlrd. USD će biti u naftno-gasno polje Kujumbinskoje u Rusiji, za koje se očekuje da maksimalnu proizvodnju postigne 2029. godine, sa oko 215.500 bd. Drugi po investicijama je projekt firme Cenovus Energy 'Telephone Lake', proizvodnja iz naftnog peska u koji će se uložiti 10 mlrd. USD.

Prosečna cena nafte kojom bi se pokrili troškovi investicija na kopnu iznose 55 USD/bbl. U Kanadi je najniža cena od 52 USD/bbl, dok je Rusiji najviša od 57 USD/bbl. Očekuje se da će kapitalni izdaci u proseku iznositi 7,5 USD/bbl ekvivalentne nafte za konvencionalne projekte, 9,2 USD za proizvodnju iz naftnog peska i 9,8 USD za proizvodnju teške nafte, ističe GlobalData.

## Nailazi 28 mlrd \$ visok talas upstream projekata u Aziji

OSLO – Pedeset polja nafte i gasa u jugoistočnoj Aziji, sa kombinovanim rezervama od četiri milijarde barela ekvivalenta sirove nafte, trebalo bi da dobiju odobrenje za početak njihovog razvoja u periodu do 2020. godine, za šta će biti potrebne kapitalne investicije u visini 28 milijardi dolara – uložene od usvajanja finalne investicione odluke (FID) do prve proizvodnje, saopštio je u najnovijoj analizi globalni konsultant za ovaj sektor privrede, Rystad Energy. Norveška firma navodi da se 28 milijardi dolara odnosi na greenfield mogućnosti, dok će brownfield ulaganja, u održavanje i aktivnosti bušenja na postojećim projektima zahtevati dodatna sredstva, prenosi **Reuters**.

## 2018. - godina spajanja i kupovanja kompanija i poslova

NIJUEK – Analitičari očekuju da 2018. godinu obeleže spajanja i kupovine (M&A) na energetske sceni, prenosi TV mreža **CNBC**. Prema podacima škotskog konsultanta Wood Mackenzie (Woodmac), ovi poslovi su prošle godine dostigli vrednost od 143 milijarde dolara širom sveta, što je najviši nivo od famozne 2014. godine, od čije sredine je krenuo proces srozavanja cena nafte, a sa njima i gasa. Woodmac u analizi izdvaja britanski BP i francuski Total kao dva verovatna kupca na tržištu.

„Veće kompanije sa jakim bilansnim pozicijama će tragati za poslovima u basenima sa većim stopama povraćaja ulaganja,“ kaže „Amol Joshi, viši analitičar u rejting agenciji Moody's. „Manje, ponekad preopterećene kompanije sa decenijama u poslovima bušenja, mogu u sadašnjim okolnostima graditi vrednost i ubrzavati realizaciju poslova u kombinaciji sa većim proizvođačima,“ dodao je on.



# SA NAMA NA PUTU

PROGRAM LOJALNOSTI



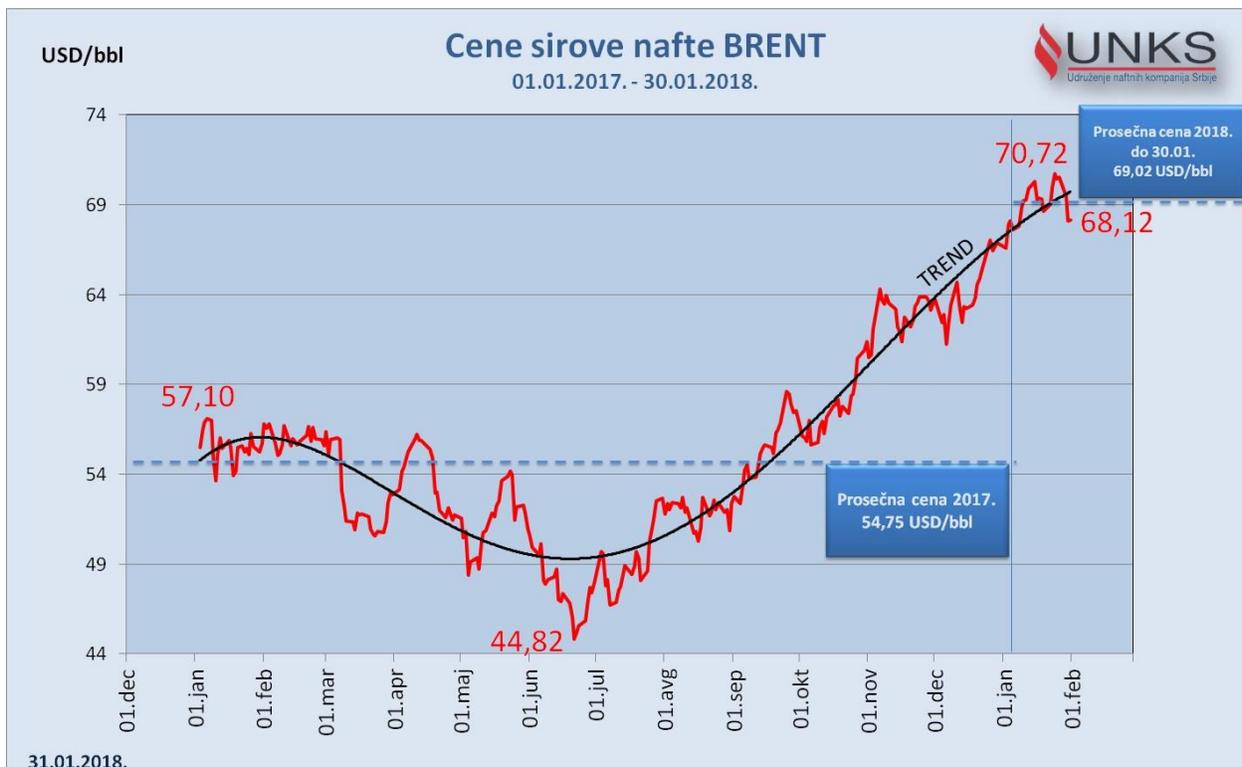
Kartica sa  
kojom dobijate  
na svakom  
kilometru



## Poskupljenje Brent nafte zatvara vrata izvozu evropske nafte u Aziju

**LONDON** - Isporuke evropske sirove nafte za Aziju pale su na početku 2018. godine na najniži nivo u četiri godine, jer rastuće cene Brenta zatvaraju prostor ovom brendu, a povećavaju konkurentnost sličnih bliskoistočnih i ruskih nafte, komentariše Reuters. Azijske rafinerije su voljne da plate za ove vrste sirove nafte, koje obično kod prerade daju visoku količinu dizel i avio goriva, na čemu ti prerađivači ubiru visoku maržu.

Obim utovara sirove nafte u Severnom moru i Mediteranu za Aziju opao je u januaru na 7,6 miliona barela, što je upola manje od 17 miliona barela utovarenih u januaru 2017. godine, pokazali su podaci trgovinskog toka kompanije **Thomson Reuters**. Mesečni prosek razlike u ceni između Brent i Dubai nafte već u novembru je otišao iznad 3 dolara po barelu, prvi put od juna 2016. godine.





## WSJ: Vlasti u Rijadu podeljene oko berze za IPO Aramco-a

**RIJAD** – Inicijalna prodaja akcija (IPO) Saudi Aramco-a, koja se priprema već dve godine, predmet je ozbiljne rasprave unutar vlasti u Rijadu, piše *The Wall Street Journal* i navodi da se na jednoj strani nalazi princ prestolonaslednik Mohamed bin Salman, koji zagovara opciju da se jedan od najatraktivnijih poslova u istoriji berzanskog poslovanja obavi na njujorškoj robnoj berzi (NYSE).

Njujorški poslovnik obelodanjuje da svemoćnog princa upozoravaju spoljni savetnici i domaći zvaničnici, uključujući ministra energije i predsednika Aramco-a Halida al Faliha da bi izlistavanje kompanije na NYSE moglo izložiti petromonarhiju tužbama deoničara i žrtava terorističkog napada od 11. septembra 2001. na kule njujorškog Svetskog trgovinskog centra.

Princ, prema navodima lista, veruje da bi mogao ubediti predsednika Trampa da obezbedi neke povoljnije regulatorne uslove za Aramco na NYSE-u ili pomogne u ograničenju potencijala mogućih parnica, dok savetnici upozoravaju Bin Salmana da američki predsednik nema direktnu kontrolu nad oba pomenuta pitanja.

## IPO Aramco-a nije više na dnevnom redu za 2018?

**DAVOS, NUJORK** – Jedan od najatraktivnijih događaja najavljenih za ovu godinu, prva prodaja akcija (IPO) saudijskog državnog naftnog kolosa, Saudi Aramco, mogla bi ipak biti odložena, proizilazi iz izjave saudijskog ministra energije, date novinarima na marginama minulog Svetskog ekonomskog foruma u Davosu.

Halid al Falih je, naime, rekao da će IPO Aramco-a uslediti „kada za to bude vreme“. Analitičari su ovaj komentar odmah prokomentarisali kao potvrdu mase nagađivanja da Rijad želi da odloži izlistavanje na berzi, svakako najvrednije svetske kompanije. „Nadamo se da će 2018. biti pravo vreme, ali prethodno moramo da budemo sigurni da je tržište spremno (za IPO),“ rekao je Al Falih.

IPO Saudi Aramco-a, tačnije najavljena prodaja do 5% njegovih akcija, ili aktiva, trebalo bi konačno da obelodani poslovanje ovog naftnog kolosa, kao i njegovu tržišnu vrednost, koja prema informacijama saudijskih zvaničnika iznosi oko dva biliona dolara, dok je pojedini analitičari svode na do upola manje, odnosno nekih hiljadu milijardi dolara. Oklevanje Rijada mnogi analitičari dovode u vezu sa (neočekivano) velikim rastom i projekcijama rasta proizvodnje američke nafte iz škriljaca, što bi, prema procenama Međunarodne agencije za energiju, moglo da poništi sve efekte OPEC+ strategije ograničenja ponude ove sirovine. Ovome treba dodati i projekciju američkog ministarstva energije (DOE) da će proizvodnja nafte iz škriljaca u SAD porasti za 111.000 barela na dan (bd), što bi, svedeno na godinu iznosilo 1,33 miliona bd. DOE je takođe saopštio da je ukupna američka proizvodnja sirove nafte porasla za 128.000 bd u nedelji zaključno sa 19. januarom, *Bloomberg, OilPrice.com*.



# VAŽNO JE ŠTA NAS POKREĆE



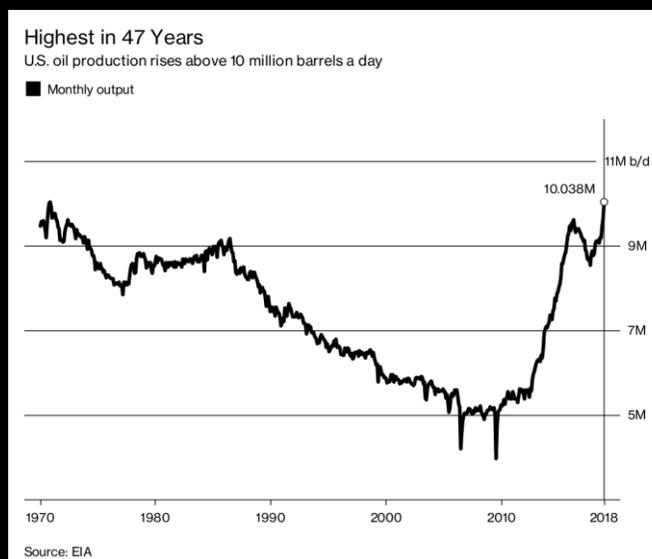
**LUKOIL**

UVEK U POKRETU



## EIA: SAD još od novembra proizvode preko 10 mb/d nafte

**VAŠINGTON** – Američka proizvodnja nafte i zvanično je prešla granicu od 10 miliona barela na dan (mb/d), prvi put posle 1970., premašujući vladina predviđanja za nekoliko meseci, pokazuju podaci koje je u sredu objavila Energetska informativna uprava (EIA).



EIA navodi da su SAD dostigle taj famozni prag u novembru (10,04 mb/d), kada je output uvećan za 4% u odnosu na oktobar, zahvaljujući proizvođačima u Teksasu, Severnoj Dakoti i u Meksičkom zalivu.

## Meksiko: Skoro 100 mlrd. \$ investicija na aukciji za istraživanje nafte

**MEKSIKO** – Royal Dutch Shell apsolutni je pobednik aukcije za prava na eksploataciju nafte u meksičkim vodama Meksičkog zaliva, koji je organizovala vlada te severnoameričke države.

Anglo-holandski majors je osvojio devet od 19 ponuđenih blokova u dubokom podmorju zaliva u najvećoj aukciji održanoj u Meksiku od kako je energetska sektor otvoren za inostrane naftne kompanije.

Aukcija je obezbedila Meksiku investicije od oko 93 milijarde dolara, što je oko 1,5 puta više nego što joj je donelo devet prethodno organizovanih licencnih rundi, piše *Financial Times*.

## WSJ: Saudi Aramco, postaje veliki igrač na svetskom tržištu goriva

**RIJAD** – U poslednjih pet godina, Saudi Aramco je uvećao svoje globalne prerađivačke kapacitete za više od trećine, na 5,4 miliona barela na dan, pokazuju podaci škotskog konsultanta *Wood Mackenzie*. Nove rafinerije gradi duž Crvenog mora i na obalama Persijskog zaliva, a jedna od njih trebalo bi da izbac na tržište prve derivate u 2019. godini, piše *The Wall Street Journal*. Američki poslovnik naslovljava članak konstatacijom da proizvođač sirove nafte, Saudi Aramco, postaje veliki igrač na svetskom tržištu naftnih goriva.



List navodi da je Saudi Aramco postao jedan od tri glavna snabdevača Evrope dizelom i to ilustruje poslednjim uporedivim podatkom Međunarodne agencije za energiju, da su prodaje saudijskog dizela na tržištu Evrope u oktobru prošle godine porasle za više od 50 odsto na godišnjem nivou, dok je evropski uvoz tog goriva iz SAD u isto vreme smanjen za 34 odsto. Od novembra prošle godine, saudijski izvoz naftnih derivata porastao je za bezmalo 28 odsto, pokazuju podaci JODI (Joint Organisations Data Initiative) iz Rijada.

## Exxon Mobil namerava da utrostruči proizvodnju nafte iz škriljaca

**HJUSTON** – Najveća svetska izlistana naftna kompanija, američki Exxon Mobil saopštio je u utorak da planira da do 2025. godine utrostruči proizvodnju nafte iz svojih ležišta naftnih škriljaca u basenu Permian u Teksasu i Novom Meksiku na preko 600.000 barela na dan. Exxon je to objavio u sklopu informacije o planu da investira 50 milijardi dolara u svoje upstream poslove u SAD u narednih pet godina.

Kompanija namerava da u narednih nekoliko godina uveća za 65% broj garnitura za horizontalno bušenje u Basenu Permian, gde je od 2014. godine na ovamo već udvostručila metražu dnevnog bušenja i smanjila troškove proizvodnje za 70%.



## BP: Disciplina trošenja bez obzira koliko nafta poskupela

**LONDON** – BP će održati disciplinu u trošenju bez obzira na visinu rasta cena sirove nafte, rekao je za Reuters čelnik naftnog i gasnog odeljenja britanskog naftnog majorsa, Bernard Looney. Kompanija očekuje jak rast prihoda, posle skoka cena nafte od 50% od sredine prošle godine, ali Looney kaže da će se disciplina u kontro troškova, uspostavljena u godinama niskih cena t sirovine, zadržati. BP će odobriti otvaranje novi projekata ove godine, ali nove investicije moraju bi „otporne na ono što donosi drugačiji svet i u svakor slučaju projektovane tako da donose zaradu pri cer barela nafte od ispod 40 dolara,“ rekao je on. Looney nij precizirao koliko će projekata odobriti uprava kompanij niti njihove lokacije, ali konsultant Macquarie navodi d će verovatno to biti polja u Mauritaniji, Angoli i Indiji.

## Gasprom njeft otkrio veliko polje nafte

**MOSKVA** – Gasprom njeft – Hantos, podfirma Gasprom njefta, otkrila je novo polje nafte u oblasti Kondinski u autonomnom regionu Hanti-Mansijsk sa dostupnim rezervama od 25 miliona tona, saopšteno je u utorak iz naftne kompanije.



Prema postojećoj ruskoj klasifikaciji, ovaj depozit, imenovan Aleksandar Žagrin, u čast pokojnog potpredsednika kompanije Slavnjeft, se ubraja u velike, prenosi portal [Publics.bg](http://Publics.bg). U izveštaju se navodi da će u ovoj godini Gasprom njeft nastaviti sa eksploatacionim radovima na polju Žagrin, uključujući u otvaranje druge, istražne bušotine sa planom da do 2023. probije 195. bušotina.





## GAS

# Bankwatch: Južni gasni koridor – autogol Brisela

**BRISSEL** – „Energetsko mezimče Evropske unije, Južni gasni koridor, ne samo da nije potrebno mereno projekcijama potrošnje gasa, nego po svemu sudeći neće doprineti ni ispunjenju svog ključnog cilja, smanjenju zavisnosti EU od ruskog gasa,“ zaključak je nove studije „Cevovodni snovi“ koju je pripremila i objavila **CEE Bankwatch Network**, NVO organizacija koja okuplja grupe građana, udruženja zaštitnika životne sredine i prava čoveka u centralnoj i istočnoj Evropi.

### EU već ima višak gasovoda

Prema računicama sadržanim studiji, 16 milijardi kubika gasa koji bi trebalo ovim spojem tri gasovoda godišnje da stiže u Evropu, može se na kraju pokazati nepotrebnim. EU, naime, već ima višak uvozne gasovodne infrastrukture. Prema svim energetskim scenarijima Evropske komisije, uvoz prirodnog gasa u Evropu trebalo bi da se smanji do 2050. To znači da će višak infrastrukture samo da se uveća u narednim dekadama, potencijalno znači da se skupa mega-struktura Južnog gasnog koridora na kraju neće isplatiti investitorima, navode autori studije.

Druga slabost Južnog gasnog koridora i neprincipijelnosti energetske politike Brisela je, prema studiji, u tome što projekat ima za cilj da pretvori Azerbejdžan u novog snabdevača Evrope prirodnim gasom, čime samo jača autoritarni i represivni režim te centralno-azijske države. „To nije način na koji bi Evropa trebalo da ojača svoju energetska nezavisnost,“ kaže jedan od autora studije Pippa Gallop.

### Za EU bolje da uloži novac u energetska efikasnost

„Ako Evropska unija ima novaca za ovakav mamutski projekat, zašto u istim razmerama ne uloži u jeftinije i efikasnije projekte smanjenja potrošnje energije u centralnoj i istočnoj Evropi,“ navodi drugi od autora studije, Klara Sikorova.

Troškovi gradnje Južnog gasnog koridora procenjuju se na 45 milijardi dolara. Ovim lancem gasovoda (Južno-kavkaski, Trans-anadolijski i Trans-jadranski) planirano je da se preko Gruzije, Turske, Grčke i Albanije do Italije transportuje gas iz offshore kaspiskog polja Šah Deniz, koji razvijaju BP, Lukoil i azerbejdžanski SOCAR.



Uprkos tome što se ovaj projekat tumači kao rešenje za smanjenje energetske zavisnosti Evrope od Rusije, ironično je da taj projekat uključuje ruski Lukoil, kao korisnika 950 miliona dolara velikih zajmova Evropske banke za obnovu i razvoj (EBRD) i Azijske razvojne banke namenjenih kompletiranju azerbejdžanskog ogromnog polja gasa Šah Deniz. Od 2014., Lukoil je jedna od ruskih kompanija pod udarom sankcija EU i SAD, napominje Bankwatch.

Moguće je da se kasnije tim putem transportuje i gas iz Turkmenistana.

Južni gasni koridor bi trebalo da bude podržan i javnim sredstvima preko Instrumenta za povezivanje Evrope (CEF), potencijalno Evropske investicione banke (EIB) i Inicijative o projektnim obveznicama, kao i indirektno preko EBRD.



# ПОСВЕЋЕНИ ЧИСТОЈ ЕНЕРГИЈИ



## A. Medvedev: Druga cev Turskog toka mogla bi završiti do Baumgartena

**BEČ** – Gasprom je u utorak poručio svojim klijentima da njegova pozicija na evropskom tržištu ostaje sigurna i mogla bi čak da dodatno ojača zahvaljujući nesmanjenoj potražnji za prirodnim gasom. U govoru na Evropskoj konferenciji o gasu u Beču, predsednik odbora direktora Gasproma Viktor Zubkov rekao je da je udeo kompanije na evropskom tržištu gasa dostigao prošle godine rekordan nivo od preko 35%, sa 33% udela u potrošnji tog goriva u 2016.

Potpredsednik upravnog odbora Gasproma, Aleksandar Medvedev rekao je na istom skupu da će zdrava potražnja za ruskim gasom u Evropi pomoći Rusiji da održi izvoz na sadašnjim nivoima od oko 190 milijardi kubnih metara godišnje. On je rekao da je ruski izvoz gasa u januaru, uprkos tople zime, smanjen za samo tri odsto na godišnjem nivou. „Evropi će trebati dodatnih 25 milijardi kubika gasa do 2025. i 75 mlrd m3 do 2035. Mislim da su te brojke dovoljno privlačne za sve učesnike u industriji gasa i investitore,“ rekao je Medvedev.

Govoreći o velikim investicijama Gasproma, Severnom toku dva i Turskom toku, Medvedev je učesnicima skupa obelodanio da se razmatraju razne opcije kada je u pitanju smer druge cevi gasovoda Turski tok, „uključujući moguće korišćenje austrijskog čvorišta Baumgarten“, prenosi **Reuters**.

## BP: Gas postaje glavni izvor energije već 2040.

**LONDON** – Analitička služba BP-a, inače najcenjenija u energetskom sektoru, očekuje da prirodni gas do 2040. preuzme primat sirovoj nafti kao primarni svetski izvor energije, zbog orijentacije sveta ka najmanje zagađujućem fosilnom gorivu. Potpredsednik BP-a za strateško planiranje Dominic Emery rekao je da u kompaniji procenjuju da će gas preteći ugalj već ranih tridesetih godina ovog veka. „Mi mislimo da postoje veoma dobri izgledi da gas pretekne i naftu iza 2040., ili čak nešto pre toga,“ dodao je on.



Emery takođe navodi da je jedan od velikog izazova unutar gasne privrede smanjenje curenja metana iz gasovoda, koji njegova služba procenjuje na 1,3%-1,4%. „Jednom kada bi (ispuštanje metana) premašilo 3%, to bi značila da bi gas, kroz par dekada bio gori od uglja mereno efektima emisija staklene bašte,“ upozorio je Emery. **Reuters**

EVRODIZEL

**Da Vaš motor poleti!**

**DIESEL AVIO** Double Filtered

MOTORNI BENZINI

VIŠE KILOMETARA  
MANJE GORIVA  
EKONOMI

**EKONOMY fuels**



## REGION

## Rumunija na EU sudu zbog kršenja Direktive o zalihama nafte

**BRISSEL** – Evropska komisija je tužila krajem prošle nedelje Rumuniju Sudu pravde Evropske unije, zbog toga što referentne vlasti te zemlje nisu ispravno unele u svoje zakonodavstvo i primenile “Direktivu o održavanju minimalnih zaliha sirove nafte i/ili naftnih derivat”. Komisija je dala “prvi žuti karton” Rumuniji u novembru 2015. godine, zbog nepostojanja plana za nepredviđene situacije koji se sprovodi u slučaju velikog poremećaja u snabdevanju, a ni omogućavanja jasnog i efektivnog okvira za operatere kako bi bili u mogućnosti prenesu na druge subjekte svoje obaveze u skladištenju. Komisija je takođe dovela u pitanje činjenicu da zakoni u Rumuniji zabranjuju korišćenje zaliha nafte kao kolaterale, instrumenta obezbeđenja pozajmica, što bi moglo otežati ekonomskim operaterima da ispune svoju obavezu držanja zaliha. Države EU bile su u obavezi da unesu odredbe Direktive u svoje zakonodavstvo do kraja 2012. godine.

## Hrvatska vlada razgovara s MOL-om o otkupu udela u Ini

**ZAGREB** – Hrvatski ministar energetike Tomislav Čorić izjavio je u utorak novinarima da je, sa vicepremijerkom Martinom Dalić bio u Budimpešti na sastanku s menadžmentom MOL-a i upoznao mađarsku stranu s aktivnostima Vlade oko otkupa udela mađarske naftne kompanije u Ini. Tema sastanka, završenog bez konkretnih zaključaka, bila je i dokapitalizacije Petrokemije. Čorić je takođe odbacio pisanja nekih hrvatskih novina da je Zagreb ucenjen povezivanjem rešenja pitanja dokapitalizacije Petrokemije i sudbine sisačke rafinerije, jer se INA izuzela iz procesa dokapitalizacije, a 10-tak dana je bila prestala da isporučuje gas kutinskoj firmi.

*Energetika-net* piše i da je predsednik uprave Ine Zoltan Aldott odbio da komentariše vladin proces izbora savetnika za otkup udela MOL-a u Ini, osim konstatacije da je važno da menadžment kompanije dobro sarađuje s Vladom i savetnikom i da Ina što bolje posluje.



## Cene goriva u BiH od 1. februara skočile za 20-25 feninga

**SARAJEVO** - Zakon o trošarinama u BiH, usvojen u oba doma Parlamentarne skupštine BiH, već je službeno stupio snagu, a od 1. februara cene goriva na benzinskim stanicama prilagođene su novim nametima. U međuvreme zabeležene su velike gužve na benzinskim stanicama, jer cene goriva idu od četvrtka na gore za 20-25 feninga, jer odmah moraju povećati za 15 feninga, ne računajući PDV i dodatne obaveze. Tako će se cena cestarina koja je do sada bila 0,10 KM/l, povećati za 0,15 KM/l goriva. Isto tako, kod naftnih derivata, za koje se do sada nisu plaćale cestari biće povećane za 0,25 KM/l goriva, objavio je *SEEbiz*.



## 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 поднесете 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@pks.rs](mailto:pkzca@pks.rs)

[www.pks.rs/ca](http://www.pks.rs/ca)

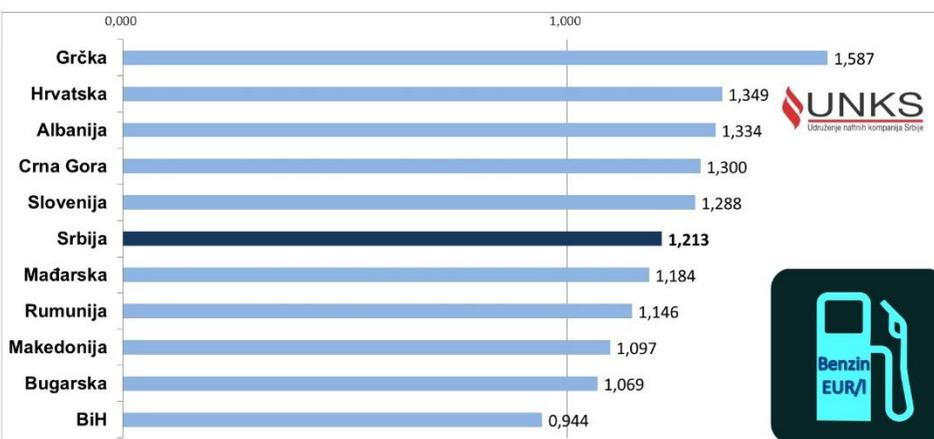
У НАЈБОЉЕМ ИНТЕРЕСУ СРПСКЕ ПРИВРЕДЕ  
[www.pks.rs](http://www.pks.rs)



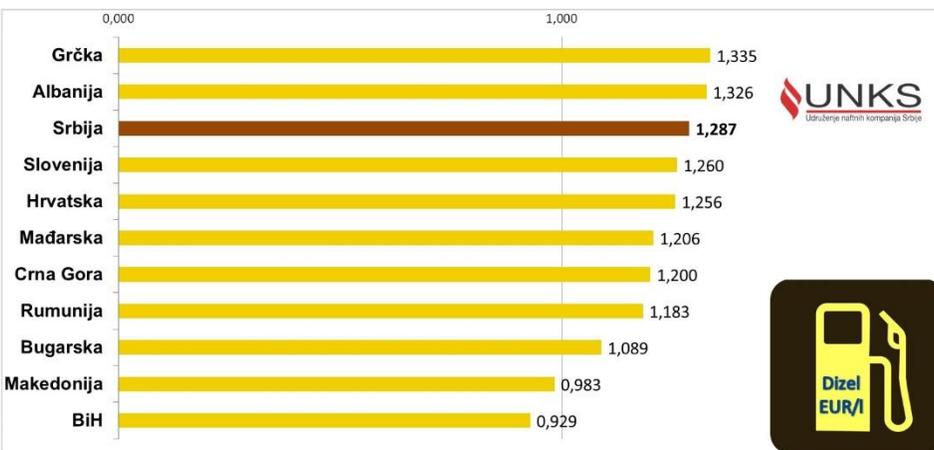
ПРИВРЕДНА  
КОМОРА  
СРБИЈЕ

## Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 31.01.2018. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

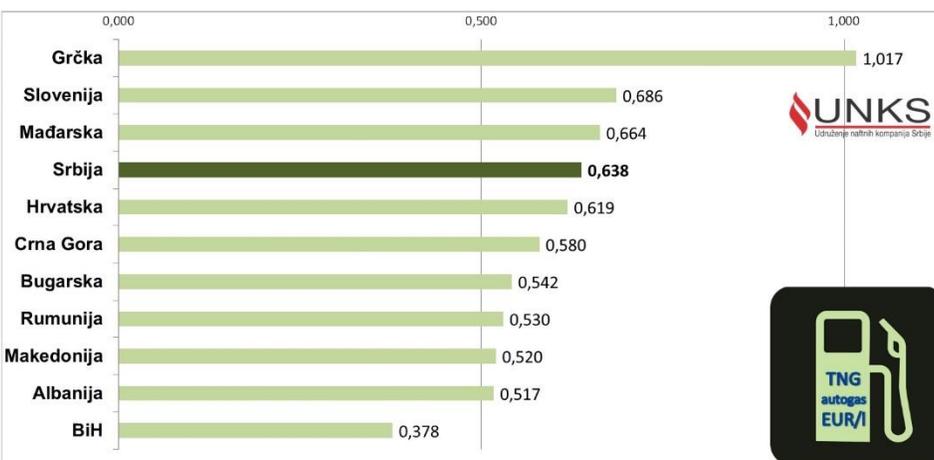
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
		
Grčka	1,587	29,20%
Hrvatska	1,349	9,84%
Albanija	1,334	8,60%
Crna Gora	1,300	5,83%
Slovenija	1,288	4,86%
<b>Srbija</b>	<b>1,213</b>	<b>-1,22%</b>
Mađarska	1,184	-3,57%
Rumunija	1,146	-6,67%
Makedonija	1,097	-10,70%
Bugarska	1,069	-13,00%
BiH	0,944	-23,16%
<b>Prosečna cena u regionu</b>		<b>1,228</b>



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
		
Grčka	1,335	12,49%
Albanija	1,326	11,77%
<b>Srbija</b>	<b>1,287</b>	<b>8,47%</b>
Slovenija	1,260	6,17%
Hrvatska	1,256	5,83%
Mađarska	1,206	1,65%
Crna Gora	1,200	1,11%
Rumunija	1,183	-0,33%
Bugarska	1,089	-8,24%
Makedonija	0,983	-17,16%
BiH	0,929	-21,76%
<b>Prosečna cena u regionu</b>		<b>1,187</b>



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
		
Grčka	1,017	67,21%
Slovenija	0,686	12,79%
Mađarska	0,664	9,10%
<b>Srbija</b>	<b>0,638</b>	<b>4,88%</b>
Hrvatska	0,619	1,77%
Crna Gora	0,580	-4,64%
Bugarska	0,542	-10,89%
Rumunija	0,530	-12,82%
Makedonija	0,520	-14,50%
Albanija	0,517	-14,98%
BiH	0,378	-37,92%
<b>Prosečna cena u regionu</b>		<b>0,608</b>



Udruženje naftnih kompanija Srbije www.unks.rs  
Vladimira Popovića 6, Novi Beograd --- office@unks.rs --- 011 71 21 750





**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*