



1.509	38 10
11.605	38 05
68.798	38 00
86.475	37 95
11.885	37 90

50	28.65	28.65
39		
20	17	13
34		
20	15	13

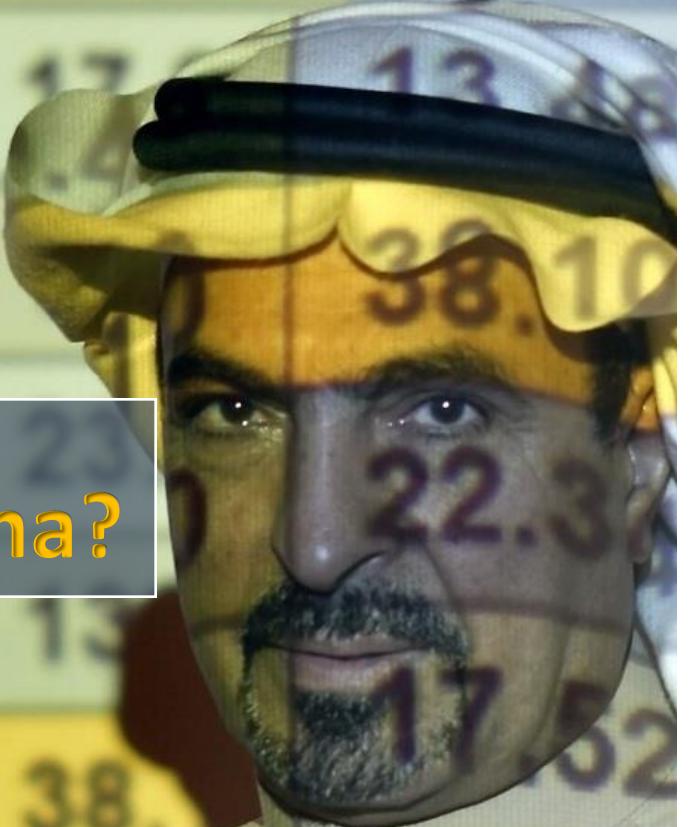
Alekperov: Manjak nafte na tržištu u narednih pet godina

Rijad ne veruje u novi američki škriljni bum

Hedge fondovi prodaju pozicije u nafti

Kome odgovara, a kome ne, barel od 70\$?

Šta je za OPEC+ fer cena?



Iskustva zaključavanja:
Osoblje BP radiće od kuće 2 dana u nedelji

Evropske rafinerije zaostaju za azijskim i američkim konkurentima



SADRŽAJ

NAFTA

- Rijad kaže da OPEC+ cilja na „poštenu“ cenu nafte [OVDE](#)
- Saudijska Arabija računa da se američka nafta iz škriljaca neće obnoviti [OVDE](#)
- Vitol kaže da OPEC + zna šta radi [OVDE](#)
- Kome odgovara, a kome ne, barel od 70\$? [OVDE](#)
- Napad na saudijski naftni terminal gurnuo za kratko Brent iznad 70\$ [OVDE](#)
- Pozicioniranje hedž fonda menja se u očekivanju vrhunca cena nafte [OVDE](#)
- Evropske rafinerije zaostaju za azijskim i američkim konkurentima [OVDE](#)
- Chevron do 2025. suzdržava potrošnju [OVDE](#)
- Exxon će snabdevati poljske rafinerije naftom [OVDE](#)
- Alekperov: Manjak nafte na tržištu u narednih pet godina [OVDE](#)
- Dobit Lukoila neočekivano pada na slaboj preradi, trgovanju [OVDE](#)
- Rosnjeft prodaje tri naftna polja radi finansiranja projekta Vostok oil [OVDE](#)
- BP-ov trgovinski ogrankar zaradio 4 mlrd USAD u 2020. [OVDE](#)
- Osoblje BP radiće od kuće 2 dana u nedelji [OVDE](#)
- Platts odložio odluku o promeni određivanja cene Brenta [OVDE](#)
- UNKS: Kretanje cene nafte Brent [OVDE](#)

ENERGETSKA TRANZICIJA

- Eni izdvaja firmu maloprodaje i obnovljive energije? [OVDE](#)
- Islandska firma hvata i pretvara CO₂ u stene [OVDE](#)

GAS

- Senator Cruz zaustavio izbor za čelnika CIA zbog gasovoda Severni tok 2 [OVDE](#)
- Nastavlja se izgradnja Severnog toka 2 [OVDE](#)

REGION

- Ina širi portfelj u Egiptu [OVDE](#)
- Crnogorska vlada traži partnera za formiranje strateških rezervi goriva [OVDE](#)
- Ascent obnovio proizvodnju gasa u Sloveniji [OVDE](#)
- Hifa Oil ulazi u posao sa solarnim panelima [OVDE](#)
- UNKS: Cene goriva u regionu [OVDE](#)

NAFTA

Rijad kaže da OPEC+ cilja na „poštenu“ cenu nafte

RIJAD - Saudijska Arabija i Rusija obavezale su se da će nastaviti saradnju na sporazumu o smanjenju proizvodnje OPEC+, rekao je u sredu saudijski ministar spoljnih poslova princ Faisal bin Farhan i dodao da ta grupa cilja na "fer" cenu sirove nafte.



"Uveravam vas da mi i Rusija želimo cenu nafte koja je fer prema potrošačima i proizvođačima", rekao je saudijski ministar na brifingu za novinare u Rijadu s ruskim kolegom Sergejem Lavrovom, prenosi **S&P Global Platts**.

Rusija i Saudijska Arabija, dva najveća svetska proizvođača sirove nafte, kopredsedavaju alijansom OPEC+, koja kontroliše otprilike polovinu globalnih proizvodnih kapaciteta i primenjuje duboke rezove proizvodnje nafte dok se svet bori s pandemijom koronavirusa.

Platts podseća da se Rusija uoči poslednjeg sastanka OPEC+ izjašnjavala za smanjenje reza u aprilu, ali je preovladao stav Rijada da treba zadržati disciplinu još neko vreme, dok se jasnije ne sagleda izlazak iz pandemije.

„Delimo mišljenje da je neophodno razvijati našu saradnju na globalnom tržištu nafte i gasa, kako bismo usko koordinirali svoje akcije, uključujući u OPEC+ formatu. Oni daju rezultate”, rekao je ruski ministar Lavrov.

Saudijska Arabija računa da se američka nafta iz škriljaca neće obnoviti

RIJAD - **Bloomberg** ocenjuje da je saudijski ministar energetike princ Abdulaziz Bin Salman iznenadio kompletну naftnu scenu insistirajući na tome da OPEC+ ne povećava proizvodnju u aprilu, pokazujući da ne očekuje da će potrošnja nafte evoluirati u skladu sa predviđanjima gotovo svih analitičara.

Radije se opredeljuje da stegne ponudu na tržištu nafte, nego da rizikuje novi kolaps cena, konstatiše agencija.

Osim toga, čak i s povratkom cena nafte na nivo pre pandemije, princ Abdulaziz je uveren da to neće izazvati treći bum proizvodnje američke nafte iz škriljaca, deceniju unazad glavnog remetilačkog faktoru balansa na globalnom tržištu nafte.



Drugi bum škriljaca već je bio na izdisaju nekoliko meseci pre nego što je nastupila pandemija i proizvođači kapitulirali pred kolapsom cena.

Proizvodnja nafte iz sedam glavnih regija škriljaca pala je za 2,4 miliona barela dnevno, ili više od četvrtine, u šest meseci od novembra 2019. do maja 2020. Cene nafte počele su padati tek u januaru 2020. godine, a klizanje je tek u martu dobilo zamah, pa pad proizvodnje iz američkih škriljaca nisu pokrenule niže cene, konstatiše **Bloomberg**.

Agencija se slaže za procenom saudijskog ministra da trećeg talasa procvata proizvodnje iz američkih polja škriljaca neće biti, čak ni sa ovim cenama, jer su akcionari pritisli menadžment da se, umesto u nove investicije, okrene isplatama dividendi kako bi se ulagačima vratio izgubljeno u prethodnim godinama, a bankama pozajmljeni novac.



SAMO ZA POLJOPRIVREDNA GAZDINSTVA

Natoči gorivo sada plati za 6 meseci

uz redovne popuste na
NIS Petrolu i Gazpromu

NOVA
KARTICA



AgroBlue kartica namenjena je postojećim i budućim klijentima Crédit Agricole banke.

Sve dodatne informacije vezane za AgroBlue karticu možete dobiti putem kontakt centra Crédit Agricole banke na broj 0700 700 500.



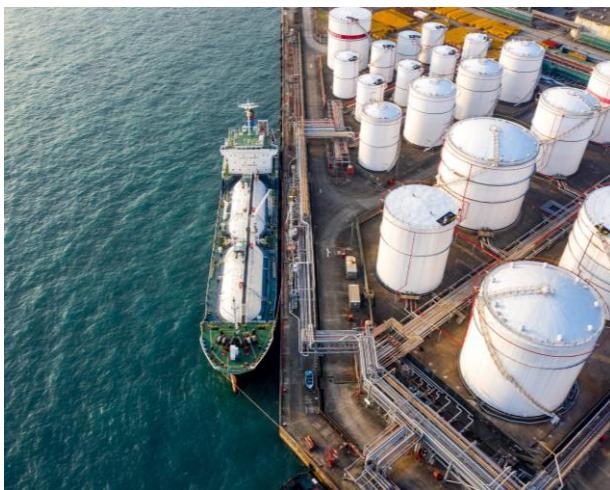
RADIMO SVAKOG DANA
U VAŠEM INTERESU



Vitol kaže da OPEC + zna šta radi

SINGAPUR - Nagli porast nafte nakon iznenađujućeg poteza OPEC-a + da zadrži rezove u ponudi pokazuje da je grupa proizvođača preuzeila kontrolu nad tržištem, ocenjuje Vitol Group.

"Tržište nam govori da OPEC+ ima kontrolu", rekao je u nedelju na jednom web forumu Mike Muller, Vitolov šef za tržište Azije. „Imaćemo smanjenje zaliha nafte koje će se ubrzati tokom drugog tromesečja i zato OPEC+ radi to što radi," dodao je.



Višak sirove nafte, izazvan padom potrošnje usled pandemije, poplavio je prošle godine skladišta, nagomilavajući zalihe do te mere da je cena WTI fjučersa u jednom trenutku pala ispod nule, podseća **Bloomberg**.

Prošlonedeljnom odlukom OPEC+ je naglo vratio cene na nivo pre pandemije, ubrzavajući terminske prodaje sirove nafte, što pokazuje da ovaj ad-hoc savez ima za cilj da smanji masu uskladištene nafte tokom perioda globalnog zaključavanja.

Ključna članica OPEC+ Rusija ranije je izrazila zabrinutost da bi takav potez omogućio konkurenčkim proizvođačima iz američkih škriljaca da preuzmu deo njihovog tržišta, ali Muller kaže da broj naftnih platformi na američkim poljima ni blizu nije onom koji mu je 2019. godine omogućio proizvodnju od 13 miliona barela dnevno.

Kome odgovara, a kome ne, barel od 70\$?

NJUJORK/LONDON - Nafta od 70 dolara po barelu dobra je za naftne špekulanate, naftne kompanije i budžete većine proizvođača OPEC+, ali nije dobra vest za cene goriva na pumpama ili za zemlje uvoznice nafte, uključujući ključne pokretače rasta potražnje Kinu i Indiju, piše **OilPrice.com**.

Uz to, veće cene nafte stvorile dodatni inflatorni pritisak na ekonomije koje se oporavljuju od pada od pandemije i povećati cene mnogih roba i usluga, uključujući avionske karte i uvezenu robu u SAD, napominje Dion Rabouin iz Axios-a.

"Produžavanjem rezanja proizvodnje održava se sve veća neravnoteža između potražnje i ponude i vrši sve veći pritisak na rast cena nafte, ukoliko globalna potražnja nastavi da se oporavlja, posebno u SAD gde vozači pune svoje rezervoare najbržim tempom od početka pandemije", kaže Patrick De Haan, šef analize nafte u GasBuddyju.



"Predviđam sa 70% verovatnoće da će prosečna cena galona benzina u SAD stići na 3 dolara po galonu, što je nivo koji se nije video od 2014. godine, ", dodao je on.

Indija i najveći svetski uvoznik nafte Kina - ključni pokretači rasta globalne potražnje - mogli bi usporiti kupovinu nafte pri ceni od 70 dolara po barelu u narednim sedmicama i mesecima, što bi potencijalno moglo potkopati oporavak potražnje.





LUKOIL

ODLIČNA OCENA
OD SVAKOG VOZAČA!

*Program je i do sada
bio odličan, a sad je*

5+

“



LUKOIL KARTICA LOJALNOSTI
Štedi-Nagrađuje-Iznenadjuje

Napad na saudijski naftni terminal gurnuo za kratko Brent iznad 70\$

LONDON - Fjučersi za Brent naftu otvorili su ovonеделјно trgovanje skokom iznad 70 dolara po barelu prvi put od почетка pandemije, dok je američka sirova nafta WTI dostigla najвиши ниво у више од две године, на вест о нападу једног од извозних naftnih terminala Saudijske Arabije2.



Dan kasnije, cene su se povukle na ranije pozicije, posle vesti da napad nije naneo veću štetu instalacijama, a analitičari то tumače i činjenicom да је тржиште добро snabdeveno ponudom naftе.

Kako je prenела lokalna TV **Al Masirah**, Jemenski побунjenici Huti су upotrebili deset dronova за нападе минуле суботе на naftne pogone u terminalu Ras Tanura u Saudijskoj Arabiji, који се сматра vitalним за izvoz naftе i najavili да ће проширити нападе на Saudijsku Arabiju koja предводи коалицију против Huta u Jemenu.

Cene sirove naftе inаче naglo rastу otkako су OPEC и saveznički proizvođači odlučili da zadrže smanjenja proizvodnje uglavnom nepromenjene u aprilu.

Potez OPEC-a motivisao je Goldman Sachs da proceni да ће naftа Brent do drugog kvartala досећи 75 dolara po barelu, а tokom трећег kvartala 80 dolara po barelu.

Pozicioniranje hedž fonda menja se u očekivanju vrhunca cena naftе

LONDON - Hedge fondovi су другу sedmicu uzastopno prodavali naftu dok су cene barela prelazile 65 dolara, што је био највиши ниво од пре pandemije COVID-19, пиše у redovnoј rubricи **Reutersov** naftни аналитичар John Kemp.

Fondovi су продали ukupno 20 miliona barela u последње две недеље након што су купили 548 miliona barela у претходних 15 sedmica од најаве успешних испитивања COVID-19 вакцина почетком новембра.

Uzlazne дуге pozicije premašile су silazne kratke pozicije omerom iznad 6: 1, највише од почетка 2020.

S обзиром на то да су hedge fondovi већ доста уложили у naftne ugovore, posebno sirovu naftu, и да cene prelaze ниво pandemije, sveže kupovine полако су usporavane poslednjih nedelja.

Neki fondovi сада ubiru добит на ranijim dugim pozicijama илиiniciraju нове kratke, очекујући привремени vrhunac cena.

Očekuje се да ће снаžни опоравак и раст глобалне потрошње destilata подстакнути раст стопе prerade u rafinerijskom sektoru и rezultirati вишком proizvodnje benzina као ко-производа.



Evropske rafinerije zaostaju za azijskim i američkim konkurentima

LONDON - Nivo prerade u evropskim rafinerijama nafte trenutno zнатно заостаје za nivoom rivala u Aziji i SAD, што је одраз потрошње коју pandemija још увек тешко погађа, пише у среду **Bloomberg**.

Protok u rafinerijama na континенту биће 15% -20% мањи у овом кварталу него што је био у предпандемском периоду 2019. године, што је већи пад и од конкурената у Северној Америци и у Азiji, показује анализа консултанта Wood Mackenzie.

"Произведена блокада кретања у Европи задала је огroman ударак сектору транспорта", рекао је Mark Williams, аналитичар Единбуршког консултантског агенција. "Није само слаба потрошња горива она што сузбија прераду: други фактори, укључујући велике залихе и увоз дизел горива, такође штете", додавао је.

С друге стране, азијске рafinerije нafte profitирајe su на сnažnom ekonomskom oporavku u drugoj polovini prošle godine, рекао је Williams. I dok су стope prerade u SAD ovog квартала уманиле loše vremenske prilike, основна потрајnja goriva još uvek nije trpela toliko као u Еvropi, додавао је.

U другом кварталу WoodMac очекује опоравак evropske naftne прerađivačke industrije за око 10 процената, dok ћe one u Северној Америци и Азији порasti за 5 проценних бодова.

Chevron do 2025. суздржава потрошњу

HJUSTON - Члан Big Oil клуба и други амерички производач нafte, Chevron саопштио је да ћe зadrжati kapitalna ulaganja na 14 milijardi dolara u sledećih nekoliko godina, мада се i dalje нада да ћe до 2025. godine povećati производњу iz своjih polja škriljaca u Permskom basenu n milion barela na dan.

Chevron je takoђe обећао да ћe побољшани поврат на улоžena sredstva, као и скромно сmanjenje intenziteta ugljenika, мада не i smanjenje emisija CO2 u apsolutnim iznosima, prenosi u utorak **Reuters**.

Exxon ћe snabdevati poljske rafinerije naftom

VARŠAVA - Poljski PKN Orlen потписао је уговор с američkim Exxon Mobilom prema којем ћe u roku od godinu дана uvesti oko milion тona sirove nafte, objavilo је u utorak ovaj прerađivač nafte.

Poljske rafinerije većinu nafte уvoze из Rusije cevovodima, ali су preduzele кораке да сmanje tu zavisnost, пише **Reuters**.

PKN je precizirao da ћe američku naftu користити u njegovim rafinerijama u Poljskoj, Češkoj i Litvaniji.

Potez sledи cenovni spor između PKN Orlена i njegovog највећег ruskog dobavljača nafte Ural Rosnefta, што је довело до odlaganja потpisivanja novog sporazuma između kompanija i obustave isporuka od februara.

Jedina ruska naftna kompanija koja nastavlja sa snabdevanjem PKN Orlena i Grupe Lotos preko Družbe je Tatnjeft koji месечно isporučuje 200.000 тona nafte u svaku rafineriju.

Zbog недостатка snabdevanja naftom preko Družbe, poljske rafinerije morale су да se osline na pomorski увоз preko luke Gdansk.

Diesel Avio garantuje:

- Пovećan cetanski broj koji omogućava bolje ubrzanje, smanjenje buke i vibracija



**Neka Vaš
motor poleti!**





HIPLEX

HIPTEX

HIPREN



POLIMERI KOJI IMAJU IME

Dobit Lukoila neočekivano pada na slaboj preradi, trgovaju

MOSKVA - Lukoil je neočekivano objavio u sredu niži neto prihod u četvrtom kvartalu zbog slabih poslova prerade i trgovine, ali pozitivan slobodni novčani tok znači da bi investitori mogli biti nagrađeni najvećim prinosom od dividende među glavnim ruskim naftnim kompanijama.

Pandemija je nastavila vršiti pritisak na zarade naftnih kompanija krajem prošle godine, ali su ruske kompanije ostale predane isplati dividende 2020. godine, piše **Bloomberg**.

Neto prihod pao je za 42% na 29,4 milijarde rublja (399 miliona dolara) u poslednja tri meseca prošle godine u odnosu na prethodni kvartal, što je iznenadilo analitičare. Slobodni novčani tok - osnova za isplatu dividende - dostigao je 85,5 milijardi rubalja u četvrtom tromesečju, a ukupno 281,1 milijarde rubalja za celu godinu.

Alekperov: Manjak nafte na tržištu u narednih pet godina

MOSKVA - Lukoil vidi rizik za globalnu ponudu nafte u narednih pet godina zbog nedovoljnih ulaganja, a to može dovesti do nestabilnosti cena i negativno uticati na rast globalne ekonomije, rekao je izvršni direktor Lukoila Vagit Alekperov.



Stoga je nemoguće i rizično jednostavno i brzo napustiti proizvodnju fosilnih goriva", upozorio je on tokom jedne web konferencije, prenosi u sredu agencija **Sputnjik**.

Prema Alekperovu, postojeći projekti nisu u stanju da zadovolje globalnu potražnju za naftom, a industrija već duže vreme doživljava nedostatak investicija, kako zbog posledice novog talasa pandemije koronavirusa, tako i ograničenja pristupa kapitalu zbog snažne podrške "energetskoj transformaciji".

Rosnjeft prodaje tri naftna polja radi finansiranja projekta Vostok oil

MOSKVA - Rosnjeft planira da proda tri južna naftna polja kako bi svoje resurse usmerio na razvoj svog mega projekta nafte Vostok u istočnom Sibiru, javio je u sredu **Reuters** pozivajući se na neimenovane upućene izvore.

Reč je o poljima Stavropolnjeftegas, Ingušnjeft i Dagnjeft, koji zajedno proizvode oko milion tona sirove nafte godišnje, rekao je izvor agencije. Rosnjeft, inače, ukupno proizvodni oko 205 miliona tona godišnje.



Vostok Oil, na ruskom Dalekom istoku, sastozi se od nekoliko grupa naftnih polja sa oko 44 milijarde barela nafte. Rad na projektu započeo je u januaru ove godine. Ukupni troškovi njegovog razvoja procenjuju se na 170 milijardi dolara tokom veka trajanja polja. Očekuje se da će projekat otvoriti 400.000 radnih mesta i obuhvatiti izgradnju 15 novih industrijskih gradova i 800 km novih cevovoda.

Zbog ogromnih troškova razvoja, Rosnjeft traži strane partnera, pa je prošlog decembra prodao globalnom trgovcu Trafiguri ideo od 10 odsto u projektu, a medijijavljaju da takođe pregovara sa drugim vodećim svetskim trgovcima naftom, Gunvor-om, Glencore-om i Vitolom - da također učestvuje u projektu.

Planirano je da Vostok pumpa oko 600.000 barela na dan (bd) od 2024. godine, odnosno ukupno 30 miliona. Prema planovima, to bi trebalo porasti na 50 miliona tona tokom druge faze projekta, ili milion bd, i 100 miliona tona tokom njegove treće faze, odnosno 2 miliona bd.



BP-ov trgovinski ogrankar zaradio 4 mlrd USAD u 2020.

LONDON - BP-ov trgovski ogrankar zaradio je gotovo četiri milijarde dolara u 2020. godini,javlja **Reuters** uvidom u jednu internu prezentaciju britanskog majora.

Uprkos kolapsu potražnje za naftom izazvanom pandemijom, rezultat je gotovo u ravni sa rekordnom trgovinskom dobiti u 2019, dodaje agencija.

Uprkos toga, BP je 2020. godine ostvario gubitak od 20,3 milijarde dolara s otpisima, odnosno 5,7 milijardi dolara bez otpisa, što je prvi put nakon deset godina da je kompanija bila "u crvenom".

BP, javno ne otkriva prihod od svog trgovčkog ogranka, pa je odbio komentar na tu informaciju

BP planira da proširi trgovinu na električnu energiju i obnovljive izvore energije, ali mnoga od tih tržišta su visoko regulisana i verovatno neće doneti iste profitne marže kao nafta i plin, napominje Reuters.



MOL GORIVA VRHUNSKOG KVALITETA

Otkrite ponudu našeg proizvodnog portfolija koji obuhvata dizel goriva, motorne

Osoblje BP radiće od kuće 2 dana u nedelji

LONDON - BP uvodi novi hibridni model rada za osoblje koje je prethodno imalo puno radno vreme u kancelarijama, da bi ubuduće i posle izlaska iz pandemije, dva dana obavljalo poslove od kuće, prenosi portal **Rigzone**.



Kompanija navodi da će se model odnositi na oko 25.000 zaposlenih u BP-u, od kojih je oko 6.000 sa sedištem u Velikoj Britaniji.

Kancelarijsko osoblje BP-u trenutno radi od kuće gotovo godinu dana, a kompanija za sada nema čvrste planove za datum vraćanja ljudi u kancelarije, dodajući da će to zavisiti pre svega od razvoja lokalnih i nacionalnih pravila i smernica oko pandemije.

"Tokom protekle godine naučili smo koliko efikasno ljudi mogu raditi na daljinu, ali i koliko je i dalje značajna za efikasnost rada komunikacija i saradnja licem u lice", saopšteno je u ponedeljak iz naftne kompanije portalu.





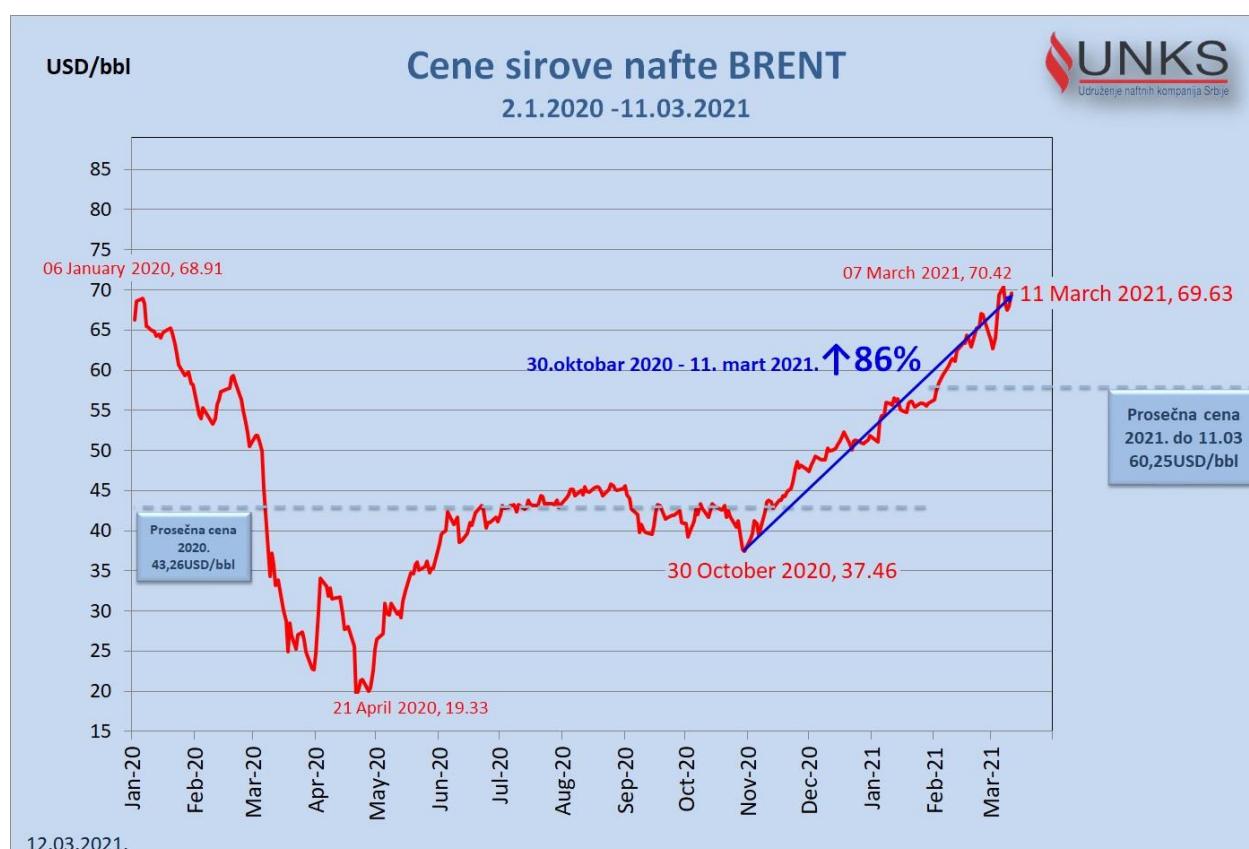
Platts odložio odluku o promeni određivanja cene Brenta

LONDON - Agencija za praćenje cena berzanskih roba i energije **S&P Global Platts** saopštila je u sredu da će odložiti promene u načinu određivanja referentne vrednošću nafte Brent nakon pritiska u industriji.

Promene, među kojima je i uključivanje američke sirove nafte WTI Midland u Brentovu procenu, najavljenе su 22. februara i trebale su da stupe na snagu od jula 2022. godine, ali su akteri na tržištu izrazili zabrinutost zbog gubitka vrednosti tereta i fleksibilnosti odredišta.

Evropska referentna vrednost za Brent presudna je za globalni naftni sistem jer se koristi za cene više od polovine svetske trgovine naftom.

Trenutno se merilo temelji na vrednosti pet vrsta severnomorske sirove nafte u Sjevernom moru: Forties, Brent, Oseberg, Ekofisk i Troll.





ENERGETSKA TRANZICIJA

Eni izdvaja firmu maloprodaje i obnovljive energije?

LONDON/MILANO - Energetska grupa Eni želi da sledeće godine pokrene novo poslovanje na malo i obnovljive izvore energije i mogla bi izlistati manjinski ideo za prikupljanje novca za finansiranje energetske tranzicije kompanije, rekao je agenciji **Reuters**. Industrijski izvor blizak tom pitanju.



Posao, koji uključuje proizvodnju obnovljive energije i prodaju energije kupcima, mogao bi vredeti oko 10 milijardi evra, rekao je izvor.

Italijanski naftno-gasni majors je prošlog meseca podigao lestvicu svojih klimatskih ambicija, obećavajući da će biti CO₂ neutralan do 2050. godine.

U sklopu tih planova Eni bi, kako navodi, postao jedan od najvećih evropskih maloprodajnih igrača u oblasti čiste energije, povećavajući bazu kupaca u sinergiji sa svojim zelenim ambicijama. Eni je rekao da će posao 2024. udvostručiti njegovu osnovnu zaradu na milijardu eura.

"Nova jedinica bit će gotova i u funkciji do juna, a tada je najizglednija opcija na stolu da se izdvoji i ozlista 20-30% negde sledeće godine", rekao je izvor.

Manje verovatne mogućnosti uključuju spajanje s postojećom kompanijom ili udruživanje s partnerima, rekao je izvor.

Nekoliko evropskih energetskih kompanija, uključujući španski Repsol, gledaju na izdvajanje delova svog poslovanja s obnovljivim izvorima energije kao način prikupljanja novca za smanjenje duga i troškova za preusmeravanje s nafte i gasa.

Akcije u kompanijama iz obnovljivih izvora porasle su tokom protekle godine, dok su deonice naftnih kompanija naglo pale zbog pandemije i zabrinutosti investitora zbog njihove buduće uloge u nisko-karbonскоj ekonomiji.

Firma hvata i pretvara CO₂ u stene

REJKJAVIK - Jedna novoosnovana (startup) firma na Islandu rešava ključni deo zagonetke o klimatskim promenama pretvarajući ugljendioksid u stene, omogućavajući tako definitivno uskladištenje gasova staklene bašte (GHG), umjesto da pobegnu u atmosferu, objavio je u pondeljak magazin **Fortune**.



Carbfix sa sedištem u Rejkjaviku hvata i rastapa CO₂ u vodi, a zatim ga ubrizgava u zemlju gde se za manje od dve godine okamenjuje. "Ovo je tehnologija koja se može prilagoditi - jeftina je, ekonomična i ekološki prihvatljiva", rekla je u intervjuu izvršna direktorka Carbfixa Edda Sif Pind Aradottir. "U osnovi radimo samo ono što priroda radi milionima godina, pa pomažemo prirodi da pomogne samoj sebi."

Tehnologija se oslanja na bazalte, gde gazirana voda reaguje s elementima poput kalcijuma, magnezijuma i željeza, stvarajući karbonate koji ispunjavaju prazne prostore u stenama pod zemljom.

Carbfix planira da postigne milijardu tona trajno uskladištenog CO₂ 2030. Globalni potencijal skladištenja koji koristi ovu tehnologiju veći je od emisije sagorevanjem svih fosilnih goriva na zemlji, navodi Carbfix. Evropa bi teoretski mogla pohraniti najmanje 4.000 milijardi tona CO₂ u kamenju, a SAD najmanje 7.500 milijardi tona, piše Fortune.

Kada je reč o hvatanju ugljenika, centrala Hellisheidi to čini po nižoj ceni od kupovine dozvola za emisije CO₂. Njegov postupak košta oko 25 dolara po toni, u poređenju sa trenutnom cenom od oko 40 eura (48 dolara) po toni u EU sistemu za trgovanje emisijama, ključnom političkom alatu bloka za smanjenje emisija.



GAS

Senator Cruz zaustavio Bajdenov izbor za čelnika CIA zbog gasovoda Severni tok 2

VAŠINGTON - Republikanski senator Ted Cruz zaustavio je kasno u prošli petak izglasavanje kandidata predsednika Džoa Bajdene za čelnika Centralne obaveštajne agencije (CIA) kako bi izvršio pritisak na administraciju da sprovede oštре sankcije protiv ruskog projekta Severni tok 2.

Odbor Senata za pitanja bezbednosti je prethodno jednoglasno podržao Williama Burnsa, bivšeg ambasadora u Rusiji. Burns je Senat potvrdio za pet prethodnih poslova tokom 33 godine, a očekuje se da će ga na kraju odobriti i puni Senat.



"Povući ću odluku kada Bajdenova administracija ispunji svoju zakonsku obavezu da prijavi i sankcioniše brodove i kompanije koje grade Putinov cevovod", napisao je Cruz na Twitteru kasno u petak, preneo je Bloomberg.

Bela kuća se nije za sada oglasila.

Američki zagonodavci koji se protive projektu veruju da oko 15 brodova pomažu u izgradnji cevovoda, koji bi mogao početi transport 55 milijardi kubika gasa godišnje u septembru, piše Reuters. Međutim, State Department je prošlog meseca sankcionisao je samo jedan brod.

Četrdeset republikanskih senatora navelo je u pismu Bajdenu prošle sedmice da sankcija protiv broda Fortuna neće zaustaviti gasovod koji je do februara imao oko 120 nedovršenih kilometara cevi za izlazak iz Danske i 30 kilometara od Nemačke.

State Department trebalo bi Kongresu 16. maja da podnese još jedan izveštaj o Severnom toku 2, koji bi mogao sadržavati više sankcija, iako je portparol ministarstva Ned Price rekao da su sankcije samo "jedan od mnogih alata" koji se mogu koristiti.

Nastavlja se izgradnja Severnog toka 2

KOPENHAGEN - Izgradnja prve cevi Gaspromovog gasovoda Severni tok 2 u danskim vodama nastaviće se u martu nakon 15-mesečne pauze, saopštila je danska energetska regulatorna agencija DEA. Rad na drugoj cevi započeo je početkom ove godine.

Polaganje cevi moglo bi se nastaviti do septembra na lokacijama između danskog ostrva Bornholm u Baltičkom moru i nemačke granice, navodi se u saopštenju danskih pomorskih vlasti. Dva broda za polaganje cevi pod ruskom zastavom, Akademik Cherskiy i Fortuna, radiće na tom području.

Oko 110 kilometara cevovoda i dalje mora biti položeno u danskim vodama, a oko 28 kilometara u vodama Nemačke, navode u operativnoj kompaniji Nord Stream 2. Sa oba plovila u funkciji od maja, gradnja bi mogla biti završena ovog leta, piše u utorak

Argus media.



Rad na Severnom toku 2 obnavlja se usprkos američkim sankcijama protiv plovila Fortuna i njenog vlasnika, sugerujući da mere možda neće zaustaviti fizičku izgradnju podmorskog cevovoda do Nemačke.

Američke sankcije prisilile su, međutim, nekoliko osiguravajućih kuća i servisera da se povuku iz projekta - uključujući nezavisno telo za sertifikaciju sa sedištem u Norveškoj DNV GL, koje je ukinulo svoje aktivnosti verifikacije. Severni tok 2 angažovao je DNV GL da "proveri sigurnosnu i tehničku celovitost" projekta i izda certifikat o usklađenosti nakon njegovog završetka.

Nezavisna sertifikacija - koja potvrđuje da je Severni tok 2 dizajniran, izgrađen, instaliran i pušten u rad u skladu s "primenjivim tehničkim, kvalitetnim i sigurnosnim zahtevima" - potrebna je pre nego što DEA izda "certifikat o usklađenosti" koji omogućava puštanje u rad cevovoda, napominje Argus.





ЈП "СРБИЈАГАС", Нови Сад
Народног фронта 12, 21000 Нови Сад, Србија
ТЕЛ + 381 21 481 1004 / + 381 21 481 2703 / ФАКС + 381 21 481 1305
www.srbijagas.com

ПОСВЕЋЕНИ ЧИСТОЈ ЕНЕРГИЈИ



REGION

Ina širi portfelj u Egiptu

ZAGREB - Ina je u Egiptu dobila konačno odobrenje za kupovinu istražne koncesije East Damanhur, koja se nalazi na kopnenom delu delte Nila, u kojoj će kao partner imati 20 odsto udela, čime širi svoj portfelj u Egiptu, saopšteno je u utorak iz hrvatske naftne kompanije.



Kako se navodi, Egipatska nacionalna gasna firma (EGAS) i resorno ministarstvo dali su Ini "konačno odobrenje za sklapanje ugovora o kupoprodaji s kompanijom Wintershall DEA, operatorom na toj koncesiji.

Wintershall DEA će ostati sa 40 odsto udela, koliko će držati i egipatska kompanija Cheiron.

U slučaju komercijalnog otkrića ugovorom je predviđena proizvodna licenca na dvadeset godina, prenosi SEEbiz.

Ina je u Egiptu prisutna već 30 godina, a svoje aktivnosti većinom sprovodi na području Zapadne pustinje, i to kao samostalni operator na koncesiji East Yidma i kao partner na tri koncesije - North Bahariya, Ras Qattara and West Abu Gharadig, odakle je prošle godine dnevno proizvodila 1.838 barela ekvivalenta nafte.

Crnogorska vlada traži partnera za formiranje strateških rezervi goriva

PODGORICA - Vlada i Ministarstvo kapitalnih investicija Crne Gore imaju u planu formiranje strateških rezervi naftnih derivata koji će biti korišćeni u slučaju poremećaja na tržištu, saopšteno je Pobjedi iz tog resora Vlade.

Iz Ministarstva nijesu precizirali kada bi Crna Gora mogla da dobije rezerve goriva, ni koliko će njihovo formiranje koštati.

"Nacrt zakona o sigurnosti snabdevanja naftnim derivatima je već pripremljen i očekuje se da će biti usvojen u trećem kvartalu ove godine, nakon što dobijemo mišljenje Evropske komisije", prenosi u ponедeljak Pobjeda odgovor iz Ministarstva.



Iz tog Vladinog resora su naveli da se po preuzetim obavezama iz Sporazuma o pridruživanju EU, Vlada obavezala da usvoji zakon o strateškim rezervama sirove nafte i gasa do kraja 2023. godine.

Na pitanje Pobjede koliko će koštati formiranje rezervi, odnosno da li se predviđa da se sredstva za to obezbede iz budžeta ili eventualno povećanjem akcize na gorivo, iz Ministarstva su odgovorili da će kroz traženje strateškog partnera za formiranje rezervi naftnih derivata pokušati da obezbede neophodna sredstva.

Iz Ministarstva nisu precizirali ni da li će se rezerve naftnih derivata skladištitи u Crnoj Gori ili inostranstvu.



	1. nedelja	2. nedelja	3. nedelja	4. nedelja
1. 01. 2021.	12.99	14.48		
2. 02. 2021.	12.99	14.48		
3. 03. 2021.	12.99	14.48		
4. 04. 2021.	12.99	14.48		
5. 05. 2021.	12.99	14.48		
6. 06. 2021.	12.99	14.48		
7. 07. 2021.	12.99	14.48		
8. 08. 2021.	12.99	14.48		
9. 09. 2021.	12.99	14.48		
10. 10. 2021.	12.99	14.48		
11. 11. 2021.	12.99	14.48		
12. 12. 2021.	12.99	14.48		
13. 01. 2022.	12.99	14.48		
14. 02. 2022.	12.99	14.48		
15. 03. 2022.	12.99	14.48		
16. 04. 2022.	12.99	14.48		
17. 05. 2022.	12.99	14.48		
18. 06. 2022.	12.99	14.48		
19. 07. 2022.	12.99	14.48		
20. 08. 2022.	12.99	14.48		
21. 09. 2022.	12.99	14.48		
22. 10. 2022.	12.99	14.48		
23. 11. 2022.	12.99	14.48		
24. 12. 2022.	12.99	14.48		
25. 01. 2023.	12.99	14.48		
26. 02. 2023.	12.99	14.48		
27. 03. 2023.	12.99	14.48		
28. 04. 2023.	12.99	14.48		
29. 05. 2023.	12.99	14.48		
30. 06. 2023.	12.99	14.48		
31. 07. 2023.	12.99	14.48		
32. 08. 2023.	12.99	14.48		
33. 09. 2023.	12.99	14.48		
34. 10. 2023.	12.99	14.48		
35. 11. 2023.	12.99	14.48		
36. 12. 2023.	12.99	14.48		
37. 01. 2024.	12.99	14.48		
38. 02. 2024.	12.99	14.48		
39. 03. 2024.	12.99	14.48		
40. 04. 2024.	12.99	14.48		
41. 05. 2024.	12.99	14.48		
42. 06. 2024.	12.99	14.48		
43. 07. 2024.	12.99	14.48		
44. 08. 2024.	12.99	14.48		
45. 09. 2024.	12.99	14.48		
46. 10. 2024.	12.99	14.48		
47. 11. 2024.	12.99	14.48		
48. 12. 2024.	12.99	14.48		
49. 01. 2025.	12.99	14.48		
50. 02. 2025.	12.99	14.48		
51. 03. 2025.	12.99	14.48		
52. 04. 2025.	12.99	14.48		
53. 05. 2025.	12.99	14.48		
54. 06. 2025.	12.99	14.48		
55. 07. 2025.	12.99	14.48		
56. 08. 2025.	12.99	14.48		
57. 09. 2025.	12.99	14.48		
58. 10. 2025.	12.99	14.48		
59. 11. 2025.	12.99	14.48		
60. 12. 2025.	12.99	14.48		
61. 01. 2026.	12.99	14.48		
62. 02. 2026.	12.99	14.48		
63. 03. 2026.	12.99	14.48		
64. 04. 2026.	12.99	14.48		
65. 05. 2026.	12.99	14.48		
66. 06. 2026.	12.99	14.48		
67. 07. 2026.	12.99	14.48		
68. 08. 2026.	12.99	14.48		
69. 09. 2026.	12.99	14.48		
70. 10. 2026.	12.99	14.48		
71. 11. 2026.	12.99	14.48		
72. 12. 2026.	12.99	14.48		
73. 01. 2027.	12.99	14.48		
74. 02. 2027.	12.99	14.48		
75. 03. 2027.	12.99	14.48		
76. 04. 2027.	12.99	14.48		
77. 05. 2027.	12.99	14.48		
78. 06. 2027.	12.99	14.48		
79. 07. 2027.	12.99	14.48		
80. 08. 2027.	12.99	14.48		
81. 09. 2027.	12.99	14.48		
82. 10. 2027.	12.99	14.48		
83. 11. 2027.	12.99	14.48		
84. 12. 2027.	12.99	14.48		
85. 01. 2028.	12.99	14.48		
86. 02. 2028.	12.99	14.48		
87. 03. 2028.	12.99	14.48		
88. 04. 2028.	12.99	14.48		
89. 05. 2028.	12.99	14.48		
90. 06. 2028.	12.99	14.48		
91. 07. 2028.	12.99	14.48		
92. 08. 2028.	12.99	14.48		
93. 09. 2028.	12.99	14.48		
94. 10. 2028.	12.99	14.48		
95. 11. 2028.	12.99	14.48		
96. 12. 2028.	12.99	14.48		
97. 01. 2029.	12.99	14.48		
98. 02. 2029.	12.99	14.48		
99. 03. 2029.	12.99	14.48		
100. 04. 2029.	12.99	14.48		
101. 05. 2029.	12.99	14.48		
102. 06. 2029.	12.99	14.48		
103. 07. 2029.	12.99	14.48		
104. 08. 2029.	12.99	14.48		
105. 09. 2029.	12.99	14.48		
106. 10. 2029.	12.99	14.48		
107. 11. 2029.	12.99	14.48		
108. 12. 2029.	12.99	14.48		
109. 01. 2030.	12.99	14.48		
110. 02. 2030.	12.99	14.48		
111. 03. 2030.	12.99	14.48		
112. 04. 2030.	12.99	14.48		
113. 05. 2030.	12.99	14.48		
114. 06. 2030.	12.99	14.48		
115. 07. 2030.	12.99	14.48		
116. 08. 2030.	12.99	14.48		
117. 09. 2030.	12.99	14.48		
118. 10. 2030.	12.99	14.48		
119. 11. 2030.	12.99	14.48		
120. 12. 2030.	12.99	14.48		
121. 01. 2031.	12.99	14.48		
122. 02. 2031.	12.99	14.48		
123. 03. 2031.	12.99	14.48		
124. 04. 2031.	12.99	14.48		
125. 05. 2031.	12.99	14.48		
126. 06. 2031.	12.99	14.48		
127. 07. 2031.	12.99	14.48		
128. 08. 2031.	12.99	14.48		
129. 09. 2031.	12.99	14.48		
130. 10. 2031.	12.99	14.48		
131. 11. 2031.	12.99	14.48		
132. 12. 2031.	12.99	14.48		
133. 01. 2032.	12.99	14.48		
134. 02. 2032.	12.99	14.48		
135. 03. 2032.	12.99	14.48		
136. 04. 2032.	12.99	14.48		
137. 05. 2032.	12.99	14.48		
138. 06. 2032.	12.99	14.48		
139. 07. 2032.	12.99	14.48		
140. 08. 2032.	12.99	14.48		
141. 09. 2032.	12.99	14.48		
142. 10. 2032.	12.99	14.48		
143. 11. 2032.	12.99	14.48		
144. 12. 2032.	12.99	14.48		
145. 01. 2033.	12.99	14.48		
146. 02. 2033.	12.99	14.48		
147. 03. 2033.	12.99	14.48		
148. 04. 2033.	12.99	14.48		
149. 05. 2033.	12.99	14.48		
150. 06. 2033.	12.99	14.48		
151. 07. 2033.	12.99	14.48		
152. 08. 2033.	12.99	14.48		
153. 09. 2033.	12.99	14.48		
154. 10. 2033.	12.99	14.48		
155. 11. 2033.	12.99	14.48		
156. 12. 2033.	12.99	14.48		
157. 01. 2034.	12.99	14.48		
158. 02. 2034.	12.99	14.48		
159. 03. 2034.	12.99	14.48		
160. 04. 2034.	12.99	14.48		
161. 05. 2034.	12.99	14.48		
162. 06. 2034.	12.99	14.48		
163. 07. 2034.	12.99	14.48		
164. 08. 2034.	12.99	14.48		
165. 09. 2034.	12.99	14.48		
166. 10. 2034.	12.99	14.48		
167. 11. 2034.	12.99	14.48		
168. 12. 2034.	12.99	14.48		
169. 01. 2035.	12.99	14.48		
170. 02. 2035.	12.99	14.48		
171. 03. 2035.	12.99	14.48		
172. 04. 2035.	12.99	14.48		
173. 05. 2035.	12.99	14.48		
174. 06. 2035.	12.99	14.48		
175. 07. 2035.	12.99	14.48		
176. 08. 2035.	12.99	14.48		
177. 09. 2035.	12.99	14.48		
178. 10. 2035.	12.99	14.48		
179. 11. 2035.	12.99	14.48		
180. 12. 2035.	12.99	14.48		
181. 01. 2036.	12.99	14.48		
182. 02. 2036.	12.99	14.48		
183. 03. 2036.	12.99	14.48		
184. 04. 2036.	12.99	14.48		
185. 05. 2036.	12.99	14.48		
186. 06. 2036.	12.99	14.48		
187. 07. 2036.	12.99	14.48		
188. 08. 2036.	12.99	14.48		
189. 09. 2036.	12.99	14.48		
190. 10. 2036.	12.99	14.48		
191. 11. 2036.	12.99	14.48		
19				

Ascent obnovio proizvodnju gasa u Sloveniji

LJUBLJANA - Britanski Ascent Resources nastavio je proizvodnju na svojoj bušotini na polju gasa iz škriljaca u slovenačkim Petičovcima, nakon prekida u februaru, zbog niske potražnje, objavila je ta kompanija u sredu, a preneo SeeNews.



"Proizvodnja na bušotini PG-11A sada je ponovo pokrenuta nakon dogovora s hrvatskom Inom o ponovnom otvaranju vezanog uvoznog gasovoda bez minimalne obveze preuzimanja za početne dane stabilizacije proizvodnje", naveo je Ascent u noti Londonskoj berzi.

Prosečna stopa proizvodnje polja registrovana je na 20.000 kubika na dan, precizirao je Ascent.

Ascent ima 75% udela u projektu Petičovci, koji se nalazi u severoistočnom uglu Slovenije između Mađarske i Hrvatske, a njegov partner u zajedničkom ulaganju Geoenergo drži preostalih 25%.

Hifa Oil ulazi u posao sa solarnim panelima

SARAJEVO - Hifa Oil, najveći privatni distributer nafta i naftnih derivata u Bosni i Hercegovini, pokreće novi sektor distribucije solarnih panela pod imenom EUROSOLAR.



Osnovna delatnost ovog brenda je prodaja celokupne opreme za solarne elektrane, solarnih kolektora, modula, solarnih kompleta i ostale solarne opreme prenosi **Fena**.

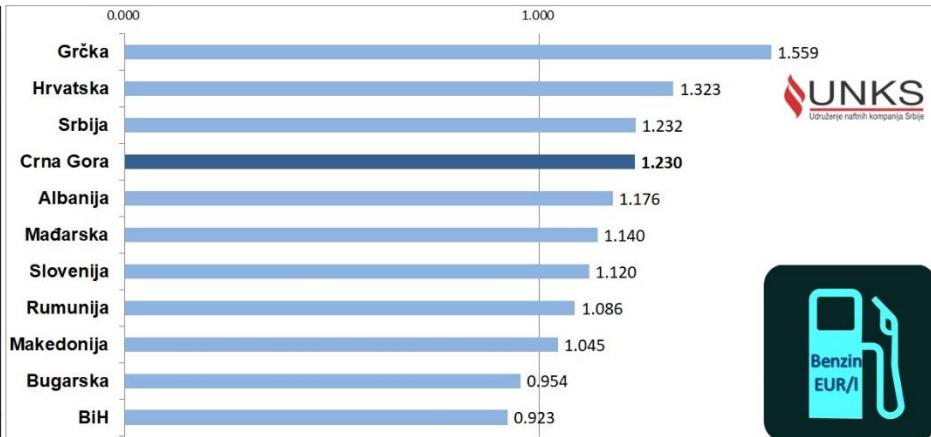
EUROSOLAR će biti u sastavu kompanije Hifa Oil, a na tržištu će delovati kao zaseban brand, saopšteno je iz Hifa Oila.



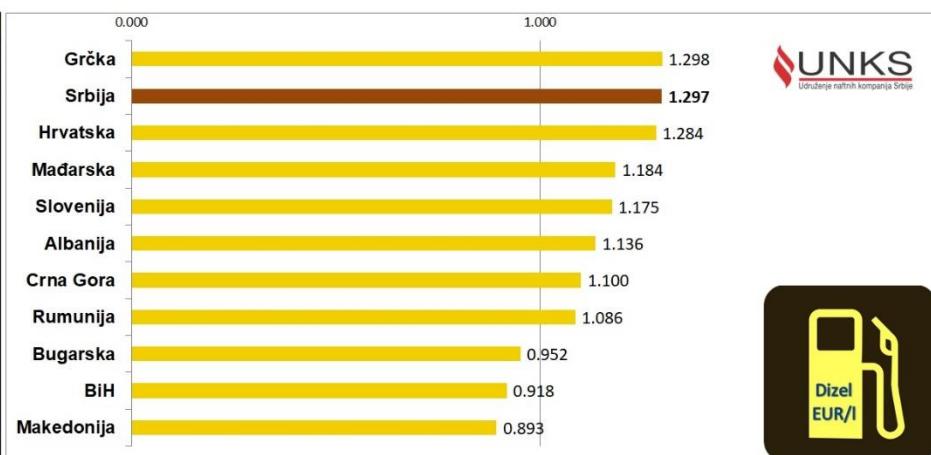


Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 08.03.2021. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

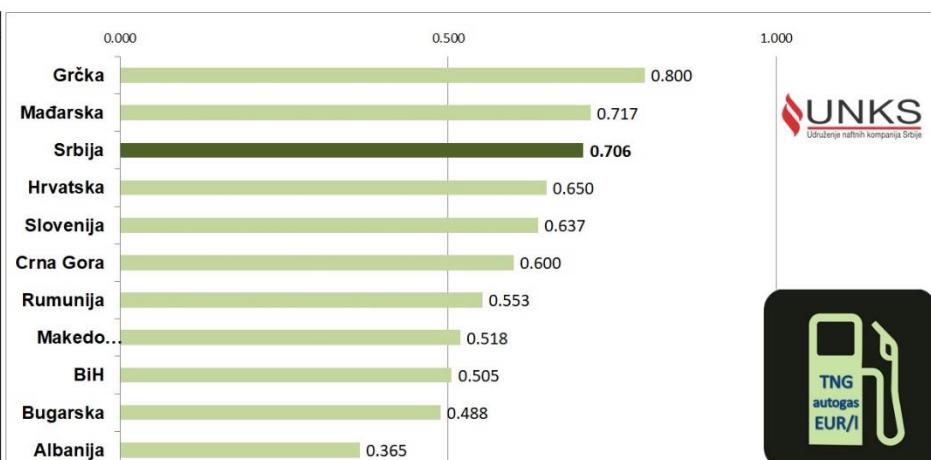
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1.559	34.09%
Hrvatska	1.323	13.78%
Srbija	1.232	5.99%
Crna Gora	1.230	5.80%
Albanija	1.176	1.16%
Mađarska	1.140	-1.91%
Slovenija	1.120	-3.68%
Rumunija	1.086	-6.61%
Makedonija	1.045	-10.14%
Bugarska	0.954	-17.91%
BiH	0.923	-20.57%
Prosečna cena u regionu	1.163	



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1.298	15.87%
Srbija	1.297	15.82%
Hrvatska	1.284	14.63%
Mađarska	1.184	5.67%
Slovenija	1.175	4.88%
Albanija	1.136	1.37%
Crna Gora	1.100	-1.81%
Rumunija	1.086	-3.08%
Bugarska	0.952	-15.06%
BiH	0.918	-18.02%
Makedonija	0.893	-20.26%
Prosečna cena u regionu	1.120	



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	0.800	34.56%
Mađarska	0.717	20.59%
Srbija	0.706	18.74%
Hrvatska	0.650	9.37%
Slovenija	0.637	7.12%
Crna Gora	0.600	0.92%
Rumunija	0.553	-7.03%
Makedonija	0.518	-12.81%
BiH	0.505	-15.04%
Bugarska	0.488	-17.83%
Albanija	0.365	-38.61%
Prosečna cena u regionu	0.595	



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



