



Da li WTI preuzima presto od Brenta?

Tom Kloza: Strašan spekulativni balon nad tržištem nafte

Venecuela predlaže da OPEC+ izda sopstvenu kriptovalutu

Evropske rafinerije kažu da kvalitet Urala slabi

Gasprom njeft: Neto profit u 2017. uvećan za 26%

Exxon: Ovo su posledice klimatske politike po vrednost kompanije

Američka nafta menja svetsku naftnu scenu



SADRŽAJ:

NAFTA:

SAD: Uskoro sankcije protiv venezuelanske nafte?	OVDE
Tom Kloza: Strašan spekulativni balon nad tržištem nafte.....	OVDE
Venezuela predlaže da OPEC+ izda sopstvenu kriptovalu	OVDE
Da li WTI preuzima od Brenta mesto prvog globalnog naftnog repera?.....	OVDE
Exxon: Ovo su posledice klimatske politike po vrednost kompanije.....	OVDE
BP: Novi projekti moraju donositi novac pri ceni barela od 40\$.....	OVDE
Evropske rafinerije kažu da kvalitet Urala slabi.....	OVDE
Sastanak u Moskvi o kvalitetu Urala.....	OVDE
Gasprom njeft: Neto profit u 2017. uvećan za 26%.....	OVDE
Američki proizvođači iz škrljaca u finansijskim škripcu.....	OVDE
Američka nafta menja svetsku naftnu scenu	OVDE
UNKS: Cene sirove nafte BRENT.....	OVDE

GAS:

Budućnost gasa je u "power-to-gas" tehnologiji, smatra EK.....	OVDE
Eni i Total otkrili polje sa 230 mlrd m3 gasa?	OVDE
EIB odobrio kredit od 1,5 mlrd. \$ gasovodu TAP.....	OVDE
TASS: Gazprom smanjuje ulaganja u prirodni gas.....	OVDE

REGION:

Albpetrol u procesu restrukturiranja.....	OVDE
RS zavrće gas FBiH ako "BH gas" ne izmiri dug.....	OVDE
UNKS: Cene goriva u regionu	OVDE

NAFTA

SAD: Uskoro sankcije protiv venezuelanske nafte?

VAŠINGTON – SAD su bliže odluci da zavedu sankcije i venezuelanskom naftnom sektoru, rekao je u sredu američki državni sekretar Rex Tillerson, na kraju turneje u pet zemalja Latinske Amerike. Tillerson je rekao da su se Kanada, Meksiko i SAD dogovorile na trilateralnom sastanku prošle nedelje da prouče šta bi trebalo preduzeti da se ublaže posledice takve odluke. Na letu sa Jamajke kući, Tillerson je rekao da je sada na predsedniku Trampu da donese konačnu odluku. Tillerson je rekao da SAD razmatraju ograničenje uvoza venezuelanske sirove nafte, kao i izvoza američkih derivata nafte u Venecuelu, kao odgovor na restrikcije koje političkoj opoziciji nameće predsednik Maduro. Ta mera bi pogodila više karipskih zemalja, korisnika preferencijalnog uvoza venezuelanske nafte, a *Reuters* piše da Meksiko razmatra opciju da ovde uskoči u pomoć.

Venecuela predlaže da OPEC+ izda sopstvenu kriptovalutu

KARAKAS – Predsednik Venecuele Nikolas Maduro je pozvao OPEC i ne-OPEC države da usvoje svoju kriptovalutu. Obraćajući se u utorak novinarima u Karakasu, posle sastanka sa generalnim sekretarom OPEC-a, Mohamedom Barkindom, Maduro je rekao da će „zvanično predložiti članicama OPEC-a i ne-OPEC državam da rade na zajedničkom mehanizmu kriptovalute podržane naftom.“

Venezuelanski predsednik je prvi put u decembru istupio sa idejom o kriptovaluti, u vreme spektakularnog jačanja bitcoina. On smatra da bi Venecuela na taj način rešila problem velike nestašice gotovine i koristila *El Petros* umesto fizičkog novca da izađe iz ekonomske krize. Iako je venezuelanski parlament odbacio taj plan, konstatujući da je on neustavan i stavlja pod hipoteku deo nacionalnih naftnih rezervi, Maduro je

Kloza: Strašan spekulativni balon nad tržištem nafte

NJUJORK – Cene sirove nafte bi, posle njihovog najjačeg starta u jednoj godini od 2006. na ovamo, mogla biti na ivici oštrog nazadovanja, ocenio je pred početak ove nedelje Tom Kloza iz Oil Price Information Service.



„Već je nastala neka kolateralna šteta sa robnog tržišta, ali ne verujem da je to posledica ogromnog spekulativnog balona i novca nagomilanog na strani sirove nafte,“

dodao je ovaj ekspert. Pridružujući se upozorenjima koje je ovaj magazin prenosio od početka godine, ukazujući na rekordno nagomilane duge pozicije sirove nafte, Kloza je konstatovao: „Ovo će tek da nastupi.“



najavio da će prva prodaja 100 miliona jedinica *EL Petrosa* biti organizovana 20. februara. Vlada je izdvojila nekih pet milijardi barela sirove nafte kao podlogu za svoju kriptovalutu, koja će se inicijalno prodavati po ceni od 60 dolara jedinica, odnosno biti vezan za vrednost venezuelanske nafte, javio je ruski Sputnik.



G'DRIVE

2

DIESEL POUZDAN DO



POVEĆANA SNAGA MOTORA

PROFESIONALNA ZAŠTITA SISTEMA ZA GORIVO



Dali WTI preuzima od Brenta mesto prvog globalnog naftnog repera?

NIJORK – Generalno, severnomorski Brent se smatra istinskim međunarodnim naftnim reperom, dok je američki WTI ostajao brend istorijski izolovanije američke sirove nafte.

Međutim, spektakularna američka škriljina revolucija nastavlja da menja i načini prodaje nafte širom sveta, pa sada WTI terminski ugovori prevazilaze brojem ugovorene opcije sa londonskim Brentom, komentariše OilPrice.

Nafta je berzanska roba sa najvećim prometom u svetu, gde se blizu 70 odsto globalne potražnje obavi putem međunarodne trgovine.

Od 2008. američka proizvodnja nafte je udvostručena na preko 10 miliona barela na dan (mb/d), a izvoz od nule, na 1m1 mb/d prošle godine. Istovremeno je severnomorska proizvodnja u stalnom opadanju, na sada nekih 70 odsto manje od špica iz 1999., na oko 1,5 mb/d.

Sa rastom isporuka, WTI postaje korisniji globalnim trgovcima i brodarima. U 2017. trgovane količine WTI nafte premašile su one Brenta sa najvećom prednosti u poslednjih sedam godina, Oko 310 miliona opcija na američku sirovu naftu, u vrednosti 16 biliona dolara, trgovano je preko NYMEX berze, ili skoro 30% više od ugovorenih opcija za londonski Brent.

Kada su cene nafte krenule ka nivou od 60 dolara, američki proizvođači su hedžovali više terminskih opcija u kvartalu nego u poslednje tri godine. To bi trebalo da obezbedi rekordan nivo proizvodnje američke nafte u ovoj godini od iznad 10 mb/d, sa potencijalnih 11 mb/d u 2019. Glavni problem na putu da WTI postane cenovni reper za globalno trgovanje naftom je u tome što su ugovori za američku naftu strogo vezani za isporuke u američkom čvorištu Cushing, Oklahoma, konstatuje *OilPrice*.

Exxon: Ovo su posledice klimatske politike po vrednost kompanije

HJUSTON – Exxon Mobil očekuje da globalna potrošnja nafte padne do 2040. godine, ukoliko regulative vezane za smanjenje emisija gasova efekta zelene bašte (GHG) vezane za cilj ograničenja globalnog zagrevanja na ispod 2 stepena Celzijusa budu u potpunosti primenjene, prenosi *Reuters*.

Zaključak se nalazi u analizi koju je posle nekoliko godina priprema, objavio tim klimatskih eksperata kompanije, u sklopu odgovora na zahteve akcionara najvrednije svetske izlistane naftne kompanije, zabrinut za sudbinu svojih uloga.

Prema Exxonovim procenama, potrošnja sirove nafte u svetu opadaće pod uticajem ovog faktora 0,4% godišnje do 2040, na oko 78 miliona barela na dan. U isto vreme će potrošnja prirodnog gasa rasti stopom od 0,5% godišnje.

Exxon navodi da je – u ovakvom klimatskom scenariju - 5% njegove ukupne vrednosti u bilansiranim naftnim i gasnim rezervama „koje možda neće biti poželjne investicije“.

BP: Novi projekti moraju donositi novac pri ceni barela od 40\$



LONDON – Britanski naftno-gasni gigant BP će ove godine odobriti pokretanje dodatnih novih projekata, ali oni „moraju biti otporni na prilike koje donosi izmenjeni svet i građeni tako da bez sumnje vraćaju uloženi novac pri ceni nafte od ispod 40 dolara“, kaže jedan od najviših ljudi kompanije, Brenard Looney. On je agenciji *Reuters* precizirao da će BP zadržati disciplinu u trošenju novca, čak i pri višim (od sadašnjih) cena nafte.

S druge strane, finansijski direktor kompanije Brian Gilvary kaže da će BP nastaviti sa procesom obaranja njegove „granične“ ili break-even cene isplative proizvodnje sa sadašnjih oko 50 dolara po barelu, na 35 do 40 dolara.



VAŽNO JE ŠTA NAS POKREĆE



LUKOIL

UVEK U POKRETU



ZIMSKI ❄️



Evropske rafinerije kažu da kvalitet Urala slabi

LONDON – *Reuters* piše da evropski prerađivači nafte razmatraju opcije smanjenja kupovine ruske nafte Ural, zbog njenog sve lošijeg kvaliteta, što je opet posledica činjenice da Rusija svoju najbolju sirovu naftu šalje u Kinu, gde vodi bitku za odbranu i jačanje pozicija na ovom vrhunskom azijskom tržištu. Agencija piše u ponedjeljak, pozivajući se na trgovce i druge izvore bliske evropskim prerađivačima, da je kvalitet ruskog brenda Ural pogoršan dotle da neki od prerađivača razmišljaju o ponovnim pregovorima o (manjem) obimu isporuka, ili (nižim) cenama.

Sastanak u Moskvi o kvalitetu Urala

MOSKVA – Ministar energije Rusije i čelnici nekoliko ruskih naftnih kompanija razmotrili su u utorak i temu kvaliteta ruske sirove nafte, prenosi *Reuters* koji to dovodi u vezu sa informacijom koju je objavio dan ranije. Ruskom ministru energije Aleksandru Novaku na sastanku su sagovornici bili, pored ostalih, čelnik Lukoila, Vagit Alekperov, prvi čovek Surgutneftegaza, Vladimir Bogdanov i Pavel Fedorov, potpredsednik Rosnjefta.



Nacionalni standard zahteva da nivo sumpora u sirovoj nafti ne pređe 1,8%, a trgovački izvori koje je kontaktirao Reuters navode da se u poslednjim isporukama ta granica prekoračuje.

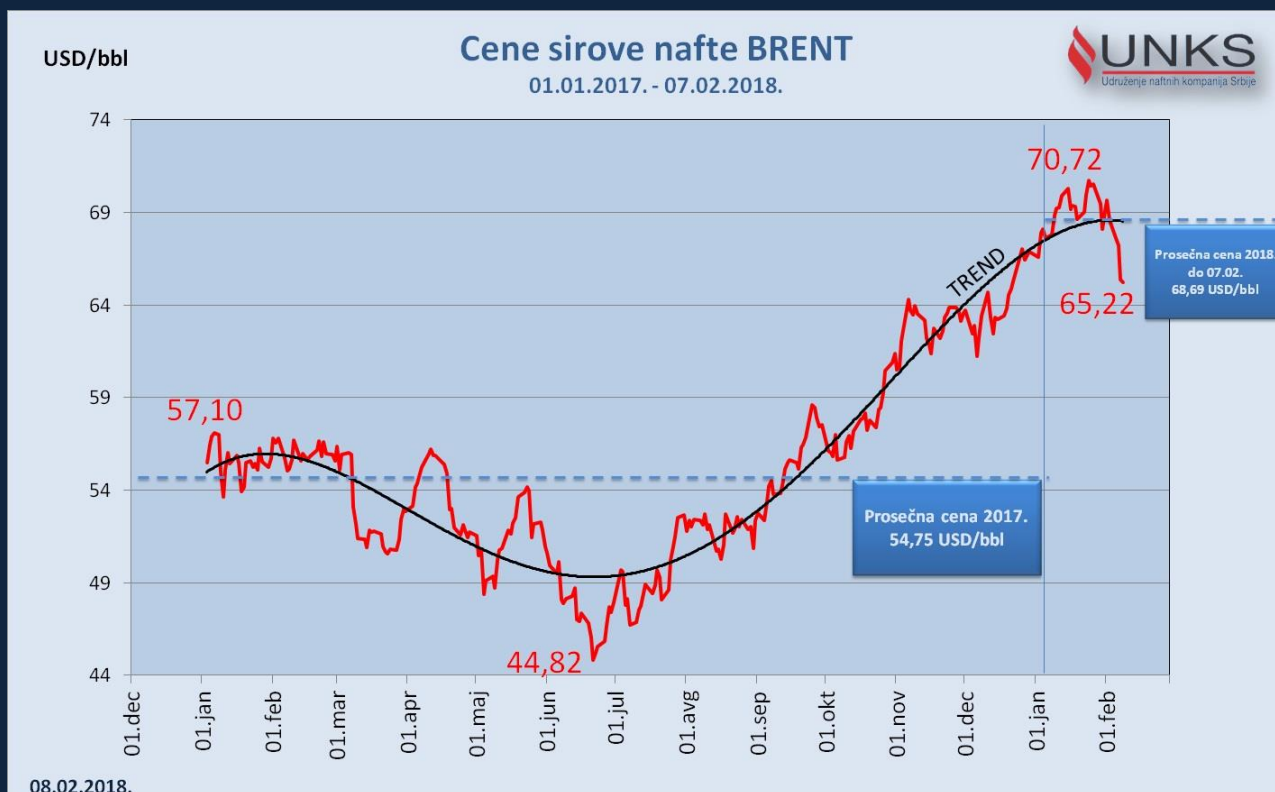
Ruski brend Ural je mešavina različitih vrsta sirove nafte i to umešavanje se događa unutar naftovodnog sistema u Rusiji. Prema podacima industrijskih izvora do kojih je došao Reuters, kvalitet Urala koji je izvožen u februaru u Evropu je blizu dna standardne lestvice koju je odredila ruska agencija za standarde, Rosstandart. Reuters podseca da je ruski nacionalni naftovodni operater Transnjeft početkom novembra prošle godine saopštio da će sadržaj sumpora u izvozu Urala za Evropu dostići kritičan nivo do kraja godine i nastaviti da raste u 2018., sa sve većim izvozom nisko-sumporne sirove nafte u Kinu. Potpredsednik kompanije, Sergej Andronov rekao je da Transnjeft ne raspolaže sa tehnološkim kapacitetima potrebnim za dalje smanjenje sadržaja sumpora za evropske kupce, sa daljim rastom isporuka nisko-sumpornog Urala Kini.

Iz ministarstva je potvrđeno da je kvalitet ruske nafte bio jedna od tema sastanka, ali se nije ništa rečeno o eventualnim zaključcima.





 **Transnafta**



Gasprom njeft: Neto profit u 2017. uvećan za 26%

MOSKVA – Gasprom njeft je u prošloj godini uvećao vrednost ukupnih prodaja za 18% u odnosu na 2016., na dva biliona rubalja (35 milijardi dolara). EBITDA je iznosila 551 milijardu RUB (9,7 mlrd \$), što je za bezmalo 21% više na godišnjem nivou, saopšteno je u utorak iz kompanije. Neto profit pripisiv akcionarima kompanije u 12 meseci 2017. se očekuje da dostigne 253 mlrd RUB, (preko 4,4 mlrd \$) odnosno 26,5% iznad onog u 2016. Rezultati se pripisuju boljim tržišnim uslovima, kao i uspešnom razvoju novih inicijativa u proizvodnji nafte i gasa i poboljšanoj maloprodaji. To je rezultiralo i uvećanjem slobodnih novčanih tokova kompanije na 65 mlrd RUB (1,1 mlrd \$) u 2017.

Proizvodnja ugljovodonika Gasprom njefta, uključujući zajednička ulaganja kompanije, dostigla je bezmalo 90 miliona tona ekvivalenta nafte, što je rast od 4,1% u odnosu na 2016.

Godišnja prerada dostigla je 40,1 milion tona. U isto vreme prodaje naftnih proizvoda preko maloprodajne mreže kompanije dostigle su preko 11 miliona tona, sa rastom od 5,6% na godišnjem nivou.



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



ЈП "СРБИЈАГАС"

Народног фронта 12, Нови Сад, Србија
Тел: +381 21 481 1549; +381 21 481 2703
Факс: +381 21 481 1305

Američka nafta menja svetsku naftnu scenu

NJUJORK, SINGAPUR – Za dve godine od kako je Vašington ukinuo 40-godišnju zabranu izvoza sirove nafte, tankeri sa američkom naftom su uplovili u više od 30 država, počev od gigantskih tržišta Kine i Indije, do majušnog Togoja, piše Reuters.



U 2006., pre američke „škriljne revolucije“, SAD su neto uvezile 10,6 miliona barela nafte na dan (mb/d) – u poređenju sa 7,6 mb/d danas. Američki proizvođači sada izvoze 1,5 do dva mb/d sirove nafte, što bi moglo da poraste na oko četiri mb/d do 2022. Proizvodnja u ovoj zemlji se očekuje da zahvati više od 80 odsto rasta globalnog snabdevanja u narednoj dekadi, pokazuje računica pariske Međunarodne agencije za energiju (IEA).

Najveći deo tog rasta povući će tržište Kine, od novembra prvog svetskog uvoznika nafte i najvećeg kupca američke nafte posle Kanade. Iz Unipeca, trgovačke firme vodećeg kineskog prerađivača Sinopec-a i najvećeg kineskog kupca američke nafte, kažu da ove godine očekuju da udvostruče uvoz iz SAD, na 300.000 barela na dan (b/d).

Između 2010. i 2017., američka proizvodnja porasla je sa 5,5 mb/d na 10 mb/d, blizu rekordne iz 1970., što SAD dovodi u red sa Saudijskom Arabijom i blizu vodećeg svetskog proizvođača Rusije (10,9 mb/d).

Američki proizvođači iz škriljaca u finansijskim škripcu

OSLO - Vodeće 33 američke kompanije koje proizvode naftu iz škriljaca moraće da potraže dodatnih 8,3 milijardi dolara zajma, plus da refinansiraju dugovanja u visini 2,4 milijarde dolara kako bi dostigli očekivan obim kapitalnih ulaganja od 58,4 milijarde dolara ove godine, a pri tom u ambijentu cene američke nafte od 60 dolara po barelu, konstatovano je u najnovijoj analizi globalnog energetskog konsultanta Rystad Energy.

Eksperti firme, sa sedištem u Oslu, navode da bi bez tih dodatnih sredstava capex pomenute 33 kompanije morao da se smanji za 18%, na 47,7 milijardi dolara. Rezultat toga bio bi smanjenje broja bušotina na 5.600, umesto projektovanih 6.900 sa pomenutim eksternim kapitalom i odloženom otplatom dospelih dugovanja.



MITAN OIL

MITAN OIL



GAS

Budućnost gasa je u "power-to-gas" tehnologiji, smatra EK

BRISSEL - Evropska Komisija (EK) će ove godine pripremiti predloge za novu regulaciju tržišta prirodnog gasa kojom se žele istražiti mogućnosti sinergije između gasnih i elektroenergetskih mreža, kao i primene biometana, rekao je na minuloj konferenciji o ovom energentu prvi čovek EK za unutrašnje energetske tržište Klaus-Dieter Borchard.

"Možemo koristiti gasovodnu mrežu kao jednu od opcija za skladištenje, što nam nedostaje u elektroenergetici", kazao je on navodeći primer pretvaranja viška energije iz vetra u metan ili vodonik. Korišćenje tzv. "power-to-gas" tehnologije je još na niskom nivou, ali Borchard smatra da vredi pokušati sa njenom primenom na industrijskom nivou. EK će predloge nove plinske regulative predstaviti 2020., objavio je **Platts**.

Eni i Total otkrili polje sa 230 mlrd m3 gasa?

TEL AVIV – Italijanski Eni i francuski Total su otkrili veliko ležište prirodnog gasa u zajedničkom području Calypso u podmorju kod Kipra, pa se očekuje da dve kompanije narednih dana zvanično saopšte rezultat.



Izraelski informativni portal **Globes** objavio je da bi nalazište moglo sadržati 170 do 230 milijardi kubnih metara gasa, što bi – ako se pokaže tačnim – moglo da stvori problem kompanijama koje razvijaju ogromno polje Leviatan, u offshore sekciji Izraela. Globes, naime, piše da energetske giganti poput Enija, koji je nešto manje od dve godine posle otkrića aktivirao mega polje Zohr u vodama Egipta, u partnerstvu sa Totalom, mogu da stvore od Kipra važnog igrača u oblasti prirodnog gasa u regionu i ujedno konkurenta Izraelu.

TASS: Gazprom smanjuje ulaganja u prirodni gas

MOSKVA - Ruski gasni div Gazprom saopštio je u utorak da planira da posle 2019. godine prestane sa povećavanjem investicija u gasne projekte.

U 2019. se planiraju investicije od 24,5 mlrd. dolara, dok bi već 2020. godine capex trebalo da padne na 17,5 mlrd. dolara.

U periodu do 2019. troškovi investiranja povezani su najvećim gasnim projektima koji su u toku, poput gasovoda Severni tok 2, Turski tok, Snaga Sibira i izgradnje postrojenja za preradu gasa Amur u Amurskoj Oblasti.



Posle 2019. godine smanjiće se investiranje i u delu poslovanja zaduženom za proizvodnju električne energije, dok će jedino deo kompanije koji se bavi proizvodnjom nafte zadržati nivo investicija na oko 7 mlrd. dolara do 2020., javlja ruska novinska agencija **TASS**.

EIB odobrio kredit od 1,5 mlrd. \$ gasovodu TAP

BRISEL – Evropska investiciona banka (EIB) odobrila je u utorak zajam od 1,5 milijardi evra za projekat gradnje Trans-jadranskog gasovoda (TAP), treće i poslednje karike tzv. Južnog gasnog koridora, 40 milijardi dolara vrednog poduhvata obezbeđenja prvog direktnog snabdevanja Evrope kaspiskim, ne-ruskim gasom. Tačnije, treba da transportuje godišnje 16 milijardi kubnih metara gasa iz azerbejdžanskog offshore polja Šah Deniz.



TAP, koji gas iz Turske preuzima u Grčkoj, pa ga preko Albanije i ispod Jadrana, doprema do Italije, će ujedno biti prvi ne-ruski gasovod za snabdevanje Evrope, od kako je pre skoro jedne decenije pušten u rad podmediteranski Medgaz, namenjen transportu Alžirskog gasa, podseća **Reuters**. Njegov kapacitet iznosiće 10 milijardi kubika godišnje, što je sve zajedno

zanemarljivo u odnosu na ruske cevi preko kojih se godišnje u Evropu godišnje doprema preko 190 milijardi kubnih metara gasa.

Pri tom, dok Evropa gradi Južni gasni koridor, Rusija gradi drugu cev Severnog toka 2, kapaciteta 55 milijardi kubika godišnje i drugu cev Turskog toka, kapaciteta 15,75 mlrd m³/g.

Potpredsednik EIB-a Andrew McDowell rekao je za **Reuters** da će TAP značajan jer će pomoći smanjenju posledica opadajuće proizvodnje gasa u Evropi..



REGION

Albpetrol u procesu restrukturiranja

TIRANA – Albpetrol prolazi kroz proces restrukturiranja sa ciljem jačanja efikasnosti i smanjenja troškova, objavila je press služba albanske državne naftne i gasne kompanije Država namerava da proda neke od poslova kompanije, kao i da smanji broj zaposlenih, rekao je ministar energije Albanije Damjan Điknuri, a prenosi agencija *Sinhua*.

Ministarstvo je takođe na svojoj veb stranici objavilo da je zadatak nalaženja najboljih rešenja poveren specijalno formiranoj među-ministarskoj grupi eksperata.

U međuvremenu, smenjen je generalni direktor kompanije Endri Puka, u čiju fotelju je seo dotadašnji tehnički direktor Albpetrola, Kastriot Bejtaj.

Albpetrol trenutno zapošljava 2,300 ljudi, od kojih će – kako navode u kompaniji - „neki“ dobiti otkaze, a drugi premeštaj na nove poslove. *Sinhua* prenosi podatke i procene Albpetrola, prema kojima Albanija raspolaže sa 220 miliona barela utvrđenih rezervi nafte i 5,7 milijardi kubnih metara prirodnog gasa. Kompanija je 2016. godinu završila sa neto profitom od 1,5 milijardi leka (14 miliona US\$).

RS zavrće gas FBiH ako "BH gas" ne izmiri dug

SARAJEVO, BANJALUKA - Ukoliko u narednih 30 dana ne izmire svoja dugovanja i ono što je dogovoreno 2015. godine, Uprava BH gasa biće smenjena, najavio je federalni ministar energije Nermin Džindić. Portal *energetika.ba* konstatuje da je ovo epilog svojevrsne drame koja se odigravala u sredu između resornih institucija RS i FBiH, odgovornih za distribuciju gasa u BiH.

Naime, najpre Republika Srpska zapretila JP BH gas da će početkom februara u potpunosti obustaviti dotok gasa u Federaciju jer BH gas tri godine ne prihvata cenu transporta ovog energenta, koji svojim gasovodom operator Sarajevo-gas doprema u Federaciju.

Iz Sarajevo-gasa je rečeno da će tačan datum prekida transporta „biti objavljen poslije sprovođenja svih neophodnih radnji“. "Skoro tri godine pokušavamo rešiti problem na miran i normalan način, međutim nema pomaka", naglašavaju u ovom preduzeću.

"Uprava BH gasa je odgovorna za ovu situaciju i treba da je reši. Ono što je ugovoreno 2015. mora se platiti odmah. Dali smo Upravi BH gasa rok od 30 dana da koriguje nedostatke, a u protivnom ćemo smeniti Upravu", najavio je Džindić. On je zaključio da je ova situacija pokazala da FBiH mora imati alternativu za snabdevanje gasom, jer uvek može doći do ekonomskih ili političkih blokada.



У НАЈБОЉЕМ ИНТЕРЕСУ СРПСКЕ ПРИВРЕДЕ

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.

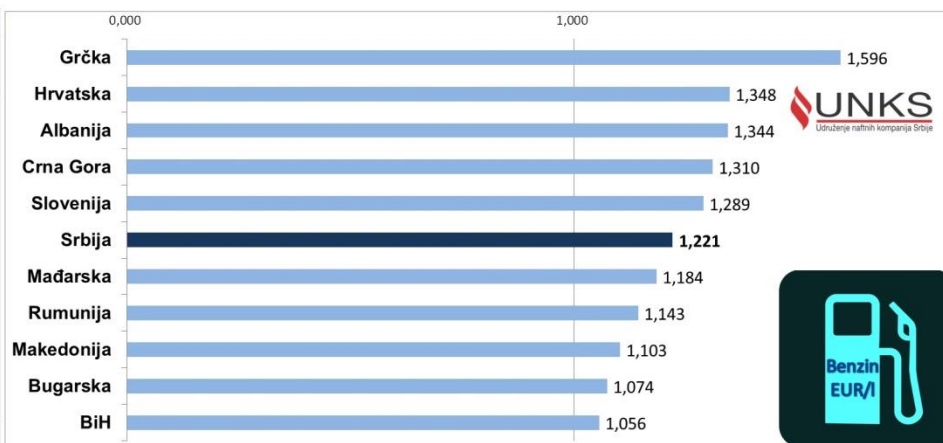
Били смо и остаћемо одговоран партнер и подршка вашем пословању кроз услуге пословног информисања и саветовања, издавања докумената и сертификата, унапређења економске сарадње са иностранством, независног суђења и арбитраже, едукације, као и заступања, заштите и промоције интереса наше привреде у земљи и свету.

www.pks.rs

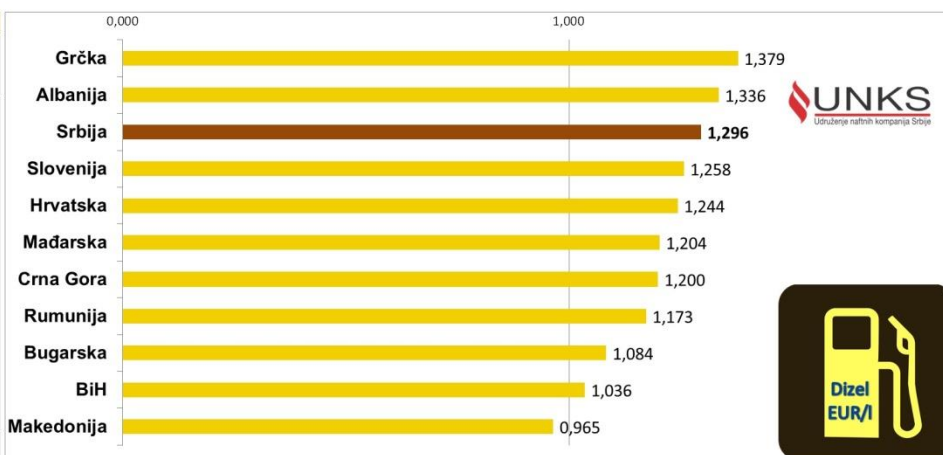


Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 07.02.2018. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

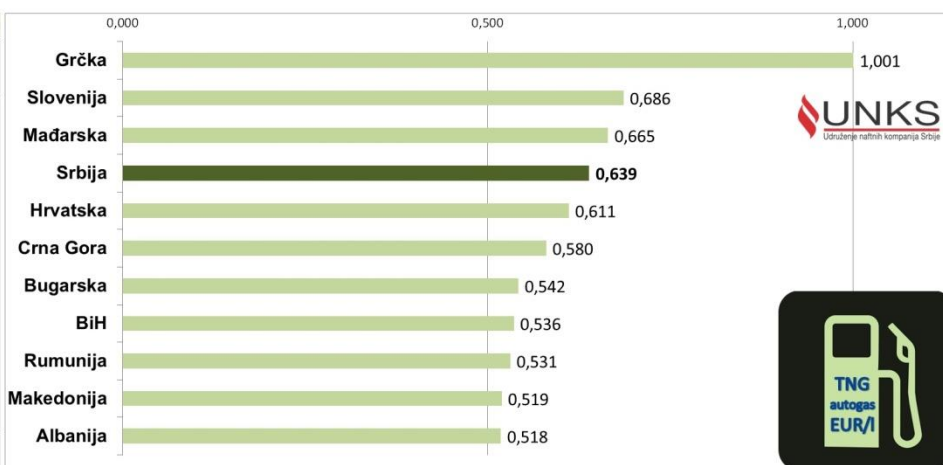
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,596	28,46%
Hrvatska	1,348	8,46%
Albanija	1,344	8,14%
Crna Gora	1,310	5,44%
Slovenija	1,289	3,75%
Srbija	1,221	-1,75%
Mađarska	1,184	-4,69%
Rumunija	1,143	-7,99%
Makedonija	1,103	-11,23%
Bugarska	1,074	-13,58%
BiH	1,056	-15,00%
Prosečna cena u regionu	1,242	



Dizel EN590 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,379	15,14%
Albanija	1,336	11,55%
Srbija	1,296	8,22%
Slovenija	1,258	5,03%
Hrvatska	1,244	3,88%
Mađarska	1,204	0,49%
Crna Gora	1,200	0,19%
Rumunija	1,173	-2,04%
Bugarska	1,084	-9,50%
BiH	1,036	-13,53%
Makedonija	0,965	-19,43%
Prosečna cena u regionu	1,198	



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,001	61,28%
Slovenija	0,686	10,53%
Mađarska	0,665	7,12%
Srbija	0,639	2,96%
Hrvatska	0,611	-1,55%
Crna Gora	0,580	-6,55%
Bugarska	0,542	-12,68%
BiH	0,536	-13,69%
Rumunija	0,531	-14,49%
Makedonija	0,519	-16,38%
Albanija	0,518	-16,56%
Prosečna cena u regionu	0,621	



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





Autor, urednik, dizajn: Dušan Daković

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