



# NEDELJA

U SVETU NAFTE I GASA

DEO PUBLICISTIČKE AKTIVNOSTI NACIONALNOG NAFTNOG KOMITETA SRBIJE



ANALIZE, VESTI, STAVOVI

31 MAR 2017 BR. 293

# BIG DATA

**Nova tehnološka revolucija u naftnoj privredi**

**Optimizam Goldman Sachs-a za sada usamljen**

**Zemlje OPEC-a napadaju tržište derivata nafte**

**BP nema nameru da investira u nove rafinerije**

**Gasprom njeft pred angažovanjem svetskih servisnih kolosa**

**Reuters: Brisel ne može da zabrani Severni tok 2**

**– pa odugovlači**



# SADRŽAJ:

## NAFTA:

- Optimizam Goldman Sachs-a za sada usamljen.....OVDE
- Pre aprila neće se znati stav OPEC i ne-OPEC zemalja .....OVDE
- Nemoguće očekivati da OECD do juna smanji zalihe za 300 mil bbl.....OVDE
- UNKS: Cene sirove nafte Brent .....OVDE
- Pad cena u najgorem trenutku za američke naftaše.....OVDE
- Big Oil planira kupovine u oblasti nafte iz škriljaca. ....OVDE
- Zemlje OPEC-a prebacuju strategiju na tržište derivata nafte.....OVDE
- BP nema nameru da investira u nove rafinerije, naprotiv.....OVDE
- Big Data – novi tehnološki proboj u naftnoj privredi.....OVDE
- Vlada rasteretila Saudi Aramco poreskih nameta.....OVDE
- Rekordan broj nedovršenih bušotina u američkom škriljnom sektoru.....OVDE
- Evropski sud pravde odbacio žalbu Rosnjefta – sankcije opravdane.....OVDE
- Gasprom njeft u pred angažovanjem najvećih svetskih servisnih kompanija.....OVDE

## GAS:

- Reuters: Brisel ne može da zabrani Severni tok 2 – pa odugovlači.....OVDE
- Najveći svetski kupci LNG-a formirali „uvozni kartel“ .....OVDE
- U proizvodnji i treća linija mega LNG projekta Gorgon .....OVDE

## REGION:

- OMVPetrom i ExxonMobil odustali od crnomorske koncesije.....OVDE
- UNKS: Cene goriva u regionu .....OVDE

**Crude Oil Brent Mar 31 2017 0810 GMT - \$52.40 [Livecharts.co.uk](http://Livecharts.co.uk)**

## Optimizam Goldman Sachs-a za sada usamljen

**LONDON, NJUJORK** – Akteri i analitičari na naftnom tržištu i dalje nemaju dovoljno pouzdanih pokazatelja za procene napredka ka uravnoteženju tržišta, što je, uz potrebu produženja reza proizvodnje OPEC i Ne-OPEC zemalja, postalo najspornije pitanje na tržištu nafte.

Dok je komitet za nadgledanje sporazuma proizvođača proteklog vikenda istupio sa nedefinisanim „trebalo bi“ stavom, investiciona banka Goldman Sachs izašla je ove nedelje sa analizom gde zaključuje da se ipak „ostvaruje napredak u uravnoteženju tržišta, uprkos rekordno visokom stanju američkih zaliha sirove nafte.“ Goldman, štaviše, očekuje da će zalihe OECD zemalja pasti na petogodišnji prosek do kraja godine, čak i ako OPEC vrati proizvodnju u drugoj polovini 2017., što je za sada dosta usamljena ocena, primećuje **Reuters**.

Većina trgovaca, prema prikupljenim agencijskim informacijama, smatra da rez proizvodnje mora da se produži i u drugoj polovini godine, a nisu sigurni hoće li se to i desiti i da li će biti dovoljno za stabilizaciju tržišta.

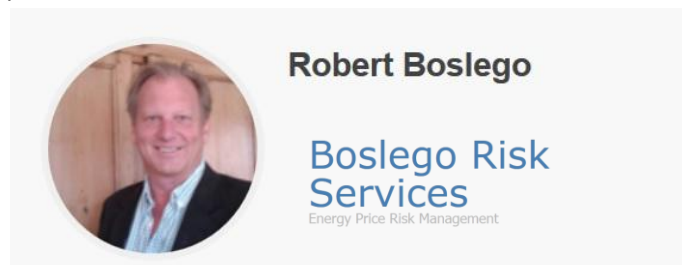


Jedna od najuticajnijih banaka na tržištu nafte kaže i da produženje strategije smanjenja proizvodnje neće biti opravdano i na kraju može postati samodestruktivno ako gurne cene barela ka 65 dolara i izazove prebrz oporavak proizvodnje nafte.

## Nemoguće očekivati da OECD do juna smanji zalihe za 300 mil bbl

**NJUJORK** - Jedan od vodećih eksperta za procenu rizika, Robert Boslego, svoj ovonedeljni komentar na portalu **SeekingAlpha** naslovljava zaključkom da „je nemoguće da OECD zalihe do kraja maja padnu za (potrebni) 300 miliona barela“.

Podaci američkog ministarstva energije, naime, pokazali su da su globalne zalihe zemalja OECD zapravo uvećane za šest miliona barela od decembra do kraja februara i za 293 miliona barela su iznad svog petogodišnjeg proseka.



Osnivač i vlasnik firme Boslego Risk Services konstatuje da ideja da bi ove zalihe mogle biti smanjene za taj višak do kraja maja, kada OPEC treba da definitivno odluči hoće li produžiti strategiju smanjenja proizvodnje - „čini se gotovo nemogućom.“

## Pre aprila neće se znati stav OPEC i ne-OPEC zemalja

**MOSKVA** - „Kako sada izgleda, većina OPEC i ne-OPEC (zemalja) produžila bi sporazum (o smanjenju proizvodnje), ali potrebno je vreme da se proceni situacija i održe sastanci licem u lice sa ostalima,“ rekao je u utorak u Moskvi iranski ministar nafte Biđan Zanganeh. Ipak, formalne preporuke o daljoj strategiji neće biti dok se grupa ponovo ne sastane u aprilu. Nadzorni komitet je, naime, na sastanku prošlog vikenda u Kuvajtu, saopštio da tehnička grupa i sekretarijat OPEC treba u međuvremenu „da sagledaju stanje uslova na tržištu i vrate se (ovoj temi) ... u aprilu,“ piše **Reuters**.



**G-DRIVE** FUEL

**100**  
OKTANA

**MOĆNA  
TRANSFORMACIJA**



**POVEĆANJE SNAGE MOTORA DO 7%**

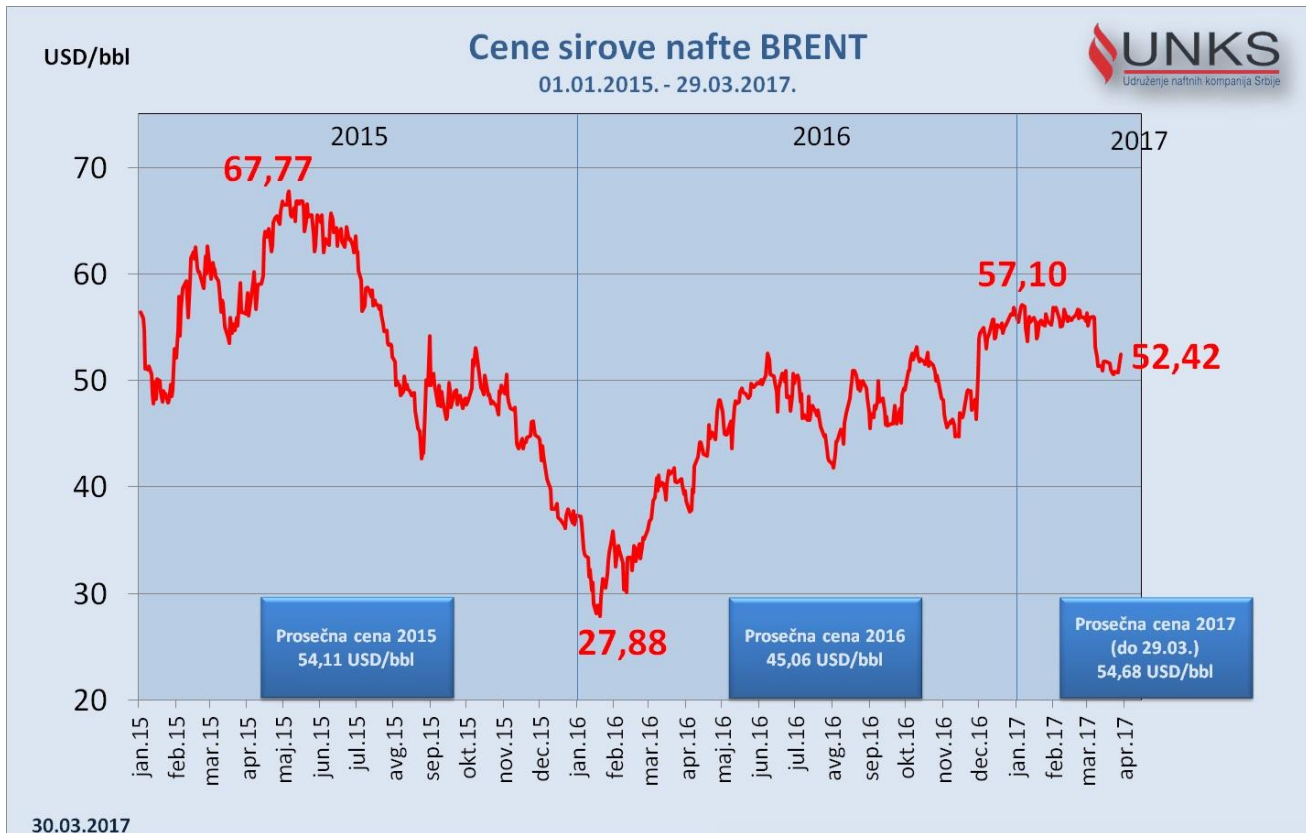
**POBOLJŠANA DINAMIKA UBRZANJA DO 10%**

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

**NAJBOLJE JE  
PRED VAMA**



**PETROL STATIONS**  
**GAZPROM**



## Pad cena u najgorem trenutku za američke naftaše

**HJUSTON** – Rast cena nafte zaustavio se u najgorem mogućem trenutku za američke istraživače, upravo kada se banke spremaju da preispitaju kreditne linije ključne za rast ovih naftnih kompanija, piše **Bloomberg**.

Ovogodišnja revizija, koja treba da počne u aprilu, dešava se u momentu kada industrija i dalje pati od teškog slučaja zaostajanja u servisiranju obaveza. Pad cena ispod 45 dolara verovatno bi doveo do smanjenja kreditnih linija, uvećavajući spektar rezova koje su pre godinu dana bacile američke naftaše na kolena, rekao je za **Bloomberg TV** Kraig Grahmann, iz pravne firme Haynes & Boone.



## Big Oil planira kupovine u oblasti nafte iz škriljaca

**NUJORK** - ExxonMobil, Royal Dutch Shell i Chevron uskaču u tržište proizvodnje američke nafte iz škriljaca, gde planiraju da ove godine investiraju kombinovanih deset milijardi dolara.

Više od same sume, u informaciji **Bloomberga** je indikativna procena stratega najvećih internacionalnih naftnih kompanija da ovaj sektor, koji je pretrpeo najteži udarac tokom protekle dve i po godine rata niskim cenama nafte, ima stabilnu perspektivu.

Ako veliki momci svetske naftne scene uvide da su ulaganja uspešna, oni će ovom strategijom dodatno uvećati američku proizvodnju nafte, zadržati cene nafte na niskom nivou i preoteti uticaj od velikih proizvođača, poput Saudijske Arabije, konstatuje agencija.



Uvek pruža više od sebe.



Do 6 dinara popusta  
na premium ECTO gorivo

Štedi·Nagrađuje·Iznenaduje

# Zemlje OPEC-a prebacuju strategiju na tržište derivata nafte

DOHA – Zemlje OPEC-a prebacuju svoju bitku za tržište na downstream sektor, piše specijalizovani portal *The*

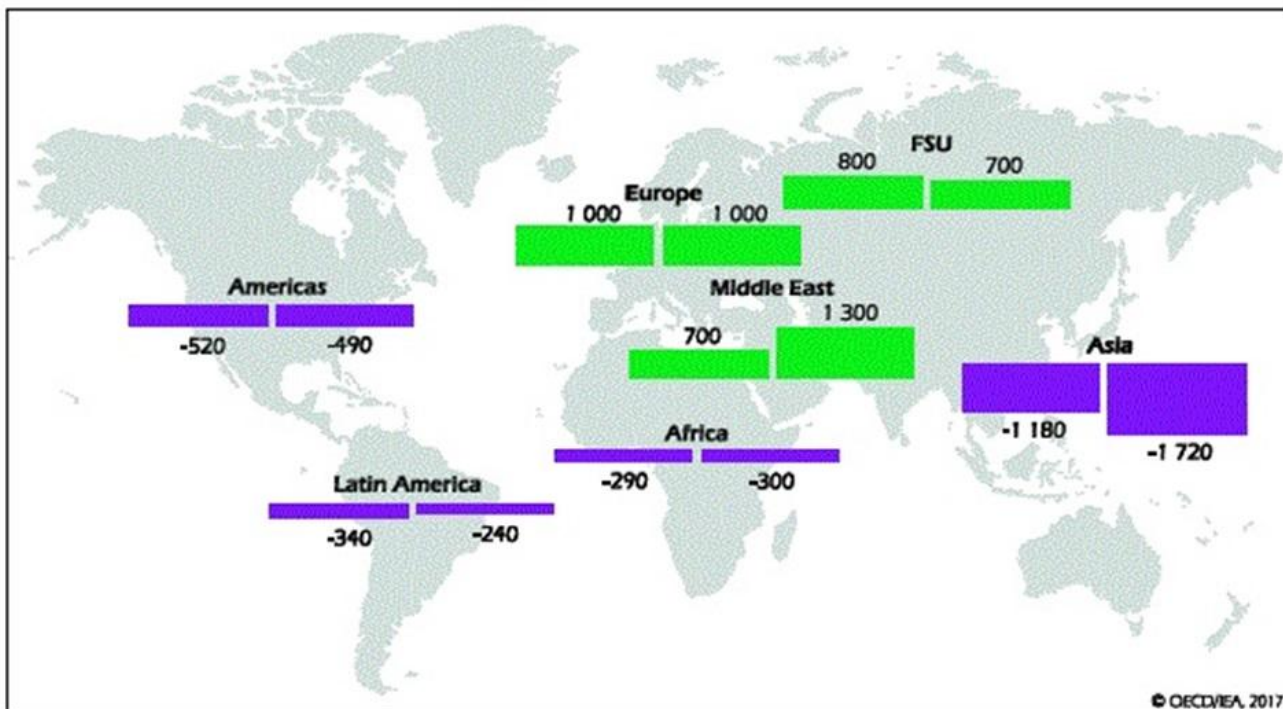


*Fuse*. Niz članica izvoznog naftnog kartela gradi rafinerijske osnove koje će biti baza za izvoz naftnih derivata na svetsko tržište, što bi im ujedno nadoknadilo prihod izgubljen zbog reza u proizvodnji nafte i konstantno niskih cena ove sirovine. Činjenica je da su veliki proizvođači nafte pre kraha cena planirali gradnju izvoznih rafinerija, ali su u međuvremenu uslovi nastali na tržištu podstakli najveće od njih na dodatan proboj u sve konkurentnije

međunarodno tržište derivata nafte.

Najsvežiji primer su Saudijska Arabija i UAE koji su uvećali svoje prodaje rafinerijskih proizvoda za masivnih 25% prošlog meseca, paralelno sa smanjenjem proizvodnje sirovine. Inače izvoz naftnih derivata na međunarodno tržište ne podleže OPEC-ovom sistemu kvota. U narednih pet godina, biće izgrađeno nekih 2,8 miliona barela kapaciteta dnevne prerade nafte na Bliskom istoku, pokazuju podaci IEA. Tržišta za dodatnu ponudu goriva su najbrže rastuće ekonomije u azijsko-pacifičkom regionu, kao i Evropa, gde su rafinerijski kapaciteti suženi zbog sve manje ekonomske računice.

## Regionalni balans benzin/primarni benzin u 2016. i 2022. (kb/d)



© OECD/IEA, 2017

Napomena: Pozitivni brojevi pokazuju izvozne kapacitete (zelene tabele). Negativni brojevi pokazuju uvozne potrebe (ljubičaste tabele)

Nove rafinerije dolaze povrh trenutno visokog viška rafinerijskih kapaciteta u regionu, pa će kroz pet godina Bliski istok raspolagati a viškom od 1,3 miliona barela na dan u benzinu i primarnom benzinu, uz sličnu situaciju sa dizelom i kerozinom (Tabela).



## BP nema nameru da investira u nove rafinerije, naprotiv

**LONDON** – Britanski gigant BP planira da proda deo rafinerijskih kapaciteta uprkos uvećanju proizvodnje sirove nafte i da se usmeri na modernizaciju postojećih poslova uz proširenje mreže benzinskih stanica. Šef sektora za preradu nafte ove grupacije kazao je za *Reuters*, da stav kompanije u odnosu na ovaj svoj poslovni segment ostaje oprezan, uprkos tome što će BP u narednih pet godina da povećava output otvaranjem novih projekata. „Hoćemo li investirati u nove green field rafinerije u BP-u? Verovatno ne,“ kaže Tufan Erginbilgic (foto dole), koji od 1990. radi u sektoru prerade nafte.

„Prerada sirove nafte u goriva godinama je problematično dete ove industrije, suočeno sa kolebljivim maržama, kao i konkurencijom modernih rafinerija sagrađenih u Kini, Indiji i na Bliskom istoku. Problem dopunjuje nadolazak sve efikasnijih automobila, aviona i grejanja, oštriji standardi brodskih goriva, rast elektromobila i generalno usporeni rast potrošnje goriva,“ pojašnjava on.

BP je od 2000. prodao ili prenamenio 16 rafinerija i danas je vlasnik ili suvlasnik u 11 rafinerija i 17 petrohemijskih kombinata.





# Big Data - novi tehnološki proboj u naftnoj privredi

**HJUSTON** – Naftna i gasna privreda okreću se automatizaciji i digitalizaciji kako bi uvećali efikasnosti i to već daje rezultate, piše specijalizovana publikacija **NorthAmOil** rezimirajući ono što je bila jedna od glavnih tema na prošlomesečnom reprezentativnom forumu CERAWEEK u Hjustonu.



Upotpunjujući ovom temom ono što je bio noseći tekst ove publikacije NNKS u izdanju od 3. februara ove godine, o uvođenju robotizacije u proces bušenja nafte, dobija se prilično jasna slika da vodeće svetske naftne kompanije dugoročno računaju na cenovnu osnovu koja od njih zahteva

nove opcije u svim segmentima, osim rezanja troškova i jačanja efikasnosti rada sistema – i tu se vidljivo ističe automatizacija.

Predsedavajući skupa u Hjustonu i jedan od svetskih autoriteta kada se radi o analizi dugoročnih pravaca kretanja naftne privrede, Daniel Yergin, istakao je da će tzv. „Big Data“ postati novi tehnološki proboj u ovom industriji, posle revolucionarnih pomaka u načinu proizvodnje nafte iz škriljaca u SAD.

**Big Data je najčešće definisan** kao relativno nov pojam (termin nastao 2008.), koji predstavlja podatke takve količine da prevazilazi mogućnosti uobičajeno korišćenog softvera za skladištenje, obradu i upravljanje njima. Za one koji nisu iz sveta IT, jednostavno se može reći da je Big Data sve ono što ne može da stane u Excel, opisuje portal Data Science Serbia.

Doduše, većina govornika na konferenciji je konstatovala da je naftna privreda i dalje u prvim koracima savladavanja Big Data.

Predstavnik kompanije Emerson, koja u ovoj oblasti savetuje gigante poput Exxon Mobila, Royl Dutch Shell-a i BP-a, kaže: „Mi smo zaista fokusirani na tri stvari. Jedna je bila eliminisanje (broja zaposlenih) ili automatizacija rada. Druga je smanjenje složenosti projekta.

Tokom perioda visokih cena nafte trend je bio na prilagođavanju, da bi se sada išlo na promene u pravcu standardizacije. Treće područje na kome smo radili je smanjenje posledica promena u kasnijoj fazi projekta, što će se uvek događati. Mi po pravilu to zavšavamo, gledano iz ugla automatizacije, u kritičnoj fazi puštanja projekta u rad.“ Generalno posmatrano ove tehnološke promene donele su kompanijama snajneje ukupnih instaliranih troškova od 30-40%.

## **Ništa bez podataka u realnom vremenu**

Benefiti automatizacije i drugih tehnologija mogu se proširiti u faze znatno pre kapitalog investiranja u projekat. Glavni strateški menadžer Emersona, Peter Zornio navodi senzore, kontrolne ventile i softver aplikacije koje zajedno mogu doprineti boljoj operativnoj odluci jednom kada projekat krene. „Vi zatista ništa ne možete da uradite ako ne zamenite periodične podatke sa pouzdanim digitalnim podacima u realnom vremenu. Kada se takvi senzori instaliraju, podatke možemo zajedno sabrati i eliminisati potrebu za ljudima da dežuraju i nadgledaju na naftnim poljima,“ kaže Zornio.

„Drugo,“ dodaje on, „mi smo postavili kontrolne uređaje na separatorima, ventilima i pumpama, pa smo sklonili ljude i automatizacijom postigli bolji rad i veću proizvodnju. Onda smo postavili senzore da nadgledaju opremu, a ne samo proces rada. To obuhvata, na primer, praćenje vibriranja pumpi, koroziju i prisustvo opasnih gasova.“ Svi ti podaci stižu u objedinjen opracioni centar i predstavljaju jaku, pouzdanu osnovu za smanjenje troškova i povećanje proizvodnje.

Zornio ukazuje i na dodatni benefit digitalizacije – usled moguće posledice odlaska najiskusnijeg kadra iz ove grane privrede – jer mogućnost obrade i procesuiranja podataka na daljinu umesto direktno sa polja, može omogućiti honorarno angažovanje ovih eksperata u penziji radi analize podataka.





## Vlada rasteretila Saudi Aramco poreskih nameta

**RIJAD** – Vlada Saudijske Arabije je ove nedelje srezala poreze nacionalnom državnom naftnom kolosu Saudi Aramco, sa ciljem da kompanija sa većom vrednošću izađe iduće godine sa prvom javnom prodajom akcija. Stopa oporezivanja pašće sa enormnih 85 odsto na svega 50 odsto, čime će teret nameta ovoj kompaniji biti doveden na liniju sa međunarodnim reperima, saopšteno je iz vlade. Vlada inače očekuje da na IPO (verovatno) udela od 5% Aramcoa, zaradi nekih 100 milijardi dolara, imajući u vidu da se vrednost ove kompanije procenjuje na oko dva biliona dolara. *Reuters, Bloomberg*

## Rekordan broj nedovršenih bušotina u američkom škriljnom sektoru

**HJUSTON** – Američki proizvođači nafte iz škriljaca buše po najbržoj stopi u poslednjih 18 meseci, ali su ostavili rekordan broj izvora nezavršenim. Reuters navodi da je to znak da proizvodnja iz ovog sektora ne mora da se uveća u skladu sa signalima koje daje aktivnost bušenja. Broj nedovršenih bušotina bi, međutim, mogao da iskomplikuje nameru OPEC-a da dovede tržište u ravnotežu, jer bi ovi izvori relativno brzo mogli da se kompletiraju jednom kada cene nafte dostignu potrebnu visinu.

## Gasprom njeft u pred angažovanjem najvećih svetskih servisnih kompanija

**LONDON** – Gasprom njeft traži inostranog partnera kako bi iskoristio njihovo tehnološko znanje, jer se sa pritiskom potrebe povećanja proizvodnje i pokretanja osetno složenijih projekata sagledavaju ograničenja u



domaćem know-how u ovim oblastima naftne privrede, piše *Financial Times*.

„Kvalitet naše rezerve opada iz godine u godinu. Stoga smo prinuđeni da koristimo još naprednije tehnološke aplikacije,“ citira londonski poslovnik potpredsednika kompanija Vadima Jakovleva. On kaže da se kompanija radi toga oslanja na četiri velike naftne servisne kompanije Baker Hughes, Halliburton, Schlumberger i Weatherford radi korišćenja njihove tehnologije na mnogim od njenih poslova.

## Evropski sud pravde odbacio žalbu Rosnjefta – sankcije opravdane

**LUKSEMBURG** - Evropski sud pravde (ECJ) je proglasio da su opravdane evropske sankcije uvedene ruskim firmama, uključujući Rosneft. Državni naftni kolos se žalio na sankcije koje je uvela Evropska unija, ali je Sud sada presudio da nema pravnih činjenica koje bi osporile valjanost odluke o sankcijama.



TASS primećuje da će stav koji je zauzeo ECJ sada poslužiti kao osnova za donošenja sličnih odluka na svim sudovima gde su Rosnjeft i ostale ruske firme podigle tužbe zbog uvođenja evropskih sankcija. Evropski sud je takođe naglasio da se evropske sankcije protiv Rosnjefta ne mogu koristiti za suspenziju njegovih plaćanja preko banaka i za zamrzavanje imovine.



# ПОСВЕЋЕНИ ЧИСТОЈ ЕНЕРГИЈИ



## Reuters: Brisel ne može da zabrani Severni tok 2 – pa odugovlači

**BRISSEL** – *Reuters* prenosi iz izvora u EU da bi Evropska komisija mogla da se odluči za taktiku odugovlačenja sa odobrenjem projekta Severni tok 2, s obzirom da ne može da nađe pravni osnov da ga zabrani. Namera je, prema ovim nepreciziranim izvorima, da se dozvola ne odobri dok ne prođe 2019. godina, kada Rusiji ističe postojeći dugoročni ugovor o tranzitu gasa preko Ukrajine. Gasprom bi u tom slučaju produžio ugovor sa Ukrajinom, pa bi nestao glavni razlog zbog koga Brisel traži načine da ospori dozvolu za izgradnju još dve cevi sistema Severni tok, kojima bi ukrajinski sistem praktično bio nepotreban Rusiji.

### Putin: Rusija spremna da koristi i ukrajinski sistem

„Jedna stvar je ne podržavati projekat, a druga naći pravnu osnovu da se on zaustavi,“ rekao je jedan neimenovani EU diplomata i dodao: „Namera nam je za sada je da se napravi prekid (u rešenju ovog pitanja) kako bi realizacija projekta postala aktuelan posle 2019.

Ruski predsednik Vladimir Putin rekao je da je gasovod Severni tok 2 čisto ekonomski projekat i nije okrenut protiv bilo koje druge države. On je tokom prošlonedeljnog sastanka sa čelnikom nemačke hemijske grupacije BASF, potencijalnim partnerom Gasproma u projektu, rekao da naglašava taj stav i dodao da je Rusija spremna da koristi i Ukrajinu kao tranzitnu zemlju za svoj gas.

### Najveći svetski kupci LNG-a formirali „uvozni kartel“

**SEUL** – Najveći svetski kupci utečjenog prirodnog gasa (LNG), svi iz Azije, udružuju se klubski kako bi obezbedili što elastičnije ugovore o snabdevanju ovim energentom, taktikom kojom prebacuju snagu aktera na ovom sve prezadicijenijem tržištu ponudom LNG-a, sa proizvođača na potrošače, piše Reuters. Korea Gas Corp (KOGAS) saopštio je u utorak da je sredinom marta potpisao memorandum o razumevanju sa japanskom kompanijom JERA i kineskim China National Offshore Oil Corp (CNOOC). Dogovoreno je da razmenjuju informacije i „sarađuju u zajedničkim nabavkama LNG-a.“ Te tri kompanije zajedno uvoze čak trećinu globalne proizvodnje LNG-a, što im daje jaku poziciju da se udruženi suprotstave restriktivnim klauzulama iz ugovora.



## U proizvodnji i treća linija Chevron-ovog mega LNG projekta Gorgon

**MELBURN** – Američki Chevron počeo je proizvodnju utečjenog prirodnog gasa (LNG) iz poslednje od tri proizvodne jedinice svog mega projekta Gorgon LNG, od obale zapadne Australije, saopštila je u utorak kompanija.



Chevron je operater 54 milijarde dolara skupog projekta, koji ukupno ima tri proizvodne linije kombinovanog kapaciteta proizvodnje 15,6 miliona tona godišnje. Prva proizvodnja iz Gorgona počela je u martu prošle godine, ali praćena velikim brojem neplaniranih kvarova i prekida. Chevron je ove nedelje morao da suspenduje proizvodnju i iz druge proizvodne linije projekta.

Otvaranje treće proizvodne linije dodatno će povećati zasićenost azijskog tržišta ponudom LNG-a, piše Reuters i citira izjavu jedog neimenovanog trgovca da američki kolos nije u celini uspeo da nađe kupce za novi kapacitet. Cene LNG-a na azijskom spot tržištu pale su za 45% od početka januara na 5,40 dolara za milion Btu.

## REGION

### OMVPetrom i ExxonMobil odustali od crnomorske koncesije

**BUKUREŠT** - Najveći rumunjski proizvođač nafte i gasa OMV Petrom i najveća američka naftna kompanija ExxonMobil odustaju od 'offshore' naftne koncesije Midia Deep u Crnom moru. Koncesiju su 2014. godine preuzeli od britanske firme Sterling Resources, a odluka o izlasku iz projekta je donesena pošto istraživanja nisu otkrila značajnije komercijalne rezerve ugljovodonika. Konzorcijum će se fokusirati na svoj glavni 'offshore' projekat u Rumuniji, razvoj koncesije Neptun Deep, u koji su od 2008. godine investirali ukupno 1,5 mlrd. dolara. Na toj je koncesiji već pronađeno značajno ležište prirodnog gasa, a trenutno se radi na utvrđivanju veličine komercijalnih rezervi. Odluka o tome biće objavljena 2018. godine, prenosi portal 'Energy World Magazine'.



EVRODIZEL

*Da Vaš motor poleti!*

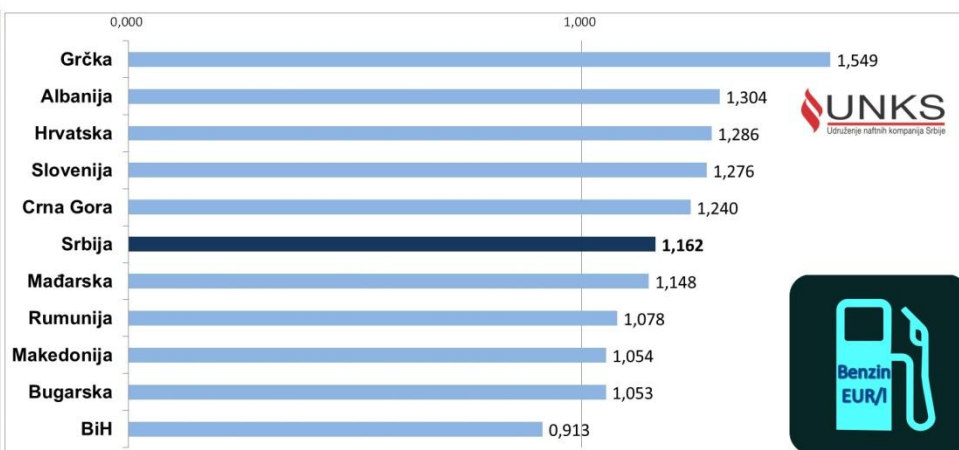


MOTORNI BENZINI

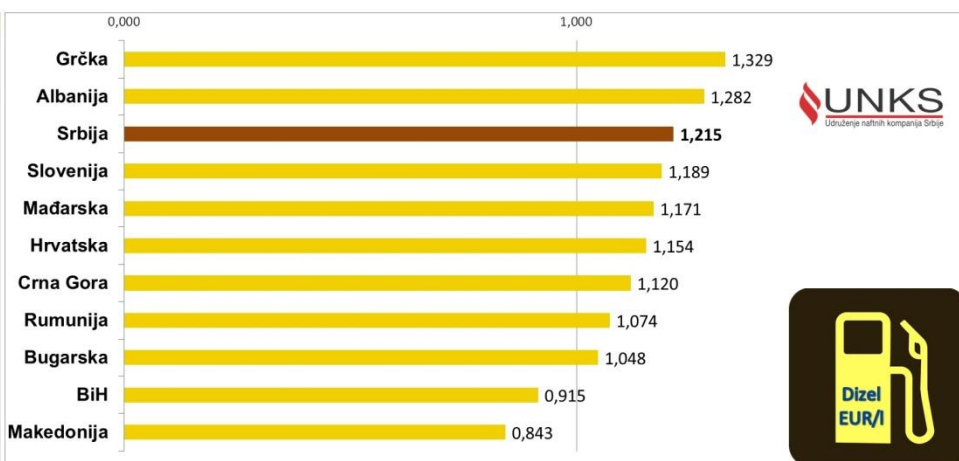


## Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 29.03.2017. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

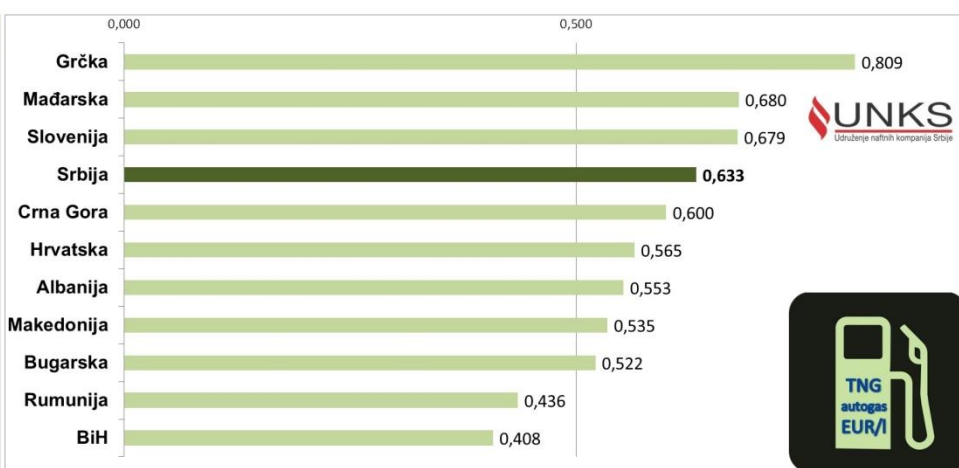
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,549	30,42%
Albanija	1,304	9,82%
Hrvatska	1,286	8,32%
Slovenija	1,276	7,43%
Crna Gora	1,240	4,40%
<b>Srbija</b>	<b>1,162</b>	<b>-2,13%</b>
Mađarska	1,148	-3,32%
Rumunija	1,078	-9,22%
Makedonija	1,054	-11,29%
Bugarska	1,053	-11,32%
BiH	0,913	-23,11%
<b>Prosečna cena u regionu</b>		<b>1,188</b>



Dizel EN590 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,329	18,47%
Albanija	1,282	14,30%
<b>Srbija</b>	<b>1,215</b>	<b>8,30%</b>
Slovenija	1,189	5,99%
Mađarska	1,171	4,37%
Hrvatska	1,154	2,88%
Crna Gora	1,120	-0,16%
Rumunija	1,074	-4,28%
Bugarska	1,048	-6,57%
BiH	0,915	-18,42%
Makedonija	0,843	-24,87%
<b>Prosečna cena u regionu</b>		<b>1,122</b>



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	0,809	38,64%
Mađarska	0,680	16,57%
Slovenija	0,679	16,36%
<b>Srbija</b>	<b>0,633</b>	<b>8,47%</b>
Crna Gora	0,600	2,82%
Hrvatska	0,565	-3,21%
Albanija	0,553	-5,29%
Makedonija	0,535	-8,34%
Bugarska	0,522	-10,63%
Rumunija	0,436	-25,34%
BiH	0,408	-30,05%
<b>Prosečna cena u regionu</b>		<b>0,584</b>



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





## 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





# 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*