

Hmm...

Da li je Rijad strategiju istiskivanja konkurencije ratom cena sproveo na pogrešnim analizama?

Shale Ramps Up

U.S. oil output recovers as prices climb

■ Brent Crude Price (R1) ■ U.S. Crude-Oil Production (DOE) on 1/6/17 (L1)





SADRŽAJ:

NAFTA:

- OPEC postavlja strategiju na pogrešnim analizama.....OVDE
- Upozorenje, ili blef Halida al Faliha.....OVDE
- OPEC traži kompromis sa američkim „škrljnim naftašima“.....OVDE
- Iranski izvoz nafte na nivou iz 1970-ih godina.....OVDE
- Rusija pred svop dogovorom za 5 miliona tona iranske nafte godišnje.....OVDE
- Rat niskim cenama prepolovio troškove britanskoj naftnoj privredi.....OVDE
- IEA: Preti novi period nestabilnih cena.....OVDE
- Saudijska Arabija želi cenu nafte od 60 dolara - ne preko toga.....OVDE
- UNKS: Cene sirove nafte BrentOVDE
- BP-u kroz pet godina dovoljna cena nafte od 35 dolara.....OVDE
- Troškovi naftnih kolosa uvećani 66% od 2011. - tvrdi Apex.....OVDE
- Gasprom njeft obara rekord u visini dividende.....OVDE
- OMV prodao Petrol Ofisi Vitolu za 1,37 milijardi evra.....OVDE

GAS:

- OMV kupuje udeo u jednom od najvećih ruskih polja prirodnog gasa.....OVDE
- Do kraja godine počinje izgradnja gasovoda BRUA.....OVDE

REGION:

- Hrvatska 2018. dobija prvu LNG punionicu.....OVDE
- EU: 101 milion evra za LNG KrkOVDE
- Uvoz derivata u FBiH porastao je lane za 13,6%.....OVDE
- UNKS: Cene goriva u regionu (1.feb)OVDE

Crude Oil Brent Mar 10 2017 0810 GMT - \$52.40 Livecharts.co.uk

OPEC postavio strategiju na pogrešnim analizama?

NUJORK - Analitičari prilika u naftnoj privredi više ne postavljaju pitanje hoće li OPEC produžiti strategiju ograničenja proizvodnje i u drugoj polovini godine, već da li će kartel morati da je održava i u 2018. Iza ove procene stoji sve jasnija slika - po OPEC - poražavajućih efekata odluke donete u novembru 2014. da pokuša strategijom održavanja niskih cena nafte odbrani tržište od ulaska novih konkurenata, u prvom redu proizvođača američke nafte iz škrljaca, ali i otvaranja drugih nekonvencionalnih izvora - isplativih pri tadašnjim cenama nafte od iznad 100 dolara barel.

Pravi efekat „bumeranga“ koji se vratio nazad i udario u glavu kreatora neuspele strategije - Saudijsku Arabiju - je brzina kojom se od početka ove godine oporavlja upravo sektor američkih uljnih škrljaca. Rat niskim cenama jeste u protekle dve godine bacio u stečaj na stotine manjih američkih proizvođača, posebno u manje ekonomičnim basenima, ali je zato ostale naveo da nizom mera drastično smanje svoju graničnu cenu rentabilnosti, pa sada mogu da pokrivaju investicione troškove i isplate dividende pri ceni Brenta čak između 35 i 40 dolara.



energije, Energetska informativna služba (**EIA**), procenjuje da je samo u martu proizvodnja iz Permiana uvećana za 70.000 barela na dan u odnosu na februar.

Ukratko, rast američke proizvodnje mogao bi osetno da neutrališe do kraja ove godine efekte OPEC-ovog reza, do mere da glavna pretnja postizanju ravnoteže na tržištu - nagomilane rezerve z zemljama OECD - neće biti osetnije smanjene. U takvoj situaciji, moglo bi se postaviti pitanje da li će OPEC biti spreman da ponovo reže proizvodnju kako bi održao cene u 2018?

Permian basen će proizvoditi koliko Saudijska Arabija?

Posebno atraktivan - do spektakularnosti - je Permian basen, koji zahvata delove Teksasa i Novog Meksika, u kome kompanije već ostvaruju zaradu pri ceni nafte od 40 dolara. Ovaj basen prečnika 480x400 kilometara specifičan je po tome što je - poput torte - sastavljen od niza slojeva škrljaca poslaganih jedan preko drugog, što nudi kompanijama mogućnost da buše kroz više rezervoara na istoj parceli.



„Ljudi kao da ne shvataju veličinu Permiana. On bi eventualno mogao da prevaziđe saudijsku legendarno naftno polje Gawar, koje je najveće na svetu“, kaže za portal **SeekingAlpha** Scott Sheffield, osnivač kompanije Pioneer Natural Resources. „Mi smatramo da bi sam Permian, kroz deset godina, mogao da proizvodi 8-10 miliona barela nafte na dan ... i postane nova Saudijska Arabija!“

Pogrešan voz

Sudeći po izjavi saudijskog ministra energije, Halida al Faliha, koji je u decembru rekao novinarima da „ne očekuje bilo kakav odgovor od naftnih škrljaca u 2017.“, OPEC u svojim analizama izgleda prati logiku engleske izreke: Ako si ušao u pogrešan voz, svaka stanica biće pogrešna. Informativni sektor američkog ministarstva



G'DRIVE FUEL



G'DRIVE FUEL

MOĆNA
TRANSFORMACIJA

DIESEL

Upozorenje, ili blef Halida al Faliha?

HJUSTON - Saudijski ministar energije upozorio je ove nedelje investitore da ne očekuju da će Rijad i OPEC iracionalno *slediti* strategiju smanjenja proizvodnje, da bi njima ustupili tako izgubljen prostor na tržištu. „Saudijska Arabija neće dozvoliti da je drugi iskoriste“, rekao je Halid al Falih na CERAWEEK energetsom samitu naftne privrede u Hjustonu. „Moje kolege su to privatno čule, a ja sada to javno kažem,“ naglasio je on.

Izjava Al Faliha može biti shvaćena kao poruka ne-OPEC zemljama koje su za razliku od OPEC-a za sada ispunile tek 40% od dogovorenog reza proizvodnje i to praktično u celini (92%) zahvaljujući Rusiji i Meksiku. Ostalih desetak ne-OPEC zemalja su zajedno smanjili proizvodnju za svega 18.000 barela na dan, pokazuju podaci Organizacije zemalja izvoznica nafte. Ipak, analitičari u upozorenju saudijskog ministra prepoznaju pre svega reakciju OPEC-a na informacije o pretnji novog buma proizvodnje iz američkih naftnih škriļjaca.

Ne razrađujući moguću reakciju OPEC-a i njene ključne države, Halid al Falih je podvukao da su smanjenja proizvodnje zacrtana kao kratkoročna mera, a ne strategija na dugi rok. Jedan od vodećih, tzv. menadžera, ili procenitelja rizika **Robert Boslego** savetuje investitorima u američke naftne škriļjce da prihvate ovaj izazov Rijada, „jer imaju fjučerse i opcije sklapanja dugoročnih ugovora sa fiksnim cenama“, dok Saudijska Arabija praktično nema alternative osim da nastavi strategiju koju je otvorila - jer ona za sada nije proizvela očekivane efekte.

OPEC traži kompromis sa američkim „škriļjnim naftašima“

HJUSTON - Generalni sekretar OPEC-a, Mohamed Barkindo (foto) večerao je u nedelju u Hjustonu, uoči otvaranja CERAWEEK konferencije, sa dvadesetak čelnika američkih kompanija iz sektora naftnih škriļjaca, saznaje **Bloomberg**. Jasno je da je tema ovog prvog susreta dva trenutno najveća protivnika i rivala u naftnom sektoru mogla biti nalaženje kakve-takve zajedničke platforme cenovne i proizvodne strategije.



Prema saznanjima agencije, postignuta je saglasnost da „u principu“ tržište treba da bude uravnoteženije i da bi smanjenje zaliha nafte svakome išlo u korist. Međutim, dok su proizvođači iz škriļjaca signalisali da nisu spremni da odustanu od sadašnjeg rasta ulaganja i proizvodnje, OPEC-ov stav je da želi veće cene nafte, makar one išle i u korist jačanja kompanija iz američkog nekonvencionalnog sektora.



Rusija pred svop dogovorom za 5 MT iranske nafte godišnje

HJUSTON - Moskva i Teheran su pred dogovorom oko ugovaranja ruskog uvoza 100.000 barela sirove iranske nafte dnevno, ili oko pet miliona tona godišnje, „u najskorijoj budućnosti“, rekao je u utorak u Hjustonu ruski ministar energije Aleksander Novak na marginama CERAWEEK konferencije. On je dodao da se trenutno „raspravlja o uslovima“ dogovora. Prema Novaku, radi se o eventualnim direktnim isporukama nafte, ili svop (swap) poslovima. U ovom drugom slučaju. Iran je u mogućnosti da optimalizuje svoje isporuke nafte rafinerijama na severu zemlje, s obzirom da je veći deo naftnih polja lociran na jugu zemlje, piše **TASS**.

Teheran je pre par godina izrazio spremnost da putem svop ugovora preuzima rusku sirovu naftu, derivate i gas na severu zemlje, a u zamenu daje ekvivalentni obim nafte, gasa i naftnih proizvoda iranske proizvodnje ruskim kompanijama preko luka i terminala na jugu Irana.



Iranski izvoz sirove nafte povećan na nivo iz 1970-ih godina

TEHERAN - Izvoz sirove nafte iz Irana dostigao je tri miliona barela dnevno prvi put nakon Islamske revolucije 1979., prenosi **Bloomberg**.

Iran već proizvodi oko četiri miliona barela dnevno, a cilja na pet miliona do 2021. Iran je izuzet iz dogovora OPEC o ograničenju nafte.

Niske cene primorale britanske naftaše da prepolove troškove

LONDON - Britanska offshore naftna privreda beleži od 2015. rast proizvodnje, prekidajući 15 godina silaznog trenda, zahvaljujući merama poboljšanja efikasnosti rada i smanjenja operativnih troškova u protekle dve i po godine, objavilo je u utorak lobističko udruženje te industrije, Oil & Gas UK (OGUK).



U izveštaju **Business Outlook Report 2017** se navodi da je prošle godine proizvodnja iz britanskih severnomorskih polja uvećana za dodatnih 5%, na 1,73 miliona barela ekvivalenta nafte na dan (mboe/d). OGUK očekuje da proizvodnja do 2018. dostigne vrh od 1,8 do 1,9 mboe/d.



Efekat perioda niskih cena nafte po upravljanje naftnim kompanijama ilustruje podatak iz izveštaja da su prosečni jedinični operativni troškovi prepolovljeni u dve godine sa 29,70\$ na 15,30\$ po barelu. Kapitalna efikasnost je takođe poboljšana, pa su troškovi razvoja novih projekata smanjeni za preko 50% od 2013.

Istraživačke i proizvodne kompanije mogu kolektivno da vide povratak na pozitivne novčane tokove, prvi put od 2013., pod uslovom da se cene sirovina održe, kaže generalna direktorka OGUK Deirdre Michie.



Uvek pruža više od sebe.



Do 6 dinara popusta
na premium ECTO gorivo

Štedi. Nagrađuje. Iznenaduje

IEA: Preti novi period nestabilnih cena

PARIZ - Sudeći po Međunarodnoj agenciji za energiju (IEA), tržište bi već u narednih pet godina moglo da ostane bez dovoljno dostupne nafte, uprkos projekcijama rasta američke proizvodnje. „Nije vreme za opuštanje“, kaže izvršni direktor IEA, Fatih Birol, naglašavajući potrebu neodložnog povećanja novih investicija u proizvodnju nafte kako bi tržište moglo da odgovori kontinuiranom porastu potrošnje. Investicije u upstream sektor pale su u protekle dve godine za oko 25%, pokazuju podaci IEA u najnovijem izveštaju ***Oil 2017*** o projekcijama tržišta u narednih pet godina, objavljenom u ponedjeljak.

Analizirajući trendove ponude i potražnje, IEA je došla do zaključka da će globalni rezervni proizvodni kapaciteti 2022. godine pasti na najniži nivo u poslednjih 14 godina.



IEA, doduše, navodi da će u narednih nekoliko godina proizvodnja u SAD, Kanadi, Brazilu i još ponegde da se uveća, ali bi taj trend mogao da stane do 2020., ako se rekordni pad investicija u upstream u 2015. i 2016. ne zaustavi. S druge strane, IEA ne sumnja u rast potražnje sirove nafte u narednih pet godina, uz prelazak famozne granice potrošnje od 100 mb/d u 2019., da bi 2022. ona iznosila oko 104 mb/d.

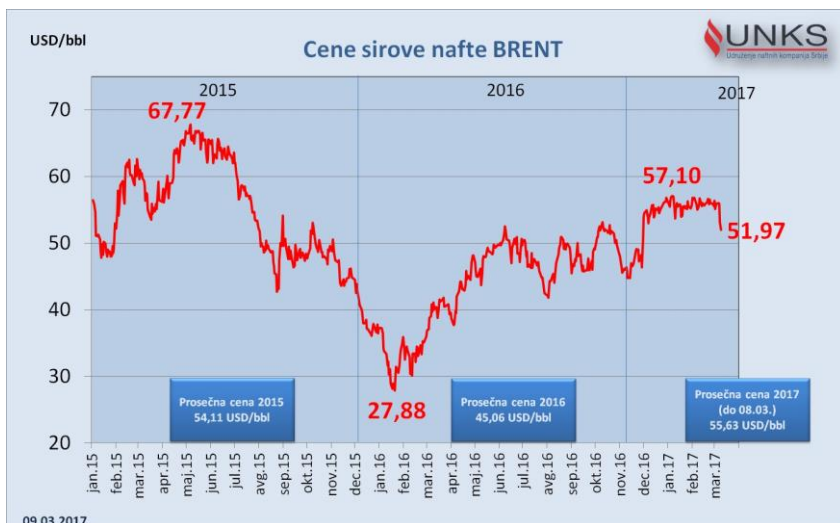
Saudijska Arabija želi cenu nafte od 60 dolara - ne preko toga

RIJAD - Saudijska Arabija smatra idealnom pozicijom za cene nafte u ovoj godini od 60 dolara po barelu, prenosi **Reuters** informacije prikupljene iz pet izvora. To je, naime, nivo pri kome bi investicije u sektoru istraživanja i proizvodnje dostigle idealan obim za balansiranje tržišta, a istovremeno ne bi podstakle nekontrolisani rast ulaganja u američke škriljce, kažu izvori agencije.

BP-u kroz pet godina dovoljna cena nafte i od 35 dolara

LONDON - Britanski naftni majors, BP **saopštio** je da će mu 2021. biti dovoljna cena barela nafte od 35 do 40 dolara da pokrije troškove ulaganja i isplati dividende akcionarima. Ove godine, ta „ravnotežna“ (break-even) cena za kompaniju iznosi 60 dolara. Ovaj cenovni nivo za održavanje poslovne ravnoteže BP će spustiti uz obim kapitalnih ulaganja od ne preko 17 milijardi dolara godišnje, saopšteno je iz kompanije. BP namerava da uveća proizvodnju korakom od pet odsto godišnje do 2021. i planira povraćaj uloženi sredstava ritmom do 10 odsto godišnje.

„Svedoci smo početka drugog talasa rasta ponude (nafte) u SAD, a njena veličina će zavisiti od toga gde odu cene,“ rekao je Birol i dodao: „Nije, međutim, vreme za opuštanje. Ne vidimo u skorijoj budućnosti vrh rasta potražnje, pa je na obzoru novi period nestabilnih cena, ako ne dođe do oštrog skoka globalnih investicija.“



Troškovi naftnih kolosa uvećani 66% od 2011. - tvrdi Apex

ŠARLOT, SAD - Prema podacima konsultantske firme Apex Consulting, najveće svetske nezavisne naftne kompanije i dalje troše „osetno više“ za razvoj i proizvodnju nafte nego što je to bio slučaj pre zaokreta cena ove sirovine na dole. Apex do ove konstatacije



dolazi tako što je objedinio indekse koji mere pritisak, odnosno teret troškova kompanija ExxonMobil, Royal Dutch Shell, Chevron, Eni, Total i ConocoPhillips. Apex je zaključio da su naftni super kolosi potrošili 66 odsto više na ime razvojnih troškova u 2015. nego što je to bio slučaj u 2011. godini, uprkos dostignućima u oblasti poboljšanja efektivnosti poslovanja.

Gasprom njeft obara rekord u visini dividende

MOSKVA - Dividende za obične akcije Gasprom njefta za 2016. godinu mogle bi da porastu za 1,7 puta, na 11 rubalja po jedinici, najavio je Aleksej Jankevič, zamenik generalnog direktora za ekonomiku i finansije na prošlonedeljnom investicionom skupu u Singapuru. „Mi očekujemo da isplate (dividendi) dostignu najveći ikada registrovan nivo,“ rekao je on.



Jankevič je na istom skupu, takođe, rekao da će kapitalne investicije ruske naftne kompanije u ovoj godini verovatno ostati na nivou iz 2016., kada su bile uvećane za preko deset odstom na 6,6 milijardi dolara. Od 2018. capex Gasprom njefta bi trebalo da opadne za 2.3 odsto, i dodatno u 2019., rekao je on. **Reuters**

Međutim, treba naglasiti da se ovde radi samo o „troškovima razvoja“, koji predstavljaju tek nešto preko polovine ukupnih troškova kompanija. Ovaj iznos naime isključuje troškove istraživanja, kao i ulaganja u postojeće poslove. Stoga je ravnotežna (breakeven) cena zapravo nešto veća, prenosi **O&GLinks**. Portal navodi da su super-naftaši u složenoj situaciji. S jedne strane oni nastoje da smanje ulaganja kako bi učvrstili finansije i servisirali masivna dugovanja nagomilana u poslednjih par godina. S druge strane, njihove rezerve ugljovodonika će se smanjiti ako ih u međuvremenu ne nadomeste. Exxon je, tako, u 2015. uspeo da nadomesti tek 67% te godine proizvedene nafte. Apex, osim toga, ukazuje na neizbežni rast tarifa naftnih uslužnih kompanija, sa trendom rasta ulaganja u upstream.

OMV prodao Petrol Ofisi Vitolu za 1,37 milijardi evra

ANKARA - Austrijska energetska grupacija OMV prodala je tursku naftnu distributivnu kompaniju Petrol Ofisi jednom od najvećih svetskih nezavisnih trgovaca naftom, kompaniji Vitol za 1,37 milijardi evra. OMV je pre par godina najavio prodaju turske kompanije, u okviru strategije rasterećenja firme od „ne-temeljnih aktiva“, u cilju poboljšanja svoje finansijske stabilnosti. Osim Vitola, za Petrol Ofisi interes su pokazivali Saudi Aramco i azerbejdžanski SOCAR, inače najaktivnija inostrana energetska kompanija na prostoru Turske. Očekuje se da se posao zatvori najkasnije u trećem kvartalu.

Maloprodajna mreža Petrol Ofisija, sa 1.785 benzinskih stanica, najveća je na tržištu Turske i ujedno najveći snabdevač maziva u zemlji. Međutim, prinos na tržištu maloprodaje u Turskoj je prenizak, delom i zato što cenu goriva određuje državni regulator. Osim toga OMV nema rafinerije u toj zemlji. OMV je pre deset godina kupio 34 odsto udela u kompaniji Petrol Ofisi za oko 884 miliona evra, da bi 2011. preuzeo i ostatak udela za dodatnih oko milijardu evra.



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

GAS

OMV kupuje udeo u jednom od najvećih ruskih polja prirodnog gasa

MOSKVA - OMV je dogovorio da za 1,75 milijardi evra kupi od kompanije Uniper 25 odsto udela u zapadno-sibirskom gasnom polju Južno Ruskoje - jednom od najvećih u Rusiji. Transakcija bi trebalo da se zaključi do kraja godine i bude efektivna od 1. januara 2018., saopšteno je u ponedjeljak iz austrijske kompanije, prenosi **New Europe**.

„Akvizicija će stvoriti novo temeljno područje, Rusiju, u našem upstream portfelju, dodajući (ukupnoj proizvodnji OMV-a) ekvivalent od 100.000 barela nafte dnevno,“ rekao je u ponedjeljak generalni direktor austrijske kompanije Rainer Seele. Sa ovim će ukupna proizvodnja OMV-a dostići preko 400.000 barela ekvivalenta nafte na dan, dodao je on.

Južno Ruskoje trenutno može da proizvodi godišnje do 25 milijardi kubnih metara gasa, sa radnim vekom do 2043. godine. Gas iz tog polja napaja gasovod Severni tok, projekat u kome je OMV jedan od partnera ruskom Gaspromu.

Do kraja godine počinje izgradnja gasovoda BRUA

BUKUREŠT - Radovi na izgradnji gasovoda BRUA (Bugarska - Rumunija - Mađarska - Austrija) počće krajem 2017. godine, objavilo je rumunsko Ministarstvo energetike. Planirano je da gasovod bude gotov do kraja 2019. kako bi 2020. bio pušten u redovan rad. Te godine će američki ExxonMobil i rumunski OMV Petrom početi komercijalnu proizvodnju iz gasnih polja u Crnom moru. Taj projekat je od ključnog značaja za Rumuniju, jer će otvoriti vrata početku izvoza rumunskog gasa u Bugarsku, Mađarsku i Austriju. Trasa gasovoda BRUA kroz Rumuniju iznosiće 550 km, a krak prema Bugarskoj će biti kapaciteta 1,5 mlrd. m3 godišnje, dok će ogranak prema Mađarskoj imati tranzitni kapacitet 4,4 mlrd. m3 godišnje, javlja rumunski portal **Energy World Magazine**.

The advertisement features a winter theme. At the top, it reads "NAŠE OBEĆANJE" (Our Promise) in orange, followed by "NEPOBEDIV KVALITET" (Unbeatable Quality) in large black letters, and "U SVIM ZIMSKIM USLOVIMA*" (In all winter conditions*) in smaller black text. A blue circular graphic on the right says "POUZDAN DO -38°C*" (Reliable down to -38°C*). The central image shows a smiling man in a blue winter jacket and headphones on the left, and an orange Audi SUV driving through snow on the right. Below the car, the text "OMV MAXX Motion Performance Diesel" is displayed in orange and black. At the bottom left is the Audi logo, and at the bottom right is the OMV logo with the slogan "WE CARE MORE". A signature and name "DIPLO Thomas Uitz, OMV Product Development & Innovation" are visible. At the very bottom, there are icons for a website, Facebook, and Wi-Fi.

This advertisement features the text "GORIVO MAXIMALNIH PERFORMANSI" (Fuel with maximum performance) in large blue letters. Below it, "MAXX Motion OMV Performance Fuels" is written in orange and black. On the right, there is a stylized image of a fuel nozzle.



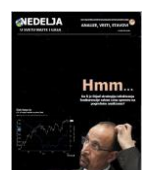


REGION

Hrvatska 2018. dobija prvu LNG punionicu

ZAGREB - Hrvatska bi u prvoj polovini sledeće godine trebalo da dobije prvu LNG punionicu, koja će biti namenjena privatnim vozilima, najavljeno je u utorak na predstavljanju projekta uvođenja utečnjelog prirodnog gasa u hrvatski putnički saobraćaj, kazao je voditelj LNG projekta za Hrvatsku i predstavnik firme Butan Plin Novigrad Davor Borić, koja će u Zagrebu, ili Rijeci graditi punionicu.

Do 2020. godine infrastruktura za takve punionice trebalo bi da postoji u svim većim hrvatskim gradovima, do 2025. na 11 lokacija na hrvatskim autoputevima, a do 2030. biće postavljena kompletna mreža, istaknuto je na predstavljanju.



EU: 101 milion evra za LNG Krk

BRISEL - Evropska komisija saopštila je u sredu da će odobriti 101,4 miliona evra za izgradnju plutajućeg terminala za utečnjeni prirodni gas (LNG) kod ostrva Krk i 747 hiljada evra za izradu studija za taj projekat. Inače, sredinom februara Koordinacioni odbor Instrumenta za povezivanje Evrope (CEF) odobrio je ukupno nešto više od 102 miliona evra za projekat LNG Krk, ukupno procenjen na 363 miliona evra. Taj projekat trenutno se nalazi u postupku nalaženja i izbora strateških ulagača, a potom i sprovođenja obavezujuće faze postupka za zakup kapaciteta terminala. Početak rada terminala predviđa se za 2019. godinu.



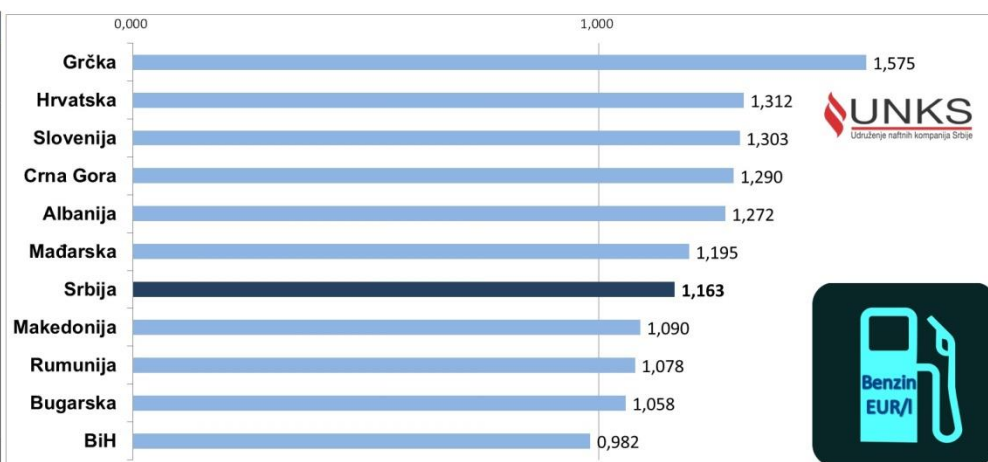
Uvoz derivata u FBiH porastao je lane za 13,6%

SARAJEVO - Tokom 2016. godine na područje Federacije Bosne i Hercegovine uvezeno je 911.565 tona naftnih derivata što je za oko 13,62% više nego u 2015., stoji u podacima koje je objavilo ministarstvo trgovine FBiH. Najviše naftnih derivata u taj entitet uvezeno je iz Hrvatske (522.309 tona), a slede Italija (225.846 tona), Srbija (94.334 tone), Mađarska (10.985 tona), Slovenija (9.902 tone), Austrija (1.078 tona) i ostale zemlje (47.111 tona). Najveći dobavljači naftnih derivata u FBiH su Holdina (514.360 tona), Petrol, G-petrol, i Hifa. Iz Rafinerije Bosanski Brod i drugih nabavljača iz Republike Srpske dobavljeno je 221.002 tona, što je za oko 22,60% manje u odnosu na isti period 2015 godine, objavio je **Klix**.

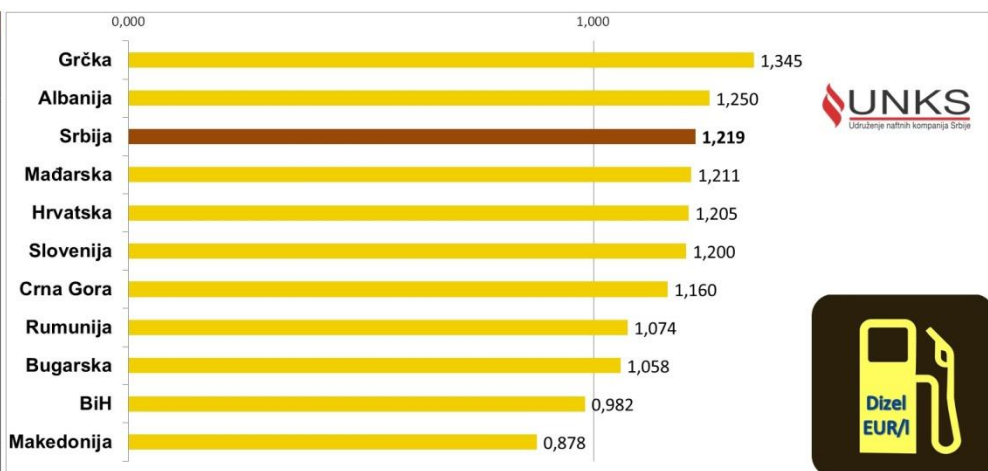


Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 08.03.2017. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

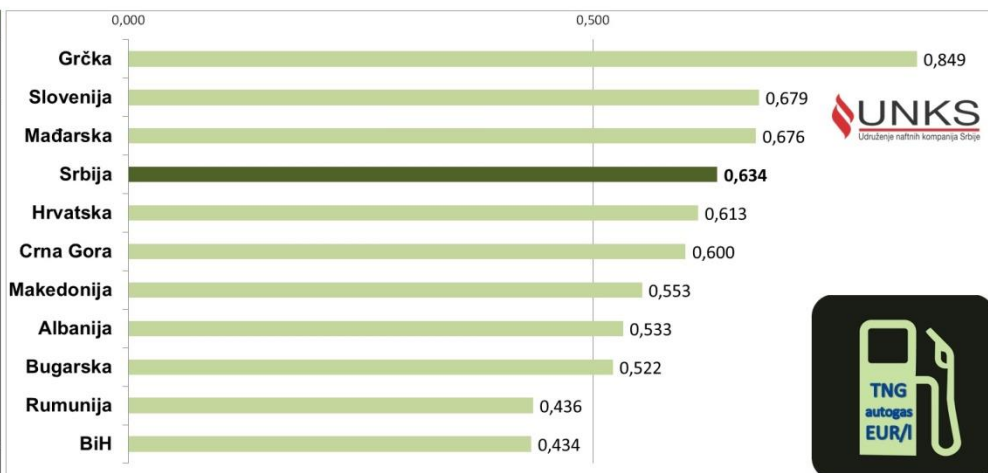
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije		
Grčka	1,575	30,09%
Hrvatska	1,312	8,35%
Slovenija	1,303	7,62%
Crna Gora	1,290	6,55%
Albanija	1,272	5,07%
Mađarska	1,195	-1,33%
Srbija	1,163	-3,91%
Makedonija	1,090	-10,01%
Rumunija	1,078	-10,97%
Bugarska	1,058	-12,58%
BiH	0,982	-18,88%
Prosečna cena u regionu	1,211	



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije		
Grčka	1,345	17,59%
Albanija	1,250	9,28%
Srbija	1,219	6,59%
Mađarska	1,211	5,85%
Hrvatska	1,205	5,38%
Slovenija	1,200	4,91%
Crna Gora	1,160	1,42%
Rumunija	1,074	-6,14%
Bugarska	1,058	-7,47%
BiH	0,982	-14,17%
Makedonija	0,878	-23,23%
Prosečna cena u regionu	1,144	



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije		
Grčka	0,849	43,08%
Slovenija	0,679	14,43%
Mađarska	0,676	13,85%
Srbija	0,634	6,85%
Hrvatska	0,613	3,37%
Crna Gora	0,600	1,12%
Makedonija	0,553	-6,82%
Albanija	0,533	-10,26%
Bugarska	0,522	-12,11%
Rumunija	0,436	-26,59%
BiH	0,434	-26,91%
Prosečna cena u regionu	0,593	





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

www.pks.rs/ca

У НАЈБОЉЕМ ИНТЕРЕСУ СРПСКЕ ПРИВРЕДЕ
www.pks.rs





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