

BILTEN

NEDELJA U SVETU ENERGETIKE

OBAVEZNO PRIJAVLJIVANJE ENERGETSKIH PROJEKATA

TRANSPARENTNO

BRISSEL - Savet EU usvojio je 20. februara regulativu kojom će vlade biti u obavezi da prijave planirane energetske infrastrukturne projekte u oblasti nafte, prirodnog gasa i uglja, kao i proizvodnju biogoriva i



hvatanje, transport i skladištenje CO₂ nastalog iz tih projekata. Posredstvom tih informacija Komisija će moći da pravi poređenja i evaluacije, ili da predlaže relevantne mere, posebno vezane za balansiranja u oblasti snabdevanja i potrošnje energije, saopšteno je iz EU press kancelarije. Vlade će morati da obaveštavaju EC svake dve godine o energetskim projektima čija je gradnja, ili gašenje počelo, ili gde je doneta finalna investiciona odluka. EC će do 1. januara 2017. odlučiti

da li da regulativu proširi i na oblasti proizvodnje nafte i gasa. Regulativa stupa na snagu 20 dana po objavljivanju u službenom listu EU, europa.eu

LAJPCIG – Nemačka energetska berza EEX saopštila je u sredu da će do sredine godine otvoriti platformu preko koje će davati transparentnije podatke o evropskim tržištima električne energije i prirodnog gasa. Odluka se tumači kao efekat zaoštavanja EU regulative u oblasti manipulisanja cenama energenata na svetskim berzama, prenosi **Reuters**. Iz lajpciške berze je saopšteno da će bilo kojoj evropskoj državi biti dostupna platforma na kojoj će se objavljivati podaci o kapacitetima, stepenu korišćenja i raspoloživosti proizvodnih pogona, stanju rezervnih, odnosno skladišnih kapaciteta i potrošnji električne energije i prirodnog gasa. EEX je do sada na svojoj platformi objavljivao ove podatke

samo za Nemačku i Austriju. EEX navodi da će objavljivati informacije u skladu sa EU regulativom o integritetu i transparentnosti energetskog tržišta (REMIT) koja će biti implementirana do leta. Informacije će takođe dostavljati EU regulatornoj agenciji ACER i evropskom udruženju mrežnih operatera ENSTO. Neke od evropskih firmi u oblasti veletrgovine strujom i gasom su kritikovale nova EU pravila o transparentnosti tržišta, navodeći da uvećavaju troškove i eliminišu opcione mogućnosti u poslovanju, posebno manjim igračima, piše **Reuters**.



TBILISI, BEČ - Evropska komisija je zvanično 20. februara počela pregovore sa Gruzijom o pristupu Energetskoj zajednici (EZ). EU komesar za energiju Gunther Oettinger je na sastanku u Tbilisiju rekao da će Gruzija pridruživanjem EZ privući investicije i ostvariti bliže veze svog stanovništva i biznisa sa ostalim



članicama EZ i Evropskom unijom. Direktor Sekretarijata Energetske zajednice Janez Kopač ocenio je otvaranje pregovora kao značajan signal da je Gruzija na putu da razvije svoja energetska tržišta na jedan održiv način. On je dodao da se EZ pokazala kao efektivno sredstvo za podržavanje reformi i podsticanje investicija u energetskom sektoru. Naredna runda razgovora zakazana je za 19. mart u Briselu. energy-community.org

ATINA – Grčka će uvesti „fleksibilne cene“ električne energije velikim industrijskim potrošačima energije,



saopšteno je u utorak iz vlade u Atini, uprkos upozorenja međunarodne poverilačke trojke (IMF-EU-ECB) da time dodatno slabi državne finansije. Najava vanredne mere dolazi posle prošlonedeljne objave dva domaća metalurška kolosa, Halyvourgiki i Hellenic Halyvourgia, da će zbog visokih cena električne energije početi sa otpuštanjima. Atina će meru sprovesti preko tzv. „sporazuma o neprekinutom snabdevanju“, koji dozvoljavaju velikim potrošačima električne energije da privremeno otkace svoje fabrike sa mreže i dobiju povrat sredstava od državnog prenosnog operatera, rekao je ministar razvoja Kostas Hatzidakis. Poverilačka

„trojka“ (IMF-EU-ECB) je svojevremeno blokirala ovakve nagodbe, ocenjujući da oni mogu da nanesu finansijsku štetu kako mrežnom operatoru, tako i samim kompanijama. Grčki energetska sistem je zamalo doživeo potpuni kolaps u vreme finansijske krize sredinom 2012., potseća Kathimerini.

BRISEL - Evropska komisija (EK) podnela je Evropskom sudu pravde zvaničnu tužbu protiv Irske zbog nepoštovanja Trećeg energetskeg paketa, tražeći da se toj zemlji odredi kazna od 20.358 evra dnevno, sve dok ne ispuni zahteve evropskih standarda. EK smatra da građanima Irske nije ponuđen adekvatan izbor distributera energije i podseća da je zahtev za liberalizaciju evropskog energetskeg tržišta trebalo ispuniti do marta 2011. godine. Prema planu, sve zemlje EU su od 2011. godine obavezne da na tržištu energije stvore konkurentne uslove da svako domaćinstvo ima mogućnost izbora sa kojom će distributerom da potpiše ugovor o snabdevanju energijom. Komisija vodi već devet istraga o kršenju normi Trećeg energetskeg paketa u pet zemalja EU, Litvaniji, Sloveniji, Estoniji, Rumuniji i Irskoj. Evropska komisija je tužila i Kipar evropskom Sudu pravde zbog neprimenjivanja direktive o obaveznim rezervama nafte i derivata. Direktiva obavezuje članice da drže rezerve nafte i naftnih derivata kako bi obezbedile stabilno snabdevanje u mogućim krizama **EurActiv, European Commission**

BEOGRAD - Zamenik direktora Sekretarijata Energetske zajednice jugoistočne Evrope Dirk Buschle izjavio je u nedelju da je moguće pronaći rešenje za uklapanje gasovoda Južni tok u evropsko zakonodavstvo.



Buschle je za portal **Euractiv** i agenciju **Beta** rekao da postoji mogućnost koja proističe iz sistema evropskih propisa, a podrazumeva izuzimanje iz procedure, kroz koje je na primer prošao Transjadranski gasovod (TAP), ali da je potrebno uzeti u obzir i širu, političku sliku. "Južni tok je projekat koji je u interesu mnogih zemalja. Ranije se o njemu govorilo iz ugla obezbeđivanja stabilnosti snabdevanja, a u ova teška vremena je možda najvažniji iz perspektive ulaganja. U Energetskoj zajednici ga pozdravljamo pre svega zbog izgradnje infrastrukture", naglasio je Buschle. On je dodao da ako dijalog koji o ovom projektu vode Brisel i Moskva bude racionalan, zasnovan na tome kako da se projekat, odnosno medjuvladin okvir, prilagodi tako da se uklopi i u evropske propise, onda će morati da dodje do izvesnih izmene medjuvladinih sporazuma koje treba da budu bazirane na jednom modelu za sve zemlje.

POSLOVI

BRISSEL – Danska je jedina EU država koja je bila neto izvoznik energije u 2012., dok su najmanje zavisni od uvoza energije bili Estonija (17%) i Rumunija (23%), pokazuju najnoviji podaci Evropske statističke službe (Eurostat). Između 2006. i 2012. potrošnja energije smanjena je u 24, od 28 država članica EU, odnosno porasla je samo u Estoniji, Holandiji, Poljskoj i Švedskoj. U 2012. najveći proizvođači energije u EU bili su Francuska (133 miliona tona ekvivalenta nafte – 17% od totala u EU), Nemačka (124 Mt, 16%), V.Britanija (116 Mt, 15%), Poljska (71 Mt, 9%) i Holadija (65 Mt, 8% od ukupne proizvodnje u EU). Zajedno, tih pet država zahvatale su 64% ukupne proizvodnje energije u EU.

Primarna proizvodnja po vrsti energije, 2012., u milionima tona ekvivalenta nafte

	Total primary production	of which:					
		Solid fuels	Oil	Gas	Nuclear	Renewable sources ⁴	Wastes (non-renewable)
EU28	794.3	166.1	76.6	133.1	227.7	177.3	13.6
Belgium	15.7	0.0	0.0	0.0	10.4	2.8	2.5
Bulgaria	11.7	5.6	0.0	0.3	4.1	1.6	0.0
Czech Republic	32.0	20.1	0.3	0.2	7.8	3.2	0.2
Denmark	18.9	0.0	10.2	5.2	0.0	3.1	0.4
Germany	123.5	47.6	3.8	9.6	25.7	32.9	4.0
Estonia	5.1	4.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0
Ireland	1.3	0.3	0.0	0.2	0.0	0.7	0.0
Greece	10.4	8.0	0.1	0.0	0.0	2.3	0.0
Spain	33.2	2.5	0.1	0.1	15.9	14.5	0.2
France	133.3	0.0	1.0	0.5	109.7	20.8	1.3
Croatia	3.5	0.0	0.6	1.6	0.0	1.2	0.0
Italy	31.8	0.1	5.7	7.0	0.0	17.9	1.1
Cyprus	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0
Latvia	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.0
Lithuania	1.3	0.0	0.1	0.0	0.0	1.2	0.0
Luxembourg	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0
Hungary	10.5	1.6	1.0	1.8	4.1	2.0	0.1
Malta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Netherlands	64.9	0.0	2.0	57.5	1.0	3.8	0.7
Austria	12.8	0.0	0.9	1.6	0.0	9.6	0.7
Poland	71.1	57.5	0.7	3.8	0.0	8.5	0.6
Portugal	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.2
Romania	27.4	6.3	4.1	8.7	3.0	5.2	0.0
Slovenia	3.5	1.1	0.0	0.0	1.4	1.0	0.0
Slovakia	6.2	0.6	0.0	0.1	4.0	1.4	0.0
Finland	17.1	1.0	0.1	0.0	5.9	9.9	0.2
Sweden	35.7	0.1	0.0	0.0	16.5	18.5	0.5
United Kingdom	116.4	9.5	45.8	35.0	18.2	7.1	0.8

MOSKVA – Ministar energije Rusija Aleksandar Novak rekao je da da je “daleko od toga” da je projekat naftovoda Burgas-Aleksandropulis ugašen, najavljujući da će Moskva u uskoro zatražiti od Sofije da se ovo pitanje ponovo otvori. Projekat je u 2011. odbačen glasovima bugarskog parlamenta, kao ekonomski i finansijski nepovoljan za tu zemlju, a Novak je rekao da će tema biti otvorena na zasedanju međuvladinog rusko-bugarskog komiteta u aprilu u Sofiji. Dodao je da Moskva smatra i dalje važećim sporazum koji su o naftovodu 2007. potpisale vlade Bugarske, Rusije i Grčke. Prema Bečkoj konvenciji o pravu međunarodnih ugovora (1969), multilateralni sporazumi mogu biti zatvoreni samo ako se tako dogovore sve strane potpisnice, ili ako sadrži klauzulu kojom je nekoj od njih dato pravo da se povuče, potsetio je Novak. Ruski ministar je rekao da u ovom slučaju ti uslovi nisu ispunjeni, pa se ugovor može smatrati jedino zamrznutim, prenosi sofijski dnevnik **Standart**



TIRANA – Konzorcijum Trans-jadranski naftovod (TAP) je objavio u sredu da će 17. marta početi drugu fazu ispitivanja tržišta za ovaj projekat, u sklopu procedure predviđene EU direktivom o prirodnom gasu kojom treba da bude oslobođen od pridržavanja nekih pravila vezanih za prava pristupa trećoj strani, regulisanim tarifama i razdvajanju delatnosti. Pre dobijanja ovih izuzeća od EU regulative iz Trećeg paketa, TAP mora da obavi ovo testiranje tržišta, navodi se u saopštenju. Prema smernicama donetim u aprilu 2012., prva faza ispitivanja tržišta, sprovedena leta te godine, odnosila se na neobavezujuće Izražavanje zainteresovanosti (Expression of Interest - Eoi), a druga treba da obuhvati obavezujuću Fazu rezervacija



kapaciteta (Booking Phase). TAP će, shodno tome, 17. marta početi sa fazom bukinga, šaljući obaveštenja o rezervacijama svim registrovanim učesnicima. TAP je dizajniran tako da u početku transportuje 10, a kasnije 20 milijardi kubika gasa godišnje iz azerbejdžanskog polja Šah Deniz, nadovezujući se na Trans-anadolijski gasovod (TANAP) kod tursko-grčke granice, a potom preko Grčke i Albanije i ispod Jadranskog mora do južne Italije. Trenutno deoničari TAP-a su BP (20%), SOCAR (20%), Statoil (20%), Fluxys (16%), Total (10%), E.ON (9.0%) i Axpo (5.0%). **SeeNews**

MOSKVA - Udeo Gasproma na evropskom tržištu prirodnog gasa porastao je sa 26% u 2012. na 29,9% u 2013. godini. Iako je ukupna potrošnja gasa u Evropi pala za 1%, na 541 mlrd. m3, Gasprom je povećao isporuke za 16,3%, na 161,5 mlrd. m3. Evropske zemlje su smanjile ukupan uvoz gasa za 0,6%, na 253 mlrd. m3, dok je istovremeno sopstvena proizvodnja tog energenta pala za 1,4%, na 288,1 mlrd. m3. Gasprom očekuje da će u 2014. godini zadržati izvoz od 161,5 mlrd. m3 ili da izvoz neće biti manji od 150 mlrd. m3, javlja ruski portal **Oil and Gas Eurasia**.

ATINA – Grčka je postigla sporazum sa Gazpromom o smanjenju cena ruskog gasa retroaktivno od juna 2013., saznaje u četvrtak **Reuters** iz dva izvora u Atini. Nemienovani funkcioner u grčkom ministarstvu energije kazao je agenciji da će dogovor biti objavljen narednih dana, dok je drugi izvor naveo da će nova cena biti ispod 400\$ za 1.000 kubika (sa sadašnjih 470\$). Agencija takođe navodi da će sadašnji ugovor između Gazproma i grčke državne kompanije DEPA, koji ističe 2016., biti produžen do 2026. uz isporuke Gazproma od 2,5 do tri milijarde kubika godišnje.



KIJEV - Ukrajina se nada da se cena ruskog gasa neće promeniti, rekao je 24. februara v.d. ministra za energetiku Edward Stawicki (na slici). Rusija se u decembru saglasila da Kijevu smanji cenu gasa sa oko 400 dolara, koliko je Kijev plaćao od 2009. godine, na 268,50 dolara za 1.000 kubnih metara. Smanjenje cene gasa bilo je dio šireg finansijskog dogovora koji je Moskva potpisala sa Kijevom nakon što je Ukrajina odustala od Sporazuma o trgovini i pruživanju sa EU. Dva

izvora iz Gazproma rekla su da ta kompanija trenutno ne planira da Kijevu vrati prethodnu cenu gasa, prenosi **Radio Slobodna Evropa**.

LONDON – Cene prirodnog gasa u Evropi pašće za više od 20 % u prvom kvartalu zbog najblaže zime od 2008. na ovamo, dok snežne oluje u SAD guraju troškove energije u toj zemlji na najviši nivo u poslednje četiri godine, javlja 20. februara **Bloomberg**

OSLO – Norveški Statoil će od 1. maja spojiti svoja odeljenja za trgovinu prirodnim gasom i naftom, što objašnjava postepenom orijentacijom tržišta sa cena gasa vezanih za naftu, na likvidnija spot tržišta. Potpredsednik kompanije za marketing Eldar Saetre navodi da se, osim toga, zaoštava konkurencija što zahteva jačanje efikasnosti. Sada je manje od polovine veletrgovine gasom u Evropi vezano za dugoročne naftno-indeksirane ugovore, naspram bezmalo 100% pre izbijanja finansijske krize 2008. koja je primorala EU regulatore da liberalizuju kontinentalna tržišta, kaže Thierry Bros, analitičaru u Societe Generale.



Globalna trgovina gasom skočiće 30% do 2018., što će pojačati pritisak na izvoznike da revidiraju dugoročne ugovore. Statoil ima trgovačke kancelarije u centrali u Stavangeru, u Londonu, Singapuru, Stamfordu i Kalgariju sa 360 zaposlenih u naftnom

tržištu i 370 u trgovini gasom. Kompanija je u 2012. prodala 95,8 milijardi kubika gasa, 714 miliona barela nafte i 171 milion barela tečnog gasa, od čega je manje od 40% bilo njegove proizvodnje. Statoil više ne veže cene gasa za naftu u ugovorima sa nemačkim kupcima, niti u poslovima sa severozapadom Evrope, dok procesi liberalizacije južnih i istočnih evropskih tržišta još nisu dostigli isti stepen, kaže Saetre. GDF Suez je ovih dana saopštio da dugoročni evropski ugovori moraju postati fleksibilniji ako žele da prežive konkurenciju jeftinog uvoznog uglja kao sirovine za termoelektrane. Saetre kaže da Statoil uvodi inovacije prilagođavajući pojedine ugovore individualnim potrošačima, uključujući vezivanje cena za proizvođače električne energije za odnos između tokova cena struje i gasa. **Bloomberg**

OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE – OIE

BERLIN - Evropski komesar za konkurenciju saopštio je novinarima u Berlinu da će Evropska komisija 9.aprila usvojiti nove smernice vezane za državnu pomoć u oblasti energije i prirodne sredine, koje treba da stupe na snagu 1.jula.

Posle razgovora sa nemačkim ministrom energije Sigmarom Gabrielom (na slici desno), Joaquin Almunia (na slici levo) je rekao 17. februara da se izuzeća od obaveze plaćanja doprinosa za obnovljive izvore energije mogu odobriti pojedinim segmentima industrija, poput proizvođača čelika,



aluminijuma i cinka. **Frankfurter Allgemeine Zeitung** tumači ovo kao nagoveštaj kompromisa Brisela i Berlina oko nemačke politike izuzimanja energetki intenzivnih sektora industrije od plaćanja nameta za OIE. Formalni dogovor dve strane očekuje se 9.aprila, piše list.

SOFIJA - Vlada Bugarske stala je u odbranu poreza od 20% na prihod proizvođača solarne i energije vetra, odgovarajući 19. februara na zahtev predsednika države Rosena Plevnelijeva Ustavnom sudu da proglasi neustavnim taj porez uveden 1. januara „jer stvara različite uslove za poslovanje u sektoru OIE na štetu solarnih i vetro-kapaciteta“. Vlada u stavu usvojenom u sredu navodi da je cilj novog poreza da spreči buduća povećanja proizvodnje iz OIE, odnosno uravnoteži proizvodnju i potrošnju ovog oblika energije. Vlada argumentuje da cene OIE nisu određene na slobodnom tržištu, pa su investitori svesno ušli sa poslovima na regulisano tržište podložno prilagođavanjima režima. **Novinite**



REGION JUGOISTOČNE EVROPE

PODGORICA - Crnogorski elektroprenosni sistem (CGES) uložice tokom 2014.godine 20 miliona evra u



projekat podvodnog kabla od Crne Gore do Italije, kazao je 19. februara portalu **Analitika** izvršni direktor CGES-a Ivan Bulatović. On je dodao da će ukupna ulaganja CGES-a u projekat podvodnog kabla na relaciji Crna Gora-Italija iznositi više od 100 miliona evra. U realizaciji tog projekta, CGES će u ukupnoj investiciji učestvovati oko 20 odsto, s tim što je gro sredstava obezbeđeno kroz kreditne aranžmane sa Nemačkom razvojnom bankom (KfW) i Evropskom bankom za

obnovu i razvoj (EBRD), naveo je Bulatović

ZAGREB – U četvrtak je u Hrvatskoj stupio na snagu novi Zakon o tržištu nafte i naftnih derivata, a time i odredba kojom je prestao da važi Pravilnik o utvrđivanju najviših maloprodajnih cena goriva. Ubuduće će se cene nafte i naftnih derivata utvrđivati u skladu s pravilima kojima se uređuju tržišni odnosi, izuzev kada Vlada može da odredi u periodu od najviše 90 dana najviši nivo maloprodajnih cena - „radi zaštite potrošača, regulacije tržišta ili drugih opravdanih razloga“. Praktično, cene goriva u Hrvatskoj moći će da se menjaju na dnevnoj bazi i više neće biti objavljivane na portalu državne kompanije Ina, već isključivo na benzinskim stanicama. Prvog dana ni jedan od distributera derivata u Hrvatskoj nije menjao cene goriva, prenose lokalni mediji. **Croenergo**

ZAGREB – Od prvog aprila prvi put u Hrvatskoj glavni snabdevač domaćinstava prirodnim gasom neće biti Ina, odnosno njena podfirma Prirodni plin, već Hrvatska elektroprivreda (HEP), saznaje **Poslovni dnevnik** i navodi 23. februara da bi tu odluku vlada u Zagrebu mogla usvojiti već naredne nedelje. Reč je o odluci o imenovanju javnog snabdevača na veleprodajnom tržištu, funkcije definisane u novousvojenom Zakonu o tržištu gasa. Pojednostavljeno, radi se o firmi kojoj će domaći proizvođači prirodnog gasa biti obavezni da prodaju taj energent po regulisanoj ceni i uslovima, a koji će ona onda, opet po regulisanoj ceni prodavati lokalnim distributerima. Radi se o poslu koji je do sada obavljao Prirodni plin.



Zagrebački poslovnik ukazuje da je značaj ove odluke u tome što time Vlada faktički preuzima kontrolu nad domaćim gasnim tržištem, barem što se tiče domaćinstava. U naredne tri godine - što je maksimalni rok trajanja ovog režima – cene gasa za domaćinstva određivaće Vlada, a tek od 2017. moglo bi doći do liberalizacije. S druge strane, list odluku Vlade dovodi u vezu sa pregovorima koje vodi s mađarskim MOL-om vezano za promenu ugovora o upravljanju Inom. Naime, jedna od glavnih tačaka neslaganja upravo je pitanje nepreuzimanja Ininog gasnog biznisa, na što se hrvatska vlada obvezala ugovorom iz 2009. Država se tada obvezala da kupuje domaći gas po ceni ruskog gasa na granici, a posao je trebalo realizovati otkupom firme Prirodni plin. Međutim, tadašnji premijer Jadranka Kosor nije ispoštovala ugovor pa je Prirodni plin ostao Inin. Firma je nastavila da prodaje gas snabdevačima po regulisanoj, nižoj ceni, a Ina njoj po višoj 'ruskoj' ceni. Posledica je bila to da se u bilansu Prirodnog plina akumuliralo više milijardi kuna gubitaka. Pošto je kasnije zagrebački Županijski sud doneo neobavezujuću presudu prema kojoj je i taj ugovor bio deo korupcijskog aranžmana uhapšenog premijera Iva Sanadera s MOL-om, Vlada dug ne priznaje. U tim okolnostima u Vladi su procenili da je takav status krajnje rizičan po sigurnost domaćeg snabdevanja gasom, pa su odlučili da aktiviraju instituciju snabdevača na veleprodajnom tržištu, pojašnjava Poslovni. List navodi da HEP u novoj ulozi ne bi trebalo da ostvari značajniju zaradu, ali će osetno povećati prihode i delom nadoknaditi negativan trend pada prihoda iz osnovne delatnosti zbog liberalizacije cene struje. Ina će, s druge strane, biti oslobođena odgovornosti koja je firmu proteklih godina ozbiljno opterećivala, a dobiće i HEP-u pouzdanog kupca za značajan deo svoje proizvodnje.

SARAJEVO - Vlada Federacije BiH (FBiH) utvrdila je u sredu Predlog zakona o naftnim derivatima, kojim su ovi energenti prepoznati kao strateška roba. U saopštenju Vlade FBiH navodi se da je ovo prvi put da je u FBiH predložen zakon koji reguliše naftnu privredu. **Srna**

ZAGREB – Rosnjeft razmatra preuzimanje hrvatske naftne kompanije Ina, ali i udela u slovenačkom Petrolu, objavljuje u nedeljnom broju **Večernji list**, pozivajući se na jedan „poverljiv dokument“ ruske kompanije. Zagrebački dnevnik navodi, naime, da ovaj zaključak proizlazi iz „studije o regionalnom širenju Rosnjefta“, dokumenta klasifikovanog kao “poslovna tajna” koji kaže da poseduje. „Ujedinjeni Petrol i Ina imali bi dominantan uticaj na maloprodajnim naftnim tržištima Hrvatske i Slovenije, vrlo ozbiljnu poziciju u BiH i poziciju za daljnji razvoj u Srbiji, Crnoj Gori, Kosovu i Albaniji. Na veleprodajnom tržištu, kompanija bi krenula u razvoj i prema zapadu, pa bi svojim derivatima ozbiljno konkurisala i na tržištima južne Austrije i Mađarske, a kasnije i severne Italije“, prenosi navodnu „analizu iz Rosnjefta“ Večernji list.

