



# NEDELJA



12 AVG 2016 BR.268

DEO PUBLICISTIČKE AKTIVNOSTI NACIONALNOG NAFTNOG KOMITETA SRBIJE

[www.wpcserbia.rs](http://www.wpcserbia.rs)

## GDE UŠTEDETI?

**Sušne godine za najveće svetske naftaše  
Evropski naftaši u prinudnoj (ras)prodaji aktive**

**Problem zaliha iz nekoliko uglova  
Novi iranski petrolejski ugovor**

**Južni tok i Turski tok želje Bugarske i Turske**



# SADRŽAJ:

## NAFTA:

- Svetska banka očekuje malo smanjenje zaliha u drugoj polovini godine.....OVDE
- Prezasićenost tržišta još dve godine - Vitol.....OVDE
- Britanija postala privremeni globalni centar uskladištene nafte.....OVDE
- Sušne godine za najveće svetske naftne kompanije.....OVDE
- Evropski naftaši u prinudnoj (ras)prodaji aktive.....OVDE
- Prerađivačka zarada BP-a prepolovljena.....OVDE
- Loši rezultati OMV-a.....OVDE
- „Vrhunski pregovarač“ novi generalni sekretar OPEC-a .....OVDE
- Novi iranski naftni ugovor - dovoljan da privuče pola biliona dolara?.....OVDE
- Malo nade u obnavljanje razgovora o zamrzanju proizvodnje nafte.....OVDE
- Rusija ne vidi sada potrebu za zamrzavanjem proizvodnje.....OVDE

## GAS:

- Južni tok i Turski tog želje Bugarske i Turske – Rusija čeka jake garancije Brisela.....OVDE
- Gazprom: Neto profit u prvom kvartalu manji za 5%.....OVDE
- Konzorcijum za Severni tok 2 odgovara Poljskoj.....OVDE
- 

## REGION:

- Sva preduzeća iz Nastro Grupe utajili porez – tvrdi poreska uprava RS.....OVDE
- Dalje ulaganje u sisačku rafineriju ne bi bilo ekonomski opravdano .....OVDE
- Dobri rezultati MOL-a.....OVDE
- Maloprodajne cene goriva u regionu .....OVDE

**Crude Oil Brent Aug 12 2016 0610 GMT - 46.40** [Livecharts.co.uk](http://livecharts.co.uk)

### Svetska banka očekuje malo smanjenje zaliha nafte u drugoj polovini godine

**VAŠINGTON** - „Tržište bi trebalo da zabeleži mali deficit u drugoj polovini godine usled nastavka smanjenja ponude iz ne-OPEC zemalja i ograničenog povećanja OPEC-ove proizvodnje i time izazaove skromno smanjenje zaliha“, stoji u poslednjem pregledu svetskih



berzanskih roba Svetske banke. „Ti tokovi bi trebalo da se nastave u 2017., sa značajnijim smanjenjem zaliha u drugoj polovini iduće godine“, dodaje se u izveštaju. Svetska banka je na osnovu toga podigla aprilsku procenu cene nafte za ovu godinu za dva dolara, na 43 dolara po barelu. **City AM**

### Prezasićenost tržišta još dve godine – tvrdi čelnik Vitola

**VAŠINGTON** – Ian Taylor, čelnik Vitola, vodećeg svetskog trgovca naftom smatra da će biti potrebno dve godine dok se na rasčiste nagomilani viškovi nafte u skladištima na kopnu, kao i u plutajućim skladištima na tankerima širom sveta. „Verovatno ima 500 do 600 miliona barela u sistemu, pa nismo više ubeđeni da će to tržište moći da usisa ove godine“, prenosi **The Times** procenu Taylora (na slici).



### Britanija postala privremeni globalni centar uskladištene nafte



**LONDON** - Velika Britanija je postala privremeni svetski centar viškova uskladištene nafte, pošto je pad potražnje od strane prerađivača primorao trgovce da drže sirovu naftu uskladištenu u tankerima kod obala Ujedinjene kraljevine, piše **Financial Times**. Nekih 14 miliona barela severnomorske nafte, dovoljno da pokrije dvonedeljnu proizvodnju u tom regionu, stoji poslednjih nedelja u super-tankerima nadomak lučkih terminala Engleske i Škotske, dodaje list.



**G'DRIVE** FUEL

**100**  
OKTANA

**MOĆNA  
TRANSFORMACIJA**



**POVEĆANJE SNAGE MOTORA DO 7%**

**POBOLJŠANA DINAMIKA UBRZANJA DO 10%**

**SMANJENJE NASLAGA NEČISTOĆA NA MOTORU DO 6 PUTA**

**NAJBOLJE JE  
PRED VAMA**



## Malo nade u obnavljanje razgovora o zamrzavanju proizvodnje nafte

**KUVAJT, KARAKAS** - Tržište nafte reagovalo je porastom cena te sirovine u ponedjeljak od čak tri odsto na vest da nekoliko zemalja članica OPEC, uključujući Venecuelu, Kuvajt i Ekvador predlaže da se na energetsom forumu u Alžiru, krajem septembra održi vanredni sastanak OPEC-a i eventualno Rusije i ponovo razmotri donošenje odluke o zamrzavanju proizvodnje sirove nafte.



Eksperti, međutim, ne očekuju da inicijativa ima izgleda da izmeni strategiju ključnih članica OPEC-a – Saudijske Arabije, Iraka i Irana, da nastave politiku bitke za očuvanje, ili vraćanje udela na tržištu nafte. Doduše, Kuvajt i Venecuela nisu male zemlje mereno obimom proizvodnje (njihova kombinovana proizvodnja zahvatala je 15% OPEC-ove u junu), ali analitičari ne vide na koji način bi mogli da dobiju podršku pomenutih većih igrača, koji ne samo što ne smanjuju, već proizvode sve više nafte. Iran je pri tom bio posebno agresivan, podižući proizvodnju sa 3,096 miliona barela na dan u prvom kvartalu, na 3,64 miliona barela u junu. Portal Seeking Alpha karakteriše „komičnom“ odluku Venecuele da „dobrovoljno“ smanji proizvodnju (u junu za 4% na mesečnom nivou), pa smatra da je to prevashodno posledica smanjenih kapitalnih ulaganja usled ekonomske bure u kojoj se ta zemlja nalazi.

### „Vrhunski pregovarač“ novi gensek OPEC-a

**BEČ** - Nigerijac Mohamed Sanusi Barkindo (levo na slici) je od 1. avgusta preuzeo od Libijca Abdale Salema el Badrija (desno) dužnost generalnog sekretara OPEC-a sa mandatom od tri godine. Na ovo mesto dolazi posle duge karijere u Nigerijskoj nacionalnoj naftnoj korporaciji (NNPC). Upućeni definišu Barkinda kao izuzetno veštog pregovarača i medijatora. Ed Morse iz Citigroup-a navodi da će ovi kvaliteti nogo genseka doći do punog izražaja u neophodnom traženju kompromisa između učesnika na tržištu radi izlaza iz krize u kojoj se ova privreda nalazi pod pritiskom niskih cena.

### Rusija ne vidi za sada potrebu

**MOSKVA** – Rusija ne vidi potrebu za obnavljanjem rasprave o zamrzavanju proizvodnje nafte pri sadašnjim cenama, ali ostavlja otvorenom tu mogućnost za budućnost, rekao je u ponedjeljak novinarima ministar energije Aleksandar Novak. „Osnova za ovo treba još da se razvije, imajući u vidu da su cene manje-više na normalnom nivou“, rekao je Novak. „Ako cene padnu, onda će potreba (za dogovorom o zamrzavanju proizvodnje) verovatno da se obnovi“, konstatova je ruski ministar. Inače, Novak je rekao da ne isključuje mogućnost da tokom foruma u Alžiru, počev od 26. septembra razgovara sa novim ministrom nafte Saudijske Arabije, Halidom al Falihom. **Bloomberg**





LUKOIL

LUKOIL GENESIS  
ZA ČISTOKRVNE  
KONJSKE SNAGE



MOTORNA ULJA

USKORO NA  
BENZINSKIM STANICAMA  
LUKOIL SRBIJA



# Evropski naftaši u prinudnoj (ras)prodaji aktive

**LONDON** – Tri iz porodice najvećih evropskih energetske grupacije nastoje da ubrzaju programe oslobađanja od nepotrebnih, ali multimilijarderski vrednih aktiva pre kraja godine, uprkos tome što je cena tih poslova depresirana pri sadašnjoj ceni sirove nafte, piše *Financial Times*. Francuski Total namerava da na jesen proda Atotech, svoju hemijsku podfirmu u poslu koji analitičari procenjuju da će mu doneti oko tri milijarde dolara. Italijanski Eni je, s druge strane, u podmaklim pregovorima da proda deo njegovog velikih polja prirodnog gasa u Mozambiku. Royal Dutch Shell, u međuvremenu, kaže da radi na prodaji 17 različitih poslova, potrebnih da uveri svoje akcionare da je njegov cilj prodaje aktive u vrednosti 30 milijardi dolara do 2018. realan.



## Na prodaju non-core poslovi

Ono što je zajedničko ovim, ali i drugim naftnim kompanijama, jesu planovi da se prodaju sporedni, li non-core poslovi kako bi se uravnotežili bilansi i odbranile dividende u ovim vremenima niskih cena nafte. Ipak, londonski poslovnjak navodi da je pred pomenutim kompanijama izazov da dobiju prihvatljive ponude usled deflatornog uticaja već dugotrajno jeftine nafte. Eksperti kažu za *Financial Times* da ce posebno fleksibilan u odnosu na prodajne cene svojih aktiva morati da bude Shell, koji je uvećao dugovanja plativši u februaru 35 milijardi funti za kompaniju BG Group. Shell je za sada kompletirao ili najavio prodaje u vrednosti tri milijarde dolara, uključujući udeo u japanskom prerađivaču nafte Showa Shell. Finansijski direktor kompanije, Simon Henry, rekao je prošlog meseca da grupa želi do kraja godine da sklopi poslove vredne šest do osam milijardi dolara. Pri tom se radi o poslovima u Tajlandu, na Novom Zelandu i u Severnom moru, a Shell planira i da izađe iz zajedničkog ulaganja sa Saudi Aramco-o u naftnu prerađivačku kompaniju Motiva u SAD. Iz finansijskog sektora Totala saopšteno je da kompanija veruje da će do kraja iduće godine prodati poslove u upstream istraživačkom i proizvodnom sektoru u vrednosti od 10 milijardi dolara. U svakom slučaju, koliko god cene ne išle u ovim vremenima na ruku prodavcima, toliko ih shvataju kao dobru priliku za kupovinu firme koje za sada u strgoj diskreciji pregoaraju o ovim poslovima. *Financial Times* dodaje da ne treba biti previše nadaren analitičar, pa ne nazreti Kineze među onima što sa lagodne pozicije kupca čekaju odgovor na: Evo ruke na vašu poslednju cenu.







# Sušne godine za najveće svetske naftne kompanije

**NIJUEK, LONDON** - Vodeće svetske, tzv. nezavisne naftne kompanije ušle su spuštenog nosa u avgust, sa sabranim poražavajućim rezultatima poslovanja u drugom kvartalu, gde jedino BP, a donekle i Total, imaju razloga za konstataciju „kako smo se nadali ...“.

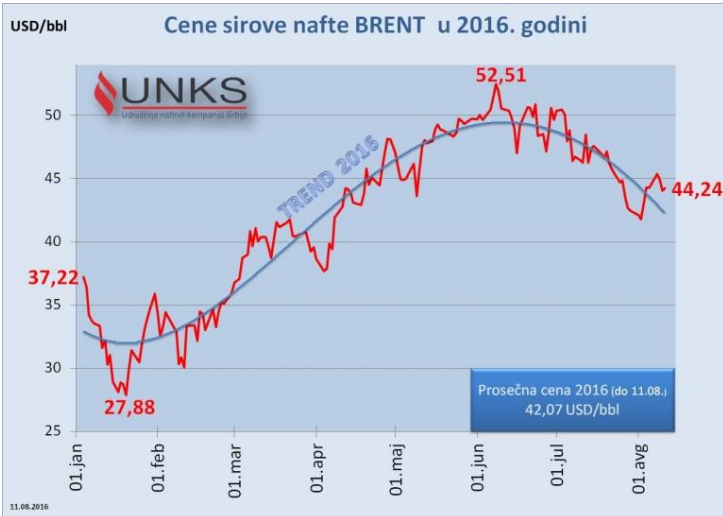
**Bloomberg** konstatuje da su rezultati u drugom kvartalu Exxon Mobilu doneli najslabiji tromesečni profit od 1999. na ovamo. Drugom američkom kolosu, Chevronu je ovo treći uzastopni kvartalni pad zarade, što kompanija ne pamti u poslednjih 27 godina. Ništa bolje nisu prošli većina evropskih konkurenata - Royal Dutch Shell sa najmanjom zaradom u poslednjih 11 godina, dok je Statoil zaradio tek 5% od dobiti iz drugog kvartala 2015.



**Bloomberg** situaciju ilustruje metaforom da su Oil majors izgubili jedan motor, dok drugi „štuca“. Uz proizvodnju nafte i gasa, jedva profitabilnu po sadašnjim cenama, sada se pojavio i kvar na „drugom downstream motoru“ problem pada prerađivačkih marži koji bi, što nagoveštava tešku i drugu polovinu godine, a time i oslanjanje tzv. Big Oil-a na „integrisani“ model upstream i downstream poslovanja radi amortizovanja perioda niskih cena. Naime, u poslednjih par kvartala, sektor prerade i distribucije goriva bio je ključni generator zarade za velike naftne kompanije. Sa padom rafinerijskih marži, kompanijama ne ostaje drugo do da za koju rupu više zategnu svoje kaiševe, kaže Harold “Skip” York, potpredsednik konsultantske firme Wood Mackenzie.

## Prerađivačka zarada BP-a prepolovljena

**LONDON** - Rafinerijske marže u period od aprila do juna ove godine su pale na najniže grane u poslednjih šest godina, saopšteno je iz autoritativne analitičke službe kompanije BP. Sumorna slika nastavlja se i na početku trećeg kvartala, kada je BP-ov pokazatelj zabeležio maržu od 10,70 dolara po barelu, jedva nešto iznad polovine zarade od 20 dolara po barelu koju je kompanija ostvarila u trećem tromesečju 2015. Opak, marža ostaje Osetno iznad kritične tačke od 5 do 7 dolara po barelu, s kraja devedesetih godina i na početku ovog milenijuma, prenosi **Bloomberg**.



## Loši rezultati OMV-a

**BEČ** - Austrijska naftna i gasna kompanija OMV zabeležila je u drugom tromesečju 2016. godine pad dobiti za 43%, na 237 miliona dolara, što pripisuje padu cena nafte na svetskom tržištu. Doduše, OMV je u tom kvartalu imao pozitivan novčani tok i finansirao je svoje projekte najviše zahvaljujući porastu proizvodnje i puštanju u rad novih bušotina i projekata u Norveškom moru. Iz kompanije navode da će do kraja godine realizovati plan ušteda u iznosu 110 miliona dolara, javlja **UPI**.





## Novi iranski naftni ugovor - dovoljan da privuče pola biliona dolara?

**TEHERAN** - Iranska nacionalna naftna kompanija (NIOC) očekuje da u narednih šest meseci sklopi prve upstream ugovore sa ino-partnerima, na bazi pogodnosti koje partnerima pruža novi model ugovora,



koji je vlada u Teheranu usvojila početkom avgusta, da bi sada trebalo i da ga odobri Parlament. Novi model, poznat kao Iranski naftni ugovor (Iran Petroleum Contract - IPC) zamenjuje staru *buyback* formulu koju je godinama Iran koristio ali nije uspeo da privuče investitore koji su tražili mogućnost bilo dužeg trajanja ugovora, bilo većeg interesa. Državna agencija Shana piše da novi ugovor pokriva

opšte uslove, strukturu i model upstream naftnih i gasnih ugovora“.

Vlada je pre usvajanja novog modela morala da unese jedan broj izmena koje je zahtevao parlament, prvenstveno na liniji zaštite prava vlasništva nad ležištima nafte i gasa. Ta, originalna verzija IPC-a obelodanjena je prošlog decembra naftnim kompanijama u okviru promocije 49 projekata u kojima Iran traži inostrane partnere. Posebni uslovi za svaki novi ugovor, kao što su cene i period trajanja, moraće odvojeno da budu usvojeni u ministarstvu nafte. Novi ugovori će se fokusirati na dve oblasti, „zajednička naftna polja i ona polja koja zahtevaju najsavremeniju tehnologiju“, kaže Ali Kardor, generalni direktor NIOC-a. Ministar nafte Bijan Zanganeh je rekao da su potrebni podaci već poslati jednom broju, uglavnom azijskih i evropskih kompanija, kako bi se pripremili za tendere. *Platts* međutim konstatuje da je pitanje hoće li i novi ugovori moći da privuku nekih 500 milijardi dolara investicija potrebnih Iranu.





## GAS

### Južni tok i Turski tog želje Bugarske i Turske – Rusija čeka jake garancije Brisela

**SOFIJA** - Bugarska i Rusija mogla bi obnoviti zamrznute energetske projekte, uključujući i "Južni tok", rekao je ove nedelje bugarski premijer Bojko Borisov. "Bugarska i Rusija su se dogovorile da formiraju radne grupe za obnavljanje ruskih energetskih projekata, uključujući izgradnju gasovoda 'Južni tok'", citira bugarskog premijera agencija **Bloomberg**. Par dana kasnije, reagovao je ruski predsednik Vladimir Putin: Rusija je svesna spremnosti Bugarske da obnovi projekat Južni tok, ali su za to potrebne snažne zakonske garancije Evrope“.

Prošlog petka predsednik Rusije Vladimir Putin telefonom je razgovarao s premijerom Bugarske, na



inicijativu Borisova. Sve informacije o tom dijalogu po pravilu su napisane i objavljene u Sofiji, dok je Moskva ostala uglavnom rezervisana. Rusija je krajem 2014. godine objavila saopštenje o obustavljanju "Južnog toka" koji je trebao prelaziti preko teritorija Bugarske, Srbije i Mađarske, i nešto kasnije najavila gradnju novog gasovoda prema Turskoj ("Turski tok"). Međutim i taj projekt je ovog proleća zamrznut

zbog zahlađivanja političkih odnosa Moskve i Ankare. U međuvremenu, tačnije posle sedam meseci, odnosi su otoplili sa javnim izvinjenjem turskog predsednika Erdogana Moksvi zbog obaranja ruskog vojnog aviona i ubijanja pilota. Baš kao i Borisov, Erdogan je pokazao inicijativu odlukom da u prvu posetu posle sprečavanja vojnog udara protiv njega otputuje u Sankt Petersburg, u utorak i pokrene ekonomski dijalog sa Putinom. Posle razgovora, Putin je rekao da je Turska učinila pozitivan pomak oživljavajući Turski tok i dajući mu status strateške investicij, što je ruska strana zahtevala. Ipak, na ovom nivou, oba predsednika su se zadržali na izražavanju nade da će gasovod biti izgrađen.



## Konzorcijum za Severni tok 2 odgovara Poljskoj

**VARŠAVA** - Konzorcijum projekta Severni tok 2 predaće do polovine septembra odgovore na primedbe koje je uputio poljski Ured za zaštitu konkurentnosti i potrošača



(UOKiK). Primedbe se odnose na izvođenje projekta i njegove posledice na tržište gas. Koncern predvodi vrtka Gasprom, a čine ga još energetske kompanije iz pet zapadnoeuropskih zemalja, javlja poljski dnevnik *Warsaw Business Journal*.



### Gasprom: Neto profit u prvom kvartalu blago manji

**MOSKVA** – Gasprom je zabeležio smanjenje neto profita u prvom kvartalu od pet odsto na godišnjem nivou, na 362 milijarde rubalja, ili 5,6 milijardi dolara, uprkos rastu ukupnih prihoda od pet odsto, na 1,74 biliona rubalja (26,9 mlrd.\$). Uzrok su veći izdaci u situaciji niskih cena prirodnog gasa, saopšteno je u utoraka iz ruske kompanije. Prodaja Gaspromovg gasa u Evropi porasla je u prvom tromesečju za čak 49 odsto u odnosu na isti period lane, ali su prihodi po tom osnovu uvećani za svega 22 odsto, usled pada prosečnih cena gasa. Operativni troškovi u prvom kvartalu povećani su za 24 odsto na 1,45 biliona rubalja, uglavnom usled povećanih izdataka vezanih za swap dogovor između Gasproma i nemačkog Wintershall-a *MarketWatch*



## Sva preduzeća iz Nestro Grupe utajili porez – tvrdi poreska uprava RS

**BANJALUKA** - Poreska uprava Republike Srpske (PURS) otkrila je da su sva preduzeća iz ruske Nestro Grupe - Rafinerija nafte Brod, Rafinerija ulja Modriča, Nestro Petrol i Optima Grupa transfernim cenama utajili više od 11 miliona KM (5,65 mil. evra) poreza, javlja **Capital.ba**. Međutim, obaveze nikada nisu plaćene u utvrđenom iznosu jer su sve njihove žalbe na utvrđenu utaju usvojene, a obaveze znatno smanjene, dodaje portal. Poreska uprava je sprovedla istragu transfernih cena u Nestro grupaciji za period 2005 – 2011. Tako je za Rafineriju Brod utvrđeno da mora da plati 9,8 miliona KM poreskih obaveza, da bi posle procesa žalbe bilo



naloženo plaćanje obaveze od oko 340 hiljada KM i taj iznos je plaćen. Nestro petrol je trebalo da plati 1.3 miliona KM, no u ponovljenom postupku su obaveze smanjene za 1.2 miliona KM. Rafinerija ulja u Modriči trebalo je da plati blizu 850 hiljada KM obaveza, da bi na kraju postupka i te obaveze bile smanjenje na nešto više od 700 hiljada KM, piše **Capital.ba**.

## Dalje ulaganje u sisačku rafineriju ne bi bilo ekonomski opravdano – Poslovni dnevnik

**ZAGREB** - Hrvatskom tržištu potrebno je manje od tri miliona tona derivata godišnje, dok kapaciteti hrvatskih rafinerija uveliko nadmašuju tu brojku s ukupnim kapacitetom od 6,7 miliona tona godišnje, objavljuje u četvrtak **Poslovni dnevnik** osvrt na za tu zemlju goruću temu sudbine rafinerije u Sisku. Problem je, piše ovaj list, što rafinerija u Sisku radi u tzv. blok modelu, što znači da se nafta akumulira tri meseca da bi se jedan mesec prerađivala, tako da je upućenima u pitanja rafinerijskog poslovanja jasno da je to dugoročno neodrživo, a ako se prerada povećá, rafinerija stvara velike gubitke. Prema urađenim analizama, iz Ine su u nekoliko navrata isticali da održavanje aktuelnog stanja za kompaniju predstavlja gubitak od oko 35 miliona dolara godišnje. U poslednje dve godine nekoliko sprovedenih analiza, uključujući i onu nezavisnih konsultanata, zaključilo je da ne postoji scenario u kojem bi dalje ulaganje u

rafineriju u Sisku bilo ekonomski opravdano. Razlog je niska procesna složenost Rafinerije, neefikasnost i zastarela struktura imovine. U komentaru se napominje i da se Inino dostupno regionalno tržište znatno smanjilo u poslednjih šest godina - u Hrvatskoj, BiH i Sloveniji potražnja za naftnim derivatima smanjila se ukupno za 1,5 miliona tona, što je oko dve trećine kapaciteta rafinerije u Sisku, konstatuje poslovnijak.



**Euro Gas**

ČISTA ENERGIJA

www.euro-gas.com

**NOVA LAKA**

SAVREMENE TEHNOLOGIJE I MATERIJALI U PROIZVODNI NOVIE TNG BOCE SU OBEZBEDILI SIGURNOST PRI NJENOM SVAKODNEVNOM KORIŠĆENJU.

ZAPREMINA LAKE TNG BOCE ZA 10 kg GASA JE IDENTIČNA ZAPREMINI STAROG MODELA BOCE.

SAVA TEŽINA BOCE, KORIŠĆENJEM ČELIKA LAKŠE LEGIRE, SMANJENA JE ZA OKO 25%, I SADA SE KREĆE OKO 7,7 kg.

KARAKTERISTIKE NOVIE BOCE OBEZBEDILJU LAKŠU MANIPULACIJU I JEDNOSTAVNIJU UPOTREBU.

EURO GAS - poslovanje prema evropskim standardima



## Dobri rezultati MOL-a

**BUDIMPEŠTA** - MOL Grupa ostvarila je čistu CCS EBITDA-u u iznosu od 305 milijardi HUF (1,1 milijarda USD) u prvoj polovini godine. Segment rafinerijskog poslovanja ostvario je čistu CCS EBITDA-u u iznosu od 209 milijardi HUF (747 miliona USD). Petrohemijsko poslovanje dostiglo je najviši rezultat ikada uz podršku povećane integrisane petrohemijske marže i rasta ukupne prodaje od 5%. EBITDA maloprodaje porasla je za gotovo 50% u odnosu na prethodnu godinu. U segmentu istraživanja i proizvodnje nafte, prosečna dnevna proizvodnja porasla je za 8.000 boe/d (ili 8%) u odnosu na prethodnu godinu, na 111.500 boe/d. **SEEbiz**



**У СЛУЖБИ ВАШЕГ ПОСЛОВАЊА**

Привредна комора Србије је независна, савремена и одговорна небуџетска институција, национална асоцијација свих српских привредника, која своју традицију, искуство, знање и стручност ставља у службу најбољег интереса својих чланица и српске привреде.

Нашим члановима смо подршка у свакодневном пословању уз услуге пословног информисања и саветовања, едукације и стручног усавршавања и заштите интереса пред државним органима и институцијама.

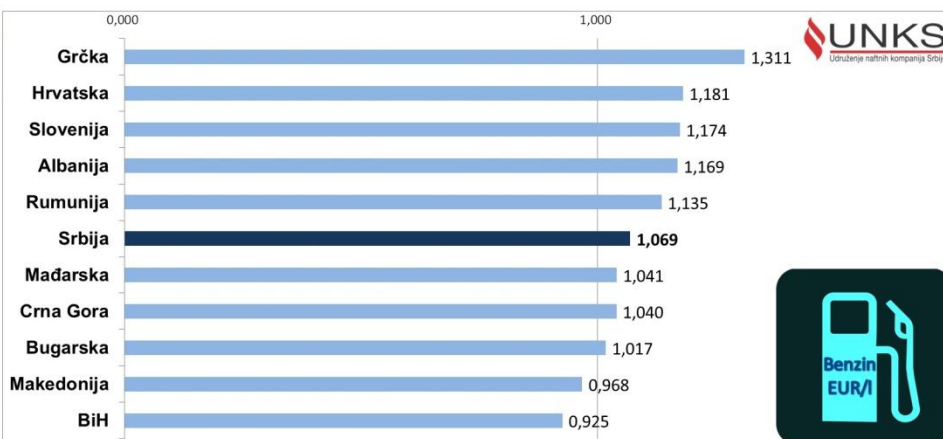
**У НАЈБОЉЕМ ИНТЕРЕСУ СРПСКЕ ПРИВРЕДЕ**  
[www.pks.rs](http://www.pks.rs)

**ПРИВРЕДНА КОМОРА СРБИЈЕ**

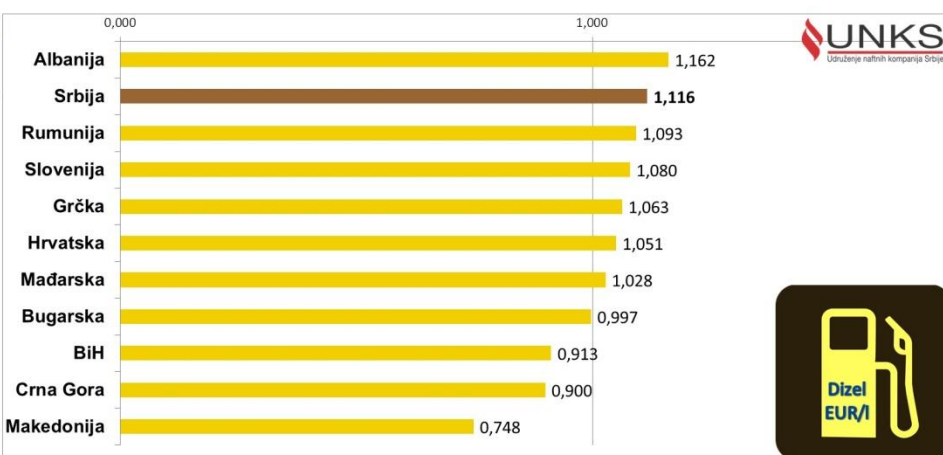


## Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 10.08.2016. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

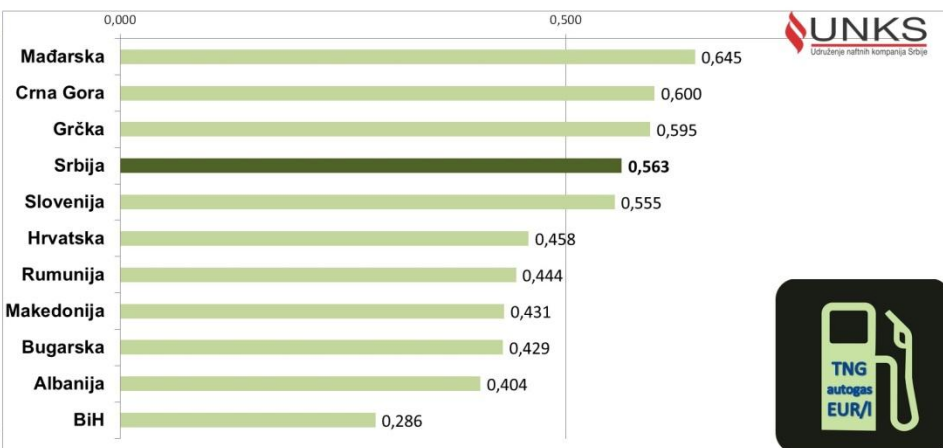
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,311	19,87%
Hrvatska	1,181	7,96%
Slovenija	1,174	7,35%
Albanija	1,169	6,88%
Rumunija	1,135	3,79%
<b>Srbija</b>	<b>1,069</b>	<b>-2,23%</b>
Mađarska	1,041	-4,85%
Crna Gora	1,040	-4,91%
Bugarska	1,017	-6,97%
Makedonija	0,968	-11,53%
BiH	0,925	-15,38%
<b>Prosečna cena u regionu</b>	<b>1,094</b>	



Dizel EN590 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Albanija	1,162	14,60%
<b>Srbija</b>	<b>1,116</b>	<b>10,13%</b>
Rumunija	1,093	7,79%
Slovenija	1,080	6,55%
Grčka	1,063	4,88%
Hrvatska	1,051	3,65%
Mađarska	1,028	1,40%
Bugarska	0,997	-1,63%
BiH	0,913	-9,96%
Crna Gora	0,900	-11,21%
Makedonija	0,748	-26,20%
<b>Prosečna cena u regionu</b>	<b>1,014</b>	



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Mađarska	0,645	31,16%
Crna Gora	0,600	21,95%
Grčka	0,595	20,93%
<b>Srbija</b>	<b>0,563</b>	<b>14,44%</b>
Slovenija	0,555	12,80%
Hrvatska	0,458	-6,82%
Rumunija	0,444	-9,72%
Makedonija	0,431	-12,41%
Bugarska	0,429	-12,71%
Albanija	0,404	-17,82%
BiH	0,286	-41,81%
<b>Prosečna cena u regionu</b>	<b>0,492</b>	



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





# WPCSERBIA

**NEDELJA - DEO IZDAVAČKE DELATNOSTI NNKS**

Autor, urednik, dizajn: Dušan Daković

---

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