



WPC
ENERGY
SERBIA

NACIONALNI
ENERGETSKI
KOMITET

14/FEB/2025

NEDELJA

ANALIZE • VESTI • STAVOVI

EIA predviđa dnevni višak od million barela nafte u 2026.

Shell: Tražnja za LNG će doživeti bum
EU razmatra ograničavanje cene prirodnog gasa
MAT: U NIS uloženo 4 milijarde evra



Transnafta

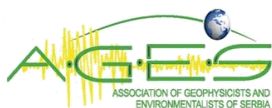


PETROL

Energija za život



SNOGA
SRBIA NATRO GASNA ASSOCIATION



SADRŽAJ

NAFTA

Opec zadržao prognozu rasta potražnje za nafte.....	OVDE
Bloomberg: Rusija isporuke nafte prilagođava sankcijama SAD.....	OVDE
Chevron planira otpuštanje 20 odsto radnika.....	OVDE
Novak: Rusija poštuje kvote OPEC+	OVDE
EIA predviđa dnevni višak od million barela nafte u 2026.	OVDE
BP prijavio oštar pad profita	OVDE
Egipat odobrio Lukoilu koncesiju	OVDE

PRIRODNI GAS

Nemačka odložila aukcije za skladišta gasa.....	OVDE
Rumunska skladišta gasa popunjena ispod 40 odsto.....	OVDE
EU razmatra privremeno ograničavanje cene prirodnog gasa.....	OVDE
Cena prirodnog gasa u Evropi dostigla 58 evra po MWh.....	OVDE
Indija će udvostručiti uvoz LNG do 2030.	OVDE
Sijarto: Ukrajina tvrdi da neće napadati Turski tok	OVDE
Shell: Tražnja za LNG će doživeti bum.	OVDE
Qatar Energy: Uvozne cene LNG bi mogle da se učeterostruče.....	OVDE

REGION

MAT: U NIS uloženo 4 milijarde evra	OVDE
Đedović – Handović: Moguća tri scenarija za NIS.....	OVDE
Bocan-Harčenko: Postoji zakonski okvir da NIS radi pod sankcijama	OVDE
U pančevačkoj rafineriji puštena u rad solarna elektrana.....	OVDE
Izgradnja naftovoda između Srbije i Mađarske počinje do kraja 2025.....	OVDE

Crude Oil Brent, FEB 07, 2025 – 05.25 GMT – 74.92 \$ oilprice.com



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

Opec zadržao prognozu rasta potražnje za nafte

Organizacija zemalja izvoznica nafte (OPEC) je u svom februarском mesečnom izveštaju zadržala prognozu globalnog rasta potražnje za naftom u 2025. godini na 1,45 miliona barela dnevno (bpd) i na 1,43 miliona barela dnevno u 2026.

OPEK smatra da će drumski i avio-saobraćaj podstaći potrošnju nafte i ne očekuje da će

potencijalne trgovinske carine uticati na globalni ekonomski rast, prenosi **Reuters**.

Naftni kartel sa sedištem u Beču navodi da je trgovinska politika predsedničke administracije Donalda Trampa unela više neizvesnosti na tržišta, potencijalno stvarajući neravnoteže ponude i potražnje, ali nije promenio prognozu ekonomskog rasta za 2025.

Bloomberg: Rusija isporuke nafte prilagođava sankcijama SAD

Nove američke sankcije će stupiti na snagu krajem februara i pogoditi Surgutneftegaz, Gasprom njeft, desetine trgovaca i više od 160 tankera. Istovremeno, dobavljači ruske nafte i indijskih rafinerija ne gube vreme i grade nove logističke lance, piše **Bloomberg**.

„Indijske rafinerije, željne da zadrže kupovinu sirove nafte iz Rusije, rade sa trgovcima, otpremnicima i drugim posrednicima na stvaranju novih lanaca snabdevanja kad oštrije američke sankcije stupe na snagu“, prenosi agencija.

Na marginama energetskeg foruma u Delhiju, rukovodioci rafinerija su rekli da se postojeći lanci obnavljaju privlačenjem trgovačkih kompanija, tankera i osiguravajućih kompanija koje nisu na crnoj listi Vašingtona.

„Prema njihovim rečima, neki od njih već dugo rade na tržištu, dok su drugi nastali nedavno, zamenjujući one koji će sada biti pod sankcijama“, naveo je Bloomberg.

Indija je od 2023. godine postala drugi najveći uvoznik ruske nafte, odmah iza Kine. Udeo isporuke iz Rusije premašuje trećinu ukupnog uvoza nafte u zemlju.

Chevron planira otpuštanje 20 odsto radnika

Chevron planira da otpusti 15% do 20% svoje globalne radne snage do kraja 2026. godine, jer nastoji da smanji troškove i pojednostavi svoje poslovanje, saopštila je američka naftna kompanija, prenosi **Reuters**.

Chevron je u sudskom sporu sa rivalom Exxon Mobilom oko planirane akvizicije proizvođača nafte Hess, što je kamen temeljac njegovih planova za povećanje proizvodnje nafte. Istovremeno, kompanija se suočava sa slabim maržama u poslovanju rafinerija, koje je prvi put od 2020. godine zabeležilo gubitak u četvrtom kvartalu.

Do otpuštanja dolazi pošto je kompanija rekla da cilja na smanjenje troškova od 3 milijarde dolara do 2026. godine zbog korišćenja tehnologije, prodaje imovine i promene načina i mesta obavljanja posla.

Krajem 2023. godine, Chevron je zapošljavao 40.212 ljudi širom svog poslovanja. Otpuštanje od 20% ukupnog broja zaposlenih bilo bi oko 8.000 ljudi.

Akcije Chevrona oslabile su 0,7% u popodnevnom trgovanju.

Chevron će reorganizovati svoje poslovanje i objaviti novu organizacionu šemu rukovodstva u naredne dve nedelje, rekao je izvor.

Novak: Rusija poštuje kvote OPEC+

Rusija u potpunosti ispunjava svoju kvotu za proizvodnju nafte u okviru sporazuma OPEC+ o proizvodnji u januaru i februaru, izjavio je u sredu

zamenik ruskog premijera Aleksandar Novak, prenosi **Oilprice**.



Moskva je povjerila podatke o proizvodnji i izvozu nafte i gasa nakon invazije na Ukrajinu i sankcija i embarga koje je Zapad uveo ruskoj nafti u nastojanju da smanji ruske prihode.

OPEC, veća grupa OPEC+ koja uključuje Rusiju, i tržišni analitičari i posmatrači se oslanjaju na procene nezavisnih izvora i podatke o praćenju plovila da bi pratili i analizirali koliko sirove nafte Rusija zaista isporučuje i isporučuje na međunarodna tržišta.

„Tačno smo 100% ispunili našu kvotu“ u januaru, rekao je Novak novinarima.

„Uvek ispunjavamo 100%. Nezavisni izvori imaju svoje procene, greške se dešavaju“, rekao je Novak, koji je najviši ruski naftni zvaničnik i predstavlja zemlju na pregovorima i sastancima OPEC+.

Rusija će takođe 100 odsto ispuniti svoju kvotu za februar, dodao je zvaničnik, napominjući da će Rusija takođe postupiti kako je planirano da u narednim mesecima nadoknadi prethodnu prekomernu proizvodnju u sporazumu OPEC+.

Rusija većim delom poslednjih nekoliko godina proizvodi iznad svoje kvote OPEC+. Moskva, kao i Kazahstan i drugi po veličini proizvođač OPEC-a, Irak, obećali su da će kompenzirati prethodnu prekomernu proizvodnju dubljim rezovima ove godine.

Kumulativna hiperprodukcija u prvih šest meseci 2024. bila je oko 1,184 miliona barela dnevno za Irak, 620.000 barela dnevno za Kazahstan i 480.000 barela dnevno za Rusiju, saopštio je tada OPEC.

Ruski plan predviđa da Moskva uglavnom kompenzuje svoju prekomernu proizvodnju u mesecima od marta do septembra, zbog izazovnijih uslova tokom zime.

Ranije ove nedelje, pojavile su se procene da je ruska proizvodnja sirove nafte pala na 8,962 miliona barela dnevno (bpd) u januaru, 16.000 barela dnevno ispod cilja prema sporazumu o snabdevanju OPEC+.

EIA predviđa dnevni višak od milion barela nafte u 2026.

Uprava za energetske informacije Ministarstva energetike SAD (EIA) predviđa višak snabdevanja naftom i tečnim ugljovodonicima (LHC) u svetu u 2026. godini u iznosu od skoro milion barela dnevno.

Prema prognozi EIA, u 2025. globalna potražnja za naftom i tečnim ugljovodonicima (LHC) će porasti za 1,37 miliona barela dnevno, na 104,14 miliona barela dnevno, 2025. godine - za 1,04 miliona barela dnevno, na 105,18 miliona barela dnevno, prenosi **Neftegaz**.

Prognoza rasta tražnje u 2025. je povećana za 40 hiljada barela dnevno u odnosu na prethodni izveštaj, a za 2026. smanjena je za 10 hiljada barela dnevno.

Agencija je procenu za 2024. godinu ostavila nepromenjenom – globalna potražnja za naftom i LHC porasla je za 0,93 miliona barela dnevno i iznosila je 102,77 miliona barela dnevno.

EIA naglašava da će globalna potrošnja nafte nastaviti da raste, ali mnogo sporije nego pre pandemije COVID-19.

Prognoze rasta tražnje za ključne globalne regione, sa izuzetkom izvesnog poboljšanja podataka za zemlje Organizacije za ekonomsku saradnju i razvoj (OECD), ostaju uglavnom nepromenjene.

Rast će i dalje pokretati zemlje koje nisu članice OECD-a, pre svega Kina i Indija.

BP prijavio oštar pad profita

BP je prijavio je zabeležio oštar pad profita u četvrtom kvartalu zbog slabijih marži prerade, najavljujući otkup akcija od 1,75 milijardi dolara i obećanje da će „fundamentalno“ resetovati svoju strategiju, prenosi **CNBC**.

Kompanija je u četvrtom tromesečju objavila neto profit - na 1,169 milijardi dolara, u poređenju sa 2,99 milijardi dolara u istom periodu prošle godine i sa predviđanjem analitičara od 1,2 milijarde dolara, prema anketi LSEG-a.



Kompanija je svoj kvartalni pad profita od 48% pripisala „slabijim ostvarenim maržama prerade, većem uticaju aktivnosti zaokreta, sezonski nižim količinama kupaca i marži goriva i većim drugim poslovnim i korporativnim naknadama“.

Neto dug BP-a dostigao je samo 23 milijarde dolara u četvrtom kvartalu, povećavši se za 10% na godišnjem nivou. Kapitalni rashodi (CAPEX) dostigli su 3,7 milijardi dolara u periodu oktobar-

decembar, što je strmoglav pad u odnosu na 4,7 milijardi dolara iz četvrtog kvartala 2024.

Uprkos tome, energetska kompanija je pokrenula otkup akcija od 1,75 milijardi dolara za četvrti kvartal, sa dividendom po običnoj akciji od 0,08 dolara. Analitičari su ranije postavljali pitanje da li će BP usporiti otkup akcija kako bi uskladio svoj bilans stanja.

Egipat odobrio Lukoilu koncesiju

Egipatska vlada će odobriti LUKOIL-u prava za razvoj koncesionog područja Južne doline El-Sahl u zapadnom delu Sueckog zaliva, prenosi oilexp.ru

Lukoil je postigao sporazum sa Ministarstvom nafte i mineralnih resursa zemlje i egipatskom naftnom i gasnom kompanijom Ganope (South Valley Egyptian Petroleum Company).

Egipatska vlada je prošle nedelje odobrila niz projekata za razvoj nafte i gasa sa stranim kompanijama u vrednosti od 225,3 miliona dolara, uključujući Zapadnu pustinju i Severni

Sinaj.

LUKOIL realizuje još nekoliko projekata u Egiptu. Među njima su: Meleija (Zapadna pustinja), udeo kompanije je 24%; Zapadni Eš El-Malaha u Istočnoj pustinji; VEEM Extension (lokacija je u neposrednoj blizini VEEM-a sa severoistoka), u kojoj deluje kao operater sa 50% udela.

„Oni su dobri partneri i žele da razviju svoje poslovanje u Egiptu, razgovaraju o novim koncesijskim oblastima“, rekao je ministar nafte i prirodnih resursa zemlje Tarek El-Mola o LUKOIL-u u martu 2024.



Nemačka odložila aukcije za skladišta gasa

Situacija sa skladištima gasa u Nemačkoj ostaje nerešena jer se, uprkos prethodnim očekivanjima, ne planiraju aukcije kupovine gasa koje subvencionise država u cilju popunjavanja podzemnih skladišta u zemlji, prenosi **Investing.com**.

Situacija predstavlja veliki izazov za najveću evropsku ekonomiju, koja se ove zime suočava sa problemima u snabdevanju energijom dok pokušava da sačuva javna sredstva uoči opštih izbora, preneo je Reuters.

THE, koji nadgleda tržište gasa, je u razgovorima o podsticanju novih upumpavanja u skladišta tokom leta. Međutim, njihovi državni rukovodioci tek treba da identifikuju ili odluče o ovim podsticajima. Odluka o popunjavanju skladišta je neophodna jer su cene gasa u Evropi sledećeg meseca na najvišem nivou u dve godine zbog hladnog vremena i intenzivne globalne konkurencije za snabdevanje.

Promenjivi sezonski trendovi cena smanjili su privlačnost ponovnog punjenja skladišta gasa

tokom leta, povećavajući očekivanja da će THE morati da ponudi podsticaje za kupovinu gasa kako bi ispunio svoj cilj od 90% popunjenosti do novembra, što je propisano nacionalnim zakonodavstvom i zakonodavstvom EU kako bi se osigurala energetska sigurnost.

Nemačka trenutno ima najveći kapacitet skladišta gasa u Evropi, ali su njena skladišta popunjena samo 48%, što je značajno manje u odnosu na nivo od 72% zabeležen u isto vreme prošle godine, prema Gas Infrastructure Europe (GIE).

Izvršni direktor Thorsten Frank priznao je nesigurnost u vezi sa vrstom akcije i vremenom. U intervjuu je razgovarao o mogućnosti potpunog ukidanja zahteva za podnošenje zahteva, dozvoljavajući tržišnim silama da diktiraju proces. Frank je naglasio da bi svaka odluka zahtevala pažljivu procenu prednosti i nedostataka za sigurnost snabdevanja, naglašavajući da to na kraju zavisi od političke odluke.

Rumunska skladišta gasa popunjena ispod 40 odsto

U Rumuniji su skladišta gasa popunjena ispod 40% kapaciteta, sa samo 13,4 TWh gasa koji je trenutno uskladišten. Da bi pokrila domaću potrošnju, Rumunija je u utorak i sredu uvezla rekordnu količinu gasa, bar za ovu zimu, od preko 10 miliona kubnih metara dnevno, pokazuju podaci koje analizira **Profit.ro**. Ministar energetike Sebastijan Burduja je u utorak saopštio da smo „preživjeli zimu gasom iz sopstvene proizvodnje, koja dnevno iznosi oko 25 miliona kubnih metara, plus ono što izvlačimo iz skladišta – 19, 20, 20-ak miliona kubnih metara. Svake godine, u februaru, posebno u mraznim zimama, dešava se ova pojava, da se brzo popunjenost kapacitet skladišta.

Uvoz u sredu, namenjen samo pokrivanju domaće potrošnje (ne i izvoza u Republiku Moldaviju), sličan je onom u utorak, koji je iznosio 10,2 miliona kubnih metara i skoro 2 puta veći od prognoze koju je Transgaz objavio prošlog petka. Prema procenama operatora sistema, Rumunija je 11. i 12. februara trebalo da uveze 5,6 i 5,4 miliona kubnih metara da bi pokrila domaću potrošnju, ali je stvarni uvoz bio 10,2 odnosno 10,1 miliona kubnih metara. I to uprkos činjenici da su povlačenja iz skladišta takođe bila veća od onih koje je procenio Transgaz (19,1 milion kubnih metara dnevno, u poređenju sa Transgazovom prognozom od 18,7 miliona kubnih metara).

EU razmatra privremeno ograničavanje cene prirodnog gasa

Zvaničnici Evropske unije razmatraju potencijalno uvođenje ograničenja cena prirodnog gasa, prenosi **Oilprice**.

Evropa gubi konkurentnost zbog evropskih cena gasa koje su i do četiri puta veće od onih u Sjedinjenim Državama.



U Evropskoj komisiji se raspravlja o ograničenju cena uoči objavljivanja takozvanog Čistog industrijskog sporazuma sledećeg meseca ili povezanog Akcionog plana o pristupačnim cenama energije, rekli su za Financial Times izvori upoznati sa razgovorima.

EU trenutno ima ograničenje cena gasa, takozvani „mehanizam korekcije tržišta“, od 2022. Ali njen plafon je 187 dolara (180 evra) po MWh za TTF,

Ključno evropsko merilo, i nikada nije bilo potrebno jer cene nisu dostigle taj nivo.

Dok su rasprave o novom privremenom limitu u toku, energetska industrija i učesnici na tržištu i berze izrazili su svoju „snažnu zabrinutost u vezi sa potencijalnim uključivanjem gornje granice cena“ u sporazum o čistoj industriji, napisale su energetske kompanije, banke, dobavljači likvidnosti, berze i klirinške kuće u zajedničkom pismu predsednici Evropske komisije Ursuli von der Layen.

Cena prirodnog gasa u Evropi dostigla 58 evra po MWh

Cena prirodnog gasa u Evropi porasla je na preko 58 evra po megavat-satu. Cena prirodnog gasa na evropskom tržištu jutros je porasla na najviši nivo od početka 2023. godine, pokazuju podaci objavljeni na sajtu gasnog čvorišta u Holandiji, prenosi [flashnews.bg](https://www.flashnews.bg)

Indeks cena TTF, koji odražava dinamiku cena gasa kojim se trguje na gasnom čvorištu u

„Verujemo da bi ova mera, ako bude objavljena, mogla da ima dalekosežne negativne posledice po stabilnost evropskih energetskih tržišta i sigurnost snabdevanja širom kontinenta“, saopštila su udruženja i trgovinske grupe.

„Sprovođenje veštačkog ograničenja cena ne bi se pozabavilo osnovnim promenama u globalnim procenama vrednosti gasa koje su vođene evolucijom ponude i potražnje. Umesto toga, to bi verovatno štetilo poverenju u TTF i podstaklo globalnu gasnu zajednicu da se pomeri ka drugim, neobuzdanim i stoga reprezentativnijim referentnim cenama, koje se prvenstveno nalaze van EU.

Pored toga, ograničenje cene gasa moglo bi da ugrozi dugoročno snabdevanje Evrope jer bi „podrilo kredibilitet Evrope kao ozbiljnog kupca na globalnom tržištu gasa“, dodaje se u saopštenju.

Holandiji, dostigao je 58,29 evra po megavat-satu.

Uprkos ovom rastu cena, cene prirodnog gasa na evropskim tržištima su trenutno znatno niže od onih u 2022. kada su na momente dostizali nivoe od preko 300 evra po megavat-satu prirodnog gasa, ističe DPA.

Indija će udvostručiti uvoz LNG do 2030.

Uvoz tečnog prirodnog gasa u Indiju će se skoro udvostručiti do 2030. godine uz razvoj infrastrukture i umeren rast domaće proizvodnje, predviđa [Međunarodna agencija za energetiku](https://www.iea.org/).

Zemlja će povećati kupovinu LNG-a do 2030. na 64 milijarde kubnih metara godišnje sa 36 milijardi u 2024, predviđaju stručnjaci IEA. Tako će prosečna godišnja stopa rasta do kraja decenije biti 11%, udvostručavajući cifru za prethodnih 10 godina.

„Indijsko tržište gasa ulazi u novu fazu rasta“, rekao je Keisuke Sadamori, direktor energetskih tržišta IEA. „Očekivani porast potražnje doći će

usred još jednog talasa novih snabdevanja LNG-om širom sveta.

Planovi indijske vlade predviđaju povećanje učešća gasa u ukupnoj proizvodnji energije na 15% do 2030. godine, sa sadašnjih 6%.

Očekuje se da će ukupna potražnja za prirodnim gasom u zemlji porasti za oko 60% do kraja decenije na 103 milijarde kubnih metara. Pod određenim uslovima, cifra bi mogla da dostigne 120 milijardi kubnih metara. U međuvremenu, predviđa se da će se domaća proizvodnja do tada povećati za samo 8%, prema IEA.



Sijarto: Ukrajina tvrdi da neće napadati Turski tok

Kijev se, u okviru garancija koje je Mađarska dobila od Evropske komisije (EK) za energetske bezbednost, obavezao da neće napadati infrastrukturu Turskog toka, a sama EK se obavezala da će "vrlo brzo" započeti pregovore o tranzitu gasa kroz Ukrajinu, tvrdi mađarski ministar spoljnih poslova Peter Sijarto, prenosi **Tanjug**.

"Predstavljen nam je spisak garancija po tri pitanja. Prvo, Ukrajina ne treba da obustavi isporuke nafte preko svoje teritorije. Drugo, neće napasti infrastrukturu Turskog toka. Treće, pregovori o obnavljanju tranzita gasa kroz Ukrajinu počće vrlo brzo", rekao je šef mađarskog ministarstva spoljnih poslova u intervjuu za RIA Novosti.

Istovremeno, Sijarto je napomenuo da Mađarska ne vidi napredak po pitanju tranzita gasa kroz Ukrajinu.

Sijarto je ranije izjavio da je Budimpešta dobila potrebne garancije energetske bezbednosti od EK, bez kojih je odbila da produži sankcije Rusiji.

Prema njegovim rečima, EK je preuzela obaveze da zaštiti gasovode i naftovode preko kojih se ruske sirovine isporučuju u zemlje članice EU, a takođe je zahtevala da Ukrajina pruži garancije za održavanje snabdevanja naftom u EU.

Ukrajina je, prema tvrdnjama Moskve, tokom januara pokušala da napadne infrastrukturu Turskog toka.

Ugovor o isporuci ruskog gasa Evropi preko Ukrajine istekao je 31. decembra. Kijev je odbacio mogućnost produženja ovog sporazuma čak i za kupovinu trećih zemalja.

Sada jedini izvor ruskog gasovodnog gasa za Evropljane ostaje Balkanski tok, koji gorivo dobija iz Turskog tokam, dodaje ruska agencija.

Godišnje isporučuje oko 14-15 milijardi kubnih metara gasa Rumuniji, Grčkoj, Severnoj Makedoniji, Srbiji, Bosni i Hercegovini i Mađarskoj.

Shell: Tražnja za LNG će doživeti bum

Globalna potražnja za tečnim prirodnim gasom će doživeti snažan rast u narednih nekoliko godina, dok će prirodni gas verovatno imati postepeniju dinamiku, a nafta bi mogla dostići vrhunac početkom sledeće decenije, tvrde u kompaniji Shell, prenosi **Reuters**.

Britanska energetska kompanija je kreirala tri različita scenarija za dugoročno modeliranje energetske bezbednosti, ali je dodala da oni ne odražavaju njenu strategiju ili poslovni plan.

Najpozitivnija perspektiva u pogledu ekonomskog rasta nazvana je „nalet“ i pretpostavlja sveobuhvatnu upotrebu veštačke inteligencije koja bi povećala globalnu produktivnost i povećala potražnju za energijom. Drugi scenario pod nazivom „Arhipelag“ pokazuje da se zemlje širom sveta više fokusiraju na sopstvene interese nego da rade zajedno na širenju upotrebe veštačke inteligencije i razvoju obnovljivih izvora energije.

Umesto toga, scenario „Horizonta“ zasniva se na pretpostavci da će svet dostići neto nultu emisiju CO2 do 2050. i obezbediti globalni prosečni porast temperature ispod 1,5 stepeni Celzijusa do kraja veka.

„U sva tri scenarija, tečni prirodni gas pokazuje značajan rast u bliskoj budućnosti, podstaknut tekućim projektima u Kataru i Sjedinjenim Državama, dostižući oko 550 miliona tona godišnje (MTPA) do kraja decenije“, navodi Shell u svom izveštaju.

Nakon 2030. godine, očekivanja u vezi sa LNG-om se značajno razlikuju u tri različita scenarija, pri čemu snabdevanje super-hlađenog gasa nastavlja da raste i dostiže 700 MTPA nakon 2040. godine u scenariju „Surge“. U scenariju 'Horizont', potražnja za LNG se vidi na vrhuncu početkom 2030-ih.



Qatar Energy: Uvozne cene LNG bi mogle da se učetverostruče

Oscilacije cena LNG koji se uvozi iz Evrope mogu se popeti na čak 25-30 dolara za milion britanskih termalnih jedinica (MMBTU) ili približno 85-102 dolara po MWh, rekao je katarski ministar energetike i izvršni direktor Qatar Energy Saad Sherida Al-Kaabi na konferenciji Indijske nedelje energije, prenosi **TASS**.

„LNG je danas u Evropi porastao na 15-16 dolara“, rekao je Al-Kaabi. „Ovi skokovi za koje vidite da idu na 16 dolara mogli bi da idu na 25 i 30 dolara“, dodao je on.

U decembru 2024. godine, Qatar je postao treći najveći izvoznik LNG-a na globalnom nivou, posle SAD i Australije, prema izveštaju Foruma zemalja izvoznica gasa.



MAT: U NIS uloženo 4 milijarde evra

Primena sankcija protiv NIS će početi 27. februara 2025. godine, a odgovor na zvaničan zahtev američkom Ministarstvu za finansije za njihovo odlaganje na 90 dana, još nije stigao, navedeno je u autorskom tekstu "Naftna industrija Srbije pod pritiskom" Sanje Filipović, objavljenom u časopisu Makroekonomske analize i trendovi (MAT), prenosi **Ekapija**.

Većinski paket akcija NIS-a (51%) je prodat Gazpromneftu za 400 mil EUR, 2008. uz obavezu da ruski partner investira dodatnih 500 mil EUR u razvoj kompanije.

- Mada je u javnosti bilo dosta polemike oko visine cene za koju je prodat većinski paket akcija, treba imati u vidu da je od tada u NIS investirano više od 4 mlrd EUR, od čega oko 30% u ekološke projekte - navela je Filipović.

Dodala je da su nakon privatizacije kapitalna investiranja porasla na godišnjem nivou čak 3,6 puta.

NIS je u prethodnoj deceniji bila u vrhu liste domaćih izvoznika sa prosečnim godišnjim izvozom vrednim 262 miliona evra, navodi se najnovijem broju MAT-a.

Sankcije Ruskoj federaciji dovele su, ne samo do promene pravaca i izvora snabdevanja naftom, nego i do pritiska za vlasničkom transformacijom naftnih kompanija u kojima postoji rusko vlasništvo. Postavlja se pitanje kako u kratkom roku pronaći adekvatno rešenje za sankcije NIS-u, ali treba imati u vidu, kako je navedeno u tekstu, da kompanija Rosneft Dojčland, sa učešćem od oko 12% u ukupnim kapacitetima za preradu nafte u Nemačkoj,

predstavlja jednog od najvećih igrača na tržištu nafte čija su sredstva stavljena pod upravu Nemačke Vlade još u septembru 2022. godine. Nakon privatizacije NIS-a značajno su poboljšani svi poslovni pokazatelji te kompanije, ali nakon rekordnih rezultata 2022. godine, tadašnje sankcije su se odrazile na pogoršavanje rezultata poslovanja. Prema podacima za 2024. godinu, NIS je u odnosu na prošlu godinu imao blagi pad prihoda od jedan odsto, ali je zato neto dobit opala za 58%, a ključni pokazatelj profitabilnosti EBITDA je smanjen 35%.

Privatizacijom NIS-a, država Srbija je izgubila kontrolu nad upravljanjem kompanijom jer poseduje manjinski udeo od 29,87% kapitala. Ta kompanija je danas u Srbiji jedini proizvođač sirove nafte i prirodnog gasa, jedini prerađivač nafte i vlasnik mreže maloprodajnih objekata za benzin od 400 benzinskih stanica u zemlji i regionu. Upravo iz tog razloga, NIS se, kako je navedeno, mora posmatrati u širem kontekstu, odnosno mora se sagledati njegov značaj i doprinos privredi Srbije.

Prema studiji revizorsko-konsultantske kompanije KPMG, koja je imala za cilj sagledavanje ekonomskog uticaja NIS-a u Srbiji u periodu 2010-2020. godine, utvrđeno je da je NIS imao prosečan godišnji direktan doprinos bruto domaćem proizvodu (BDP) od 5,1%. Prosečan godišnji doprinos NIS-a BDP-u Srbije bio je oko 2,6%. NIS je u prethodnoj deceniji bio u vrhu liste domaćih izvoznika sa prosečnim godišnjim izvozom, vrednim 262 mil EUR.

Dedović – Handović: Moguća tri scenarija za NIS



Ministarka rudarstva i energetike Dubravka Đedović Handanović tvrdi da je Srbija od američke administracije dobila dodatna pojašnjenja u vezi sa sankcijama NIS-u i da očekuje da vidi naredne korake ruske strane, prenosi **Politika**.

„Svakodnevno nadgledamo poslovanje Naftne industrije Srbije, ali situacija nije nimalo jednostavna, jer su pozicije američke i ruske strane i dalje veoma udaljene. U ovom trenutku, razmatramo dva, tri moguća scenarija, a uporedo s tim nastavljamo da pratimo situaciju na tržištu i cene, kako bismo sačuvali stabilnost snabdevanja.

Podsećam da je ovo pre svega političko pitanje koje bi moglo da se odrazi na našu ekonomiju“, navela je Đedović Handanović.

Ona je podsetila da je NIS uputio zvaničan zahtev Odeljenju za kontrolu strane imovine Sekretarijata za finansije (OFAC) SAD za odlaganje sankcija, koji su zvanično podržale

Srbija i Mađarska, s obzirom na značaj NIS-a za snabdevanje naftom, ali i privredu u regionu.

„Od američke administracije smo dobili dodatna pojašnjenja, a nastavljamo razgovore sa Sekretarijatom za finansije (OFAC) SAD i ove nedelje i očekujemo da vidimo naredne korake ruske strane“, rekla je Đedović Handanović.

Dubravka Đedović Handanović predsedavala je danas u Vladi Srbije sastankom Radne grupe za praćenje aktivnosti Ministarstva finansija Sjedinjenih Američkih Država, Kancelarije za kontrolu strane imovine (OFAC).

Ministarka je rekla da Vlada Srbije posvećeno radi kako bi se sprečile negativne posledice najavljenih sankcija NIS-u i da se situacija u vezi sa NIS-om prati na dnevnom nivou, prenosi Sputnjik.

"Podsećam da je ovo pre svega političko pitanje koje bi moglo da se odrazi na našu ekonomiju", navela je Đedović Handanović.

Bocan-Harčenko: Postoji zakonski okvir da NIS radi pod sankcijama

Ambasador Rusije u Beogradu Aleksandar Bocan-Harčenko izjavio je da zakonski okvir omogućava iznalaženje opcija za nesmetani rad Naftne industrije Srbije (NIS) pod sankcijama Sjedinjenih Američkih Država, prenosi agencija **RIA Novosti**.

"Naša saradnja sa Srbijom u sektoru nafte i gasa, a tu je i projekat NIS-a uz učešće Gaspromnjefta, zasnovana je na međuvladinom bilateralnom sporazumu koji je potpisan u januaru 2008.

godine, koji je do detalja razrađen na najtemeljniji način. Uzeti su u obzir mnogi aspekti, uključujući i moguće poteškoće", rekao je ambasador u intervjuu ruskoj agenciji.

Prema njegovoj oceni, sa takvom pravnom osnovom, u obliku ovog sporazuma i uz dobru volju, moguće je pronaći opcije koje će obezbediti normalno funkcionisanje NIS-a, bez prekida.

U pančevačkoj rafineriji puštena u rad solarna elektrana

Na krovovima objekata u okviru Rafinerije nafte Pančevo izgrađena je i puštena u rad solarna elektrana ukupne snage od 610 kWp, odnosno 550 kW priključne snage na električnu mrežu, saopštila je Naftna industrija Srbije (NIS) i navela da očekivana godišnja proizvodnja elektrane iznosi 656 MWh.

Solarna elektrana se sastoji od 1.053 fotonaponska panela pojedinačne snage 580 Wp i 13 invertora zbirne nominalne snage od 500 kW. Proizvedena električna energija će se koristiti za potrebe pančevačke rafinerije.

Izgradnja naftovoda između Srbije i Mađarske počinje do kraja 2025

Izgradnja naftovoda između Srbije i Mađarske počće do kraja 2025. godine, izjavila je ministarka rudarstva i energetike Srbije Dubravka

Đedović-Handanović, prenosi **oilexp.ru**

"Početak radova je planiran do kraja godine. Diverzifikacija snabdevanja je ključna za našu



energetsku bezbednost, kako u sektoru gasa tako iu sektoru nafte, a dugoročnoj stabilnosti snabdevanja doprineće i naftovod Srbija-Mađarska. Vidljiv je napredak u izradi projektno-tehničke dokumentacije, timovi stručnjaka iz obe zemlje redovno komuniciraju i prate razvoj obe

sekcije kako bi koordinirali dalje aktivnosti na projektu", tvrdi Đedović-Handanović. Idejno rešenje i studija izvodljivosti za projekat su prethodno usvojeni; očekuje se dobijanje građevinske dozvole do kraja godine; završetak radova planiran je za 2027. godinu.





WPC
ENERGY
SERBIA

**NACIONALNI
ENERGETSKI
KOMITET**

NEDELJA NEDELJA

ANALIZE • VESTI • STAVOVI

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