



# ENERGETIKAI HÍREK 2024 / 15

2024. ÁPRILIS 12.

## TARTALOM

A LENGYEL ORLEN 400 MILLIÓ DOLLÁRT FIZETETT CSALÓKNAK OLYAN OLAJÉRT, AMELY SOHA NEM ÉRKEZETT MEG.....	3
A JANAF OLAJSZÁLLÍTÁSI MEGÁLLAPODÁST ÍRT ALÁ A MAGYAR MOL-LAL .....	3
A MOL MEGNYITJA A LEGNAGYOBB ZÖLD HIDROGÉNÜZEMET BUDAPEST KÖZELÉBEN A KÖZÉP-KELET-EURÓPAI RÉGIÓBAN .....	4
A NAFTOGAZ EURÓPAI VÁLLALATOKKAL KÖTÖTT GÁZTÁROLÁSI MEGÁLLAPODÁSOKAT .....	4
AZ ÉSZAKI-TENGERI ORSZÁGOK KÖZÖS BIZTONSÁGI NYILATKOZATOT ÍRNAK ALÁ.....	5
A GES ÉS A PROVARIIS EGYÜTTMŰKÖDIK A HOLLAND HIDROGÉNIMPORT-TERMINÁLBAN .....	6
AZ EU GÁZKERESLETE 11%-KAL ESETT VISSZA FEBRUÁRBAN .....	7
EMELKEDIK AZ OLAJ AZ IZRAEL ELLENI KÖZELGŐ CSAPÁS HÍRÉRE.....	9
A LENGYEL TUSK SZERINT A HÉTEN NEVEZIK KI AZ ORLEN ÚJ VEZÉRIGAZGATÓJÁT.....	10
A SZANKCIÓKKAL SÚJTOTT OROSZ POLITIKUS ÁLLÍTÓLAG GAZPROM-TALÁLKOZÓT SZERVEZETT A CSEH MÁGNÁS KRETINSKYNEK .....	10
EGY HALOTT A PEMEX PLATFORM TÜZÉBEN .....	12
KEZDŐDIK A NYÁR, AHOGY AZ EU FÖLDALATTI GÁZTÁROLÓI ÚJRA TÖLTÖDNI KEZDENEK.....	13
A VEZETŐ NYERSANYAGIPARI ELEMZŐ SZERINT AZ OPEC+ TELJES MÉRTÉKBEN URA A HELYZETNEK.....	14
OLAJ- ÉS GÁZIPARI VEZETŐK ELÁRULJÁK, HOGY HOL LÁTJÁK A HENRY HUB ÁRÁT .....	15



## **Energetikai hírek**

### ***A lengyel Orlen 400 millió dollárt fizetett csalóknak olyan olajért, amely soha nem érkezett meg***

Az Orlen Trading Switzerland, a lengyel Orlen tőzsdén jegyzett energiakonglomerátum svájci vállalata 1,6 milliárd zlotyt (közel 402 millió dollárt) fizetett ki egy ellenőrizetlen cégnek, amelyről kiderült, hogy átverés - jelentette a lengyel média április 11-én.

A híradások egy április 10-én közzétett Orlen tőzsdei jelentés nyomán jelentek meg, amely burkolt vállalati nyelven azt mondta, hogy "egyszeri könyvelési tétel" várható egy olajüzletből, amelyet a vállalat svájci leányvállalata kötött.

"A nyersolaj és a finomítóipari termékek szállítása hiányában az egyes megállapodásokban előírt határidőre a leányvállalat az előlegek visszafizetését kérte" - áll az Orlen piaci bejelentésében.

"Az előlegek nem érkeztek vissza a határidőkön belül, és a leányvállalat valószínűtlennek ítélte a tartozás behajtásának lehetőségét" - közölték továbbá.

Az Orlen Trading Switzerland vezérigazgatóját Lengyelországban vették őrizetbe, amikor a vállalat új vezetőségével találkozni repült, amelyet a kormány által ellenőrzött felügyelőbizottság nemrég nevezett ki - jelentette a Radio Zet.

Bár a letartóztatásnak egy állítólagos áfa-zsarolással kapcsolatos nyomozással volt köze, erősebb fényt vetett az Orlen Trading Switzerland-ra és az Orlenre az előző vezérigazgató, Daniel Obajtek vezetése alatt, aki az előző Jog és Igazságosság (PiS) kormány politikai jelöltje volt.

Donald Tusk miniszterelnök márciusban utalt arra, hogy az Orlen svájci leányvállalata miatt bajok készülődnek.

"Jogos az aggodalom, hogy ennek a vállalatnak a tevékenységével kapcsolatban Lengyelországnak nagyon komoly problémákkal kell szembenéznie" - mondta akkor Tusk egy sajtótájékoztatón.

A botrány most kérdéseket vet fel az Orlen üzleti partnereinek ellenőrzésére szolgáló belső eljárásokkal kapcsolatban, mivel "már 2023 végén világossá vált, hogy egy véletlenszerű beszállítóval kötöttek szerződést, akiről kiderült, hogy csaló" - írta április 12-én a wnp.pl lengyel üzleti és ipari hírportál.

Más kérdés, hogy "miért csak áprilisban hoztak nyilvánosságra ilyen fontos információkat" - tette hozzá. Az Orlen 2023-as konszolidált éves jelentését a tervek szerint április 25-én teszik közzé.

A vállalat részvényeinek árfolyama április 12-én 2,17%-kal 68,2 zlotyra csökkent a varsói tőzsdén.

*Newsbase, 2024.04.12.*

### ***A Janaf olajszállítási megállapodást írt alá a magyar MOL-lal***

A Janaf horvát olajvezeték-üzemeltető csütörtökön bejelentette, hogy véglegesítette a magyar MOL energetikai csoporttal a folyó év végéig érvényes olajszállítási és tárolási megállapodásokat - olvasható a társaság április 11-i sajtóközleményében.

A megállapodások 2,2 millió tonna kőolaj szállítására és 79 385 köbméter kőolaj tárolására vonatkoznak a Krk szigeten található Omisalj terminálon, valamint 70 000 köbméter nyersolaj tárolására a Sisak terminálon.

A vállalat nem hozta nyilvánosságra e szerződések pénzügyi feltételeit.

Az elsősorban állami tulajdonban lévő Janaf különböző helyszíneken, többek között Krk, Sisak, Virje, Slavonski Brod és Zitnjak településeken üzemeltet nyersolaj- és kőolajtermék-terminálokat.

Április 5-én a Janaf részvényeivel legutóbb a zágrábi tőzsdén kereskedtek, 875 eurón zártak, ami 2,94%-os emelkedést tükröz.

*Newsbase, 2024.04.12.*

### ***A MOL megnyitja a legnagyobb zöld hidrogénüzemet Budapest közelében a közép-kelet-európai régióban***

A magyar olaj- és gázipari óriásvállalat, a MOL egy 22 millió eurós beruházásból felavatta Európa egyik legnagyobb zöld hidrogénüzemét és a legnagyobbat Kelet-Közép-Európában, amely a finomítóüzemek működését támogatja a Budapesttől délre található létesítményében.

A MOL 2024 második felétől évente 1600 tonna szén-dioxid-mentes zöld hidrogént fog előállítani az amerikai Plug Power technológiájával - jelentette be a vállalat április 11-én.

Az elektrolízis a megújuló forrásokból származó villamos energiát használja fel a víz hidrogénre és oxigénre bontásához anélkül, hogy a környezetet károsítaná.

A MOL a technológiát a Duna-finomítóban fogja használni, amelynek éves kapacitása 8,1 millió tonna, és ezzel a régió egyik legnagyobb finomítója.

A földgáz, a magyarországi kőolaj és földgáz kiváltásával évente 25 000 tonnával, azaz a teljes kibocsátás egyhatodával csökkenti a szén-dioxid-kibocsátást. A beruházás illeszkedik a Shape Tomorrow stratégiájához, amelynek célja, hogy a vállalat működése fenntarthatóbbá, versenyképesebbé és önellátóbbá váljon - közölte a MOL.

A MOL 2030-ig több mint 4 milliárd dolláros szerves beruházást tűzött ki célul alacsony szén-dioxid-kibocsátású és fenntartható üzleti projektekre.

Az üzem megnyitása egy újabb lépés a fenntartható mobilitás megvalósítása felé - mondta Molnár József, a MOL-csoport vezérigazgatója.

A vállalat továbbra is elkötelezett a 2050-ig megvalósítandó karbonsemlegesség mellett, és a régió ellátását szeretné biztosítani. Hozzátette, hogy a zöld hidrogéntechológiát a csoport másik két finomítójába, Fiuméba és Pozsonyba is el fogják vinni.

Az avatáson Lantos Csaba energiaügyi miniszter hangsúlyozta, hogy az energiaszuverenitás elérése érdekében minden rendelkezésre álló technológiát ki kell használni.

*Newsbase, 2024.04.12.*

### ***A Naftogaz európai vállalatokkal kötött gáztárolási megállapodásokat***

A Naftogaz, az ukrán állami tulajdonú energetikai vállalat német, norvég és francia cégekkel kötött megállapodást ukrán gáztárolási szolgáltatásokról, miközben az ország a gázinfrastruktúrája ellen Oroszország által elkövetett folyamatos támadásokkal küzd.

Oleksiy Chernyshov, a Naftogaz csoport vezetője elárulta, hogy tárgyalások folynak olyan neves európai szereplőkkel, mint a német RWE, a norvég Equinor, valamint a francia TotalEnergies és Engie. Az orosz erők által a gázinfrastruktúra ellen a közelmúltban elkövetett támadások ellenére Chernyshov megerősítette, hogy egyetlen külföldi vállalat sem mutatta jelét annak, hogy kivonulna a szolgáltatásból.

Az energiaügyi minisztérium csatlakozott Chernyshov véleményéhez, kiemelve, hogy évente több mint 200 európai kereskedő veszi igénybe az ukrán gázszállítási infrastruktúrát, és ez a szám folyamatosan növekszik. Az ilyen infrastruktúra rendelkezésre állása lehetővé teszi Ukrajna számára, hogy nagy likviditású gázpiacot alakítson ki, ami alapvető fontosságú lehetőséget biztosít az európai energiadiverzifikáció számára.

Az energiaügyi minisztérium szerint a fejlődő európai piaci modell szerves részét képezi a földgázszállítási útvonalak diverzifikálása az ármanipuláció elleni védelem érdekében. Tavaly a kereskedők mintegy 3 milliárd köbméter gázt tároltak az ukrán tartályokban, hogy a növekvő árakra spekuláljanak. Az idején alacsonyabb gázárak még jövedelmezőbbé tették a tárolást.

*Newsbase, 2024.04.12.*

### ***Az északi-tengeri országok közös biztonsági nyilatkozatot írnak alá***

Az északi-tengeri régiót magas fokú riadókészültségben tartja a kritikus energetikai és távközlési infrastruktúrát érő támadások veszélye.

MI: Hat északi-tengeri ország közös nyilatkozatot írt alá a kritikus energia- és távközlési infrastruktúra védelméről.

MIÉRT: A régió az orosz fenyegetés miatt magas fokú riadókészültségben van.

MI KÖVETKEZIK? A norvég gázellátás megszakadása különösen káros lenne az európai energiarendszerre nézve.

Az Északi-tengert körülvevő hat ország közös nyilatkozatot írt alá arról, hogy az orosz fenyegetésre válaszul együttműködnek a térség kritikus tenger alatti energetikai és távközlési infrastruktúrájának védelme érdekében.

Az európai országok az Északi Áramlat 2022. őszi robbantása nyomán megerősítették a stratégiai infrastruktúrák biztonságát. Oroszország az Egyesült Államokat és szövetségeseit teszi felelőssé a szabotázs támadásokért, míg az európai nyomozók még nem hoztak nyilvánosságra következtetéseket arról, hogy kik voltak az elkövetők.

A nyilatkozatot április 9-én írta alá Belgium, Hollandia, Németország, Norvégia, az Egyesült Királyság és Dánia. A nyilatkozatot az északi-tengeri csúcstalálkozón fogadták el, ahol kilenc ország nemzetbiztonsági tanácsadói találkoztak, hogy megvitassák az energia- és távközlési infrastruktúra biztonságával kapcsolatos szorosabb együttműködést.

Az Északi-tenger messze Európa legnagyobb hazai kőolaj- és földgáztermelő forrása, a kínálat orosz-lánrészét Norvégia adja. Emellett mintegy 30 GW beépített szélenergia-kapacitással rendelkezik, ami tovább növeli stratégiai jelentőségét.

A norvég kormány szerint az olaj- és gázvezetékben, valamint a tenger alatti optikai kábelekben keletkezett károk miatt az északi-tengeri térség infrastruktúrájának biztonsága kiemelt helyen szerepel a napirenden.

"Az energiatfüggetlenség első feltétele ugyanannak az energiatfüggetlenségnek a biztosítása" - mondta Paul Van Tigchelt, az Északi-tengerért felelős belga miniszter egy nyilatkozatban. "A fenyegetések és kihívások az elmúlt hónapokban jelentősen megnövekedtek. A tavalyi oostendei északi-tengeri csúcstalálkozón elhatároztuk, hogy közösen dolgozunk annak érdekében, hogy az adatkapacitásaink, az olaj- és gázvezetékeink és a szélerőműparkjaink azonos szinten legyenek biztosítva." - mondta.

Az országok azt tervezik, hogy az incidenseket közösen és biztonságosan jelentik - mondta a miniszter. Együttműködnek majd a megfelelő intézkedések meghozatalában és a legjobb gyakorlatok biztosításában is.

"A közös nyilatkozat résztvevői szorosan együtt fognak működni az illetékes szervekkel és intézményekkel, például a NATO-val és az EU-val" - mondta. "Közösen elérhetjük a változást, és megvédhetjük a tengeren lévő kritikus infrastruktúránkat".

"Számos kikötőjével és termináljával, tenger alatti csővezetékeivel és kábeleivel, valamint tengeri szélerőműveivel az Északi-tenger az egyik olyan terület, ahol a legnagyobb a tengeri infrastruktúra sűrűsége" - nyilatkozta Tobias Lindner, a német Szövetségi Külügyminisztérium államtitkára. "Ennek megfelelően egyre fontosabbá válik Európa fenntartható energiával való biztonságos ellátása."

### **Fokozott riasztás**

Az Északi Áramlat 1 és 2 vezeték négy vezetékcszála közül hármat szabotázs tett működésképtelenné 2022 szeptemberében. A Kreml azonnal Washingtonot tette felelőssé a támadásokért, míg nyugati médiajelentések ukrán szereplőket hoztak összefüggésbe. Az incidens után Németország, Svédország és Dánia vizsgálatot indított, és azóta arra a következtetésre jutottak, hogy a rongálás szándékos cselekedet volt. De Svédország és Dánia is

nemrég fejezte be a vizsgálatokat anélkül, hogy bármilyen következtetést közöltek volna arról, hogy ki volt a hibás.

Tavaly októberben egy Finnországot és Észtországot összekötő balti-tengeri gázvezetékkel kellett lezárni, miután szivárgást jelentettek, ami szabotázzsal kapcsolatos aggodalmakat keltett. Bár a vizsgálatok még folynak, a vezető elmélet szerint a kárt a Newnew Polar Bear kínai konténerhajó okozta, amely horgonyát a Balti-tenger fenekére húzta. A csővezeték még ebben a hónapban újra üzembe helyezik.

Az északi országok műsorszolgáltatóinak közös vizsgálata azt állította, hogy Oroszország kémhajók hálózatát hozta létre az északi-tengeri energetikai létesítmények megfigyelésére, hogy felkészüljön a Nyugattal való teljes körű konfliktus esetén esetleges támadásokra. A hajókat halászhajóknak és tudományos kutatóhajóknak álcázták, és a vizsgálat szerint olyan víz alatti megfigyelőberendezésekkel látták el őket, amelyek segítségével feltérképezhetik azokat a helyszíneket, amelyek potenciális szabotázcélpontként szolgálhatnak.

Ukrajna lerohanását követően Oroszország aktívan dolgozott az európai energiapiac destabilizálásán azáltal, hogy csökkentette a gázellátást. Az északi-tengeri energiaellátás megzavarása szintén ezt a célt szolgálná.

### **Norvég gáz**

A norvég gázexport leállítását különösen káros lenne. Norvégia tavaly mintegy 109 milliárd köbméter gázt szállított vezetékeken keresztül Európába. Ez az EU tavalyi gázfogyasztásának több mint egyharmada. A múltban az európai gázellátás biztonságát Oroszország bőséges tartalékkapacitása segítette. A Gazprom a piaci igényeknek megfelelően tudta növelni vagy csökkenteni szibériai mezőinek kitermelését, viszonylag alacsonyan tartva az árakat. Ez azonban még azelőtt volt, hogy Moszkva 2021-től fegyverként használta volna gázellátását.

Most, hogy az orosz gáz nagyrészt kikerült a képből, ez a tartalékkapacitás már nem áll rendelkezésre, mivel a norvég mezők jelenleg közel csúcsszinten termelnek, és a globális LNG-piac még mindig viszonylag szűkös. Európa szerencsére a téli fűtési szezon rekordmagas tárolt gázmennyiséggel zárta, ami főként a meleg időjárásnak köszönhető, de a norvég kínálat jelentős megszakadása ennek ellenére az árak ugrásszerű emelkedését eredményezné, valószínűleg még az energiaválság csúcspontján, 2022-ben tapasztalt szinteknél is magasabbra.

*Newsbase, 2024.04.11.*

### ***A GES és a Provaris együttműködik a holland hidrogénimport-terminálban***

A Global Energy Storage (GES) és a Provaris Energy összefogott, hogy a hollandiai Rotterdam kikötő GES-termináljában gáznemű hidrogén importáló létesítményt fejlesszenek ki.

Az együttműködés keretében a GES és a Provaris átfogó előzetes megvalósíthatósági tanulmányt készít a Provaris H2Neo sűrített hidrogénhordozók kikötésének és kirakodásának műszaki és gazdasági életképességének felmérésére.

A munka magában foglalja a javasolt létesítmény közös marketingjét is, ahol a Provaris felügyeli a H2Neo hordozókban történő hidrogénszállítást, a GES pedig az ország jövőbeli hidrogénhálózatába történő ki- és betáplálást.

A GES egy olyan több klienssel és több termékkel rendelkező terminált fejleszt Rotterdamban, amely képes mind a hűtött ammónia, mind a sűrített hidrogén importálására, valamint uszályokba, vasútra, teherautókra és a Gasunie által üzemeltetett H2-hálózatba (HyNetwork) történő továbbszállításra.

A GES terminál ideális helyszín a zöld hidrogén nagyszabású importjához, mivel csatlakozik a HyNetwork hálózathoz, amely a rotterdami kikötő területén lévő ipari felhasználók és más európai ipari felhasználók gáznemű ellátására szolgál - mondták a partnerek.

A Provaris sűrített hidrogén ellátási lánc az északi régióból származó regionális ellátási forrásokból származó vegyi szállítókkal szemben elsőként jelent versenyképes alternatívát, és kiterjed a Baltikumra, az Északi-tengerre, Ibériára és egészen Észak-Afrikáig.

"Nagy örömkre szolgál, hogy a GES-szel együttműködve a világon elsőként egy olyan terminálon dolgozunk, amely a gáznemű hidrogén ömlesztett importjára szolgál, és amely felgyorsíthatja a zöld molekulák elérhetőségét az ipari felhasználók számára" - mondta Martin Carolan, a Provaris Energy vezérigazgatója. "A GES globális hálózattal és termináleszközökkel rendelkezik, és vezető szerepet vállal a hidrogén és származékai tömegtermékeinek európai ömlesztett-termináljának kifejlesztésében."

A GES és a Provaris közölte, hogy idén befejezik a megvalósíthatósági szintű tanulmányokat, amelyek a H2Neo hordozót kiürítő móló létesítményekre összpontosítanak, valamint a tisztítótömörítéssel, a tárolással, a HyNetwork hálózati csatlakozással, a kockázattal és biztonsággal, a kibocsátással, valamint egyéb engedélyezési és környezetvédelmi megfontolásokkal kapcsolatos tanulmányokat.

A Provaris H2Neo hidrogénhordozó-terve 2022 decemberében kapta meg a frontend engineering design (FEED) csomag jóváhagyását. A prototípus tartály építése és tesztelése jelenleg Norvégiában zajlik. A cél az, hogy a végleges építési engedélyt ez év közepén biztosítsák.

A Westwood Global Energy Group egy nemrégiben készült jelentése szerint Hollandia és Belgium - kihasználva a jelentős kikötői csomópontként meglévő státuszukat - egyedül képes lenne az EU importcéljának 62%-át teljesíteni. A REPowerEU tervében az Európai Bizottság 2030-ra évi 10 millió tonna hidrogén importját irányozza elő, miközben ugyanennyit termel.

"A kontinens két legnagyobb kikötőjének otthona, a kínálatot és a keresletet összekötő kritikus infrastruktúra bővítése kulcsfontosságú lesz a sikerhez, csakúgy, mint az alacsony költségű hidrogénszállításra képes globális partnerségek létrehozása" - mondta Westwood.

*Newsbase, 2024.04.11.*

### ***Az EU gázkereslete 11%-kal esett vissza februárban***

Az Eurostat által közzétett előzetes adatok szerint az EU földgázfogyasztása februárban 11%-kal esett vissza az előző év azonos időszakához képest, mivel a kontinensen ebben a hónapban a legmagasabb hőmérsékletet mérték.

A gázfelhasználás hét ország kivételével minden országban csökkent, amelyek közül hat Északkelet-Európában található. Mind az öt legnagyobb piacon - Németországban, Hollandiában, Spanyolországban, Olaszországban és Franciaországban - csökkent. Spanyolországban a kereslet több mint 16%-kal csökkent.

Az ipari gázfogyasztás a hónap folyamán továbbra is gyenge maradt, és Németországban, Franciaországban, Belgiumban, Hollandiában, Spanyolországban és Olaszországban napi 2,77 TWh-t tett ki. Ez az öt piac a blokk teljes keresletének 73%-át adta 2022-ben. Ehhez képest 2023 februárjában átlagosan napi 2,86 TWh, 2021 februárjában pedig napi 3,59 TWh volt.

A műtrágyagyárak és a finomítók körében nőtt a kereslet, de ez nem volt elég ahhoz, hogy ellensúlyozza az ipar általános csökkenő tendenciáját.

A gáztüzelésű villamosenergia-termelés is jelentősen csökkent az előző évhez képest, mintegy 28 TWh-ra, szemben a 2023. februári 37 TWh-val. Ez a hónap legalacsonyabb szintje 2026 óta. Kulcsfontosságú tényező volt a megújuló energiaforrások termelésének rekordmagasra, több mint 98 TWh-ra történő emelkedése, az egy évvel korábbi 78 TWh-ról. Ez kiszorította a földgázt a termelésből, csakúgy, mint a megnövekedett nukleáris termelés.

A Copernicus légkörfigyelő szolgálat szerint februárban a hőmérséklet Európa-szerte 3,3 Celsius-fokkal haladta meg az 1991-2020-as átlagot. Közép- és Kelet-Európában "jóval az

átlagot meghaladó" hőmérsékletet mértek, sok helyen rekordot döntöttek, köztük Németországban, az EU legfontosabb gázpiacán.

A gázkereslet februári visszaesése azt követően következett be, hogy a fogyasztás 10 éve nem látott mélypontra esett vissza, ami a továbbra is magas áraknak, a hatékonyság növelésének és a megújuló energiaforrások további elterjedésének köszönhető. A csökkenés fő mozgatórugói Németország, Olaszország és az Egyesült Királyság voltak.

*Newsbase, 2024.04.11.*

### ***A JPMorgan vezérigazgatója szerint az LNG-projektek főként politikai okokból késnek***

A kereskedelem reálpolitika, és a jövőbeni cseppfolyósított földgáz (LNG) projektek közelmúltbeli lemondása jó példa erre a tényre.

Ezt Jamie Dimon, a JPMorgan Chase & Co. elnök-vezérigazgatója mondta a vállalat részvényeseinek nemrégiben írt levelében, amelyet a vállalat honlapján tettek közzé.

"A projekteket elsősorban politikai okokból halasztották el, hogy megnyugtassák azokat, akik szerint a gáz rossz, és az olaj- és gázprojekteket egyszerűen le kell állítani" - tette hozzá.

"Ez nem csak helytelen, de rendkívül naiv is. A szén-dioxid-kibocsátás csökkentésének egyik legjobb módja a következő évtizedekben az, ha a szén helyett gázzal váltjuk ki a szén-dioxidot" - folytatta.

A levélben Dimon kijelentette, hogy "amikor az olaj- és gázárak tavaly télen az egekbe szöktek, a világ országai - a gazdag és nagyon klímadatos országok, mint Franciaország, Németország és Hollandia, valamint az alacsonyabb jövedelmű országok, mint Indonézia, a Fülöp-szigetek és Vietnam, amelyek nem engedhették meg maguknak a magasabb költségeket - elkezdtek visszatérni a szén-erőműveikhez".

"Ez rávilágít a biztonságos és megfizethető energia fontosságára" - tette hozzá.

Dimon a levélben azt is megjegyezte, hogy az LNG exportja "nagy gazdasági áldás az Egyesült Államok számára".

"A legfontosabb azonban a reálpolitikai cél: szövetséges nemzeteink, amelyeknek biztonságos és megfizethető energiaforrásokra van szükségük, köztük olyan kritikus nemzetek, mint Japán, Korea és a legtöbb európai szövetségesünk, szeretnék, ha az Egyesült Államoktól függhetnének az energiaellátás terén" - fogalmazott.

"Ez most nehéz helyzetbe hozza őket - lehet, hogy máshol kell keresniük ilyen ellátást, Irán, Katar, az Egyesült Arab Emírségek vagy talán még Oroszország felé fordulva. Minimalizálnunk kell mindent, ami megtépzhatja a szövetségeseinkkel való gazdasági köteleinket" - tette hozzá.

"A hazai energiatermelésünk erőssége "hatalmi előnyt" biztosít számunkra - olcsóbb és megbízhatóbb energiát, ami gazdasági és geopolitikai előnyt teremt" - folytatta Dimon.

A Rigzone megkereste az Egyesült Államok Energiaügyi Minisztériumát (DOE) és a Fehér Házat (WH), hogy kommentálják Dimon levelét. A cikk írásakor még egyik sem válaszolt a Rigzone-nak.

### **Újrafelvételi kérelem**

Az American Petroleum Institute (API) a honlapján még februárban közzétett nyilatkozatában bejelentette, hogy újbóli meghallgatás iránti kérelmet nyújtott be a DOE által a nem szabadkereskedelmi megállapodással (Free Trade Agreement) rendelkező országok számára kiadott új és folyamatban lévő cseppfolyósított földgáz engedélyek határozatlan idejű szüneteltetésére vonatkozóan.

Az API közleményében kiemelte, hogy a nyilatkozathoz csatolt jogi beadványban, amelyet több más olaj- és gázipari csoporttal együtt nyújtottak be, azzal érvelnek, hogy a szüneteltetés jogellenes, és hogy "erodálja Amerika energetikai előnyét, mivel veszélyezteti az amerikai munkahelyeket, a nemzetbiztonságot és a környezeti fejlődést".



A Rigzone korábban a DOE-től és a WH-től kért állásfoglalást az API nyilatkozatáról és a nyilatkozatot kísérő jogi beadványról. Egyik minisztérium sem válaszolt a Rigzone-nak.

Január 26-án Joe Biden amerikai elnök a Fehér Ház weboldalán közzétett nyilatkozatában hozta nyilvánosságra, hogy kormánya bejelentette, hogy "az előre nem látható és azonnali nemzetbiztonsági vészhelyzetek kivételével" ideiglenesen szünetelteti az LNG-exportról szóló, folyamatban lévő döntéseket.

A Wood Mackenzie (WoodMac) LNG-csoportja korábban a Rigzone-nak felvázolta, hogy a Biden-kormányzat által a cseppfolyósított földgáz exportjára vonatkozó függőben lévő engedélyekre vonatkozó ideiglenes szünetelés hatása több dologtól függ.

A Standard Chartered elemzői a Rigzone-nak nem sokkal Biden nyilatkozata után küldött jelentésükben azt mondták, hogy a szünetnek nem lesz hatása a meglévő vagy a már engedélyezett terminálokra, de arra figyelmeztettek, hogy valószínűleg azt fogja jelenteni, hogy a függőben lévő engedélykérelmekről szóló döntések a novemberi választások utánra is elmaradnak.

### **Újabb jelentős kihívások éve**

Levelében Dimon megjegyezte, hogy 2023 "a jelentős kihívások újabb éve, a Közel-Keleten és Ukrajnában zajló szörnyűséges háborútól és erőszakos cselekményektől kezdve a fokozódó terrorista tevékenységen át a növekvő geopolitikai feszültségekig, elsősorban Kínával".

"Szinte minden nemzet érezte tavaly a globális gazdasági bizonytalanság hatásait, beleértve a magasabb energia- és élelmiszerárakat, az inflációs rátákat és a volatilis piacokat" - tette hozzá.

"Bár mindezen események és a kapcsolódó instabilitás komoly következményekkel járnak vállalatunkra, kollégáinkra, ügyfeleinkre és azokra az országokra, ahol üzleti tevékenységet folytatunk, a világ egészére gyakorolt következményeik - az ukrán nép rendkívüli szenvedéseivel, a közel-keleti tragédia eszkalálódásával és a globális rend lehetséges átrendeződésével - sokkal fontosabbak" - folytatta.

"Ahogy ezek az események kibontakoznak, Amerika globális vezető szerepét kívülről más nemzetek, belülről pedig polarizált választóink kérdőjelezzik meg. Meg kell találnunk a módját, hogy félretegyük nézeteltéréseinket, és a demokrácia nevében partnerségben dolgozzunk más nyugati nemzetekkel" - folytatta.

Dimon a levélben kiemelte, hogy 2023 "újabb erős év volt a JPMorgan Chase számára, cégünk hatodik egymást követő évben rekordbevételt ért el, valamint számos rekordot állított fel minden üzletágunkban".

"2023-ban 162,4 milliárd dolláros bevételt és 49,6 milliárd dolláros nettó nyereséget értünk el, 21 százalékos tárgyi közös tőkearányos megtérüléssel (ROTCE), ami az üzleti tevékenységeink erős alapteljesítményét tükrözi" - tette hozzá.

A JPMorgan 2,6 billió dolláros vagyonnal és világszerte működő, vezető globális pénzügyi szolgáltató céggént jellemzi magát.

*Rigzone, 2024.04.11.*

### ***Emelkedik az olaj az Izrael elleni közelgő csapás hírére***

Az olaj visszafordította a korábbi veszteségeket, és gyorsan emelkedett, miután arról számoltak be, hogy az Egyesült Államok és szövetségesei úgy vélik, hogy Irán vagy megbízottjai jelentős rakéta- vagy dróncsapásokat mérnek Izrael katonai és kormányzati célpontjai ellen.

A West Texas Intermediate 1,4%-kal emelkedett, és szerdán hordónként 86 dollár fölött kereskedett, mielőtt némi nyereséget csökkentett volna. Az árak 2024-ben mintegy 22%-kal emelkedtek, részben a közel-keleti geopolitikai kockázatok miatt.

A hír azután érkezett, hogy Irán közölte, hogy válaszlépéseket készít elő a szíriai konzulátusa elleni feltételezett izraeli támadásra. A kereskedők szorosan figyelik a helyzetet, és a potenciális eszkalációt tekintik a nyersolaj következő katalizátorának.

"Az olaj következő lépése most az iráni válasz típusától függ", ha a potenciális eszkaláció megzavarja a globális olajellátást - mondta Giovanni Staunovo, a UBS Group AG elemzője. Korábban a WTI alig változott a 85 dollár közelében, mivel az erősebb amerikai dollár és a növekvő amerikai készletállományok medvés ellenszemet adtak a nyersolaj közelmúltbeli rallyjának.

A nyersolaj ideji emelkedését az OPEC+ kínálatcsökkentése is támogatta. A befektetők szélesebb körű képet kapnak a piaci kilátásokról, amikor az OPEC és a Nemzetközi Energiaügynökség a héten havi jelentéseket tesz közzé.

### **Árak:**

- A májusi szállítású WTI 98 centet tett hozzá, és hordónként 86,21 dolláron állapodott meg New Yorkban.
- A júniusi Brent 1,06 dollárral emelkedett, és hordónként 90,48 dolláron állapodott meg.

*Rigzone, 2024.04.10.*

### ***A lengyel Tusk szerint a héten nevezik ki az Orlen új vezérigazgatóját***

A varsói tőzsdén jegyzett lengyel Orlen üzemanyag- és energiakonglomerátum új vezérigazgatóját április 14-ig nevezik ki - közölte Donald Tusk miniszterelnök április 9-én.

Az állami irányítás alatt álló Orlen a legnagyobb lengyel vállalat és a közép- és kelet-közép-európai régió egyik legnagyobb vállalata. Jellemzően minden kormányváltáskor a politikai viták középpontjába kerül, mivel a pártok versengenek azért, hogy többé-kevésbé feltűnő lojális embereket ültessenek a vállalat élére.

Az Orlen előző vezérigazgatóját, Daniel Obajteket a korábbi lengyel kormánypart, a radikális jobboldali Jog és Igazságosság (PiS) tisztán politikai jelöltjének tekintették.

Számos ellentmondás mellett Obajteket azzal vádolták, hogy az októberi általános választások előtt mesterségesen alacsonyan tartotta az üzemanyagárakat, hogy ezzel növelje a PiS esélyeit.

"A héten bejelentjük Orlen új vezérigazgatóját, és miniszterelnökként elvárom tőle, hogy gyorsan javasoljon olyan intézkedéseket, amelyek növelik a biztonságérzetet és az üzemanyagok hozzáférhetőségét Lengyelországban" - mondta Tusk egy sajtótájékoztatóján a PAP állami hírügynökség szerint.

Az új vezérigazgató kinevezésének folyamata március óta tart, és a vártnál hosszabb időt vesz igénybe, mivel 260 vezető nyújtott be ajánlatot a posztra - közölte a vállalat felügyelőbizottsága.

Az Orlen Group finomítókat üzemeltet Lengyelországban, a Cseh Köztársaságban és Litvániában, kiskereskedelmi tevékenységet folytat Közép-Európában, valamint upstream tevékenységet folytat Lengyelországban, Norvégiában, Kanadában és Pakisztánban.

A multienergetikai vállalattá válásra irányuló erőfeszítések során az Orlen az elmúlt években felvásárolta az Energa energiaipari vállalatot, a Grupa Lotos finomítót, valamint a PGNiG olaj- és gázipari vállalatot, és 2023-ban 372,64 milliárd zloty (87,58 milliárd euró) konszolidált árbevételért el.

*Newsbase, 2024.04.10.*

### ***A szankciókkal sújtott orosz politikus állítólag Gazprom-találkozót szervezett a cseh mágnás Kretinskynek***

A szankciókkal sújtott orosz politikus, Alekszandr Babakov 2016-ban megkönnyítette Daniel Kretinsky cseh energia- és médiaoligarcha találkoztóját a Gazprom főnökével, Alekszej Millerrel - jelentette a cseh és szlovák média.

Kretinsky EPH-ja 49%-os részvényese a szlovákiai Eustream gázszállító vállalatnak, amely orosz gázt szállít Európába, és az EPH vezetői ellenőrzést is gyakorol az Eustream felett. A fennmaradó 51%-os részesedést a szlovák állam birtokolja.

Vlagyimir Putyin az orosz állami дума törvényhozóját, Babakovot az orosz érdekek külföldi megbízottjává nevezte ki, és Babakov már 2014-ben, az ukrainai Krím félsziget illegális orosz annektálása után felkerült az európai szankciós listára.

A szlovák Jan Kuciak Nyomozó Központ (ICJK) közzétette az ukrán Kiberellenállás csoport által kiszivárogtatott Gazprom e-maileket, amelyek megerősítik a Millerrel a Gazpromnál 2016. június 29-én tartott találkozóra érkező résztvevők listáját.

"A kiszivárgott e-mailek arra utalnak, hogy a szankcionált Alekszandr Babakov és irodája közvetítette a szlovák Eustream és az orosz Gazprom közötti találkozót" - írta az ICJK. Babakov nem válaszolt az ICJK-nak kommentárral.

Kretinskyn kívül a találkozó eltűnt résztvevői között szerepelnek még az Eustream vezetői, Tomas Marecek, Miroslav Bodnar és Jan Stritesky, valamint Peter Fellegi cseh üzletember. Az e-mailek a Babakov titkársága és a Gazprom közötti kommunikációt is dokumentálják a találkozóval kapcsolatban.

A Denik Referendum (DR) cseh liberális online portál nyomon követte a Kretinsky által használt OK-SLN típusú Embraer magánrepülőgép repülési adatait, amelyek dokumentálták a 2016. június 29-én Londonból Moszkvába tett útját, és helyi idő szerint este 7 óra előtt, több mint egy órával a Millerrel való találkozó előtt landolt Moszkvában.

A DR beszélt Fellegivel is, aki megerősítette, hogy a Gazprom vezetésével tartott 2016-os találkozó a kiszivárgott e-mailekben leírtak szerint zajlott le.

"Oroszországban természetesen fontosak az üzleti kapcsolatok egy vállalkozó és a kormányzati struktúrák között. Nincs semmi olyan, ami szokatlan kérdéseket vetne fel, ezek normális gazdasági kapcsolatok, amelyek akkoriban másképp néztek ki, mint mai szemmel nézve" - idézte Fellegit a DR.

A DR azt írta, hogy Fellegi "az Eustream tanácsadójaként" szerepelt a Gazprom találkozón, holott Fellegi soha nem töltött be hivatalos pozíciót az Eustreamnél. Fellegi, aki az 1990-es években a néhai milliárdos Petr Kellner cseh PPF-jének dolgozott Oroszországban, a DR-nek kifejtette, hogy kapcsolatban állt a Gazprommal.

"Egy bizonyos rövid időre felkértek a Gazprommal kapcsolatos szolgálatra, mivel már az 1990-es évek óta hosszú távú kapcsolatom van oda" - mondta Fellegi a DR-nek.

Fellegi Babakovval is ápolta kapcsolatokat, aki korábban a Duma alelnökeként a külföldi orosz közösségekre összpontosító Duma alelnöke volt, írja a DR is.

"Természetesen ismertem Babakovot, ezt nem tagadom, de soha nem volt közös üzleti tevékenységünk" - idézte Fellegit a DR.

Kretinsky a DR-nek nem volt hajlandó kommentálni a Gazprom-találkozót, szóvivője, Daniel Castvaj pedig írásbeli nyilatkozatot adott ki, amelyben azt írta, hogy "a Gazprom hosszú évtizedek óta a legnagyobb gázszállító az Eustream segítségével. Teljesen logikus, hogy szükség van a Gazprommal való kommunikációra. Ez mindig is szigorúan az összes vonatkozó jogszabályi rendelkezésnek megfelelően zajlott".

A közlemény hozzáteszi, hogy "az Eustream vagy az EPH soha nem vett részt politikai kérdésekről vagy érdekekről szóló megbeszéléseken, és soha nem szembesültünk ilyen javaslattal".

Az ICJK azt írta, hogy 2016 augusztusában az akkori szlovák miniszterelnök, Robert Fico találkozót tartott Vlagyimir Putyinnal a szlovák gázútvonalat elkerülő Északi Áramlat II. terveiről, és a találkozóra magával vitte Kretinskyt is.

Az ICJK azt írta, hogy Babakov energetikai üzletekben tevékenykedik Szlovákiában és Ukrajnában, és részletesebben is felvázolta a Fellegi és Babakovot összekötő üzleti tevékenységeket, köztük az Apple-termékek értékesítését a bolgár Alexander Kanazariski cégén keresztül. Mind a DR, mind az ICJK jogi szakértőkre hivatkozva azt írta, hogy a Babakovhoz fűződő üzleti kapcsolatok a szankciók megsértését jelentik.

*Newsbase, 2024.04.10.*

### ***Egy halott a PEMEX platform tüzeiben***

A Petróleos Mexicanos (PEMEX) a honlapján szombaton közzétett, eredetileg spanyol nyelvű, majd angolra lefordított közleményében közölte, hogy a Campeche Soundban lévő Akal-B feldolgozóközpont egyik platformján helyi idő szerint nem sokkal aznap délután 5 óra előtt tűz ütött ki.

A tűz azon a területen keletkezett, ahol a turbógépek üzemanyagát szállító csővezetékek találhatók - emelte ki a közlemény.

"A létesítményben azonnal aktiválták a vészhelyzeti intézkedési tervet (PRE), amely 17.04-kor megfékezte a tüzet" - áll a lefordított közleményben.

"Két PEMEX dolgozó és hét vállalati dolgozó (három a DIAVAZ-tól, négy a COTER-től) nem súlyos sérülésekről számoltak be. Őket Ciudad del Carmenbe szállítják kivizsgálásra" - tették hozzá.

A PEMEX a honlapján vasárnap közzétett frissítésben közölte, hogy öt dolgozóját érintette a tűz. Közülük kettőnek első- és másodfokú égési sérülései, kettőnek pedig zúzódások voltak, de mind a négynek stabil az állapota - áll a frissítésben, amelyből kiderült, hogy egy munkás súlyos állapotban van, és Mexikóvárosba szállítják kezelésre.

"A DIAVAZ vállalat három dolgozóját a társadalombiztosítási kórházban megvizsgálták, és kiengedték őket" - állt a lefordított közleményben.

"A COTER vállalat hat munkása - egy munkást a társadalombiztosítási kórházban megvizsgáltak és elbocsátottak; három munkás első- és másodfokú égési sérülésekkel ugyanabban az intézményben kórházban van, stabil egészségi állapotban; egy kórházba szállított munkás súlyos egészségi állapotban; és sajnos egy munkás elhunyt" - tette hozzá a közlemény.

"A terület vizsgálata és értékelése továbbra is folyamatban van, hogy megállapítsák a tűz okait és azokat az intézkedéseket, amelyek lehetővé teszik a feldolgozóközpont működésének helyreállítását" - folytatta a PEMEX.

A Rigzone felvette a kapcsolatot a PEMEX-szel, és tájékoztatást kért az Akal-B tengeri platformon keletkezett tűzben érintett munkavállalókról. A Rigzone azt is megkérdezte a PEMEX-től, hogy a tűz érintette-e a termelést. A kérdéseket angol és spanyol nyelven tették fel. A cikk megírásának időpontjáig a PEMEX még nem válaszolt a Rigzone-nak.

A PEMEX a honlapján tavaly július 7-én közzétett, szintén lefordított közleményében közzétette, hogy aznap reggel 5 óra 25 perc körül tűz ütött ki a Nohoch - A Link platformon, majd később a kompressziós platformon.

Aktiválták a vészleállító rendszert, és négy hajót küldtek a tűz megfékezésére - emelte ki a PEMEX a közleményben, amelyből kiderült, hogy 328 dolgozó dolgozott a feldolgozóközpontban.

A PEMEX a honlapján ugyanazon a napon közzétett frissítésben közölte, hogy három dolgozója megsérült, egy magáncég pedig öt sérültet, két halottat és egy eltűnt személyt jelentett.

"A Petróleos Mexicanos vezérigazgatója, Eng. Octavio Romero Oropeza, arról számolt be, hogy a ma reggel keletkezett tüzzel kapcsolatban a tűzoltóhajók időben megérkeztek, és ennek köszönhetően sikerült elérni, hogy a tűz nem terjedt át a nohochi technológiai központ többi platformjára, mivel az öt platform közül csak egy volt az, ahol a baleset történt" - áll a PEMEX lefordított frissítésében.

"Romero Oropeza megismételte, hogy a PEMEX számára a legfontosabb a személyzet, valamint az ott dolgozó vállalatok alkalmazottainak biztonsága. Ugyanakkor megjegyezte, hogy három sérült dolgozó volt, akik szerencsére már túl vannak a veszélyen, olyannyira, hogy ketten közülük már otthon vannak, míg a másiknak a teste 35 százalékán égési sérülései vannak, ezért őt a mexikóvárosi Picacho városában lévő Central Sur High Specialty Hospitalba

szállítják; hogy az égési sérüléseire külön figyelmet fordítsanak, de az életét nem veszélyeztetik" - tette hozzá.

"Hasonlóképpen hozzátette, hogy egy magáncég nevében öt sérült van, de egyikük sincs életveszélyben. Sajnálataát fejezte ki azonban amiatt, hogy a magáncég két dolgozója életét vesztette, egy pedig még mindig eltűnt. Következésképpen garantálta, hogy minden érintett teljes támogatást kap a Petróleos Mexicanos és a vállalat részéről, ahol dolgoztak" - folytatódott a közlemény.

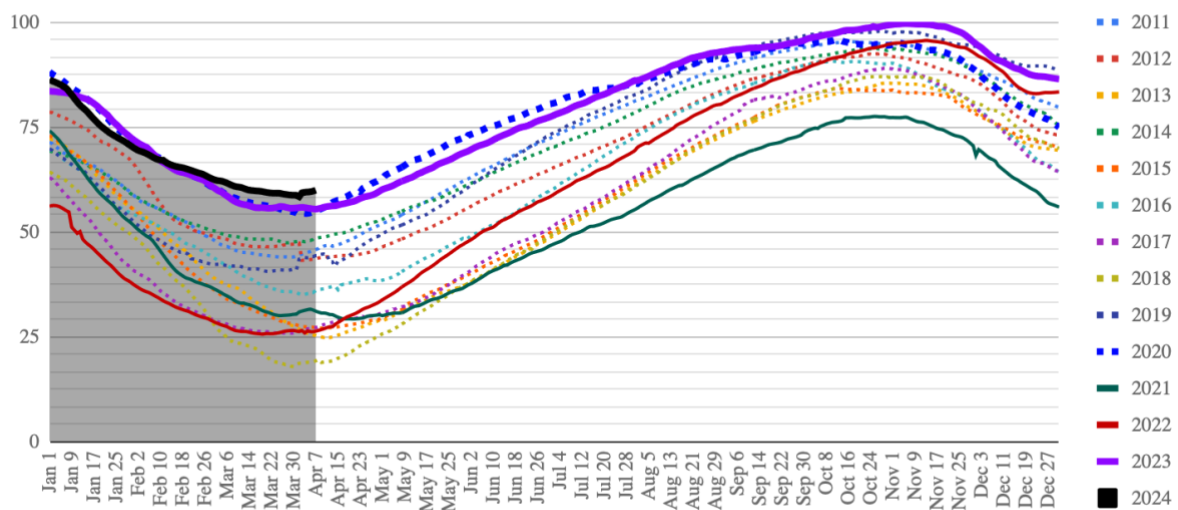
"Ami a termelést illeti, a vezérigazgató megjegyezte, hogy az incidens több ezer hordó nyersolaj-egyenértéket, azaz olajat és gázt érint, ezért arra fognak törekedni, hogy meghatározott stratégiákkal gyorsan visszatérjenek a termeléshez, ami csökkenteni fogja azt az időt, amikor ez a Process Center újra üzembe áll, és végül megerősítette, hogy a tüzet már megfékeztek, és a munkát a kiváltó okok felkutatására fogják végezni" - folytatta a PEMEX.

Rigzone, 2024.04.09.

### **Kezdődik a nyár, ahogy az EU földalatti gáztárolói újra tölteni kezdenek**

#### **European gas storage % full**

source: GIE AGSI



Gas storage in Europe % full

Vége a télnek, az uniós gáztárolók a következő télre való felkészülés jegyében ismét átállnak a kitarólasági üzemmódból a betáplálási üzemmódba. A gáztárolókba való betáplálás április 1-jén, egy héttel korábban kezdődött, mint 2023-ban, és minden idők rekordszintjén, 59,3%-os töltöttséggel indult. (grafikon)

Az orosz gázvezetékekből származó és az EU-ba áramlásra szánt gáz behozatala csökkenő tendenciát mutat, az idei első negyedévben 9%-kal csökkent a tavalyi első negyedévhez képest, de a meleg időjárás miatt, mivel a hőhullámok már egész Európát érintik, a tárolók idén gyorsan meg fognak telni.

Az alacsony keresletnek és a magas tárolási rátáknak köszönhetően az európai gázárak azonnal visszaestek, és jelenleg többéves mélyponton vannak.

Míg az Európába irányuló vezetékes gáz behozatala csökkenő tendenciát mutat, az EU-ba irányuló teljes gázimport emelkedik, ha az LNG-t is beleszámítjuk. Az EU 2023-ban az orosz gáztermelés felét vásárolta meg, miközben az LNG-import megugrott.

Az orosz gáz részesedése az európai importban a 2022-es 8,7%-ról 2023-ra 15%-ra nőtt, az LNG-t is beleértve. Az orosz gáz arányának növekedése bizonyos mértékig a kedvezményekkel

és azzal magyarázható, hogy a cseppfolyósított gáz eredetét meglehetősen könnyű eltitkolni - írja a Reuters.

Az Oroszország és az EU közötti kereskedelmi forgalom éves szinten 65,5%-kal, 90 milliárd euróra csökken 2023-ban, az uniós áruk Oroszországba irányuló exportja 30%-kal, az EU Oroszországba irányuló importja pedig 75%-kal csökken.

Az EU a legélesebben a szénhidrogének vásárlását csökkentette Oroszországtól, az olaj- és gázimport 2023-ban 80%-kal esik vissza. Az Eurostat statisztikái szerint az uniós országok 2023-ban több mint 29 milliárd euró értékben vásároltak orosz olajat, kőolajtermékeket és gázt. *Newsbase, 2024.04.09.*

### ***A vezető nyersanyagipari elemző szerint az OPEC+ teljes mértékben ura a helyzetnek***

Az OPEC+ mind lefelé, mind felfelé teljes mértékben kézben tartja az irányítást - mondta Bjarne Schieldrop, a Skandinaviska Enskilda Banken AB (SEB) vezető nyersanyagelemzője a Rigzone-hoz szerdán eljuttatott jelentésében.

"Az OPEC+ többet fog termelni, ha szükséges, és többet, ha a nyersolaj ára túlságosan felfelé mozdul" - jegyezte meg Schieldrop a jelentésben.

"Az OPEC+ szép árat akar. Elég magasat - hordónként 80 dollárt vagy annál többet. De nem is túl magasat. Nem 110-120 dollárt hordónként. Legalábbis 2024-ben nem" - tette hozzá.

Schildrop a jelentésben kiemelte, hogy a Brent nyersolaj tavaly átlagosan 82,1 dollár volt hordónként, és azt mondta, hogy "idén eddig" ugyanennyi volt az átlaga.

"Egyelőre sem inflációt, sem deflációt nem okoz, és mint ilyen, teljesen semleges" - állapította meg Schieldrop a jelentésben.

"Ha a Brent nyersolaj túlságosan felfelé mozdul, akkor elkezdhet némi inflációs impulzust generálni, ami ismét arra kényszerítheti a központi bankokat, hogy a lassabb gazdasági növekedésen keresztül hosszabb ideig tartsák fenn a magas kamatlábakat az infláció lassítása érdekében" - tette hozzá.

"Ez természetesen negatívan hat az olajkereslet növekedésére, és az OPEC+ valóban szereti a szilárd olajkereslet növekedését. Tehát, ha az olajár túlságosan felfelé mozdul, akkor az OPEC+ valóban többet fog termelni" - folytatta.

Schildrop a jelentésben rámutatott, hogy Szaúd-Arábia napi kilencmillió hordót termel a "szokásos napi 10 millió hordóval" szemben.

"Az OPEC többi alapvető tagja is jóval a kapacitás alatt termel. Mindannyian többet és a normálhoz közeli mennyiséget akarnak termelni, ha ezt megtehetik anélkül, hogy az olajárat hordónként 80-85 dollár alá szorítanák" - írta a jelentésben.

"Szaúd-Arábia szívesen termelne normálisan napi 10 millió hordót, ha ezt megtehetné anélkül, hogy az olajárat hordónként 80-85 dollár alá szorítaná" - tette hozzá.

Schildrop a jelentésben megjegyezte, hogy az olajpiac 24. negyedévében végig deficitese lesz, ha a csoport tartja magát a célokhoz.

"Bár a 90 dolláros hordónkénti szintet meg fogják törni, a felfelé vezető út nem korlátlan, mivel a csoport ezután többet fog termelni (talán az év későbbi szakaszában), hogy megakadályozza az inflációs hatásokat, a hosszabb ideig tartó magas árfolyamokat, valamint a globális gazdasági növekedés és az olajkereslet növekedésének károsodását" - tette hozzá.

A Brent nyersolaj ára szerdán hordónként 89,35 dolláron, csütörtökön pedig 90,65 dolláron zárt. A cikk írásakor hordónként 90,70 dolláron kereskednek vele.

Az amerikai Energiainformációs Hivatal (EIA) március 12-én kiadott legfrissebb rövid távú energetikai kilátásaiban (STEO) azt vetíti előre, hogy az OPEC+ nyersolajtermelés 2024-ben átlagosan napi 35,95 millió hordó lesz.

Ez a termelés 2023 első negyedévében átlagosan 38,20 millió hordó/nap, a második negyedévben 37,50 millió hordó/nap, a harmadik negyedévben 36,25 millió hordó/nap, a

negyedik negyedévben 36,34 millió hordó/nap, 2023-ban pedig összességében 37,07 millió hordó/nap volt a STEO szerint.

Szaúd-Arábia termelése tavaly átlagosan napi 9,53 millió hordó volt - emelte ki a STEO. Az ország termelése 2023 első negyedévében átlagosan 10,02 millió hordó/nap, a második negyedévben 10,18 millió hordó/nap, a harmadik negyedévben 9,02 millió hordó/nap, a negyedik negyedévben pedig 8,93 millió hordó/nap volt - derült ki a jelentésből.

Az EIA előző, februárban kiadott STEO-jában az OPEC+ nyersolajtermelés napi 36,45 millió hordó átlagos kitermelését prognosztizálta 2024-ben. Az említett STEO az OPEC+ átlagos nyersolaj-kitermelését 2023-ban napi 37,08 millió hordóra tette. Szaúd-Arábia átlagos termelését szintén napi 9,54 millió hordóra tette tavaly.

Az EIA STEO-jai nem tettek előrejelzést a 2024. évi átlagos szaúd-arábiai nyersolajtermelésre vonatkozóan. Iránt, Líbiát és Venezuelát is kizárják az OPEC+ termelési adatokból.

Legutóbbi STEO-jában az EIA kiemelte az OPEC+ nyersolajtermelés csökkentésének meghosszabbítását.

"Az OPEC+ önkéntes termeléseszkéntése a meglévő termeléseszkéntés meghosszabbítása, amelyet 2023. november 30-án jelentettek be, és most 2024 második negyedévéig (2Q24) meghosszabbítják" - írta az EIA a márciusi STEO-ban.

"A bejelentés Oroszország további önkéntes termeléseszkéntését is tartalmazta" - tette hozzá.

"Arra számítunk, hogy az OPEC+ termeléseszkéntés meghosszabbítása rövid távon szűkíteni fogja a globális olajellátást" - folytatta az EIA a STEO-ban.

*Rigzone, 2024.04.06.*

### ***Olaj- és gázipari vezetők elárulják, hogy hol látják a Henry Hub árát***

Az olaj- és gázipari cégek vezetői a nemrégiben közzétett első negyedéves Dallas Fed Energy Survey részeként elárulták, hogy a Henry Hub földgázárát a jövő különböző pontjain hol várják. A felmérés kiemelte, hogy 144 olaj- és gázipari cég vezetőinek átlagos válasza arra a kérdésre, hogy a Henry Hub földgáz árát 2024 végére milyen szintre várják, 2,59 dollár volt millió brit hőegységként (MMBtu). A felmérésben az alacsony előrejelzés 1,50 dollár/MMBtu, a magas előrejelzés 7 dollár/MMBtu volt, a Henry Hub ára pedig a felmérés során 1,44 dollár/MMBtu volt - mutatott rá a felmérés.

A Dallas Fed előző, a tavalyi negyedik negyedévben kiadott energiafelmérésében 140 olaj- és gázipari cég vezetői ugyanerre a kérdésre átlagosan 3,09 dollár/MMBtu árat válaszoltak. A felmérésben az alacsony előrejelzés 1,50 USD/MMBtu volt, a magas pedig 5,30 USD/MMBtu. A Henry Hub ára a felmérés során 2,48 USD/MMBtu volt, a felmérés szerint.

Az első negyedévi Dallas Fed energiafelmérésben a résztvevők azt is megkérdezték, hogy a Henry Hub földgázárakat hat hónap, egy év, két év és öt év múlva hová várják. Erre a kérdésre 128 olaj- és gázipari vállalat vezetői válaszoltak, és átlagosan 2,21 USD/mmBtu-t adtak a hat hónapra, 2,64 USD/mmBtu-t az egy évre, 3,18 USD/mmBtu-t a két évre és 3,94 USD/mmBtu-t az öt évre.

A Dallas Fed negyedik negyedéves energiafelmérésében ez a kérdés nem szerepelt.

### **A felmérés megjegyzései**

A földgázárakat többször is kiemelték a legutóbbi Dallas Fed Energy Survey "megjegyzések" részében, amely a felmérés szerint a válaszadók kitöltött és a közzétételhez szerkesztett kérdőívekből származó megjegyzéseket tartalmazott.

"A földgázárak továbbra is kihívást jelentenek, elsősorban a tárolási túlkínálat és a téli kereslet hiánya miatt" - jegyezte meg egy feltáró és termelő cég megjegyzése a felmérés szerint.

"A nyersolajpiacok továbbra is konstruktívak. Csökkentettük a tőkebefektetéseket a földgázportfóliónkban, és növeltük a tőkebefektetéseket az olajportfóliónkban" - tette hozzá.

Egy másik feltárással és kitermeléssel foglalkozó cég megjegyezte, hogy "a földgáz jelenleg a termelési költségeken vagy azok alatt árazódik" - derült ki a felmérésből.

"A földgáz a kelet-texasi iparágunk elsődleges nyersanyaga" - nyilatkozta egy másik feltáró és kitermelő cég.

"Ezáltal tevékenységünk a földgáz árazásától függ. A most tapasztalható alacsony árak arra készítetnek bennünket, hogy betakarózzunk és szárazon tartsuk a puszkaporunkat" - tette hozzá. Egy támogató szolgáltatásokat nyújtó cég azt nyilatkozta, hogy "az alacsonyabb földgázárak, valamint az E&P konszolidációja és a tőke- és működési hatékonyságra való töretlen összpontosításuk miatt az Egyesült Államokban az alsó 48-as régióban a fúrótornyok száma változatlan marad".

"2024 első felében a kilátások szerint az Egyesült Államok alsó 48-as területein a fúrótornyok száma oldalazni fog, 2024 második felében pedig a fúrótornyok száma növekedni fog, elsősorban az olajos medencékben az E&P magánvállalatok által végrehajtott további fúrótornyok számának növekedése miatt" - tette hozzá.

"Amíg azonban a gázipari tevékenység nem élénkül, addig az USA alsó 48-as területein a fúrótornyok száma visszafogottabb marad. Az idei év későbbi szakaszában és különösen 2025-re vonatkozóan van okunk az optimizmusra" - folytatta a jelentés.

A felmérés "különleges kérdések" részében felsorolt megjegyzésekben az egyik kutató és kitermelő vállalat azt nyilatkozta, hogy "a földgázáraknak a 4 \$/MMBtu tartományban kell lenniük ahhoz, hogy a kutatási figyelmünket felkeltsék".

"A jelenlegi kútfejlettségi árak alig fedezik a rezsiköltségeket, és a szabad pénzforgalom is lecsökkent" - tették hozzá.

Szintén ebben a részben egy olaj- és gázipari támogató szolgáltatásokat nyújtó cég azt nyilatkozta, hogy "az energiaipar számára elengedhetetlen az egészséges földgázár".

### **Egyéb árelőrejelzések**

Az Egyesült Államok Energiainformációs Hivatala (EIA) a legutóbbi rövid távú energetikai kilátásaiban (STEO) azt vetítette előre, hogy a Henry Hub spot ára az idei év első negyedében átlagosan 2,20 USD/MMBtu, a második negyedévben 1,79 USD/MMBtu, a harmadik negyedévben 2,28 USD/MMBtu, a negyedik negyedévben 2,82 USD/MMBtu, 2024-ben pedig összességében 2,27 USD/MMBtu lesz.

Az EIA márciusi STEO-jában azt prognosztizálta, hogy a Henry Hub spot ára 2025 első negyedévben átlagosan 2,90 USD/MMBtu, a második negyedévben 2,67 USD/MMBtu, a harmadik negyedévben 3,00 USD/MMBtu, a negyedik negyedévben 3,20 USD/MMBtu, 2025-ben pedig összesen 2,94 USD/MMBtu lesz.

A Standard Charter a múlt héten a Rigzone-nak küldött jelentésében azt vetítette előre, hogy a NYMEX bázisú Henry Hub közeli jövőbeni ára átlagosan 4,80 \$/MMBtu lesz az idei második negyedévben, 4,70 \$/MMBtu a harmadik és negyedik negyedévben, 4,80 \$/MMBtu 2025 első negyedévben, és 4,70 \$/MMBtu a jövő év második negyedévben.

A vállalat a jelentésben azt prognosztizálta, hogy az árucikk 2025 és 2026 folyamán összességében átlagosan 4,80 \$/MMBtu, 2027-ben pedig összességében 4,50 \$/MMBtu lesz.

*Rigzone, 2024.04.05.*

Zelei Gábor