



WPC
ENERGY
SERBIA

NACIONALNI
ENERGETSKI
KOMITET

09/MAJ/2025
Broj 322

NEDELJA

ANALIZE • VESTI • STAVOVI

OPEC dogovorio porast proizvodnje u junu

**EU prekida energetske veze sa Rusijom do 2027.
SAD odobrile odlaganje sankcija NIS-u na 2 meseca
Putin i Si ponovo o "Snazi Sibira 2"**

SADRŽAJ

NAFTA

- OPEC dogovorio porast proizvodnje u junu [OVDE](#)
- Glasine o preuzimanju od strane Shella-a podigle akcije BP-a [OVDE](#)
- Saudijci mogu kontrolisati proizvodnju, ali ne i potražnju za naftom [OVDE](#)
- Američka proizvodnja nafte iz škriljaca dostigla vrhunac [OVDE](#)
- BP: Pad profita od 49 odsto [OVDE](#)
- UNKS: Kretanje cena nafte Brent [OVDE](#)

PRIRODNI GAS

- Nemačka političarka opravdava ublažavanje sankcija Severnom toku 2 [OVDE](#)
- Nemačka smanjuje ciljeve za skladištenje gasa [OVDE](#)
- Kinezi koriste pad cena LNG-a za kupovinu [OVDE](#)
- EU prekida energetske veze sa Rusijom 2027 [OVDE](#)
- Putin i Si ponovo o "Snazi Sibira 2" [OVDE](#)
- OMV pokrenuo pogon za zeleni vodonik, potpisao ugovor sa Masdarom [OVDE](#)

REGION

- SAD odobrile odlaganje sankcija NIS-u na dva meseca [OVDE](#)
- NIS imao pad profita od 16 odsto [OVDE](#)
- INA predlaže niže dividende [OVDE](#)
- Potpisan sporazum o gasnoj interkonekciji Grčke i Severne Makedonije [OVDE](#)
- MOL i Turci zajednički istražuju naftu u Mađarskoj [OVDE](#)
- Slovnaft najavio investicije vredne 350 miliona evra [OVDE](#)
- MOL odobrio isplatu dividende [OVDE](#)
- Zakon o naftnim derivatima FBIH upućen Vladi [OVDE](#)



Transnafta



Uniče naftnih kompanija Srbije



PETROL

Energija za život



SERBIAN NATURAL GAS ASSOCIATION



ASSOCIATION OF GEOPHYSICISTS AND ENVIRONMENTALISTS OF SERBIA



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

SADRŽAJ

REGION

- Đedović Handanović razgovarala sa Kirilom Tjurdenjevim [OVDE](#)
- Novi rezervoari za naftu i gas čuvaju energetsku stabilnost Srbije [OVDE](#)
- INA povećala dobit za 197 odsto [OVDE](#)
- JANAF dobio licencu za snabdevanje NIS-a naftom [OVDE](#)
- OKTA traži licencu za proizvodnju struje [OVDE](#)
- UNKS: Cene goriva u regionu [OVDE](#)

Crude Oil Brent, MAJ 09, 2025 – 05.01 GMT – 63.85 \$ [oilprice.com](#)



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

OPEC dogovorio porast proizvodnje u junu

Organizacija zemalja izvoznica nafte (OPEC+) pristala je na još jedno povećanje proizvodnje nafte sledećeg meseca, što je drugi uzastopni mesec povećanja ponude, objavio je **Bloomberg**, pozivajući se na izvore.

Ključne zemlje, predvođene Saudijskom Arabijom i Rusijom, saglasile su se da dodaju 411.000 barela dnevno sledećeg meseca, rekli su neimenovani delegati.

Ovo povećanje odražava slično povećanje najavljenog prošlog meseca, kada je grupa donela odluku da utostruči planirani obim za maj. Delegati OPEC+ rekli su da je do promene strategije došlo zato što je Rijad odlučio da „finansijski kazni“ članice poput Kazahstana i Iraka, pošto je njihova prekomerna proizvodnja nafte dovela do pada cene.

„OPEC+ je upravo bacio bombu na tržište nafte. Ovim potezom, Saudijska Arabija pokušava da kazni nepoštovanje propisa, posebno od strane Kazahstana, ali i da se dodvori predsedniku Trampu zbog njegovih napora da snizi cene nafte“, rekao je Horhe Leon, analitičar u Rystad Energy A/S, koji je ranije radio u sekretarijatu OPEC-a.

Rijad nastoji da ojača veze sa američkim predsednikom Donaldom Trampom, koji će ovog meseca posetiti Bliski istok i pozvao je Organizaciju zemalja izvoznica nafte da smanji troškove goriva.

Tramp takođe pregovara o nuklearnom sporazumu sa Iranom, političkim rivalom Rijada i članom OPEC-a.

Pad cena nafte ugrožava naftne kompanije, uključujući američke proizvođače škriljaca, a i saudijsku proizvodnju.

Irak ulaze izvesne napore da poštuje ciljeve koje je postavio OPEC, za razliku od Kazahstana, koji je konstantno kršio kvote, što je izazvalo nezadovoljstvo u Rijadu.

Glasine o preuzimanju od strane Shella-a podigle akcije BP-a

Akcije BP-a skočile su u utorak nakon izveštaja da njegov rival, Shell istražuje moguću akviziciju kompanije, prenosi **Yahoo Finance**. Akcije su porasle za čak 2,5% nakon što je objavljeno da



Kazahstan ima ograničenu mogućnost da kontroliše međunarodne naftne kompanije poput Chevron Corp. i Eni S.P.A., koje rade na projektima proširenja proizvodnih kapaciteta, a izvori su ranije rekli da zemlja nije čak ni tražila od ovih kompanija da smanje proizvodnju.

Astana je u martu premašila svoj cilj OPEC+ za 422.000 barela dnevno, pokazuju podaci grupe. Bloomberg navodi da stav Moskve o saudijskim akcijama ostaje nepoznat, a ruskom predsedniku Vladimiru Putinu su i dalje potrebni prihodi od nafte za finansiranje rata u Ukrajini, ali bi poboljšani odnosi sa Trampom mogli dovesti do ublažavanja sankcija koje ometaju rusku trgovinu naftom.

Shell poslednjih nedelja razmatra prednosti preuzimanja.

Akcije BP-a su pale nakon perioda masovnih ulaganja u obnovljive izvore energije koja nisu

ostvarila dovoljan profit da bi zadovoljila investitore.

U februaru je otkrivena nova strategija rasta usmerena na vađenje više nafte i gasa nakon pritiska nekih investitora da se poveća profit kompanije.

U to vreme, rukovodioci su rekli da je kompanija otišla „predaleko, prebrzo“ u zelenoj energiji i potvrdili planove da značajno smanje potrošnju na obnovljive izvore energije.

Takođe se suočava sa pritiskom uticajnog američkog hedž fonda Elliot Management, koji je ranije ove godine preuzeo skoro 4 milijarde funti u dela u kompaniji – nešto manje od 5% njenih akcija.

Smatra se da je cilj ovog poteza bio da se BP vrati ka fosilnim gorivima kako bi se povećao profit.

U aprilu, glavni izvršni direktor Murray Auchincloss rekao je da kompanija napreduje sa

strategijom uprkos široj ekonomskoj neizvesnosti.

Ali je malo učinila da zaustavi pad cene akcija BP-a, koja je pala za oko trećinu u poređenju sa istim nivoom prošle godine.

Tržišna kapitalizacija BP-a je oko 56,5 milijardi funti na osnovu trenutnih akcija, u poređenju sa Shell-ovih 146,7 milijardi funti.

Bloomberg je prošle nedelje objavio da Shell razmatra ponudu na osnovu toga da li će akcije BP-a nastaviti da padaju.

Spajanje bi bilo među najvećim u istoriji naftne industrije i okončalo bi decenije spekulacija o mogućem dogовору između dve najveće kompanije u Velikoj Britaniji.

„Kao što smo mnogo puta ranije rekli, snažno smo fokusirani na očuvanje vrednosti Šela kroz kontinuirani fokus na performanse, disciplinu i pojednostavljenje“, rekao je portparol Shell-a.

Saudijci mogu kontrolisati proizvodnju, ali ne i potražnju za naftom

Saudijska Arabija je signalizirala je da je spremna da uđe u bolan rat cenama kako bi učvrstila dominaciju nad drugim proizvođačima nafte, ali pogoršanje globalnih ekonomskih uslova znači da bi standardni plan kraljevine mogao biti manje efikasan ovog puta, prenosi **Reuters**.

Saudijski ministar energetike, princ Abdulaziz bin Salman, poslednjih nedelja je izgleda pretio totalnim ratom cenama kako bi obuzdao neposlušne članice OPEC+ koje nisu ispunile proizvodne kvote alijanse.

Čini se da je strategija tokom vikenda prešla u višu brzinu. U subotu, šest ključnih članica Organizacije zemalja izvoznica nafte, plus Rusija i Kazahstan, složile su se da brzo ukinu smanjenja proizvodnje drugi mesec zaredom.

Odluka o dodavanju 411.000 barela nafte dnevno u junu znači da će između aprila i kraja sledećeg meseca OPEC+ dodati 960.000 barela dnevno na tržište, koje je već dobro snabdeveno.

Izvori iz OPEC+ rekli su agenciji Reuters da bi grupa mogla dodatno ubrzati povećanje proizvodnje i vratiti na tržište čak 2,2 miliona barela dnevno do novembra.

Potezi OPEC+ šokirali su tržište, spustivši referentne cene sirove nafte marke Brent ispod

60 dolara po barelu, prag ispod kojeg će mnogi proizvođači imati poteškoća da zarade.

Još zloslutnije je to što su cene fjučersa od oktobra nadalje veće od ugovora koji se sada sklapaju, što ukazuje na tržišna očekivanja dugoročne prekomerne ponude.

Ovo će verovatno naterati proizvođače nafte da dvaput razmisle pre nego što investiraju u novu proizvodnju i moglo bi dovesti do toga da mnogi američki proizvođači škriljaca kratkog ciklusa smanje aktivnost.

Na prvi pogled, ovo izgleda kao poznati obrazac. 2014. godine, Saudijska Arabija je pokrenula rat za tržišni ideo kako bi ugušila rastuću proizvodnju škriljaca u SAD, a 2020. godine, sukobila se sa Rusijom na vrhuncu pandemije koronavirusa.

Danas kraljevina dozvoljava veću ponudu kako bi preplavila tržišta u vreme kada je ljuta na Kazahstan, Irak i moguće Ujedinjene Arapske Emirate zbog višestrukog prekoračenja proizvodnih kvota u okviru sporazuma o snabdevanju OPEC+. Da li to znači da će ishod biti isti danas? Ne nužno.

Rat cenama 2014-16. godine u velikoj meri je postigao ciljeve Rijada, smanjujući globalne



NIKADA LAKŠE DO UŠTEDA

SA NAMA NA PUTU
PROGRAM LOJALNOSTI



PREUZMI APLIKACIJU
ZA ANDROID TELEFON



zalihe i povećavajući kontrolu Saudijske Arabije nad tržištem, kao i sukob iz 2020. godine, koji je rezultirao smanjenjem proizvodnje između Saudijske Arabije i Rusije i dogovorom o koordinaciji aktivnosti u budućnosti.

Ali ovog puta, Saudijska Arabija se suočava sa velikim problemom. Njena strategija povećanja ponude možda neće uspeti da proizvede odgovarajući odgovor na potražnju, što je

suštinska komponenta svakog uspešnog rata cena.

Istorijski gledano, niže cene nafte generisale su veću potražnju, posebno na tržištima osetljivim na cene u Aziji i Sjedinjenim Državama. Globalna potražnja je porasla za skoro 2 miliona barela dnevno u 2015. godini, iznad proseka od 1,3 miliona barela dnevno u prošloj deceniji, prema podacima Međunarodne agencije za energiju.

Američka proizvodnja nafte iz škriljaca dostigla vrhunac

Diamondback Energy Inc., najveći nezavisni proizvođač nafte u Permskom basenu u SAD, kaže da je proizvodnja verovatno dostigla vrhunac kada se radi o škriljcima i da će opadati u narednim mesecima nakon što su cene sirove nafte pale, prenosi **Financial Times**.

Teksaška kompanija je u smanjila sopstvenu prognozu proizvodnje za celu godinu i u pismu upućenom investitorima saopštila da očekuje da će broj naftnih platformi na kopnu u celoj američkoj industriji pasti za skoro 10% do kraja drugog kvartala i dalje pasti u narednim mesecima.

„Ovo će imati značajan uticaj na našu industriju i

našu zemlju“, napisao je izvršni direktor kompanije Travis Stice. „Verujemo da smo na prekretnici za proizvodnju nafte u SAD.“

Izgledi firme Diamondback, jednog od najistaknutijih proizvođača u industriji, označavaju ključnu promenu očekivanja u sektoru. Pre nego što su cene nafte počele da padaju prošlog meseca, većina banaka i istraživačkih firmi je prognozirala da će proizvodnja škriljaca u SAD rasti ove i sledeće godine pre nego što se zaustavi kasnije u deceniji. Permski region, rekli su, trebalo bi da dostigne vrhunac krajem 2020-ih ili početkom 2030-ih, u zavisnosti od cena.



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

Polja škriljaca bila su pokretač rasta proizvodnje sirove nafte u SAD u poslednjih 15 godina, čineći zemlju vodećim svetskim proizvođačem. Sposobnost kompanija, kao što je Diamondback, da brzo puštaju u rad nove bušotine koristeći hidraulično frakturniranje, poznato i kao fraking, mučila je OPEC. Izgled da su možda sada dostigli svoj vrhunac, u međuvremenu, predstavlja pretnju cilju američkog predsednika Donald

Trampa da ubrza proizvodnju fosilnih goriva.

Drugi veliki proizvođač nafte iz škriljaca, Coterra Energy Inc., takođe je saopštio da smanjuje aktivnosti bušenja, navodeći niske cene sirove nafte. Kompanija sa sedištem u Hjoustonu smanjuje broj platforma za bušenje koje očekuje da će raditi u Permu za 30% tokom druge polovine godine, na sedam, i smanjuje kapitalne izdatke za 4%.

BP: Pad profita od 49 odsto

Britanski naftni gigant BP imao je pad profita za 49 odsto međugodišnje u prvom fiskalnom kvartalu zbog nižih cena sirove nafte, ali izvršni direktor kompanije Murray Auchincloss je izjavio da ovi rezultati predstavljaju "odličan početak" resetovanja celokupne strategije firme, prenosi **Tanjug**.

Profit iznosi 1,4 milijarde dolara za prva tri meseca ove godine, što predstavlja značajan pad u odnosu na 2,7 milijardi dolara u istom periodu lani, prenosi CNBC.

Rezultati su podbacili u odnosu na očekivanja agencije LSEG koji su prognozirali 1,6 milijardi dolara profita.

BP se u februaru obavezao da će smanjiti potrošnju na obnovljive izvore i povećati godišnju potrošnju za svoju osnovnu delatnost nafte i gasa

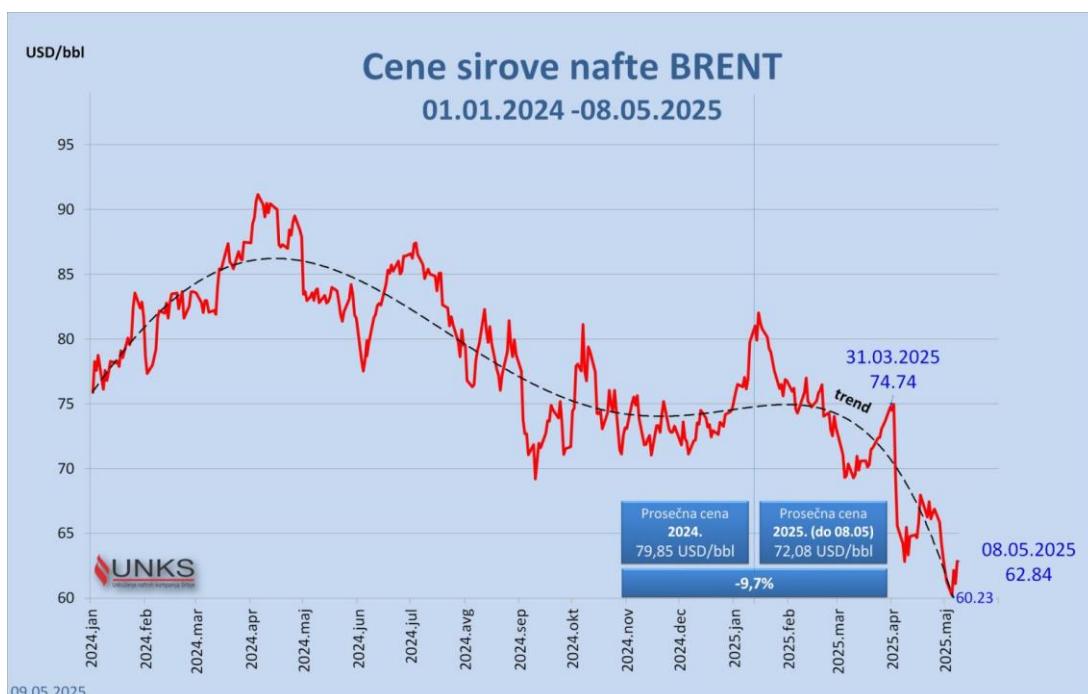
kako bi ponovo izgradio poverenje investitora, što predstavlja zaokret u dosadašnjoj strategiji.

"Imali smo odličan operativni kvartal. Imali smo najveću operativnu efikasnost u istoriji. Naše rafinerije su u prvom kvartalu radile najbolje što su radile u 24 godine. Imali smo šest istraživačkih otkrića zaredom, što je zaista neobično i započeli smo sa tri velika projekta", prokomentarisao je Aučinslos.

Za prvi kvartal, BP je najavio dividendu po običnoj akciji od osam centi i otkup akcija od 750 miliona dolara.

Neto dug je porastao na 26,97 milijardi dolara u periodu od januara do marta, u odnosu na 22,99 milijardi dolara na kraju četvrtog kvartala 2024.

Akcije BP-a pale su od početka nedelje za 3,3 odsto, a od početka godine za osam odsto.



Nemačka političarka opravdava ublažavanje sankcija Severnom toku 2

Nina Scheer, jedna od vodećih članica nemačke Socijaldemokratske partije, za koju se očekuje da će se pridružiti koalicionoj vladi, kaže za **Politico** da bi potencijalni potez SAD da ublaže sankcije ruskoj energiji mogao biti opravdan ako služi cilju obezbeđivanja mira u Ukrajini.

List citira njenu izjavu da su „američke sankcije [Severnom toku 2] bile nezakonite od samog početka... Njihovo ukidanje bi bilo u skladu sa međunarodnim pravom“.

Takođe je naglasila da stav o gasovodu Severni tok ne menja posvećenost Nemačke energetskoj tranziciji.

Međutim, Berliner Craitung izveštava da je američka administracija pod Donaldom Trampom odbacila izveštaj medijske kuće Politico u kojem se tvrdi da je Bela kuća razgovarala o ukidanju sankcija gasovodu Severni tok 2 i drugim ruskim sredstvima u Evropi u zamenu za mirovni sporazum sa Ukrajinom.

List citira Marka Rubija, državnog sekretara SAD, koji kritikuje izveštavanje kao „potpuno izmišljeno i neodgovorno“.



Nemačka smanjuje cilejve za skladištenje gasa

Nemačka će smanjiti pravno obavezujuće ciljeve skladištenja gasa za čak polovinu, kako bi smanjila pritisak na gomilanje zaliha uoči sledeće grejne sezone, prenosi **Luxtimes**.

Podzemna skladišta – koja su brža i bolje reaguju na nestasice u ponudi – moraće biti popunjena 80% do 1. novembra, u odnosu na prethodni cilj od 90%, navodi se u saopštenju ministarstva ekonomije.

Porozni rezervoari – uključujući i najveći u zemlji u Redenu – imaće niži cilj od 45%, osim za četiri lokacije blizu švajcarske i austrijske granice, koje podležu višoj stopi jer je važno snabdevati te zemlje. Novi ciljevi bi efikasno značili da bi ukupni kapacitet skladištenja u Nemačkoj bio popunjen oko 70% do 1. novembra.

Ovaj potez ima za cilj da ublaži spekulacije na tržištu gase i dolazi nakon što je evropsko tržište gase ranije tokom godine doživelo značajne cenovne razlike, što je trgovcima učinilo neekonomičnim skladištenje goriva u pripremi za

sledeću grejnu sezonu. Iako su cene od tada pale usred zabrinutosti zbog ekonomskih posledica trgovinskog rata koji predvode SAD, region ostaje ranjiv na ograničene zalihe.

„Predloženo smanjenje ciljeva skladištenja je korak u pravom smeru i važan signal tržištu“, rekla je Kerstin Andrae, predsednica energetskog udruženja zemlje BDEW, kao odgovor na meru. „To će pomoći da punjenje skladišta za zimu 2025/26. bude tržišno orientisani i isplativije.“

Grupa poslanika Evropske unije nedavno je glasala za smanjenje cilja skladištenja gase u regionu na 83% - uz veću fleksibilnost u određenim slučajevima - a parlament blok će glasati o tom pitanju sledeće nedelje, pre razgovora sa državama članicama o konačnom obliku propisa.

Najnovija nemačka mera „ima za cilj da značajno smanji spekulacije na tržištu gase koje su primećene poslednjih meseci“, navodi se u

saopštenju ministarstva ekonomije. Ministarska uredba ne zahteva odobrenje parlamenta.

Takođe je navedeno da punjenje skladišta koje sponzoriše država preko nemačkog menadžera tržišta gasa Trading Hub Europe GmbH „nije prikladno“ i „nepotrebno bi povećalo troškove za potrošače gasa“.

Kinezi koriste pad cena LNG-a za kupovinu

Kineske firme kupuju pošiljke tečnog prirodnog gasa sa spot tržišta, što je preokret nakon višemesecne relativne neaktivnosti vodećeg svetskog kupca, nakon što su cene pale na najniži nivo u oko godinu dana, prenosi **Bloomberg**.

Najmanje dve isporuke su nabavljene prošle nedelje po ceni od 10 dolara za milion britanskih termalnih jedinica, prema rečima trgovaca upoznatih sa situacijom. Dalja kupovina bi mogla da se ostvari ove nedelje ako cene ostanu u ovom rasponu, dodali su trgovci.

Ovaj potez predstavlja preokret za kineske kupce tečnog prirodnog gasa, koji su smanjili uvoz i preprodali pošiljke jer skup gas nije bio privlačan slabijem domaćem tržištu. Kina je bila najveći uvoznik tečnog prirodnog gasa 2024. godine, ali

Ciljevi skladištenja gasa uvedeni su tokom energetske krize kako bi se rešila zabrinutost da Evropa neće imati dovoljno gasa da prebrodi zimu nakon što je Rusija smanjila isporuke gasa. Međutim, bilo je kritika da oni veštački povećavaju cene tokom leta – obično perioda manje potražnje i jeftinije energije.

su isporuke pale za oko 24% od januara do aprila u poređenju sa istim periodom prošle godine.

Naredne kupovine Kine i drugih mogu pomoći u usporavanju nedavnog pada cena gasa u Aziji i Evropi. Spot referentne vrednosti u oba regionala su pale usred strahova da bi globalni trgovinski rat mogao dovesti do ekonomskog usporavanja. „Cene su trenutno slabe“, rekao je počasni predsednik FGE Fereidun Fesharaki za televiziju Bloomberg. „Do kraja ove godine, cene bi mogle da budu 50%-60% veće nego što su danas.“

I indijske kompanije povećale su nabavke, dodali su trgovci. Indijska naftna korporacija je krajem prošle nedelje kupila teret za isporuku u junu, a Gejl sada traži pošiljku na tenderu koji se završava ove nedelje, rekli su trgovci.

EU prekida energetske veze sa Rusijom do 2027. godine

Evropska komisija će postaviti rok do 2027. godine za kompanije iz EU da „prekinu sve preostale energetske ugovore sa Rusijom i pređu na druge izvore, uključujući SAD“, izveštava **Financial Times**.

„Plan... je pažljivo čuvan pre objavljivanja od strane visokih zvaničnika EU, opreznih zbog njegovog verovatnog uticaja na energetsko tržište... Četiri zvaničnika upoznata sa dokumentom komisije rekla su da će se od kompanija zahtevati da do kraja ove godine okončaju sve kratkoročne ugovore za gas sa ruskim dobavljačima i da okončaju sve dugoročne ugovore do 2027.“ „Oko 19% evropskog gasa i

dalje dolazi iz Rusije, putem gasovoda Turski tok i isporuka tečnog prirodnog gasa (LNG).

To je daleko ispod 40% koliko je Rusija isporučivala pre 2022. godine. Ali evropski kupci i dalje imaju ugovore „uzmi ili plati“ sa Gazpromom, koji zahtevaju od onih koji odbiju isporuke gasa da i dalje plate većinu ugovorenih količina, prenosi Reuters.

„Ulog je ogroman: EU je 2024. godine kupila rusku energiju u vrednosti od ukupno 23 milijarde evra (26 milijardi dolara), što je premašilo njenu vojnu pomoć Ukrajini prošle godine“, tvrdi Bloomberg.

Putin i Si ponovo o „Snazi Sibira 2“

Ruski predsednik Vladimir Putin i njegov kineski kolega Si Činping ponovo će razgovarati o dugo odlaganom gasovodu „Snaga Sibira 2“ tokom Sijeve posete Moskvi ove nedelje povodom

obeležavanja Dana pobede, objavio je Bloomberg u sredu, pozivajući se na ljudе upoznate sa ovom temom, prenosi **Bloomberg**.

Putin je prvi put predložio Siju „Snaga Sibira 2“



2022. godine, projekat koji bi povećao kupovinu ruskog gasa od strane Pekinga kako bi se nadoknadio gubitak evropskog tržišnog udela nakon invazije na Ukrajinu.

Međutim, Kina još uvek nije dala zeleno svetlo projektu, insistirajući da gas koji se isporučuje putem gasovoda treba da bude naplaćen po ruskoj, znatno subvencionisanoj domaćoj ceni.

Kina bi sada mogla biti spremna da razmotri višu cenu, potencijalno negde između domaće ruske cene i onoga što Kina trenutno plaća za gas putem originalnog gasovoda „Snaga Sibira“, rekao je Bloomberg pozivajući se na svoje anonimne izvore.

Uprkos obnovljenim razgovorima, ne očekuje se da će konačni sporazum biti potpisani tokom Sijeve posete, rekli su izvori za Bloomberg.

Prvi gasovod „Snaga Sibira“ pušten je u rad 2019. godine i dostigao je svoj puni kapacitet od 38 milijardi kubnih metara godišnje do kraja 2023. godine.

Druga faza, ako bude završena, transportovala bi gas sa ruskog polja Jamal – ranije ključnog izvora snabdevanja za Evropu – planiranom rutom preko Mongolije do Kine. Pa ipak, kineski zvaničnici navodno insistiraju na direktnoj ruti koja bi izbegla Mongoliju, navodi Bloomberg.

Od početka rata u Ukrajini, Rusija se u velikoj meri oslanja na kinesko tržište kako bi nadoknadila izgubljeni izvoz u Evropu. Pre rata, Rusija je izvozila preko 150 milijardi kubnih metara gase godišnje u Evropu.

Ali čak i ako bi svi gasovodi za Kinu – postojeći i potencijalni – bili iskorišćeni u punom kapacitetu,

OMV pokrenuo pogon za zeleni vodonik, potpisao ugovor sa Masdarom

Kompanija OMV objavila je uspešno pokretanje svog postrojenja za proizvodnju zelenog vodonika snage 10 megavata, koje se nalazi u rafineriji Švehat blizu Beča, najvećeg te vrste u Austriji, kaže se u [saopštenju kompanije](#).

U isto vreme potpisala je i neobavezuće pismo o namerama sa kompanijom Masdar o saradnji u proizvodnji zelenog vodonika, sintetičkog održivog avionskog goriva i drugih održivih goriva.

U postrojenje je uloženo približno 25 miliona



oni bi isporučili samo 98 milijardi kubnih metara godišnje: 38 milijardi kubnih metara iz prvog gasovoda „Snaga Sibira“, 50 milijardi kubnih metara iz predloženog drugog gasovoda i 10 milijardi kubnih metara sa dalekoistočne rute. Očekuje se da će ruske isporuke Evropi i Turskoj ove godine pasti na 40 milijardi kubnih metara, prema prognozama BCS-a — što je smanjenje od 10 milijardi u odnosu na 2024. godinu zbog kraja tranzita ruskog prirodnog gase kroz Ukrajinu.

evra, a kapacitet je proizvodnja do 1.500 metričkih tona zelenog vodonika godišnje. Zeleni vodonik će se koristiti za proizvodnju održivijeg goriva i hemikalija, uključujući održivo avionsko gorivo (SAF) i obnovljivi dizel (HVO).

Novi elektrolizer sa polimernom elektrolitnom membranom (PEM) kompanije OMV snage 10 megavata u potpunosti se napaja obnovljivom električnom energijom proizvedenom iz veta, hidroenergije i sunca. Ova inovacija dovodi do godišnje uštede do 15.000 metričkih tona CO₂,

što je ekvivalentno potrošnji CO₂ od 2.000 ljudi godišnje.

Martijn van Koten, član Upravnog odbora OMV-a za goriva i sirovine i hemikalije rekao je da se pokretanjem najvećeg postrojenja za elektrolizu u Austriji, ponovo osmišljava način na koji se osnovne stvari koje se koriste u svakodnevnom životu proizvode na održiv način.

“Zeleni vodonik je u srži ove transformacije, služeći kao ključna komponenta u proizvodnji goriva i hemikalija, dok istovremeno unapređuje dekarbonizaciju naše lokacije u Švehatu”, dodao je on.

Izgradnjom robusnih lokalnih proizvodnih kapaciteta i lanaca snabdevanja za zeleni vodonik u Evropi, OMV ne samo da unapređuje klimatske ciljeve, već i štiti industrijski napredak, podvukao je Koten. Ekspertiza stečena ovom inicijativom poslužiće, kako je naveo, kao odskočna daska za pionirske projekte, postavljajući temelje za čistiju i otporniju budućnost.

U skladu sa evropskim klimatskim ciljevima, OMV je sebi postavio cilj da postane neto nula najkasnije do 2050. godine. Ovo će biti podržano vodećim projektima transformacije u oblastima kao što su geotermalna energija, održivo avionsko gorivo i reciklaža hemikalija u hemijskom sektoru. Centralna komponenta ove



transformacije je proizvodnja i upotreba zelenog vodonika, generisanog elektrolizom, za podršku proizvodnim procesima u rafinerijama.

SAD odobrile odlaganje sankcija NIS-u na dva meseca

Naftna industrija Srbije je potvrdila da je američko Ministarstvo finansija izdalo novu posebnu licencu, kojom se pun obim sankcija prema domaćoj energetskoj kompaniji odlaže do 27. juna 2025. godine, prenosi **E-kapija**.

Novom licencom kompaniji NIS se omogućava nesmetano održavanje poslovanja, ugovora i drugih sporazuma koji uključuju NIS ili zavisna društva, izvršenje svih transakcija koje su usmerene na ispunjenje ugovora, otuđenje ili prenos (uključujući otuđenje ili prenos duga ili kapitala) na lice koje nije iz SAD, kao i "zvanične poslove diplomatskih ili konzularnih predstavništava van Ruske Federacije koji uključuju NIS ili zavisna društva".

- Ova licenca kompaniji omogućava nesmetano obavljanje operativnih aktivnosti do 27. juna. NIS zahvaljuje Vladi Srbije i svim ostalim domaćim i stranim institucijama koje su podržale zahtev upućen Ministarstvu finansija SAD - navodi se u saopštenju.

NIS imao pad profita od 16 odsto

NIS je saopštilo da je njen neto profit opao za 16% na godišnjem nivou, na 1,5 milijardi dinara (14,5 miliona dolara/12,8 miliona evra) u prvom kvartalu 2025. godine, jer se kompanija suočila sa sankcijama SAD zbog ruskog vlasništva, prenosi **Seenews**.

U prva tri meseca godine, NIS je poslovaо u „izuzetno složenim okolnostima“, posebno nakon 10. januara, kada je Ministarstvo finansija SAD uvelo sankcije protiv jedine srpske rafinerije nafte kao deo širih mera usmerenih na ruski naftni sektor, navela je kompanija u svom kvartalnom finansijskom izveštaju.

NIS je saopštilo da je sproveo procenu potencijalnih implikacija sankcija, ali zbog neizvesnosti oko njih, njihov puni uticaj na njegovu finansijsku poziciju, poslovanje i učinke ostaje nejasan i da stoga nije izvršio nikakve korekcije u svom finansijskom izveštaju za period koji se razmatra.

Međutim, NIS je identifikovao oblasti u kojima bi sankcije mogle imati značajan uticaj, uključujući finansijske transakcije, poslovne odnose, prihode



ТЕХНИЧКИ ФАКУЛЕТ
“МИХАЈЛО ПУПИН”
ЗРЕЊАНИН

знање за
НОВО ВРЕМЕ

website: www.tfzr.uns.ac.rs
mail: dekanat@tfzr.rs

i profitabilnost, kao i operativne izazove, i saopštilo je da nastavlja da prati situaciju.

Sprovođenje ograničenja, koja su prviobiito trebalo da stupe na snagu 27. februara, odlagano je tri puta: do 28. marta, do 28. aprila, i poslednji put do 27. juna. U međuvremenu, NIS je zatražio da bude uklonjen sa liste sankcija Ministarstva finansija SAD.

NIS je takođe saopštilo da je njegova zarada pre kamata, poreza, amortizacije i deprecijacije (EBITDA) opala za godišnjih 15% na 8,5 milijardi dinara u periodu januar-mart, a da su njegove investicije pale za 47% na 5,5 milijardi dinara.

U tom periodu prihodi od prodaje NIS-a pali su za 16% na 72,3 milijarde dinara, u poređenju sa istim periodom 2024. godine.

Što se tiče poslovnih rezultata, proizvodnja nafte i gasa NIS-a u prvom kvartalu iznosila je 277,5 hiljada tona ekvivalenta nafte, što je smanjenje od 4% u odnosu na isti period prešle godine. Ukupna prodaja naftnih derivata u prva tri meseca godine takođe je pala za godišnjih 4%, na 719 hiljada tona.



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

Kada je prvi put objavilo sankcije protiv NIS-a u januaru, Ministarstvo finansija SAD je navelo kontrolu Gazprom njefta nad NIS-om. U to vreme, Gazprom njeft je imao 50% udela u NIS-u, dok je njegov matični Gazprom imao 6,15% udela. Nakon toga, Gazprom njeft je preneo 5,15% udela u NIS-u na Gazprom, koji nije bio meta sankcija.

INA predlaže niže dividende

INA će predložiti svojim akcionarima isplatu dividende od 12 evra (13,59 dolara) po akciji, što je manje od 24 evra po akciji, koliko je isplatila prošle godine, prenosi [Seenews](#).

INA će predložiti da se 120 miliona evra od neto dobiti kompanije od 156 miliona evra za prošlu godinu isplati kao dividenda, navodi se u podnesku Zagrebačkoj berzi. Ukupno 28,2 miliona evra dobiti biće zadržano, a ostatak će biti raspoređen u obavezne rezerve.

Neto dobit kompanije za 2023. godinu iznosila je 224 miliona evra.

Akcije INE poslednji put su se trgovale u petak kada su na Zagrebačkoj berzi pale za 1,68% na 468 evra.

Potpisan sporazum o gasnoj interkonekciji Grčke i Severne Makedonije

Sporazum o izgradnji gasovoda za interkonekciju Severne Makedonije i Grčke potписан je u Ministarstvu energetike Severne Makedonije prenosi [MIA](#).

Makedonski deo gasovoda trebalo bi da bude dug 67 kilometara i da bude povezan sa grčkom stranom, gde građevinske aktivnosti sprovodi kompanija „Terna“. Ukupna dužina celog gasovoda je 123 kilometra i trebalo bi da se proteže od Nea Mesimvrije do Negotina preko Đevđelije i poveže dva nacionalna sistema za prenos prirodnog gasa kako bi se diverzifikovali izvori snabdevanja prirodnim gasom u zemlji.



MOL i Turci zajednički istražuju naftu u Mađarskoj

MOL grupa i Turkiš Petroleum (TPAO) potpisali su koncesione ugovore sa mađarskim Ministarstvom energetike, kojima im se daje pravo da zajednički istražuju ugljovodonike u dva koncesiona područja u Mađarskoj – Tamaši i

Kroz projekat, naša zemlja će imati mogućnost da se snabdeva i prirodnim i tečnim prirodnim gasom (TPG) sa grčkih terminala u Revitusu i Aleksandrupoliju.

Početni kapacitet biće 1,5 milijardi kubnih metara godišnje, sa mogućnošću proširenja na tri milijarde kubnih metara godišnje, a sprovedene su studije kako bi se osiguralo da cevovod ima odgovarajuće specifikacije za transport zelenog vodonika.

Očekuje se da će projekat biti završen na proleće sledeće godine.

Bužak.

Zajednički plan nastupa i istraživanja predstavlja prvi značajan korak otkako su dve kompanije prošle godine potpisale sporazum o strateškoj saradnji. MOL i Turkiš Petroleum razmatraju

dodatne mogućnosti za zajednička ulaganja u Kaspijskom i regionu Crnog mora, Severnoj Africi i Centralnoj i Istočnoj Evropi, prenosi [Energetika.net](#).

Mađarsko Ministarstvo energetike je prošle jeseni, nakon petogodišnje pauze, pokrenulo nove tendere za koncesije za istraživanja nafte i gasa, sa ciljem podsticanja domaće proizvodnje i smanjenja zavisnosti od uvoza. MOL je podneo ponudu za pet koncesija i dobio četiri. MOL je samostalno podneo ponudu za dve koncesije – Kiškereš i Hatvan – dok je za područja Bužak i Tamaši u jugozapadnoj Mađarskoj podneo zajedničku ponudu sa TPOC-om, podružnicom

Turkiš Petroleum.

U oktobru prošle godine, MOL grupa i Turkiš Petroleum potpisali su u Istanbulu Memorandum o razumevanju, kojim izražavaju namjeru da zajednički učestvuju u projektima istraživanja, razvoja polja i proizvodnje nafte i gasa u Kaspijskom regionu, Turskoj, Severnoj Africi, Bliskom istoku i Centralnoj i Istočnoj Evropi.

MOL grupa i Turkiš Petroleum sarađuju na zajedničkim projektima istraživanja i proizvodnje ugljovodonika od 2020. godine na nalazištu Azer-Čirag-Gunešli (ACG) u Azerbejdžanu i na ruskom nalazištu Baitugan od 2014. godine.

Slovnaft najavio investicije vredne 350 miliona evra

Kompanija „Slovnaft“, u vlasništvu MOL grupe, najavljuje investicije od 350 miliona evra ove i sledeće godine, rekao je Branislav Vinter, direktor proizvodnje „Slovnafta“, na konferenciji u rafineriji u Bratislavi, prenosi [Profit.ro](#)

Kompanija takođe planira da diverzifikuje kapacitete svoje rafinerije u Slovačkoj kako bi postala nezavisna od ruske sirove nafte.

„Slovnaft će nastaviti svoja masovna ulaganja u

2025. i 2026. godini. Prema trenutnim planovima, ova ulaganja bi trebalo da dostignu ukupno 350 miliona evra“, kaže Branislav Vinter, direktor proizvodnje „Slovnafta“. Slovačka ove godine slavi 130 godina naftne industrije, piše News.ro.

U 2024. godini, „Slovnaft“ je uložio 330 miliona evra u održavanje i modernizaciju svojih postrojenja. Od 2000. godine, kada je „Slovnaft“ integriran u MOL grupu, ukupna ulaganja kompanije dostigla su 3,1 milijardu evra. Rafinerija „Slovnaft“ je izgrađena za preradu

ruske sirove nafte.

Tokom proteklih decenija, „Slovnaft“ je prerađivao manje količine drugih vrsta sirove nafte od ruske. Do sada je Slovnaft preradio 14 različitih vrsta nafte i nekoliko mešavina kako bi otkrio koje najbolje funkcionišu. Rafinerija kupuje sirovu naftu iz svih relevantnih regionalnih sveta, iz drugih zemalja kao što su: Azerbejdžan, Norveška, Saudijska Arabija, Gvajana, SAD.

U 2024. godini, svaki peti litar prerađene sirove nafte nije bio ruskog porekla, prema podacima kompanije. Da bi bio fleksibilniji u preradi različitih vrsta sirove nafte, Slovnaft treba da investira i menja svoje tehnologije.

Ovaj postepeni proces je podeljen na nekoliko delimičnih projekata, napominje kompanija. Slovnaft godišnje prerađuje između 5,5 i 6 miliona tona sirove nafte. Trenutno, 75-80% njegove sirove nafte dolazi iz Rusije.

MOL odobrio isplatu dividende

Na redovnoj skupštini akcionara MOL grupe, akcionari su usvojili izveštaj Upravnog odbora o poslovanju u 2024. godini i konsolidovane finansijske izveštaje.

Skupština je donela odluku o isplati dividendi u ukupnom iznosu od 220 milijardi forinti, a Žigmund Jarai, Laslo Parag i Martin Roman su ponovo izabrani u Upravni odbor, prenosi [Akta.ba](#).

Dobit MOL grupe pre oporezivanja u 2024. godini iznosila je 1,5 milijardi američkih dolara, što predstavlja smanjenje od 23% u odnosu na prethodnu godinu. Glavni razlog pada je normalizacija uslova u industriji i pogoršanje makroekonomskog okruženja.

Skupština je podržala predlog Uprave da se isplate dividende u iznosu od 220 milijardi forinti, što je 10 odsto više nego prošle godine. To



PREUZMI MOL MOVE APLIKACIJU!

Pogodnosti nivoa koji postigneš
traju 12 meseci.



molmove.rs

uključuje osnovnu dividendu od približno 165 forinti po akciji i posebnu dividendu od dodatnih

110 forinti po akciji, što ukupno iznosi približno 275 forinti po akciji.

Zakon o naftnim derivatima FBIH upućen Vladi

Federalno ministarstvo energetike, rudarstva i industrije saopštilo je da je Vladi FBIH dostavljen na razmatranje predlog novog Zakona o naftnim proizvodima u Federaciji Bosne i Hercegovine, kao odgovor na poslaničko pitanje koje je nedavno pokrenula federalna poslanica Suada Halilović

, prenosi [Akta.ba](#).

Halilović je, kako navodi, sredinom marta poslala pitanje Ministarstvu o tome kada bi se moglo očekivati usvajanje novog zakona. Podsetila je da je 7. decembra 2023. godine Savjet ministara BiH usvojio novu Odluku kojom je poništen prethodni propis, te da je potrebno uskladiti federalne propise sa standardima usvojenim na državnom nivou.

Takođe je ukazala na problem što Federacija Bosne i Hercegovine, za razliku od drugih entiteta, ne kontroliše kvalitet goriva, što je izazvalo sumnje u njegovu ispravnost.

Prema odgovoru koji je potpisao federalni ministar Vedran Lakić, nacrt novog zakona je pripremila Radna grupa, a njime se nastoji uskladiti postojeći zakon sa novom Odlukom o kvalitetu tečnih naftnih goriva („Službeni glasnik BiH“, br. 10/24).

Ministarka Lakić je objasnila da nova odluka donosi niz promena: uvedeni su viši standardi kvaliteta goriva, dozvoljen je novi način dodavanja aditiva (što je bilo zabranjeno po postojećem zakonu), predviđena je kontrola TNG-a, a proširen je i obim praćenja kvaliteta naftnih derivata. Zbog ovih promena, važeći zakon, navodi on, postao je neusklađen sa važećim standardima.

Pored toga, Ministarstvo je zatražilo od Federalne uprave za inspekcijske poslove da pojača kontrolu kvaliteta naftnih derivata, uključujući i sprovođenje vanrednih inspekcija kada se za tim ukaže potreba.



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

Ovim zakonom trebalo bi preciznije da se reguliše pitanje kontrole kvaliteta goriva, aditiva, proširenja obima monitoringa, kao i donošenja

09/MAJ/2025

Broj 322

novog pravilnika koji bi omogućio sveobuhvatnu kontrolu kvaliteta tečnih naftnih goriva.

Dedović Handanović razgovarala sa Kirilom Tjurdenjevim

Ministarka rudarstva i energetike Dubravka Đedović Handanović razgovarala je sa generalnim direktorom Naftne industrije Srbije (NIS) Kirilom Tjurdenjevim o aktuelnoj situaciji, poslovanju kompanije i merama obezbeđivanja stabilnosti snabdevanja sirovom naftom i naftnim derivatima, prenosi **Tanjug**.

Đedović Handanović je istakla da odlaganje primene američkih sankcija NIS-u do 27. juna predstavlja izvesno olakšanje, ali da je neophodno nastaviti sa opreznim i promišljenim pristupom u donošenju svih ključnih poslovnih odluka, navodi se u saopštenju Ministarstva.

"Dobre vesti su da je NIS uz pomoć Srbije uspeo da dobije odlaganje sankcija na 60 dana što predstavlja olakšanje. Za energetsku sigurnost

zemlje i NIS je najvažnije da se nastavlja sa nesmetanom nabavkom sirove nafte i radom pančevačke rafinerije. Situacija ipak i dalje nije ni malo laka zbog čega je važno da menadžment bude obazriv, donosi promišljene odluke i mere kako bi osigurao profitabilnost kompanije i nastavio da obezbeđuje sigurnost snabdevanja", rekla je ministarka.

Generalni direktor NIS-a Kiril Tjurdenjev istakao je zahvalnost na podršci države za produženje licence NIS-u.

On je rekao da je dva meseca veoma važan period za planiranje sigurne nabavke sirove nafte, kao i da NIS ima različite scenarije koji predviđaju korake za očuvanje kontinuiteta u snabdevanju i stabilnosti poslovanja.

Novi rezervoari za naftu i gas čuvaju energetsku stabilnost Srbije

Pomoćnik ministarke za naftu i gas Saša Koković i direktor Uprave za rezerve energenata Dragiša Lazarević razgovarali su sa predstavnicima Naftne industrije Srbije, projektantima i izvođačima radova o napretku izgradnje novih rezervoara za skladištenje nafte i naftnih derivata u Smederevu, koji bi trebalo da ojačaju energetsku sigurnost Srbije, prenosi **Tanjug**.

Koković je rekao da je do sada završeno 99 odsto radova na izgradnji šest novih rezervoara u Smederevu dok su u toku funkcionalne probe i ispitivanje opreme, navodi se u saopštenju Ministarstva.

"Ovim projektom ukupni kapaciteti obaveznih i

robnih rezervi biće povećani za 120.000 metara kubnih. Novi rezervoari za skladištenje nafte i derivata doprineće jačanju energetske sigurnosti, što je od izuzetnog značaja za državu, građane i privredu. Ova investicija predstavlja korak ka većoj samostalnosti i otpornosti energetskog sistema, posebno u uslovima globalnih nestabilnosti i nepredvidljivosti", rekao je Koković.

a sastanku je bilo reči o projektno-tehničkim aktivnostima i pribavljanju saglasnosti MUP-a kako bi se sproveo tehnički prijem i obezbedila upotreбna dozvola, a time i početak zapunjavanja skladišta.

INA povećala dobit za 197 odsto

Ina grupa je u prvom kvartalu ove godine poslovala sa neto profitom od 35,4 miliona evra, što je 197 odsto više nego u istom periodu prošle godine, saopštila je **naftna kompanija**.

Neto prihod od prodaje dostigao je 916,3 miliona evra u tom periodu, što je povećanje od 14 odsto, dok je CCS EBITDA, isključujući jednokratne stavke, bio 88 miliona evra ili 38 odsto veći,

prema podacima INA-e.

Ukupna kapitalna ulaganja, međutim, iznosila su 33 miliona evra i nešto su niža u poređenju sa prvim kvartalom 2024. godine, u skladu sa nižim ulaganjima u aktivnosti rafinisanja i marketinga. Projekat nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka dostigao je 94 odsto završetka, saopštila je kompanija INA. Neto dug je iznosio 596 miliona





evra, sa odnosom duga i kapitala od 27 procenata.

- Poslovanje istraživanja i proizvodnje nafte i gasa zabeležilo je stabilne rezultate, vođene višim cenama prirodnog gasa. Kapitalna ulaganja su bila usmerena na Hrvatsku, sa ciljem ublažavanja očekivanog prirodnog pada proizvodnje usled dospeća ležišta. Nakon nekoliko otkrića gase i nafte prošle godine, nastavili smo sa pozitivnim rezultatima istraživanja i izvestili o komercijalnom otkriću gase na istražnoj bušotini Obradovci-5, u istražnom području Drava-03.

Najnovija otkrića, kao i prethodno potvrđeni potencijal, mogli bi doprineti preokretu trendova proizvodnje ugljovodonika. Međutim, ovo takođe zahteva ubrzavanje spoljnih administrativnih procesa. Pored toga, početak geotermalnog bušenja predstavlja značajnu prekretnicu u našim inicijativama vezanim za obnovljive izvore energije, sa ciljem diverzifikacije energetskog portfolija održivim rešenjima", rekla je predsednica Uprave kompanije INA Žužana Ortutaj u svom komentaru poslovnih rezultata.

Janaf dobio licencu za snabdevanje NIS-a naftom

Janaf je dobio licencu od Kancelarije za kontrolu strane imovine (OFAC) SAD za nastavak snabdevanja naftom srpskog NIS-a, prenosi **Seenews**.

Jedina srpska rafinerija, koja je u većinskom vlasništvu ruskih kompanija, dobila je sankcije od strane Ministarstva finansija SAD u januaru. Sprovođenje sankcija bi efikasno sprečilo Janaf da ispunji ugovor koji ima sa NIS-om za transport 10 miliona tona sirove nafte od 1. januara 2024. do 31. decembra 2026. godine.

Međutim, sprovođenje ograničenja, koja su prvobitno trebalo da stupe na snagu 27. februara, već je tri puta odlagano: do 28. marta, do 28. aprila i poslednji put do 27. juna.

U skladu sa ovim odlaganjima, Janaf je dobijao dozvole od OFAC-a da nastavi sa snabdevanjem NIS-a naftom, navela je hrvatska kompanija u saopštenju za javnost.

Srbija trenutno uvozi sirovu naftu samo preko Janaf cevovoda.

Americanko Ministarstvo finansija uvelo je sankcije



NIS-u kao deo širih mera usmerenih na ruski energetski sektor, navodeći kontrolu Gazprom njefta nad NIS-om. U to vreme, Gazprom nijeft je imao 50% udela u NIS-u, dok je njegova matična kompanija Gazprom imala 6,15% udela. Nakon toga, Gazprom nijeft je preneo 5,15% udela u NIS-u Gazpromu, koji nije bio meta sankcija.

Vlada Srbije je drugi najveći akcionar u NIS-u sa

09/MAJ/2025

Broj 322

29,87%.

Akcije Janafa su poslednji put trgovane na Zagrebačkoj berzi 25. aprila, na zaključenju bez promene cene na 770 evra (874 dolara).

Beogradska berza je obustavila trgovanje akcijama NIS-a 14. januara, navodeći posledice američkih sankcija.

OKTA traži licencu za proizvodnju struje

Severnomakedonska rafinerija nafte Okta podnела je zahtev za licencu za proizvodnju električne energije u fotonaponskoj (PV) elektrani snage 1,98 MW, saopštio je u državni regulator za energetiku, prenosi [Seenews](#).

Solarna elektrana biće izgrađena u selu Bujkovci

blizu Skoplja, saopštila je Komisija za regulaciju energetike i vodosnabdevanja Severne Makedonije.

Akcije Okte poslednji put su se trgovale na Makedonskoj berzi (MSE) 10. marta po prosečnoj ceni od 4.990 denara (92,1/81,1 evro).



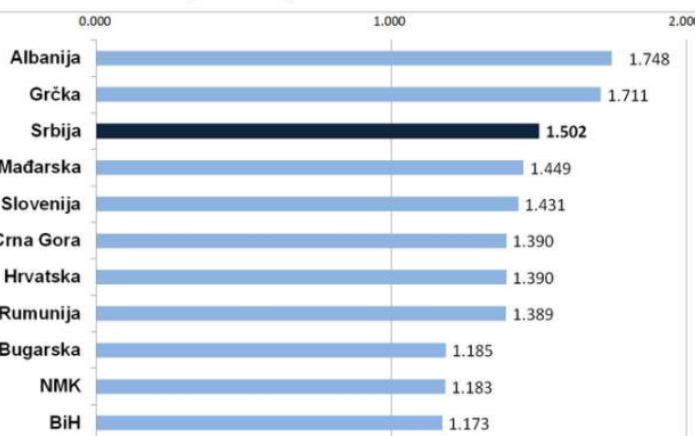
WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

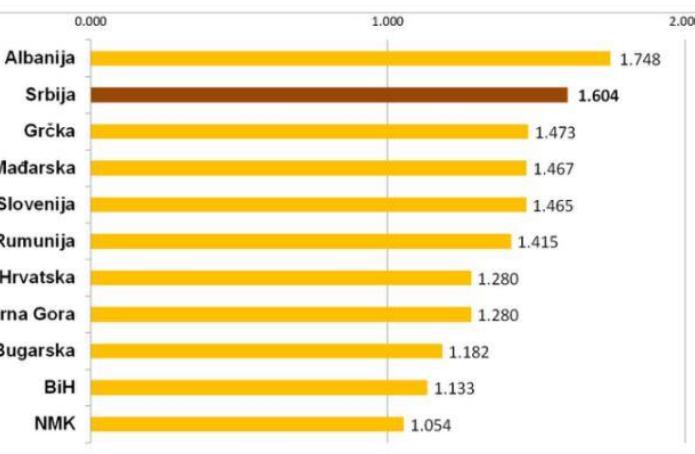
Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona

05.05.2025. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

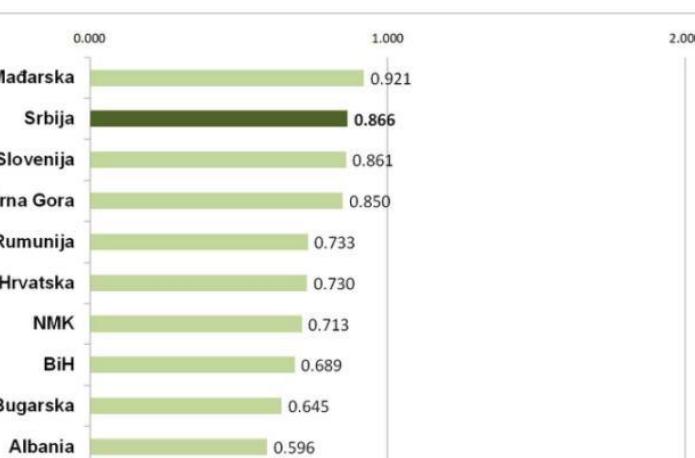
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Albanija	1.748	+23.65%
Grčka	1.711	+21.02%
Srbija	1.502	+6.23%
Mađarska	1.449	+2.48%
Slovenija	1.431	+1.23%
Crna Gora	1.390	-1.68%
Hrvatska	1.390	-1.68%
Rumunija	1.389	-1.72%
Bugarska	1.185	-16.21%
NMK	1.183	-16.31%
BiH	1.173	-17.00%
Prosečna cena u regionu	1.414	



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Evo dizel	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Albanija	1.748	+27.34%
Srbija	1.604	+16.85%
Grčka	1.473	+7.29%
Mađarska	1.467	+6.84%
Slovenija	1.465	+6.74%
Rumunija	1.415	+3.09%
Hrvatska	1.280	-6.76%
Crna Gora	1.280	-6.76%
Bugarska	1.182	-13.87%
BiH	1.133	-17.50%
NMK	1.054	-23.26%
Prosečna cena u regionu	1.373	



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Mađarska	0.921	+21.09%
Srbija	0.866	+13.92%
Slovenija	0.861	+13.18%
Crna Gora	0.850	+11.79%
Rumunija	0.733	-3.56%
Hrvatska	0.730	-4.00%
NMK	0.713	-6.21%
BiH	0.689	-9.42%
Bugarska	0.645	-15.21%
Albanija	0.596	-21.59%
Prosečna cena u regionu	0.760	



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



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE



WPC
ENERGY
SERBIA

NACIONALNI
ENERGETSKI
KOMITET

NEDELJA

ANALIZE • VESTI • STAVOVI

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