



# NEDELJA



NEDELJNI PREGLED VAŽNIJH DOGAĐAJA U SVETU NAFTE I GASA

07. februar 2014.



## PAD EVROPSKIH RAFINERIJA



[2020. OUTPUT 100 MIL.TONA](#)



[STATOIL: PONESTAJE NAFTE](#)



[BP: BIĆE NAFTE DO 2050.](#)



[IRAN: NA LETO UGOVORI](#)



[ROSNJEFTOV GASNI PLAN](#)



[VEROVATNI EPILOG](#)



[CG: UPSTREAM POREZ 59%](#)



[I ČELNIK INE U SPORU?](#)

**PARIZ** – Evropskim rafinerijama predstoji još jedna crna godina, najavilo je Francusko udruženje



naftne industrije (UFIP). Rafinerije u Evropi su već smanjile kapacitete za preko 8% u periodu 2007-2013. na 14,6 miliona barela na dan, sa 15,8 Mb/d, stoji u ove nedelje objavljenom izveštaju te grupacije. UFIP situaciju ilustruje na primeru Francuske, čije su rafinerije

izgubile prošle godine 700 miliona evra zbog prepolovljenih prerađivačkih marži, dok je zemlja 56% potreba za dizelom podmirila iz uvoza. Razlika između troškova prerade i prodajnih cena (marža) u Francuskoj, na primer, pala je sa u proseku 39 evra po toni u 2008., na 15 EUR/t u 2009., da bi 2013. iznosila 18 EUR/t, a u januaru ove godine pala na čak 12 EUR po toni, navodi UFIP. Grupacija, koja zastupa kompanije poput domaćeg Totala i američkog Exxon, smatra da je marža od 30 evra granica rentabilnog poslovanja. **Bloomberg**

**NJUJORK** – Dugoročni terminski ugovori za WTI naftu pali su u prvim nedeljama januara na dramatično niske cenovne nivoe u odnosu na evropski Brent, neki čak ispod 80 dolara za barel, što će pojačati pritiske proizvođača američke lake na administraciju da olabavi zakon o zabrani izvoza sirove nafte, piše u ponedjeljak **Reuters**. WTI nafta za isporuke u decembru 2016. izgubila je 3,5 dolara po barelu u prvoj polovini januara, da bi se prošlog petka ugovarala za svega 79,45\$, najniže od 2009, dok se razlika između američke i severnomorske nafte za isporuke u decembru 2019. popela na rekordnih 15\$ po barelu u korist Brenta. Dok brokeri, analitičari i bankari nude gomile mogućih objašnjenja ovog fenomena, američki proizvođači nafte upozoravaju da im ovaj trend može osetno skresati profite, osim ako vlada ne ukloni ograničenje za izvoz sirove nafte. Proizvođači dodaju da će ovim deo njihove zarade nezasluženo prigrabiti prerađivači nafte u SAD, koji mogu slobodno da izvoze benzin i dizel gorivo po svetskim cenama.

Brent and WTI Crude Oil Again Parting Ways



**VAŠINGTON** - Američki naftni institut (API) založio se za odobrenje izvoza jeftine američke sirove nafte navodeći da bi to moglo uštedeti do 6,6 mlrd. dolara američkim potrošačima godišnje do 2020. godine. Naime, API u upravo objavljenom izveštaju objašnjava da bi izvoz po višim svetskim cenama doneo novih 70 milijardi dolara ulaganja u američki upstream sektor do 2020., što bi obezbedilo zemlji proizvodnju dodatnih 500.000 barela na dan. **UPI**

**MOSKVA** – Gasprom njeft planira da u najskorijoj budućnosti počne na spot tržištu prodaju nafte iz svog arktičkog polja Prirazlomnoje, a kasnije putem dugoročnih ugovora sa evropskim rafinerijama, rekao je prvi potpredsednik kompanije Vadim Jakovljev (foto). On je na brifingu za novinare u sredu dodao da su sa jednim brojem evropskih downstream kompanijama u toku pregovori o prodaji te nafte.



Jakovljev je rekao da će cena nafte iz polja, gde je proizvodnja počela u decembru, biti nešto ispod kotizacije ruskog urala, pošto sadrži više sumpora i teža je od tog brenda. Prvi tovari nafte iz Prirazlomnoja, za isporuku direktno u luci Rotterdam, planiraju se za prvi kvartal. Kompanija trenutno planira da u ovoj godini proizvede 300.000 metričkih tona nafte iz tog polja. **Platts**



**MOSKVA** – Gasprom njeft planira početak komercijalne proizvodnje nafte iz svog polja Badra u Iraku na proleće i za ovu godinu očekuje prosečnu proizvodnju od 15.000 barela na dan (bd), da bi ona do 2017. narasla na 170.000 bd rekao je Jakovljev. Inače, za 2020. Gasprom njeft cilja na godišnju proizvodnju od 100 miliona tona ekvivalenta nafte, što je za 60% iznad njenog bilansa iz 2013. od 62,2 miliona tona. **Reuters**



**OSLO** - Nova vlada Norveške želi da privuče velike kompanije kao konkurente nacionalnom Statoilu, kako bi zaustavila pad proizvodnje sirove nafte u zemlji, neprekidan od 2000. na ovamo. "Potrebno nam je više velikih igrača", rekao je u sredu novi ministar nafte i energije Tord Lien (foto). Statoil je poslednjih meseci zamrznuo razvoj nekih ključnih projekata u zemlji, navodeći kao razlog povećane troškove i



veće poreze. Odložena je investiciona odluka za arktički naftni projekat Castberg u Barentovom moru, a za godinu dana pomeren početak razvoja polja Johan Sverdrup, koje bi moglo biti najveće otkriće nafte u toj zemlji od 1974. Kompanija sa sedištem u Stavangeru, 67% u vlasništvu države, kontroliše više od 70% proizvodnje nafte u Norveškoj i praktično nema konkurenciju koja bi ugrozila njene pozicije. Lien nije želeo da obelodani mere kojima vlasti žele da privuku velike kompanije, ali je kabinet od ranije počeo da ispituje efekte zaoštrene poreske politike prethodne laburističke vlade i priprema mere smanjenja troškova koje se međutim očekuju tek za kraj godine. Laburistička vlada je prošle godine šokirala naftnu privredu smanjujući deo prihoda kompanija za koji se umanjuje poreska osnovica, uz istovremeno zadržavanje poreske stope od 78%. Istraživačima je dozvoljen otpis troškova bušenja. Proizvodnja nafte u Norveškoj pala je na 25-ogodišnji minimum od 1,46 miliona barela na dan u 2013., što je ispod polovine vrhunca iz 2000. Zemlja procenjuje da raspolaže sa još neizvađenim ekvivalentom nafte od 50 milijardi barela. Nafta i gas donose oko petinu od ukupnog norveškog godišnjeg BDP od 500 milijardi dolara. Na tim osnovama, izdvajanjem gro prihoda od nafte i gasa, zemlja je u proteklih 18 godina izgradila Fond blagostanja težak 810 milijardi dolara. Troškovi norveške naftne privrede uvećavani su u protekloj dekadi godišnjim korakom od oko 10%, pokazuju podaci konsultantske kuće Rystad Energy. Prema vladinim podacima, troškovi poslova bušenja u Norveškoj premašuju one u susednoj Velikoj Britaniji za čak 45%.



**LONDON** - BP procenjuje da će se nafta proizvoditi u Severnom moru barem do 2050. godine. Čelnik britanske kompanije Bob Dudley (foto) rekao je da, uprkos prolasku vrhunca proizvodnje iz tog regiona, BP poseduje još nekoliko velikih profitabilnih projekata, kao što je Clair, zapadno od ostrva Shetland. „Oni će održati proizvodnju u Britaniji (u Severnom moru) i posle 2050.“, rekao je Dudley. BP je u partnerstvu sa kompanijama Shell, ConocoPhillips i Chevron razvio polje Clair, za koje Vlada u Londonu kaže da sadrži 17% ukupnih britanskih rezervi nafte i gasa. **Daily Express**



**LONDON** – Neto profit BP-a prošle godine je više nego udvostručen u poređenju sa rezultatima iz 2012. godine, kada se britanska naftna kompanija plaćala ceh zbog izlivanja nafte u Meksičkom zalivu. Zarada BP-a posle oporezivanja je prošle godine porasla na 23,451 milijardu dolara (17,332 milijarde evra), u odnosu na 11,017 milijardi dolara iz 2012. godine, što je rezultat povećane proizvodnje nafte i gasa. U poslednjem kvartalu 2013. neto profit BP-a je međutim potonuo za skoro trećinu na godišnjem nivou na 1,042 milijarde dolara, prvenstveno zbog slabih rafinerijskih rezultata u SAD. **Reuters**



**BEČ** - OMV-ova proizvodnja u Libiji obnovila se dovoljno da na postojećem nivou obezbedi ciljeve kompanije za celu godinu, rekao je izvršni direktor austrijske naftno-gasne grupacije. Gerhard Roiss je rekao novinarima u Beču u sredu da je trenutna proizvodnja na 50, do 75 odsto od predratnog nivoa i potvrdio da je OMV-ov cilj za 2014. 320 do 340 hiljada barela ekvivalenta nafte na dan. On je dodao da kompanija ne može da ima kontrolu nad rizicima rada u Libiji, pa je investirala u „predvidivije regiona“, Crno i Severno more. Libija je, pre građanskog rata iz 2011., davala 10% ukupne proizvodnje OMV-a. Ross je rekao da rafinerijska marža OMV-a, ključna mera profitabilnosti kompanije, ne pokazuje još znake oporavka od prošlogodišnjeg istorijski najnižeg nivoa. „Četvrti kvartal (Q413) je bio jako loš u Evropi i još ne vidim bilo kakav napredak u Q114“, rekao je on. **Reuters**



**MOSKVA** - Rosnjeftu je neto dobit lane porasla na 545 milijardi rubalja (15,5 milijardi dolara) sa 363 mlrd. RUB iz 2012, prenosi **SEEbiz**. Problem, doduše, predstavlja neto zaduženost kompanije koja se ove godine više nego utrostručila, na 1,86 biliona RUB. Rosnjeft planira da u 2014. otplati 728 mlrd. RUB, iduće godine 597 mlrd., a 2016. godine 274 mlrd. RUB.

**RIO DE ŽANEIRO** - Brazilska federalna naftna kompanija Petrobras investirala je rekordnih 41,15 milijardi dolara u 2013., 9% više nego prethodne godinem objavljuju lokalni mediji. Kompanija je prošle godine, pored ostalog, završila gradnju šest offshore platformi za eksploataciju svojih nalazišta u dubokom podmorju Atlantika. **SeeNews**

**TEHERAN** – Iran će već u julu ove godine objaviti nove ugovorne uslove za poslove inostranih kompanija u oblasti istraživanja i proizvodnje nafte u toj zemlji, saopštio je savetnik iranskog ministra nafte. Mehdi Hoseini (na slici), kome je



ministar Bijan Zanganeh poverio posao modifikacije tzv. *buyback* sporazuma, rekao u nedelju da će “nova generacija naftnih ugovora biti obelodanjena na međunarodnoj konferenciji u julu u Londonu”. Ne ulazeći u detalje, on je rekao da su promene rađene u konsultacijama sa velikim azijskim i evropskim naftnim kompanijama i koristeći iskustva iz 30 zemalja. Buyback ugovori zasnovani su na formuli dogovorene cene koju vlada odobava kompaniji za ukupno proizvedenu naftu. **presstv.ir**



## GORIVO NOVE GENERACIJE

*Njima je potrebno gorivo, a Vama maksimalna snaga.*





**NIKOZIJA** – Kipar je odobrio francuskom Totalu licencu za seizmička ispitivanja potencijalnih ležišta nafte u bloku 10, kao i u delovima blokova 6, 7 i 11 u mediteranskim vodama te zemlje, objavio je u četvrtak *Financial Mirror*. Francuska kompanija treba do maja da obavi snimanja. Teksaška kompanija Noble Energy bila je prva koja je licencirana 2007. za istraživanja kiparskog potencijala nafte i gasa procenjenog na ekvivalent od pet do osam biliona kubnih stopa.

**PARIZ** – Francuski Total će za 750 miliona dolara prodati svoj 15-procentni udeo u angolskom dubokom podmorskom naftnom bloku tamošnjoj državnoj kompaniji Sonangol. Operator bloka 15/06 je italijanski Eni, a prvu naftu bi trebalo da proizvede u 2015. Total odluku objašnjava strategijom preusmeravanja kompanije na profitabilnije poslove. [epmag.com](http://epmag.com)

## PRIRODNI GAS

**MOSKVA** – Rosnjeft je pripremio plan ukidanja monopola Gasproma (na slici čelnici dveju kompanija Igor Sečin i Aleksej Miler – desno) na izvoz prirodnog gasa, objavila je (30. januara) ruska novinska



agencija *Itar-Tass* pozivajući se na izvor upućen u predlog ruskog naftnog kolosa. Izvor iz vlade potvrdio je agenciji da se predlog za sada razmatra. Prema jednom od izvora, Rosnjeft predlaže reformu gasnog sektora u dva koraka. U pripremnoj fazi kompanija predlaže profitno jednaku cenu na domaćem tržištu gasa i pri

izvozu. Zatim da se svim igračima na tržištu omogući pristup gasnom transportnom sistemu i da se sprovede pilot projekat pristupa izvoznom tržištu. U drugoj fazi plan predviđa razdvajanje gasnog transportnog sistema od Gasproma u nezavisnu kompaniju pod državnom regulativom, uspostavljanje bberze prirodnog gasa i davanje dozvole za izvoz gasa svim akterima na tržištu. Rosnjeft je odbio da za Itar-Tass komentariše ovo pitanje. Ranije je javljeno da nacrt ruske energetske strategije do 2035., koji je resorno ministarstvo predstavilo prošlog 23. januara, predlaže razdvajanje Gaspromovih poslova transporta, od proizvodnje gasa. Istovremeno bi se ukinulo regulisanje veleprodajnih cena gasa u korist regulisanja tarifa za transport gasa glavnim gasovodima. Rosnjeft je ranije objavio da planira da poveća proizvodnju gasa na 100 milijardi kubika godišnje do 2020., na osnovama rezervi koje su krajem 2013. iznosile 6,6 biliona m<sup>3</sup>.




**LONDON** – Konsultanska firma Wood Mackenzie kaže da bi korišćenje prirodnog gasa kao pogonskog goriva u transportnom sektoru u svetu moglo da poraste sa ispod pet milijardi kubnih metara u 2012. godini na čak preko 160 m<sup>3</sup> u 2030. Firma iz Edinburga predviđa takođe da će utečnjeni prirodni gas (LNG) u 2030. zahvatati 10% udela u globalnim kapacitetima bunkerskih stanica za plovila. Gas je tradicionalno imao beznačajnu ulogu u globalnom saobraćaju, ali sada dobija na značaju iz dva ključna razloga: Prvo, jer razlike u ceni nafte i gasa podstiču investicije u sektor stanica za snabdevanje i, drugo, jer pojačane klimatske i ekološke regulative idu u prilog upotrebi ovog „čistog“ goriva, kažeza **The Telegraph** Noel Tomnay, šef sektora za globalna gasna istraživanja u Wood Mackenzie.

**ANKARA** – Gasprom je prošle godine sa 26,6 milijardi isporučenih kubika, pokrio više od polovine ukupnog turskog uvoza prirodnog gasa od 45 milijardi kubnih metara, objavio je u ponedeljak tamošnji dnevnik **Hurriyet**. Turska je time zahvatila 16% od ukupnog izvoza Gasproma na tržište Evrope u 2013., od 162,7 mlrd. m<sup>3</sup>, dodaje dnevnik. Turska je kod kuće proizvela 47 mlrd. m<sup>3</sup>, gasa a ostatak potreba, osim iz Rusije, podmiruje uvozom iz Azerbejdžana, Alžira i Nigerije.

**DOHA** – Katar je zainteresovan da kupi udeo u italijanskoj naftno-gasnoj kompaniji Eni, rekao je u ponedeljak premijer Italije Enrico Letta tokom posete Dohi. On je rekao da je video interesovanje za italijanski plan privatizacije državne imovine i zanimanje za investiranje u Eni, tokom razgovora za Emirom Katara. Letta je dodao da je razgovarano i o izvozu katarskog LNG-a u italijanski terminal za utečnjeni prirodni gas u Rovigu. **AGI**

**KIJEV** – Ukrajina i kompanija Chevron potpisaće u martu operacioni sporatum kojim bi američki naftni gigant počeo radove na proizvodnji škriljnog gasa u toj zemlji, rekao je ukrajinski ministar energije Eduard Stavicki, a 3. februara prenosi **Platts**. Dve strane su u novembru prošle godine potpisale ugovor o podeli proizvodnje (PSA), kojim je Chevronu otvoren put za investiranje predviđenih 10 milijardi dolara u poslove eksploatacije gasnih škriljaca u Ukrajini.

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



SRBIJAGAS

ЈП "СРБИЈАГАС"  
Народног фронта 12, Нови Сад, Србија  
Тел: +381 21 481 1549; +381 21 481 2703  
Факс: +381 21 481 1305  
www.srbijagas.com





**MOSKVA** - Stručnjaci smatraju da EU nema realne zakonske poluge kojima bi mogla sprečiti izgradnju Južnog toka, ali da može ograničiti protok gasa i time naneti ozbiljnu štetu rentabilnosti ovog skupog projekta, piše *Ruska reč*.

**РУСКА РЕЧ**

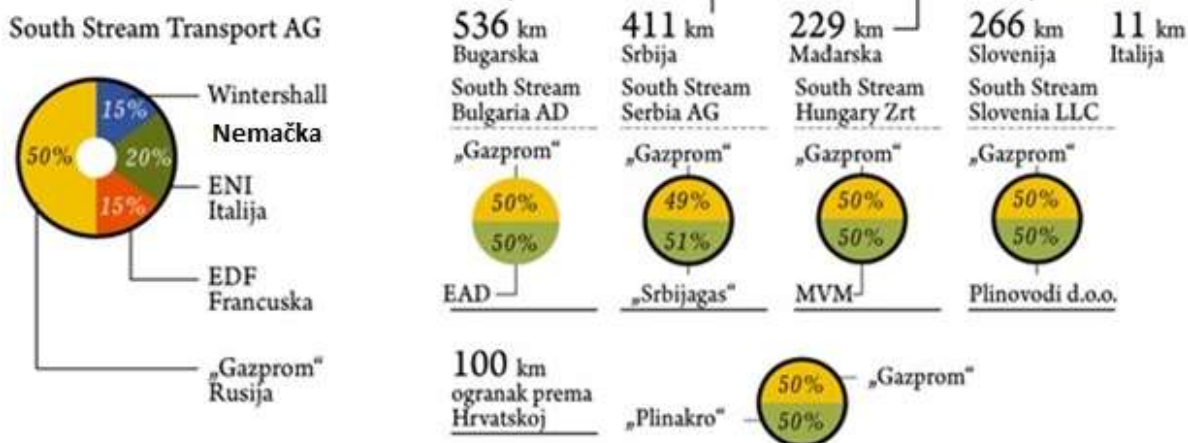
ПОЛИТИКА И ДРУШТВО ПОСЛЕДИ ЕКОНОМИЈА НАУКА И ТЕХНОЛОГИЈА

ПОПУЛАРНЕ ТЕМЕ КОНФЛИКТ У СИРИЈИ РУСИЈА И СРБИЈА

Почетна страница > ЕКОНОМИЈА

**„Јужни ток“ без компромиса**

	<b>Trasa gasovoda</b> Rusija-Bugarska-Srbija-Madarska-Slovenija-Italija	<b>Kapacitet</b>	63 mlrd m <sup>3</sup> godišnje
	<b>Ogranci</b> prema Hrvatskoj (iz Srbije) prema Republici Srpskoj* (iz Srbije)	<b>Dužina</b>	2 380 km
	<b>Kompresorske stanice</b>	<b>Maksimalna dubina</b> (na dionici ispod Crnog mora)	2 250 m
		<b>Kompresorske stanice (KS)</b>	8
		<b>Početak transporta gasa</b>	2015. godine
		<b>Ukupni budžet projekta</b>	16 mlrd. eura



Upravo to se dogodilo s drugim ruskim gasovodom, Severnim tokom, tačnije, s njegova dva ogranka: OPAL i NEL. Prvi vodi od Greifswalda (krajnja točka "Severnog toka") do granice s Češkom, a drugi iz istog Greifswalda ide do Donje Saksonije, na taj način povezujući transbaltičku magistralu s mrežama za distribuciju gasa u Nemačkoj. Oba ova kraka delom pripadaju nemačkom distributeru Wingas, koji je pod kontrolom Gasproma. Firme Wingas i E.ON Ruhrgas su se još u fazi projektovanja ovih gasovoda obratile nadležnoj regulatornoj agenciji s molbom da budu izuzete iz antimonopolističkih pravila koja je usvojila EU. Ali ništa nisu postigle. Kao posledica toga, ogranak OPAL, koji je projektovan za transport 35 milijardi kubnih metara gasa godišnje, koristi samo 50% kapaciteta. Evropska komisija tražila je da



ostalih 50% bude rezervisano za druge distributere gasa. Gasprom je zbog toga prisiljen da akcionarima Severnog toka plaća za pun tranzitni kapacitet gasovoda, što je oko 500 miliona dolara godišnje. Još otprilike toliko iznose ostali gubici firme, odnosno tranzitni troškovi koje mora plaćati Ukrajini radi

transporta dodatne količine gasa. Uskoro se očekuje da Evropska komisija donese konačnu odluku vezanu za gasovod OPAL. "Radi se o dogovoru o korišćenju 100% kapaciteta u zamenu za izdvajanje određene količine gasa za prodaju na otvorenom tržištu", izjavio je predstavnik Rusije u EU Vladimir Čižov, dodajući da bi to minimalno moglo biti 10%, a maksimalno 50% gasa. Problem Evrope je u tome što niko osim Gasproma nije u stanju da do Zapada izgradi gasovod s dovoljno velikim kapacitetom. Azerbejdžan ima dva projekta za isporuku gasa u Evropu preko Turske, ali je jasno da, kao prvo, ne može istovremeno da izgradi oba a, kao drugo, njihov kapacitet je relativno mali i iznosi samo 10 do 12 milijardi m3 gasa godišnje. Očigledno je da će u takvoj situaciji EK na kraju dopustiti Gaspromu da izgradi Južni tok, da bi ga zatim prisilila da 50% kapaciteta prepusti otvorenom tržištu. Jasno je i da vođstvo Gasproma to zna i da zato ne pristaje na kompromise. Karakteristično je da se ni Ministarstvo energetike RF ni Gasprom do sada nisu obraćali EK s molbom o izuzeću. Osim toga, ruski predsednik Vladimir Putin otvoreno je apelovao na partnere u projektu da "da se zajedno suprotstave zahtevima Trećeg energetskeg paketa. Tri članice EU (Bugarska, Mađarska i Slovenija) službeno su potvrdile da i dalje pružaju političku podršku "Južnom toku". Ako to učine i druge zemlje članice EU, tada zahtev da se trećim stranama omogući pristup gasovodu otpada sam po sebi. Ako, međutim, do toga ne dođe, Gasprom ima još jednu mogućnost - 50% gasa koji se transportuje Južnim tokom na ulazu u Varnu može prodati nekoj partnerskoj kompaniji. U tom slučaju EK neće moći da postavi nikakve formalne prigovore. [ruskivjesnik.com](http://ruskivjesnik.com)



**SARAJEVO/BANJALUKA** – Šef delegacije EU u Bosni i Hercegovini. Peter Sorensen, kazao je u ponedjeljak da je ubjeđen da će odluka koju BiH donese vezano za projekat Južni tok biti u skladu



sa obavezama preuzetim članstvom u Energetskoj zajednici. Predsednica vlade Republike Srpske Željka Cvijanović kazala je, posle razgovora sa Sorensenom, da taj entitet neće odustati od ovog projekta, izražavajući žaljenje što je parlament FBiH odbio rasparavljiva o Južnom toku. Izjava Sorensena je na liniji prošlonedeljnog zaključka vlade FBiH da potpisivanje sporazuma o gradnji "južnog toka" ne bi bilo u skladu sa obvezama BiH iz ugovora o Energetskoj zajednici. Posle toga,

predsednik RS Milorad Dodik je najavio blokiranje donošenja bilo kakvih odluka na nivou BiH dok se ovaj problem ne reši. Vlasti RS u ovom slučaju ne mogu same da sklope sporazum s ruskim partnerima jer bi krak Južnog toka prelazio međudržavnu granicu sa Srbijom pa je za to nužna saglasnost tela vlasti na državnoj nivou. EU, s druge strane, osim nesklada ugovora o Južnom toku sa trećim energetske paketa, navodi da nacrt sporazuma o Južnom toku sa Rusijom ne bi smeo da ostavi mogućnost povoljnijeg carinskog i poreskog režima za rusku stranu, pa traži od BiH da uvede jedinstvenog regulatora snabdevanja prirodnim gasom na državnom nivou.

**SARAJEVO** - Gradnja gasovoda iz pravca Zenice prema Bosanskom Brodu i dalje ka Hrvatskoj strateški je interes Federacije BiH, a nije joj cilj da zaustavi strateško opredeljenje Vlade



Republike Srpske vezano za projekat Južni tok, kazao je u utorak predsednik vlade FBiH Boris Tučić. On je objasnio novinarima u Sarajevu da bi FBiH bez ovog kraka Brod – Zenica plaćala dodatnih 300 kilometara transporta gasa. Nikšić je najavio za narednih 15 dana da će ministar spoljne trgovine i ekonomskih odnosa BiH Boris Tučić, „na osnovu zaključaka u Briselu“, sazvati sastanak kome će prisustvovati dva resorna ministra iz

RS i FBiH. Na tom sastanku će biti reči o izradnji energetske strategije za BiH u kojoj bi oba entiteta trebalo da zauzmu svoja strateška opredeljenja .... i da se onda reši i pitanje kraka gasovoda Južni tok. On je dodao da će se na tom sastanku razgovarati i o donošenju zakona o gasu na nivou BiH. *Srna*

**SARAJEVO** - Sarajevska berza je zakazala za 12. februar vanrednu aukciju, radi prodaje paketa od 22,12% tamošnjeg vodećeg distributera nafte i nftnih proizvoda, emitenta Energopetrol d.d. Sarajevo (ENPSR) koje su u vlasništvu vlade Federacije Bosne i Hercegovine. Cena ponuđenih 1.215.111 akcija dionica iznosi 6,80 KM po deonici, odnosno ukupno 8,3 miliona KM (4,2 miliona evra). Kapital Energopetrola podeljen je na ukupno 5.492,922 akcija. **Fena**



**PODGORICA** - Vlada Crne Gore je 6. februara usvojila Predlog zakona o porezu na ugljovodonike kojim je predviđeno da poreska stopa na prihode od upstream operacija iznosi 59 odsto. Predlog je prosleđen Skupštini u cilju njegovog usvajanja po skraćenom postupku. Portparol Ministarstva finansija, Marija Radenović rekla je da se porez odnosi na proizvodnju nafte i gasa iz ležišta, izgradnju i korišćenje postrojenja i prateće opreme za

potrebe proizvodnje, isporuke ugljovodonika, transport nafte i gasa i drugo. Definirano je da se prihodi ostvareni od poreza na ugljovodonike raspoređuju u srazmeri 20 prema 80 odsto. "To znači da će 20 odsto prihoda pripadati budžetu Crne Gore, a preostalih 80 odsto fondu za ugljovodonike koji će se u narednom periodu formirati", navela je Radenović.

**ZAGREB** - Hrvatska agencija za nadzor finansijskih usluga (Hanfa) ispituje zbog čega Ina nije reagovala na MOL-ovo pokretanje arbitraže, kao i na medijske spekulacije o prodaji udela mađarske firme u Ini, javlja 5. februara **HTV**. Televizija navodi da se posebno ispituje uloga Zoltana Aldotta, predsednika Uprave Ine i člana pregovaračkog tima MOL-a, pa se upućuje na mogući sukob interesa. Hanfa je odbila da komentariše postupak koji je u toku, dok u Ini navode



da ne vide ništa sporno. Ina s povlašćenim informacijama postupa u skladu sa Zakonom o tržištu kapitala i internim aktima društva, čime se osigurava njihova puna zaštita. Takođe, učešće Aldotta u pregovorima je u skladu s pozitivnim propisima RH i internih dokumenata Društva, stoji u saopštenju iz Ine.

**ZAGREB** - Ina je uložila 31 milion kuna (oko 4 mil. evra) u zamenu dve komore za koksovanje u Rafineriji nafte Sisak, saopšteno je iz hrvatske naftne kompanije. Komore su isporučene proteklog vikenda, a montaža je u planu na proleće. Nove komore su istih kapaciteta i dimenzija kao stare. Njihovom montažom postiže se sigurniji kontinuirani rad koking postrojenja i smanjuju rizici vezani za zaštitu zdravlja, sigurnosti i okoline, kaže se u saopštenju.



**TIRANA** – Kanadska firma Steam Oil&Gas je saopštila da očekuje da će tokom marta početi svoju prvu horizontalnu bušotinu na gasnom polju Delvina u Albaniji i ispitati u junu, posle kompletiranja bušenja. Hidraulična bušilica stigla je u lku Drač u januaru, objavila je kompanija u ponedeljak. Rezidualni gas iz ovog, jednog od najvećih onshore gasnih polja u jugoistočnoj Evropi biće isporučivan za proizvodnju električne energije u Delvini, dok se ne utvrdi potencijal polja. Njegova trenutna proizvodnja je **SeeNews**



**У СЛУЖБИ ВАШЕГ ПОСЛОВАЊА**

Привредна комора Србије је независна, савремена и одговорна небюџетска 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**

