

MOL CSOPORT INTEGRÁLT ÉVES JELENTÉS

2023

TARTALOMJEGYZÉK

BEMUTATKOZÁS.....	3
A MOL CSOPORT INTEGRÁLT JELENTÉSÉRŐL.....	3
AZ ELNÖK-VEZÉRIGAZGATÓ ÉS VEZÉRIGAZGATÓ LEVELE	4
LÉNYEGESSÉGI ELEMZÉS	5
A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE	7
GAZDASÁGI ÉS IPARÁGI MŰKÖDÉSI KÖRNYEZET	8
INTEGRÁLT KOCKÁZATKEZELÉSI RENDSZER.....	11
A 2023-AS ÉV PÉNZÜGYI ÉS MŰKÖDÉSI ÖSSZEFOGLALÓJA	16
A 2023-AS EREDMÉNYEK ÖSSZEFOGLALÓJA	16
VÁLLALATI STRATÉGIA.....	20
UPSTREAM.....	22
DOWNSTREAM	25
INNOVATÍV ÜZLETÁGAK ÉS SZOLGÁLTATÁSOK	30
GÁZ MIDSTREAM	34
MELLÉKLETEK	36
TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁS.....	38
FELELŐS TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁSI JELENTÉS.....	38
VÁLLALATI INFORMÁCIÓK	47
ELÉRHETŐSÉG.....	50
PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK ÉS JEGYZETEK.....	51
FÜGGETLEN KÖNYVVIZSGÁLÓI JELENTÉS	53
ELSŐDLEGES KIMUTATÁSOK	54
KIEGÉSZÍTŐ MELLÉKLET - A SZÁMVITELI POLITIKA MEGHATÁROZÓ ELEMEI ÉS EGYÉB MAGYARÁZÓ INFORMÁCIÓK	59
FENNTARTHATÓSÁGI INFORMÁCIÓK.....	147
KONSZOLIDÁLT FENNTARTHATÓSÁGI TELJESÍTMÉNYADATOK.....	149
A FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSÉRŐL.....	180
BIZONYOSSÁGOT NYÚJTÓ FÜGGETLEN JELENTÉS	182

A MOL CSOPORT INTEGRÁLT ÉS FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSÉRŐL

A MOL-csoport elkötelezett az átláthatóság mellett a tőkepiacok és más érdekelt felek felé. A MOL-csoport 2008 óta egyetlen integrált jelentésben számol be pénzügyi és nem pénzügyi teljesítményéről. Az integrált jelentéskészítés a leghatékonyabb módszer az előző évi teljesítmény közlésére. A MOL-csoport 16. integrált éves jelentése a csoport pénzügyi és nem pénzügyi értékteremtéséről, folyamatairól, kockázatairól és eredményeiről ad számot, felölelve a 2023. január 1. és december 31. közötti pénzügyi évet.

Az éves fenntarthatósági jelentés fő célközönsége a tőkepiaci szereplők. A MOL-csoport fenntarthatósági jelentésének struktúrája azonban úgy van kialakítva, hogy megfeleljen a Csoport szélesebb körű érdekeltek különböző információs igényeinek és prioritásainak is.

A MOL-csoport a világszerte elismert jelentéstételi keretrendszereket és szabványokat követi annak érdekében, hogy a Csoport integrált éves jelentése megfeleljen a legmagasabb szintű követelményeknek. A MOL-csoport integrált beszámolási folyamatát, valamint e jelentés tartalmát a [Value Reporting Foundation](#) és követelményei vezérlik (amely magában foglalja az [Integrált Jelentéskészítési <IR>](#) Keretrendszer és a Fenntarthatósági Számviteli Standard Testület szabványainak forrásait), miközben az EU által elfogadott [Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardoknak](#) (IFRS) is megfelel a pénzügyi eredményekről való beszámolás során. Ez a jelentés megfelel a nagyvállalatok által a nem pénzügyi és a sokszínűségekre vonatkozó információk közzétételéről szóló [2014/95/EU irányelv](#)nek is, és az [ENSZ Globális Megállapodás](#) (UNGC) tíz alapelveivel szembeni előrehaladásról szóló jelentésként szolgál.

A MOL-csoport 2019 óta alkalmazza a [Fenntarthatósági Számviteli Standard Testület](#) (SASB) szabványait a pénzügyileg lényeges fenntarthatósági információk közlésének eszközeként. A 2020-as integrált éves jelentés óta a SASB mérőszámok már nem korlátozódnak a fenntarthatósági jelentésen belüli csoportszintű mutatókra, hanem a teljes integrált éves jelentésben bevezetésre kerültek. A SASB használatának kiterjesztése túlnyomórészt a 2020-as relevancia elemzés elvégzését követően a Vezetés Beszámolója és Elemzése részen belüli divíziós szintű adatokra és narratívákra összpontosított. Tekintettel a MOL-csoport integrált és egyre diverzifikáltabb jellegére, a következő iparágak (alágazatok) SASB metrikus kódjait alkalmazták: Olaj és gáz: Olaj és gáz: Feltárás és kitermelés, Olaj és gáz: Olaj és gáz: Midstream, valamint Olaj és gáz: (Olaj és gáz); vegyipar (erőforrás-átalakítás); közúti szállítás, valamint autóbérlés és -lízing (szállítás), többvonalas és speciális kiskereskedelem és forgalmazás (fogyasztási cikkek kiskereskedelme); és elektromos közművek és áramtermelők (közművek).

A Csoport fenntarthatósági jelentése (147. oldal) a [Global Reporting Initiative](#) (GRI) jelentéskészítési szabványával összhangban készült, beleértve a [GRI olaj- és gázipari szektorspecifikus indikátorait](#) is. A MOL-csoport a tartalom meghatározásához és a lefedendő fenntarthatósági mutatók kiválasztásához a "[Fenntarthatósági jelentéstételi útmutató az olaj- és gázipar számára](#)" 4. (és egyben legújabb) kiadását alkalmazta, amelyet a Nemzetközi Olajipari Környezetvédelmi Szövetség ([IPECA](#)), az Amerikai Olajipari Intézet ([API](#)) és az Olaj- és Gáztermelők Nemzetközi Szövetsége ([IOGP](#)) dolgozott ki.

Az üvegházhatású gázok (ÜHG) kibocsátásának (Scope 1, 2 és 3) kiszámításához és jelentéséhez a MOL-csoport a következő szabványoknak megfelelő módszertanokat alkalmazta: a) "[GHG Protocol Vállalati Számítási és Jelentési Szabvány](#)" és "[Vállalati Értéklánc \(Scope 3\) Számítási és Jelentési Szabvány](#)", amelyet a [Greenhouse Gas Protocol](#) adott ki, b) "[Üvegházhatású Gázok Számítása az Olajipari Értékláncban \(Scope 3\)](#)", amelyet az [IPECA](#) és az API készített. A Scope 1,2,3 üvegházhatású gázkibocsátásra vonatkozó adatok megfelelnek a GRI 305-2 szabvány közzétételi követelményeinek, és összhangban vannak az [éghajlatváltozással kapcsolatos pénzügyi közzétételek munkacsoportjának](#) (TCFD) ajánlásával. A Deloitte korlátozott bizonyosságot nyújtott a Scope 1, 2 és 3 alá tartozó kibocsátási adatokra vonatkozóan, és ésszerű bizonyosságot nyújtott az ETS szerinti Scope 1 üvegházhatású gázkibocsátásra vonatkozóan.

A MOL-csoport kötelessége a lényeges információk közzététele az éves jelentésében. Amint azt a lényegességi mátrix (5. oldal) bemutatja, az éghajlatváltozással kapcsolatos kockázatok és lehetőségek a MOL-csoport számára lényeges kérdésnek számítanak, és befektetési kockázatot jelentenek a tőkepiacok számára. Ennek eredményeképpen a TCFD keretrendszer alapelemeivel összhangban készített, az éghajlatváltozással kapcsolatos közzétételek az integrált éves jelentésben is szerepelnek. A TCFD közzétételi áttekintése a 14. oldalon érhető el. Ez biztosítja, hogy az éghajlatváltozással kapcsolatos információk mind a belső irányítás és ellenőrzés, mind pedig a külső bizonyosság tárgyát képezzék. Az éghajlattal kapcsolatos közzétételek elhelyezése az integrált éves jelentésben lehetővé teszi ezen információk kontextusba helyezését és más lényeges ügyekkel való összekapcsolását.

Ez az integrált éves jelentés angol és magyar nyelven készült. Bármilyen eltérés esetén az angol nyelvű változatnak kell elsőbbséget élveznie. Ezt az integrált éves jelentést a Deloitte külső megbízhatósági vizsgálatnak veti alá. A Deloitte független megbízhatósági nyilatkozatának másolata elérhető a MOL-csoport [weblapján](#). Az integrált éves jelentés fenntarthatósági információkról szóló fejezetét - beleértve az EU taxonómiai jelentést és a fenntarthatósági eredményeket üzletáganként - (a továbbiakban: Fenntarthatósági Jelentés) a Deloitte külső hitelesítéssel látta el. A Deloitte független bizonyosságot nyújtó nyilatkozata az 182. oldalon található.

Az Integrált Éves Jelentés elérhető online a www.molgroup.info oldalon is.

AZ ELNÖK-VEZÉRIGAZGATÓ ÉS A VEZÉRIGAZGATÓ LEVELE

A 2023-as év sem a normalizáció éveként fog a történelemben bevonulni. A 2022-es évet alapjaiban befolyásoló ukrain háborúban a szemben álló felek pozíciói bemerevedtek. A háború továbbra is Damoklész kardjaként veszélyezteti a régió ellátásbiztonságát. A szankciós politikában ugyan nincs szigorítás, de nincs enyhítés sem, így Európa energiaellátásának finanszírozása továbbra is drága és veszélyezteti az európai ipar versenyképességét. A geopolitikai feszültségek gócpontja pedig újabban a Közel-Keletre helyeződött át és egyre látványosabb módon befolyásolja a globális kereskedelmet. És bár a makrogazdasági oldalon az inflációs kockázatok enyhülnek, de a régió országainak jobb esetben gazdasági lassulással, rosszabb esetben recesszióval kellett szembenézniük a 2023-as évben. A gazdasági lassulás a nemzeti költségvetéseket nyomás alá helyezte és a megnövekedett energiaköltségek finanszírozása érdekében még 2022-ben bevezetett különadók és egyéb piactorzító intézkedések sok esetben meghosszabbításra, akár kiterjesztésre kerültek 2023-ban. Mindeközben az Európai Unió tovább szigorította a 2030-ra vonatkozó klímacéljait.

A külső környezet tehát egyáltalán nem volt támogatónak nevezhető 2023-ban sem, és ezért különösen büszke vagyok arra, hogy ebben a helyzetben is sikerült helytállnunk. Ugyan a pénzügyi teljesítményünk 2023-ban elmaradt a 2022. évi rekord szinttől, operációs és stratégiai szempontból egyaránt jelentős előrelépést értünk el.

Teljesítettük legfontosabb feladatunkat, biztosítottuk a régió ellátásbiztonságát. Sikerrel vettük a szankciók okozta piaci kihívásokat, eredményesen teszteltünk új kőolaj típusokat a Pozsonyi Finomítóban és tovább haladtunk a Downstream üzletági transzformációjával is. Emellett bővítettük kutatás és termelési portfóliónkat, valamint geotermikus koncessziókat nyertünk Magyarországon és Horvátországban. Sikerrel integráltuk működésünkbe az új piacokat, Lengyelországot és Szlovéniát és a 64 millió csésze kávéval talán a régió legnagyobb kávéházává alakultunk. Ütemterv szerint haladtunk a zöld hidrogén beruházással, megvásároltuk a Szarvasi Biogázüzemet és elindítottuk a hulladékgazdálkodási rendszer nagyszabású reformját, amely igazi kitörési pontot jelenthet az egész vállalat számára. És ez csak néhány azok közül a 2023-as fejlemények közül, amik hozzájárulnak a „Shape Tomorrow” stratégiánk megvalósításához.

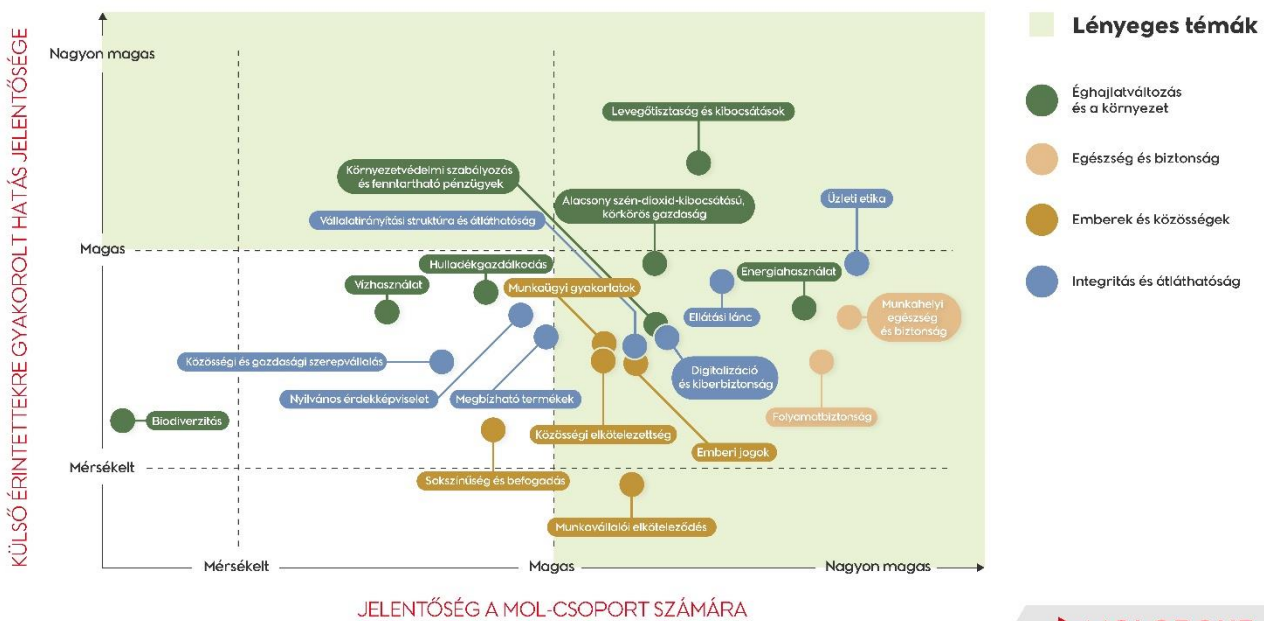
A 2030-ig tartó időszakban még rengeteg tennivaló áll előttünk a zöld átmenet végrehajtása érdekében, ugyanakkor úgy látjuk, hogy az alapok adottak és az építkezést a megfelelő irányba kezdtük meg. Józanul, pragmatikusan haladunk tovább és úgy tesszük lehetővé a zöld energiaátmenet végrehajtását, hogy közben megalkuvás nélkül garantáljuk az energiaellátás biztonságát, vállalatunk versenyképességét és az értékteremtést részvényeseink számára.

LÉNYEGESSÉGI ELEMZÉS

A MOL-csoport 2023-ben is elvégezte mélyreható lényegességi elemzését a csoport és külső érintettjei számára leglényegesebb, fenntarthatósággal kapcsolatos releváns kérdések azonosítása céljából. Az elemzés elkészítése 2020 óta képezi a gyakorlat részét, amelyen fokozatos módszertani fejlesztéseket alkalmazunk. 2023-ban kibővítettük az elemzésbe bevont mind belső szereplők, mind külső érintettek körét (további részletek a *Lényegességi elemzés folyamata bekezdésben* elérhetőek), ezzel növelve az elemzés reprezentativitását, továbbá növelve a felkészültségünket a 2024-ben bevezetendő *kettős lényegesség* szemléletében elvégzendő elemzésünkhöz. Az elemzés elsődleges célja, hogy azonosított lényeges kérdések kiemelve, kellő részletességgel kerüljenek bemutatásra Integrált Éves Jelentésünkben.

Az elemzés eredményei

Az elemzés eredményei a MOL-csoport lent található **Lényegességi mátrixon** láthatóak, amely 21 kérdéskörre csoportosítva mutatja be a fenntarthatósági témák fontosságát a belső szereplők (vízszintes tengelyen) és külső érintettek (függőleges tengelyen) szempontjából. Ezen kérdéskörök kiválasztásához a SASB Lényegességi Térképét és az IPEICA Fenntarthatósági Jelentéstételi Útmutatóját vettük alapul. Az elemzés elvégzése során arra kértük a külső érintettjeinket, és MOL-csoport üzleti és szakmai funkcióiért felelős szakértőit, hogy értékeljék az egyes fenntarthatósági témák jelentőségét a következő skálán: *nagyon kis jelentőség; kis jelentőség; mérsékelt jelentőség; magas jelentőség; nagyon magas jelentőség*. A Mol-csoport szakértőinek üzleti döntéshozatal szempontjából, míg a külső érintetteknek a Mol-csoport rájuk gyakorolt hatásának jelentősége szerint kellett megadni értékelésüket. Az így előállt eredményeket mutatja be a lenti ábrán látható **Lényegességi mátrix** (megjegyzés: a jobb megjelenítés érdekében a mátrix skálája „*mérsékelt*” szintről indul, mivel egyetlen téma súlyozott átlaga sem került ennél alacsonyabb kategóriába).



A Csoport-szinten lényegesnek tekintett kérdések az **éghajlatváltozás és a környezet, az egészséggel és biztonság, az integritás és transzparencia**, valamint az **emberekkel és közösségek** témakörökkel kapcsolatosak. A 2022-es évre elkészített felméréshez képest szinte minden témában általános növekedés figyelhető meg, különösen a korábban feltörekvő (*emerging*) kérdésekben (emberi jogok, biodiverzitás, közösségi szerepvállalás) és az irányítási témákban (üzleti etika, vállalatirányítás átláthatósága). A legfontosabb témák továbbra is a kibocsátás (különösen a szén-dioxid), az energiafelhasználás, a munkahelyi egészségvédelem és biztonság, valamint az üzleti etika voltak.

Két új téma – az **emberi jogok és a közösségi elkötelezettség** – került be a lényeges témáink közé. Emiatt e két téma esetében felülvizsgáltuk jelenlegi jelentési gyakorlatunkat, hogy részletesebben kidolgozzuk a jelentés vonatkozó részeit.

Négy téma – **vízhasználat; sokszínűség és befogadás; közösségi és gazdasági szerepvállalás; illetve a köz képviselet** – esetén az érintettek által értékelt jelentőség mértéke lejjebb került *lényeges témákból* a *feltörekvő témák* kategóriába (a változás az iparági sztenderdek változása mellett a szélesebb körű mintavételnek is betudható lehet). Ettől függetlenül ezen témák esetében is fenntartottuk a beszámolás részletességét a 2022-es szinten.

Lényeges témákkal kapcsolatos beszámolás

A lényeges fenntarthatósági témákkal kapcsolatos beszámolóink elsősorban a jelen dokumentum Fenntarthatósági jelentés (SR) fejezetben találhatóak, amely egy két oldalas összefoglalóval kezdődik. Az összefoglaló azon mutatókra fókuszál, amelyek kulcsfontosságúak a Mol-csoport pénzügyi, beruházási és egyéb döntés-hozatali folyamatai esetén (149-150. oldal). Az összefoglaló után a lényeges témák magyarázatokkal ellátott, szöveges elemzés keretében kerülnek bemutatásra, amely kitér a mutatókban bekövetkezett változásokra a korábbi évekhez képest, az ezekkel kapcsolatos fejleményekre és intézkedésekre (150-181. oldal). További információkat tartalmaznak az Integrált Éves Jelentés egyéb részei, mint a Vezetés Beszámolója és Elemzése (MDA), a Társaságirányítás (CGR) és a Pénzügyi Kimutatások és Beszámolók (FSA). Fenntarthatósági mutatókkal kapcsolatos háttérinformációkat a GRI Adatszolgáltatási Táblázat (GRI) tartalmazza, az Adattárban (DL) pedig több mint 600 ESG-vel kapcsolatos indikátor érhető el, megfelelő részletességű bontásban (például ország, telephely, korcsoport, nem stb). A feltörekvő témákkal kapcsolatos beszámolók szintén említésre kerülnek a Fenntarthatósági jelentés fejezetben, azonban a lényeges témáknál kisebb részletességgel.

FENNTARTHATÓSÁGI TÉMAKÖRÖK	LÉNYEGES TÉMÁK	FELTÖREKVŐ TÉMÁK
Éghajlatváltozás és környezet	Levegőtisztaság és kibocsátások Energiahasználat Alacsony szén-dioxid-kibocsátású, körkörös gazdaság Körny.védelmi szabályozás és fenntartható pénzügyek	Hulladékgazdálkodás Vízhasználat Biodiverzitás
Egészséggel és biztonsággal	Munkahelyi egészség és biztonság Folyamatbiztonság	-
Emberekkel és közösségekkel	Munkaügyi gyakorlatok Munkavállalói elkötelezettség Közösségi elkötelezettség (Új lényeges téma 2023-ban) Emberi jogok (Új lényeges téma 2023-ban)	Sokszínűség és befogadás
Integritás és transzparencia	Üzleti etika Ellátási lánc Vállalatirányítási struktúra és átláthatóság Digitalizáció és kiberbiztonság	Közösségi és gazdasági szerepvállalás Nyilvános érdekvédelem Megbízható termékek

Az elemzés folyamata

1. A lényegesség elemzés első lépése az érintett érdekelt felek körének meghatározása volt. A belső szereplők kiválasztása a MOL-csoport vállalati struktúráján (Downstream, Upstream, Fogyasztói Szolgáltatások és Vállalati funkciók) és földrajzi struktúráján (Csoportszintű divíziók, Mol Magyarország, Slovnaft és INA) alapul. A külső érintettek listájának kialakításakor olyan csoportokat vettünk figyelembe, amelyekre a Mol-csoport jelentős hatást gyakorol. Ennek keretében a befektetők és pénzügyi elemzők; hitelintézetek; az érintett közösségek, a szabályozó hatóság és nem-kormányzati szervezetek (környezeti és társadalmi témákkal foglalkozó NGO-k) lettek azonosítva.
2. A kiválasztott érintetteket személyre szabott kérdőívek küldésével kerestük meg, hogy felmérjük véleményüket a 21 fenntarthatósági kérdéskörben. Ezen túlmenően interjúkat is készítettünk, hogy mélyebb betekintést kaphassunk a kiemelt érdekelt felelek szempontjaira. Összességében több mint 75, érintett szervezet, szervezeti egység választ kaptunk meg és vettük figyelembe az elemzés összeállításakor.
3. Az elemzés végeredményeként készült el a fenti Lényegességi Mátrixunk a 2023-as évre. A Mol-csoportra gyakorolt hatás (vízszintes tengely) esetén a vállalat szervezeti struktúráját leképező súlyozást alkalmaztunk, hogy az eredmény jól tükrözze a 21 fenntarthatósági kérdéskör jelentőségét; illetve hasonlóan súlyozással biztosítottuk, hogy a külső érintettek minden csoportjának véleménye kellő reprezentativitással szerepeljen a végeredményben (függőleges tengelyen).

A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE A 2023. ÉVI PÉNZÜGYI HELYZETRŐL, VALAMINT A MŰKÖDÉS EREDMÉNYEIRŐL

TARTALOMJEGYZÉK

GAZDASÁGI ÉS IPARÁGI MŰKÖDÉSI KÖRNYEZET.....	8
INTEGRÁLT TÁRSASÁGI KOCKÁZATKEZELÉSI RENDSZER.....	11
A 2023-AS ÉV PÉNZÜGYI ÉS MŰKÖDÉSI ÖSSZEFOGLALÓJA.....	16
A 2023-ES ÉV LEGFONTOSABB EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA.....	18
VÁLLALATI STRATÉGIA.....	20
UPSTREAM.....	22
DOWNSTREAM.....	25
INNOVATÍV ÜZLETÁGAK ÉS SZOLGÁLTATÁSOK.....	33
GÁZ MIDSTREAM.....	34
MELLÉKLETEK.....	39

1. GAZDASÁGI ÉS IPARÁGI MŰKÖDÉSI KÖRNYEZET

Gazdasági környezet

A globális kibocsátás reziliens maradt 2023-ban, annak ellenére, hogy a 3,1%-os éves reál GDP növekedési ütem továbbra is elmarad a 3,8%-os hosszabb távú, 2000-2019-es időszaki átlagtól.¹ A csökkenő reáljövedelmek, a monetáris kondíciók gyors és széleskörű szigorítása, valamint a fiskális transzferek fokozatos kivezetése a fejlett gazdaságokban egy ennél komolyabb világgazdasági lassulást vetített előre még az év elején. Ezzel szemben az infláció a vártnál gyorsabban csökkent, az energiaválság hatásának tompítására hozott kormányzati intézkedések pedig mérsékelni tudták a háztartások jövedelemcsökkenését és a gazdasági aktivitás lassulását. Ennek ellenére az egyes országok nagyon eltérő módon teljesítettek. Az Egyesült Államokban és számos feltörekvő piacgazdaságban a vártnál erősebb lett a növekedés, míg az európai országok többségében érezhető lassulás volt tapasztalható. Kína gazdasága 2023-ban 5,2%-kal nőtt, kismértékben felülteljesítve a kormány által várt éves célkitűzést, de a tavalyi gazdasági fellendülés a vártnál sokkal törekenyebb volt, az ingatlanválság elmélyülése, a növekvő deflációs kockázatok és a visszafogott belső kereslet miatt.

Az összességében a vártnál kedvezőbb gazdasági környezetből az euróövezet nem tudott profitálni a tartósan magasabb energiaárak, a szigorúbb monetáris kondíciók, a hosszú távú átlagot messze alulmúló fogyasztói bizalom és a gyengébb külső kereslet miatt. A globális kereskedelem bővülése tavaly volt a leggyengébb az elmúlt 50 évben, a recessziós éveket leszámítva, elsősorban azért, mert elmaradt a kínai zéró Covid-politika utáni újrainvitástól várt exportnövekedés. Az európai országokon belül is alulteljesített Németország, mivel a gazdaság erősen függ a feldolgozóipartól és a külső keresletalakulásától. Ennek eredményeként, a vilávjárvány éveitől jelentős bővülést követően, az euróövezetben és az EU-ban is csak 0,5%-kal nőtt a GDP 2023-ban.² A gazdasági lassulás az energia-intenzív iparágakat érintette leginkább, amelyek egyébként is versenyhátrányba kerültek a strukturálisan magasabb energia- és alapanyagárak miatt.

A közép-kelet-európai (KKE) országok is a várakozások alatt teljesítettek, elsősorban a németországi recesszió miatt. Bár a Németországra irányuló export aránya az elmúlt két évtizedben csökkent, továbbra is Németország a régió fő kereskedelmi partnere. Ráadásul, ahol volt is növekedés, annak a szerkezete kevésbé volt egészséges, mert sok országban az import visszaesése jelentős tényező volt, amiben a gyenge belső kereslet mellett a tavalyi energiaválságot követő készletfelhalmozás magas importtartalmából adódó bázishatás is szerepet játszott. Az energiahelyzet tavaly óta érdemben javult, csökkent a gázfüggőség és diverzifikáltabb lett az energia ellátás.

A magyar gazdaság a 2022. második félévi és 2023. első negyedévi jelentős visszaesést követően alapvetően stagnált, ami 2023-ban 0,8%-os recessziót³ eredményezett az előző év azonos időszakához képest. A negatív gazdasági teljesítmény leginkább a magas infláció, a szigorúbb fiskális és monetáris politika, valamint a gyenge külső kereslet eredménye. A belföldi kereslet visszaesését Magyarország esetében is részben ellensúlyozta a nettó export pozitív hatása, mivel az áruk és szolgáltatások importja az exportnál nagyobb ütemben esett vissza tavaly.

Olaj-és gázpiaci fejlemények

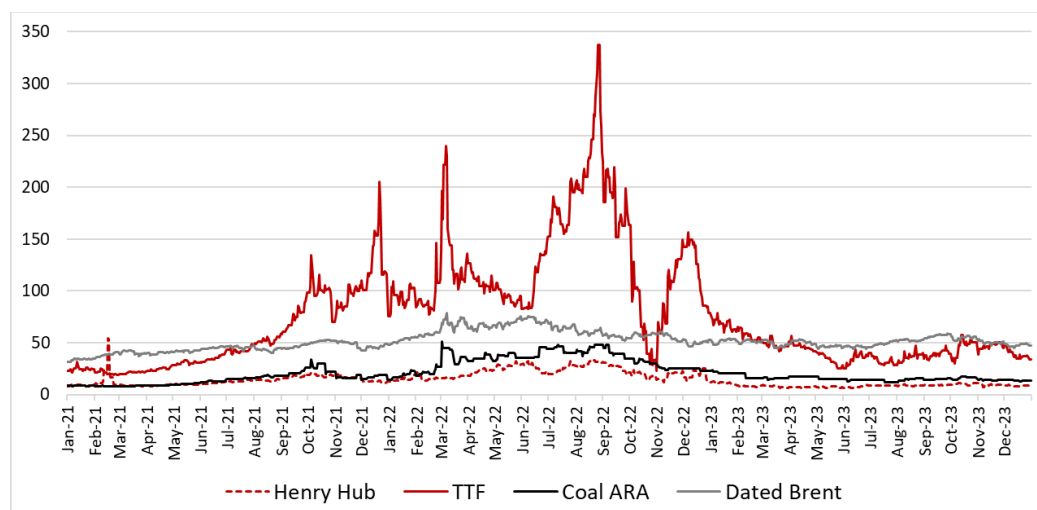
A szeptemberi és október eleji rövid időszaktól eltérően, amikor a Dated Brent kőolaj hordónkénti ára 90 dollár fölé emelkedett, az európai benchmark egy viszonylag szűk, 70-90 USD/hordó sávban mozgott 2023-ban. Az éves átlagos ár 82,6 USD/hordó volt, ami 18%-kal volt alacsonyabb a 2022-es, 101,3 USD/hordó átlagárnál. Az olajárak volatilitásának mérséklődése azért figyelemre méltó, mert a piacoknak alkalmazkodniuk kellett a nemzetközi olajkereskedelem újrendeződéséhez, az oroszországi szállítások tartósan EU-n kívülre való átirányításához, az OPEC+ kartell aktivitásának erősödéséhez, mely több, piaci meglepetést is okozott; az év végén pedig a geopolitikai feszültségek fokozódásához a Közel-Keleten, az izraeli-Hamász háború kitörésével, és a vörös-tengeri hajózás húsz támadásokat követő akadozásával. Az olajpiac azért maradhatott nyugodt, mert a geopolitikai konfliktusok tovább terjedésétől és a fizikai kínálatkieséstől való félelmeket több mint ellensúlyozták az olajkereslettel kapcsolatos makrogazdasági aggodalmak, és a vártnál nagyobb kitermelés az OPEC-en kívüli országokban, élen az Egyesült Államokkal. Lefelé húzta a globális olajkeresletet tavaly, hogy a nagyobb gazdaságokban a gazdasági kibocsátás elmaradt a potenciálistól – a lassulás több mint feléért Európa volt a felelős. A szigorú monetáris politika és a csökkenő reáljövedelmek hatását hamar megérezte a reálgazdaság, miközben a petrokémiai kibocsátás egyre inkább Kínába tolodott, aláásva a kereslet visszapattnását máshol. Ez különösen igaz volt Európára, ahol elhúzódt a recesszió a feldolgozóiparban és az energia-intenzív iparágokban.

¹ IMF [World Economic Outlook](#) (2024. január)

² [Eurostat flash estimate](#) (2024. február)

³ [KSH gyorsjelentés](#) (2024. február)

1. ábra: Kőolaj, földgáz és szénárak (USD/MWh, 2021-2023, Bloomberg adatbázis)



Az európai földgázárak folyamatos normalizálódása még szembeűnőbb volt tavaly. Európa legnagyobb gázkereskedelmi központjának benchmarkja, a holland TTF (Title Transfer Facility) átlagára a 2022-es átlagos 130,9 EUR/MWh-ról, 2023-ra 41,3 EUR/MWh-ra esett (-68%). A folyamatos korrekció ellenére, az európai gázárak továbbra is erősen reagáltak minden kínálatoldali hírré, ami a piaci egyensúly törekenységét jelzi, a magas készletszintek, az alacsonyabb ipari gázigény és a melegebb hőmérséklet ellenére. Az alternatív beszerzési útvonalak rugalmatlansága miatt az orosz csővezetékes szállítások kiesése rövidtávon korábban nem látott keresleti oldali alkalmazkodást váltott ki. Az európai gázigény több mint 100 milliárd köbméterrel esett vissza az elmúlt két évben, 1995 óta a legalacsonyabb szintre. A 2022-es 13%-os (~70 Mrd m³) visszaesést követően a gázfogyasztás további 7%-ot (~30 Mrd m³) esett 2023-ban. A fogyasztáscsökkenés széleskörű volt, minden ágazat hozzájárult, de a szerkezete nagyon más volt a két évben. 2022-től eltérően, a 2023-as keresletcsökkenésért döntően az áramtermelés volt a felelős, a megújuló energiaforrások gyors bővülése, és a francia nukleáris erőművek visszaállása csökkentette a gáztüzelésű erőművek keresletét tavaly. Az enyhe téli időjárás és a tudatosabb lakossági/vállalati fogyasztás kis mértékben még tovább mérsékelte a fűtési keresletet tavaly, 2022-höz képest. A 2022-ben a legmeredekebb visszaesést elszenvedő ipari kereslet 2023 második felében kezdett fokozatosan talpra állni, az energiaárak érezhető mérséklődésével párhuzamosan, ami lehetővé tette a kapacitás-kihasználtság újbóli növelését, beleértve az energia-intenzív iparágakat is.

Downstream

Bár az európai kőolajfeldolgozás volumene magasabb lett a vártnál 2023-ban, a tavalyi év összességében megközelítette a 2022-es szintet, a globális finomítói termelés viszont érdemben bővülni tudott, visszatért a járvány előtti, 2019-es szintre, az új kínai és közel-keleti kapacitások vezetésével. A marzsok ugyan elmaradnak a 2022-es extrém csúcsoktól, de egészséges szinteken zártak, ami a robusztus benzinkeresletnek és a továbbra is erős dízel finomítási árreakciónak volt köszönhető tavaly. A dízelhiány globális jelenség, a készletek jóval az ötéves átlag alatt vannak a legtöbb régióban, beleértve az Egyesült Államokat, az európai ARA kikötőket és Szingapúrt is, amit elsősorban az OPEC+ megemelt kőolajtermelés-visszafogása magyaráz, mert a közel-keleti kőolajfajtáknak jellemzően nagyobb a közepes desztillátum kihazatala. Európában az orosz nyersolajhoz való hozzáférés elvesztése, és emiatt a könnyebb amerikai és északi-tengeri kőolaj fajták feldolgozásának növekedése is korlátozza a dízel kihazatalát, az erős árrés ellenére.

Az európai petrokémiai piacon „tökéletes vihar” tombolt tavaly, minden fontosabb piacbefolyásoló tényező – mint a termelési költségek tartós megemelkedése, a kereslet összeomlása, és az erősödő importnyomás a globális többletkapacitás miatt – lefelé húzta az árakat és a marzsokat. 2023-ban Kína több mint 20 nagyobb petrokémiai beruházást adott át, amivel 25%-ra növelte globális részesedését a kínai oldalon, még ha ezek kapacitáskihasználtsága 2023-ban még felfutóban volt. Az európai eszközök versenyképességének csökkenésére ráerősített az Egyesült Államok Inflációcsökkentési Törvénye (Inflation Reduction Act – IRA) is, ami mérsékelte az amerikai szereplők működési költségeit, és az USA-n kívüli termelőket is beruházásaik áthelyezésére ösztönözte, annak ellenére, hogy az Európai Bizottság kidolgozott egy, az európai Zöld Megállapodáshoz kapcsolódó ipari tervet (Green Deal Industrial Plan) a megnövekedett amerikai támogatások ellensúlyozására, és a tömeges relokáció megakadályozására.

Külső tényezők (éves átlag)	2023. év	2022. év	Vált. %
Brent (USD/hordó)	82,6	101,3	-18
Ural Blend (USD/hordó) ⁽¹⁵⁾	64,3	75,1	-14
Brent Ural spread (USD/hordó) ⁽⁵⁾	-19,2	-24,9	-23
TTF month ahead gáz ár (EUR/MWh)	41,3	130,9	-68
95-ös ólmozatlan benzin 10 ppm (USD/t) ⁽¹¹⁾	856,4	1.004,6	-15
Gázolaj – ULSD 10 ppm (USD/t) ⁽¹¹⁾	828,9	1.054,7	-21
Vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹²⁾	602,9	722,5	-17
Fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹²⁾	427,4	457,2	-6
Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/t) ⁽¹¹⁾	231,2	238,1	-3
Crack spread – gázolaj (USD/t) ⁽¹¹⁾	203,7	288,3	-29
Crack spread – vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹²⁾	-22,3	-44	-49
Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹²⁾	-197,7	-309,3	-36
Crack spread – prémium ólmozatlan benzin (USD/hordó) ⁽¹¹⁾	20,2	19,3	5
Crack spread – gázolaj (USD/hordó) ⁽¹¹⁾	28,6	40,3	-29
Crack spread – vegyipari benzin (USD/hordó) ⁽¹²⁾	-14,9	-20,1	-26
Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/hordó) ⁽¹²⁾	-15,1	-29,1	-48
Csoportszintű finomítói árrés FRISSÍTETT (USD/hordó) ⁽¹⁰⁾	9,0	8,4	n.a.
Komplex finomítói árrés (MOL + Slovnaft) FRISSÍTETT (USD/hordó) ⁽¹⁰⁾	9,3	8,9	n.a.
Etilén (EUR/t)	1.205,8	1.412,7	-15
Butadién-vegyipari benzin spread (EUR/t)	291,8	567,7	-49
Csoportszintű integrált petrokémiai árrés (EUR/t) ⁽⁹⁾	285,8	480,9	-41
Új csoportszintű petrokémiai árrés (EUR/t)	143,5	242,4	-41
HUF/USD átlag	353,3	373,1	-5
HUF/EUR átlag	382,0	391,3	-2
3 havi USD SOFR (%)	5,01	1,64	na
3 havi EURIBOR (%)	3,43	0,35	na
3 havi BUBOR (%)	14,3	9,97	na
Külső tényezők (év végi záró)	2023. év	2022. év	Vált. %
Brent záró (USD/bbl)	77,6	81,3	6
Urals záró (USD/bbl)	63,8	48,5	15
HUF/USD záró	346,4	375,7	8
HUF/EUR záró	382,8	400,3	8
MOL részvény záró (HUF)	2.826	2.602	7

* A frissített módszertan tartalmazza a vásárolt energiát (a földgázhoz való fokozott illeszkedéssel) és a CO₂-költségeket
A megjegyzéseket és speciális tételeket az 1. és 2. számú melléklet tartalmazza.

A Külső környezetre vonatkozó *historikus* adatok elérhetőek az éves [Adattárban](#) a Társaság honlapján.

2. INTEGRÁLT TÁRSASÁGI KOCKÁZATKEZELÉSI RENDSZER

A MOL Csoport magas kockázatú iparág piaci szereplőjeként elkötelezett a magas színvonalú kockázatkezelés és a kockázatok elfogadható határokon belül tartása iránt.

A MOL Csoport kockázatkezelési célja, hogy az üzleti kockázatait elfogadható szinten belül tartsa, valamint védje a vállalat változásokhoz való alkalmazkodóképességét és fenntartható működését. Ennek érdekében a MOL Csoport társaság-irányítási struktúrájába integráltan került kialakításra az Átfogó Egységes Vállalati Kockázatkezelési Rendszer (ERM), mely a vállalati értékteremtés folyamataira fókuszál, a Csoport stratégiai céljai megvalósításának sikerét befolyásoló tényezőkre és az azokat fenyegető veszélyekre fókuszál, továbbá az olyan kockázati eseményekre, amelyek potenciális veszélyt jelenthetnek emberekre, vállalati eszközökre, a környezetre vagy a vállalati hírnévre. Az ERM keretében végezzük az összes jelentős kockázat feltárását, értékelését, kezelését és nyomon követését, a Csoport egészére vonatkozóan: minden üzletágra, valamint funkcionális szervezetekre, a különböző régiókra és projektekre is, több időhorizonton.

A felső vezetői testületek, beleértve az Igazgatóság és annak bizottságai számára készülő rendszeres kockázatkezelési jelentések biztosítják a legnagyobb kockázatok és az átfogó kockázati profil felügyeletét, a kontrollok és kockázatsökkentő intézkedések meghatározásnak és megvalósításának rendszeres felülvizsgálatát.

A Csoport pénzügyi, működési és stratégiai kockázatokkal nézz szembe, beleértve, de nem kizárólagosan az alábbiakat.

Kockázatok/folyamatok	Kockázat leírása	Kockázat mérséklésének módja
Piaci és pénzügyi kockázatok		
Árúpiaci árkockázat	MOL-csoport mind a beszerzési, mind az értékesítési oldalon a nyersanyagárak árkockázatának van kitéve. A fő kockázat a Csoport hosszú pozíciójából adódik a nyersolaj, a finomítói marzs és a petchem marzs tekintetében	<ul style="list-style-type: none"> Integrált üzleti modell működtetése Folyamatos monitoring Különböző fedezeti ügyletek végrehajtását mérlegeljük a normál üzleti tevékenységből, vagy a szokásos árúpiaci volatilitásból fakadó kockázat szintjét meghaladó mértékű kockázat csökkentésére, szükség szerint.
Deviza árfolyamkockázat (FX)	A Csoport devizakitettséggel rendelkezik a pénzbeáramlások és kiáramlások, befektetések, adósságok devizaösszetételének eltérése miatt.	<ul style="list-style-type: none"> Az FX kockázatot nyomon követjük, a működési és beruházási cash flow kitettségeit szükséges és optimális esetben a finanszírozási cash flowhoz igazítjuk.
Kamatláb kockázat (IR)	A MOL-csoport adósságállománya változó kamatozású és fix kamatozású instrumentumokból áll. A változó kamatozású adósságok kamatlábváltozásoknak vannak kitéve.	<ul style="list-style-type: none"> Folyamatos monitoring A finanszírozási portfólió megfelelő keveréke Szükség esetén kamatláb-swap fedezeti eszközök a kockázatok csökkentése érdekében
Hitelkockázat	A MOL-csoport halasztott fizetési feltételekkel kínál termékeket és szolgáltatásokat bizonyos ügyfeleinek, ami hitelkockázati kitettséget eredményez	<ul style="list-style-type: none"> Diverzifikált ügyfélportfólió Ügyfélértékelési modell, folyamatos monitorozás Csoportszintű hitelbiztosítási program
Finanszírozási/refinanszírozási kockázat	A MOL-csoportnak jelentős adósságállománya van. Ezek refinanszírozásának vagy a források lehívásának sikertelensége likviditási problémákat okozhat.	<ul style="list-style-type: none"> Diverzifikált finanszírozási források/eszközök Változatos, kiegyensúlyozott és megfelelően hosszú lejáratú profil Befektetési minősítés (BBB-) besorolása támogatja a tőkepiacokhoz való zökkenőmentes hozzáférést
Működési kockázatok		
Eszköz- és folyamatbiztonság és berendezések meghibásodásának kockázata	Folyamatbiztonsági esemény (súlyos ipari baleset) mechanikai integritás elvesztése, műszaki, technológiai vagy üzemeltetési problémák, folyamatkarbantartási nehézségek, hozzáértő emberi erőforrások hiánya	<ul style="list-style-type: none"> Átfogó EBK tevékenységek, az egész csoportra kiterjedő Folyamatbiztonság menedzsment beleértve az eszközökhöz kapcsolódó működési kockázatkezelési folyamatot Preventív és állapot alapú karbantartás (Uptime program) alapos berendezés-kritikussági vizsgálat mellett Csoportszintű biztosítási program
Kőolaj- és gázellátási kockázat	Kőolajellátási üzemzavar (nem megfelelő mennyiség vagy minőség) a finomítók és a petrokkémiai telephelyek folyamatos működését akadályozhatja	<ul style="list-style-type: none"> A kőolaj-ellátás diverzifikációs stratégiájának megvalósítása Stratégiai kőolajtartalékok rendelkezésre állnak
Kritikus anyag-, berendezés- vagy szolgáltatási beszerzés kockázat	A kritikus (nyers) anyagok és/vagy berendezések és/vagy szolgáltatások beszerzése késedelmet okozhat a működésben és/vagy növelheti a költségeket	<ul style="list-style-type: none"> Készletgazdálkodás Szállítói menedzsment Beszerzési és az ellátási lánc diverzifikálása

Kockázatok/folyamatok	Kockázat leírása	Kockázat mérséklésének módja
Kutatás-termelési készletek pótlása	A kitermelés vártnál nagyobb csökkenése és a készletek pótlásának sikertelensége	<ul style="list-style-type: none"> A kitermelés-optimalizálási programok és a készletek organikus pótlása egyaránt a fókuszterületei a kockázat enyhítésének
Kiberbiztonsági kockázat	A globális trendek a kibertámadások és incidensek folyamatosan növekvő gyakoriságát és intenzitását mutatják. Az MI új globális fenyegetés, a támadók egyre szélesebb körben használják. Továbbá az irányítási rendszerek gyengeségeit célzó kiberbűnözési csoportok térnyerése jellemző, amelyek növekvő hatással lehetnek a MOL-csoportra nézve. RU-UA konfliktus során jelentős befektetés a kibertámadási technológiákba a különböző érdekcsoportok részéről, és ezek a fejlettebb képességek nagy hatással lehetnek a jövőre nézve.	<ul style="list-style-type: none"> A kiberbiztonsági képességek folyamatos fejlesztése A kiberbiztonsági kockázatok folyamatos felügyelete (Csoport és leányvállalati szinten is), biztosítva az adatok titkosságának, integritásának és elérhetőségének védelmét A kiberbiztonság beépítésre került a MOL-csoport összes termékébe és szolgáltatásába Az alkalmazottak és üzleti partnerek folyamatos oktatása
Visszaélés kockázat	A családi tevékenységek jelentős anyagi és reputációs kárt okozhatnak	<ul style="list-style-type: none"> Kontrollfunkciók helyi és csoportszinten Visszaélés ellenes tudatosság (Hírlevelek, Kötelező képzések előírása) Csalásellenes és nyomozási eljárások, dedikált csapat
Pandémiás kockázat	A világvárvány hátrányosan befolyásolhatja a Csoport üzleti környezetét, beleértve a Csoport termékeinek és szolgáltatásainak árát és keresletét, a vállalkozók, alvállalkozók, valamint a nyersanyagok elérhetőségét, a üzleti partnereink hitelképességét, a Csoport kulcsfontosságú személyzetének elérhetőségét.	<ul style="list-style-type: none"> Krizistervek vannak érvényben 2023 januárjában jelent meg a Csoport Pandémia Felkészültségi Keretrendszerének módszertani összefoglalója, amely nemcsak a WHO általános megközelítését foglalja össze, hanem a teljes MOL-csoport elmúlt 2-3 év belső tapasztalatait, életszerű és működő keretet biztosítva az esetleges további endémiás/pandémiás helyzetek kezelésére. Folyamatos és fenntartható intézkedések meghatározása, a helyi intézkedésekhez és a vállalat belső környezetéhez igazodva
Stratégiai kockázatok		
Szabályozói és szankciós kockázat	A MOL Csoportnak jelentős kitétsége van számos törvény, rendelet, szabályozás kapcsán, globális, európai és nemzeti szinteken egyaránt, amely jelentősen változhat az idő múlásával, és akár a Csoport fő üzleti tevékenységének igazítását is szükségessé teheti.	<ul style="list-style-type: none"> Új szabályozások és szankciók folyamatos nyomon követése Megerősített Compliance folyamat Részvétel jogalkotási folyamatokban, konzultációkban Változásokat adoptáló MOL stratégia
Országkockázat	MOL Csoport nemzetközi kitétséggel rendelkezik, mely egyrészt hozzájárul a diverzifikációhoz, másrészt egyedi országkockázatoknak való kitétséggel jár. A kormányzati intézkedésekre hatással lehet a gazdasági és egyes régiókban (geo)politikai válságok megnövekedett kockázata, növelve annak ráhatását a MOL működésére.	<ul style="list-style-type: none"> (Geo)politikai kockázatok, a helyi előírásoknak való megfelelés, a különböző szankciók monitoringja A befektetési lehetőségek értékelése az országkockázat diszkontrátában történő számszerűsítésével történik
Reputációs kockázat	A MOL Csoport, mint a régió kiemelkedő piaci szereplője és munkáltatója, akinek működése jelentős, és különös figyelmet kap jelentős számú érdekelt féltől.	<ul style="list-style-type: none"> Az érdekelt felekkel kapcsolatos irányítási folyamatok bevezetése a reputációs kockázat nyomon követésére és az azokhoz való alkalmazkodásra
Éghajlatváltozási kockázat	Az éghajlatváltozással kapcsolatos gazdasági átállási és fizikai kockázatok hátrányosan érinthetik a MOL Csoport jelenlegi és jövőbeni bevételeit, kiadásait, eszközeit és finanszírozását.	<ul style="list-style-type: none"> A MOL-csoport átalakulási stratégiája Számos operatív lépés történt az éghajlatváltozásból eredő fizikai kockázatok mérséklésére (lásd TCFD közzététel)
A beruházások, projektek kivitelezésének kockázata	A projektek csúszása, illetve a vártnál kisebb megtérülése vagy sikertelensége, melynek számos oka lehet, többek között a költségek túllépése, alacsonyabb termékárak, magasabb nyersanyag- vagy energiaárak, berendezések hiánya, kivitelezők és alvállalkozók korlátozott elérhetősége, valamint kivitelezési, végrehajtási nehézségek.	<ul style="list-style-type: none"> Szigorú stage-gate folyamat A kockázat mérséklésére szakosodott csapat működik a Csoportban, hogy a kockázatokat már korai stádiumban azonosítsák, és a kockázatcsökkentési terveket elkészítsék. A kockázatokat a projekt ütemtervhez és költségvetéshez rendelik, ezzel reális becsléseket készítve, és a kockázatokat a projekt teljes élettartamán keresztül nyomon követik. Szállítói kiválasztási kritériumok, auditok
Humán Erőforrás kockázat	A Csoport képessége, hogy megvalósítsa 2030+ stratégiáját, az alkalmazottak, a menedzsment, a	<ul style="list-style-type: none"> HR programok az alkalmazottak fejlesztésére, jutalmazására és megtartására

Kockázatok/folyamatok	Kockázat leírása	Kockázat mérséklésének módja
	szakértők és a műszaki személyzet képességeitől és teljesítményétől függ.	<ul style="list-style-type: none"> • Képességfejlesztés a vállalat minden szintjén az időálló készségek biztosítása érdekében • Generációk közötti együttműködés a belső tudásátadás fokozása érdekében • Fókuszba helyezük a digitális átalakulást és a munkavállalói élményt • Innovatív és együttműködési kultúra fejlesztése, rugalmas munkafeltételek és mobilitási lehetőségek a sokszínű tehetségek vonzása érdekében • Rugalmas munkakörnyezet és mobilitási rendszer a sokszínű tehetségek bevonására és megtartására

Az ESG kockázatok többek között a következő témák között kerül megjelenítésre és figyelembe vételre: Éghajlatváltozási kockázat, Humán Erőforrás kockázat, Eszköz- és folyamatbiztonság és berendezések meghibásodásának kockázata, Kiberbiztonsági kockázat, Visszaélés kockázat, Pandémiás kockázat, Szabályozói és szankciós kockázat.

Kockázat-felülvizsgálati folyamat 2023-ban

2023-ban a Csoportban a kockázati felelősök azonosították, elemezték és értékelték legnagyobb kockázataikat – mind közép, mind hosszú távú kitekintéssel – és a vonatkozó kockázatsökkentési terveket kidolgozták, illetve felülvizsgálták, ahol szükséges volt. A kockázati jelentéseket az Igazgatóság Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottsága és az Audit Bizottság tárgyalta.

A folytatódó éles geopolitikai helyzet kapcsán 2023-ban a Csoport a kapcsolódó kockázatokat, úgy mint szankciós, szabályozói és ellátási kockázatokat továbbra is magasabbnak tartja és a kockázatsökkentő eszközöket alkalmaz.

Kőolajellátással kapcsolatos kockázatok: a kőolajellátási kockázat mérséklése érdekében a Csoport kidolgozta a kőolajdiverzifikációs stratégiáját; alternatív kőolaj típusok kerültek kiválasztásra, releváns beruházási projektek kerültek meghatározásra és megkezdésre. Az ellátási lánc nehézségei az ellátáslánc, készlet- és beszállítói menedzsment intézkedésekkel kerülnek enyhítésre.

Szabályozási és szankciós kockázatok: A MOL-csoport folyamatosan és szorosan figyelemmel kíséri a szankciókat, valamint az ellenszankciókat és megerősítette a megfelelési folyamatokat. Több olyan országban, ahol a Csoport működik a kormányok különféle energiapiacot érintő beavatkozást hajtottak végre (árrés-plafont és extra adók, kormányzati elvonások), amelyek jelentős pénzügyi hatással voltak a Csoportra.

Főbb kockázatkezelési eszközök

A fent leírtaknak megfelelően általános kockázatkezelési keretként Átfogó Egységes Vállalati Kockázatkezelési Rendszert (ERM) működtetünk.

A nyereségesség és pénzügyi stabilitás fenntartásának érdekében célzott pénzügyi kockázatkezelési eljárásaink vannak a rövid távú, piaci kockázatok kezelésére. Az árupiaci árkockázat, rendszeres mérését egy komplex modell alapján fejlett statisztikai módszerekkel végezzük, ha szükséges, fedezeti ügyletekkel kezeljük.

A működési kockázatok pénzügyi következményeinek áthárítása a biztosítás menedzsment feladata, a biztosítások kötése egy fontos kockázatsökkentő eszköz a leglényegesebb, tevékenységünkől fakadó kockázati kitétségek és kötelezettségek kezelésében. A biztosítások kötése egy csoportszintű közös program keretében történik, a jelentős szinergia hatások kiaknázása érdekében.

A legjobb iparági gyakorlatoknak megfelelően, az alacsony valószínűségű, de magas potenciális hatású kockázatokra fókuszálva, amelyek megszakíthatják az operációt, az értékteremtési folyamatot, a MOL-csoport egy kríziskezelési és üzletfolytonossági programot indított. Jelenleg ezek integrálásán dolgozunk annak érdekében, hogy elfogadható határok közé szorítsuk a kritikus üzleti folyamatok helyreállításához szükséges időt.

TCFD közzététel a kockázatkezelésről

Az éghajlatváltozási kockázatot az ERM-keretrendszerben lefedésre kerül, mind a hosszú-, mind a középtávú kockázatértékelési folyamatban.

A Csoport hosszú távú stratégiáját jelentősen érintő kockázatok feltárására és értékelésére a szervezetben fentről lefelé irányuló folyamatot működtetünk. Az éghajlatváltozási kockázat, beleértve a transzformációs és fizikai kockázatot azonosításra kerültek, annak értékelése és csökkentése a stratégiai kockázati felülvizsgálati folyamat keretében is történik. A kockázatkezelés felügyeletét a felső vezetés látja el, míg a nekik közvetlenül jelentő operatív vezetők a kockázatfelelősök, akik a kockázatértékelésért és – csökkentésért felelnek. A stratégiai kockázati jelentéseket az Igazgatóság Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottsága tárgyalja.

A középtávú kockázatértékelési folyamatban különböző éghajlatváltozással összefüggő kockázatok (jogszabályi változások, fosszilis üzemanyagok iránti kereslet, jogi kockázatok és fizikai kockázatok) kerültek és kerülhetnek azonosításra és rendszeres felülvizsgálatra. Számos szervezeti szint és lokáció kerül bevonásra a folyamatba annak érdekében, hogy az összes jelentős kockázat, ideértve a klímaváltozáshoz kapcsolódókat, lefedésre kerüljön. A kockázatértékelésért és – csökkentésért operatív vezetők felelősek. A legnagyobb kockázatokról készült, aggregált Csoportszintű jelentést az Igazgatóság Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottsága tárgyalja.

A kockázatfelelősök az egyes területek szakértőinek bevonásával értékelik a kockázatokat azok bekövetkezésének valószínűségének és a vállalat céljaira gyakorolt hatásainak figyelembevételével. A Csoport számára elfogadható kockázat mértékétől függően a szükséges kockázatcsökkentési tervet kidolgozzák.

A MOL-Csoport ESG kockázatkezelési tevékenysége több ESG rating-en (például MSCI, CDP, Sustainalytics, Ecovadis) keresztül kerül értékelésre, melyek a Csoport magas színvonalú teljesítményét mutatják iparági összehasonlításban.

Az éghajlatváltozással kapcsolatos szempontok a vállalati, döntési és tervezési folyamatok részét is képezik: a MOL-csoport méri termékeinek karbon lábnyomát, valamint az ESG indikátorokat épít be (pl. TRIR, fenntartható üvegházhatású gázkibocsátás csökkentése és további vonatkozó stratégiai célok) vezetői juttatási rendszerbe. Az ÜHG kibocsátási becslések a projektervezési és jóváhagyási dokumentumok fontos részét képezik. Ezzel párhuzamosan a projektekhez kapcsolódó ÜHG kibocsátások nyilvántartására és előrejelzésére szolgáló monitoring rendszert működtet a társaság. Az éghajlattal kapcsolatos irányítási rendszerről a 7. fejezetben olvashat bővebben.

Azonosított éghajlatváltozási kockázatok

- ▶ **Átállási kockázatként** kerültek azonosításra: a) **jogi, szabályozási kockázatok** (klímaváltozást okozó tevékenységek korlátozására, illetve a klímaváltozás csökkentésére, ahhoz való alkalmazkodás támogatására irányuló lépések, ideértve a szigorúbb kicsocsátási szabályokat és árazást), b) **technológiai kockázatok** (alacsony karbonintenzitású gazdaságra való átállást támogató innovációk, ideértve a növekvő hatékonysággal és alacsonyabb fogyasztással működő közlekedést), c) **piaci kockázatok** (bizonyos termékek és szolgáltatások iránti kereslet/kínálat eltolódása, a vevői preferenciák és a technológia változása okán: csökkenő kereslet a fosszilis üzemanyagok iránt) és d) **reputációs kockázat** (érdekcsoportok felől érkező nyomás). A MOL Csoport hosszútávú stratégiája nem csak az alacsony karbonintenzitású gazdaságra való átállás kockázatának csökkentését célozza, hanem az abból származó lehetőségek kihasználását is.
- ▶ Feltárt **fizikai kockázatok**: **akut** (extrém esőzés és áradás) és **krónikus** (extrém hőség, ingadozó vízszint és aszály) kockázatok kombinációja. Ha ezek bármelyike bekövetkezik, az negatív hatással lehet a Csoport eszközeire, operációjára, személyzetére. A MOL-Csoportban felmerültek, és valószínűleg továbbra is felmerülnek majd az eszközök, az operáció és személyzet fizikai kockázatok elleni védelméből adódó költségek. Abban ez esetben, ha ezek a szélsőséges időjárási események vagy gyakoriságukat, vagy súlyosságukat tekintve fokozódnak, a Csoport működésének igazítására lehet szükség, illetve a Csoport költségeket szenvedhet el, amelyek a pénzügyi pozícióját hátrányosan érintheti.

A MOL-csoport Risk Engineering programot működtet, amelynek keretében többek között a vízi kockázatokkal kapcsolatos események lehetséges hatásait elemzik a főbb finomítói telephelyeken. A lenti táblázatban a fizikai és vízi kockázatok áttekintését mutatjuk be.

Fizikai kockázatok	Kockázat leírása	Kockázat mérséklésének módja	
Áradás kockázat	A főbb finomítói telephelyek folyó, tenger közelében helyezkednek el. Ennek ellenére az áradás kockázata alacsony szintű, mert a telephelyek paraméterei elegendő kockázatcsökkentő lehetőséggel rendelkeznek (amit a Risk Engineering jelentés is alátámaszt)		
	Dunai Finomító	A finomító telephelye a Dunával határos. A telephely messze a tengerszint felett van.	A munkafolyamatok jóval a folyó szintje felett vannak, és az árvízi területen kívül helyezkednek el.
	MOL Petrolkémia Tiszaújváros	A telephely a Tiszától kb. 1 km-re nyugatra található, és messze a tengerszint felett van.	A környező mezőgazdasági árterek megakadályozzák a telephely áradását.
	Pozsonyi Finomító	A telephely nyugati pereme a Dunától kb. 0,8 km-re van. A telephely messze a tengerszint felett van.	Eddig nem volt jelentős esemény (a 2022-es árvíz esetén a telephely 1 m-rel volt a legmagasabb vízszint felett). Ipari víz be-/kifolyó csatorna zárók, vészhelyzeti és válságkezelési tervek, mobil árvízvédelem alkalmazásának lehetősége.
	Rijekai Finomító	A helyszín az Adriai-tenger mellett található, a minimális tengerszint feletti magasság 4 m.	A környéken nincsenek folyók vagy patakok. Biztosítási fedezet.
Aszálykockázat, ingadozó vízszint	Aszály esetén a Duna/Tisza folyók alacsony szintje akadályozhatja az uszályos szállítást. A Duna nagyon alacsony vízszintje az ipari vízellátás hiányához vezethet.	A vasút alternatív szállítási opcióként alkalmazható. Monitoring, a rendszer képességeinek felülvizsgálata. Szennyvíz újrahasznosítását célzó beruházási terv.	
Extrém esőzések	Vízvezető csatornák kiönthetnek, ami a fogadó víztest szennyeződéséhez vezethet.	Folyamatban vannak a helyszíni felülvizsgálatok és a kockázat mérséklő intézkedések (pl. csatornacsatlakozások felügyelete, a gyűjtőkamrák rendszeres tisztítása).	
Földrengés	A horvátországi eszközök potenciálisan földrengéssel érintett területen helyezkednek el.	Kialakított krízis tervek. Biztosítási fedezet.	
Extrém vihar	A heves viharok vagyoni károkhoz vagy a villamosenergia-ellátási zavarhoz vezethetnek.	Kialakított krízis tervek. Szigetüzemű rendszer kialakítása van tervben.	
Erdőtűz	A retail kutak közelében keletkező erdőtűzek vagyoni károkhoz, sérülésekhez vezethetnek.	Rendszeres kötelező gyakorlat, helyi vagy saját tűzoltó brigád.	
Extrém aszály	Az extrém szárazság vegetációs tüzeket okozhat a fáklyák közelében.	Kötelező tűzbiztonsági oktatás, oltási gyakorlat, tűzszimulációs gyakorlat.	

3. A 2023-AS ÉV PÉNZÜGYI ÉS MŰKÖDÉSI ÖSSZEFOGLALÓJA

Pénzügyi összefoglaló	Milliárd forint			Millió dollár		
	2023. év	2022. év	Vált. %	2023. év	2022. év	Vált. %
Értékesítés nettó árbevétele	8.908,5	9.868,2	-10	25.217	26.331	-4
EBITDA	1.149,3	1.734,6	-34	3.235	4.600	-30
EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	1.123,7	1.734,6	-35	3.162	4.600	-31
Újrabez. árakkal becsült „tisztá” EBITDA^{(1) (2)}	1.098,4	1.774,0	-38	3.093	4.702	-34
Üzleti eredmény	677,6	1259,1	-46	1.898	3.337	-43
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	722,8	1253,1	-42	2.026	3.307	-39
Újrabez. árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény^{(1) (2)}	697,5	1292,4	-46	1.957	3.410	-43
Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-)	12,5	-74,3	n.a.	36	-206	n.a.
Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből	530,4	628,3	-16	1.484	1.662	-11
Működési cash flow a működőtőke változása előtt	667,3	1.871,1	-64	1.842	5.005	-63
Működési cash flow	754	1.388,7	-46	2.138	3.557	-40
EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY						
EPS	715	851	-16	2	2,3	-11
EPS speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	786,7	824	-5	2,2	2,2	2
ELADÓSODOTTSÁGI MUTATÓK						
Egyszerűsített Nettó adósság/EBITDA	0,59	0,3	-	0,59	0,3	-
Nettó eladósodottság (gearing) ⁽⁴⁾	14%	11%	-	14%	11%	-

FŐBB PÉNZÜGYI ADATOK DIVIZIONÁLIS BONTÁSBAN

Értékesítés nettó árbevétele ^{(3) (6)}	Milliárd forint			Millió dollár		
	2023. év	2022. év	Vált. %	2023. év	2022. év	Vált. %
Upstream	723,9	1.231,1	-41	2.043	3.272	-38
Downstream	7.210,7	9.066,2	-20	20.410	24.189	-16
Gáz Midstream	141,5	214,4	-34	400	577	-31
Fogyasztói szolgáltatások ⁽¹³⁾	3.634,8	3.255,3	12	10.295	8.657	19
Központ és egyéb	508,9	306,3	66	1.441	810	78
Értékesítés nettó árbevétele összesen	12.219,8	14.073,2	-13	34.589	37.505	-8
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-3.311,3	-4.205,1	-21	-9.372	-11.174	-16
Külső értékesítés nettó árbevétele folytatólagos tevékenységből	8.908,5	9.868,2	-10	25.217	26.331	-4
Külső értékesítés nettó árbevétele megszűnő tevékenységből	-	119,0	-100	-	323	-100
Külső értékesítés nettó árbevétele összesen⁽⁶⁾	8.908,5	9.987,1	-11	25.217	26.654	-5

EBITDA	Milliárd forint			Millió dollár		
	2023. év	2022. év	Vált. %	2023. év	2022. év	Vált. %
Upstream	365,5	827,5	-56	1.026	2.212	-54
Downstream	490,2	804,8	-39	1.375	2.127	-35
Gáz Midstream	93,8	61	54	265	163	63
Fogyasztói szolgáltatások ⁽¹³⁾	244,8	121,2	102	695	320	117
Központ és egyéb	-60	-66,4	-10	-172	-181	-5
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	15	-13,6	n.a.	46	-41	n.a.
EBITDA összesen folytatólagos tevékenységből	1.149,3	1.734,6	-34	3.235	4.600	-30
EBITDA összesen megszűnő tevékenységből	-2,5	193,6	n.a.	-8	513	n.a.
EBITDA összesen	1.146,8	1.928,3	-41	3.227	5.113	-37
Értékcsökkenés	2023. év	2022. év	Vált. %	2023. év	2022. év	Vált. %
Upstream	126,8	213,6	-41	358	558	-36
Downstream	161,1	168,7	-5	457	454	1
Gáz Midstream	17,4	16,7	4	49	45	9
Fogyasztói szolgáltatások ⁽¹³⁾	122,8	44,7	175	349	119	193
Központ és egyéb	44,5	33,3	34	126	90	40
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-1	-1,5	-36	-2	-3	-33
Értékcsökkenés folytatólagos tevékenységből	471,7	475,5	-1	1.337	1.263	6
Értékcsökkenés megszűnő tevékenységből	-	-17,3	-100	-	-50	-100
Értékcsökkenés összesen	471,7	458,2	3	1.337	1.213	10
Üzleti eredmény	2023. év	2022. év	Vált. %	2023. év	2022. év	Vált. %
Upstream	238,7	613,9	-61	667	1.654	-60
Downstream	329,1	636,1	-48	919	1.673	-45
Gáz Midstream	76,4	44,3	72	216	118	83
Fogyasztói szolgáltatások ⁽¹³⁾	122	76,6	59	346	201	72
Központ és egyéb	-104,5	-99,7	5	-298	-271	10
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	15,9	-12,1	n.a.	48	-38	n.a.
Üzleti eredmény folytatólagos tevékenységből	677,6	1.259,1	-46	1.898	3.337	-43
Üzleti eredmény megszűnő tevékenységből	-2,5	210,9	n.a.	-8	563	n.a.
Üzleti eredmény összesen	675,1	1.470,0	-54	1.890	3.900	-52
EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	2023. év	2022. év	Vált. %	2023. év	2022. év	Vált. %
Upstream	339,9	827,5	-59	953	2.212	-57
Downstream	490,2	804,8	-39	1.375	2.127	-35
Downstream újraberzerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja ⁽²⁾	472,4	848,4	-44	1.328	2.240	-41
Gáz Midstream	93,8	61,0	54	265	163	63
Fogyasztói szolgáltatások ⁽¹³⁾	244,8	121,2	102	695	320	117
Központ és egyéb	-60,0	-66,4	-10	-172	-181	-5
Központ és egyéb újraberzerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja ⁽²⁾	-67,4	-70,6	-5	-193	-193	0
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	15,0	-13,6	n.a.	46	-41	n.a.
Újraberz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA^{(2) (10)}	1.098,4	1.774,0	-38	3.093	4.702	-34
EBITDA spec. tételek nélkül folytatólagos tevékenység	1.123,7	1.734,6	-35	3.162	4.600	-31
EBITDA spec. tételek nélkül megszűnő tevékenység	-2,5	193,6	n.a.	-8	513	n.a.
EBITDA spec. tételek nélkül összesen	1.121,2	1.928,3	-42	3.154	5.113	-38

Üzleti eredmény speciális tét. nélkül	Milliárd forint			Millió dollár		
	2023. év	2022. év	Vált. %	2023. év	2022. év	Vált. %
Upstream	216,8	598,6	-64	605	1.600	-62
Downstream	329,1	645,3	-49	919	1.697	-46
Gáz Midstream	76,4	44,3	72	216	118	83
Fogyasztói szolgáltatások ⁽¹³⁾	183,3	76,6	139	521	201	159
Központ és egyéb	-98,6	-99,7	-1	-282	-271	4
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	15,9	-12,1	n.a.	47	-38	n.a.
Üzleti eredmény speciális tét. nélkül folytatolagos tevékenységből	722,8	1.253,1	-42	2.026	3.307	-39
Üzleti eredmény speciális tét. nélkül megszűnő tevékenységből	-2,5	210,9	n.a.	-8	563	n.a.
Üzleti eredmény speciális tét. nélkül összesen	720,3	1.464,0	-51	2.018	3.870	-48

Beruházások és befektetések	2023. év	2022. év	Vált. %	2023. év	2022. év	Vált. %
Upstream	129,6	141,0	-8	367	375	-2
Downstream	223,0	268,8	-17	634	720	-12
Gáz Midstream	12,4	11,6	7	35	30	18
Fogyasztói szolgáltatások ⁽¹³⁾	181,3	250,5	-28	525	654	-20
Központ és egyéb	75,4	89,0	-15	215	237	-9
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-3,0	-1,7	76	-9	-5	89
Beruházások és befektetések összesen	618,7	759,2	-19	1.767	2.012	-12

A megjegyzéseket és speciális tételeket az 1. és 2. számú melléklet tartalmazza.

3.1 A 2023-AS ÉV LEGFONTOSABB EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

2023-ban a MOL 1098,4 milliárd forintos (3.093 milliárd dollár) újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-t ért el, ami forintban kifejezve 38%-kal alacsonyabb, mint az előző évben, és jelentősen meghaladja az eredeti, 2,5 milliárd dollár körüli tőkepiaci iránymutatást. A működési cash flow-t 455,5 milliárd forint (1.306 milliárd dollár) összegű társasági adó befizetés terhelte, amelyet részben ellensúlyozott a működőtőke 86,7 milliárd forintos (296 milliárd dolláros) csökkenése; ennek megfelelően a működőtőke változása utáni működési cash flow 754,0 milliárd forintot (2138 milliárd dollárt) ért el 2023-ban. Az olyan kormányzati beavatkozások, mint az üzemanyagárak szabályozása és a rendkívüli adózás a közép-kelet-európai régióban kb. 1 milliárd dollár terhet jelentett EBITDA szinten 2023-ban.

Legfőbb pénzügyi eredmények

- ▶ Az Upstream szegmens speciális tételek nélküli EBITDA-ja 339,9 milliárd forintot (953 milliárd dollárt) ért el 2023-ban, ami 59%-os csökkenést jelent 2022-hez képest a normalizálódó olaj- és gázárak következtében.
- ▶ 2023-ban a Downstream 472,4 milliárd forint (1328 milliárd dollár) tiszta CCS EBITDA-t termelt, ami 44%-kal elmarad az előző évi teljesítménytől. Az alacsonyabb eredményt a Brent-Ural felár szűkülése, a petrokémiai árak jelentős csökkenése, valamint a magyarországi többletkiadások, így a Brent-Ural adó és a bevételalapú többletadó okozta.
- ▶ A Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA-ja 102%-kal nőtt 2023-ban, és elérte a 244,8 milliárd forintot (695 milliárd dollár), mivel 2023-ban integrálták a lengyelországi és szlovéniai üzemanyag-töltőállomás-hálózatot, és a nem-üzemanyag árak akvizíciók nélküli is növekedést mutatott, és a 2022-es üzemanyagár-szabályozás 2023-ban megszűnt több kelet-közép-európai országban.
- ▶ A Gáz Midstream 2023-ban elérte a 93,8 milliárd forint (265 milliárd dollár) EBITDA-t, ami 54%-os növekedést jelent 2022-höz képest. Ennek oka a határkeresztesző kapacitások iránti igény növekedése és a szabályozott tarifák kedvező alakulása, valamint többnyire a költségek növekedésével összhangban.
- ▶ A teljes CAPEX-kiadások 2023-ban elérték a 618,7 milliárd forintot (1767 milliárd dollár), ami 19%-os csökkenést jelent az előző év azonos időszakához képest, és főként a 2022-höz képest kevesebb akvizíciót tükrözi. Az organikus beruházásokat tekintve a 2023-as adat 7%-kal alacsonyabb 2022-hez képest, elsősorban a Társaság bizonytalan környezetben tanúsított óvatossága miatt.
- ▶ A működőtőke előtti működési cash-flow 64%-kal, 667,3 milliárd forintra (1842 milliárd dollár) csökkent az előző év azonos időszakához képest, miközben a jelentős működőtőke-csökkenés 754,0 milliárd forintra (2138 milliárd dollár) növelte a működési cash flow-t 2023-ban.

- ▶ Az eladósodottság nettó adósság/EBITDA alapon 0,30-ról 0,59-szeresére nőtt, mivel a működési cash flow nem tudta teljes mértékben fedezni az organikus CAPEX kiadásokat és az akvizíciókat, valamint a befizetett társasági adókat és a 2023-ban kifizetett rekordmagas osztalékot.

Legfőbb működési eredmények

- ▶ Az éves olaj- és gáztermelés 2023-ban 90,4 ezer hordó egyenérték/nap volt, amely meghaladta az éves iránymutatást. Az gázkitermelés 2023 decemberében indult el Kazahsztánban, ami 2024-ben jelentősen növelte a csoport termelését.
- ▶ A Fogyasztói Szolgáltatások hálózata 2,421 állomásra bővült, főként a szlovéniai akvizíció lezárásának köszönhetően. Folytatódott a nem-üzemanyag koncepció bővítése is, összesen 1,253 Fresh Corner egységgel 2023 végéig.
- ▶ A MOL előrelépett a körforgásos gazdaság koncepciójának bevezetésében is:
 - A MOL májusban megvásárolta Magyarország legnagyobb biogáz üzemét
 - Júliusban elindult a MOL hulladékgazdálkodási koncessziójának a működése
 - Magyarországon és Horvátországban geotermikus licenzek
- ▶ ESG eredmények:
 - Az MSCI hatodik éve erősítette meg a MOL AA minősítését.
 - A MOL megtartotta a CDP klímamenedzsment felmérés B besorolását.
- ▶ A kiemelt pénzügyi és üzleti adatok és a historikus pénzügyi kimutatások elérhetőek az éves Adattárban a Társaság honlapján.

3.2 VÁLLALATI STRATÉGIA

A szabályozási környezet és a fogyasztói és iparági preferenciák változása közepette a MOL-csoport 2016-ban megfogalmazta 15 éves stratégiáját, amelynek középpontjában az alacsony szén-dioxid-kibocsátású gazdaság követelményeinek megfelelő fokozatos átállás állt. Miközben megerősítette stratégiai fejlődésének 2016-ban megfogalmazott alapelveit, a MOL-csoport 2021-ben átdolgozott „2030+ Shape Tomorrow” stratégiájában ambiciózusabb átalakítási kezdeményezéseket vezetett be.

A COVID megszűnése, valamint az olaj- és gáziparban 2022-ben egy évig tartó felfordulás után a 2023-as év globálisan és a közép-kelet-európai régióban is normalizálódást hozott. Ugyanakkor a megnövekedett geopolitikai feszültség és a zöld átmenet felgyorsítását célzó szabályozási nyomás befolyásolta az év teljesítményét és a kilátásokat. A külső környezet alakulásához való alkalmazkodás érdekében a MOL úgy döntött, ideje felülvizsgálni 2024 márciusában közzétett stratégiáját.

„Shape Tomorrow” stratégia

A „Shape Tomorrow” frissített stratégiájában a MOL klímaseglegességi elkötelezettsége változatlan marad. Tanulva a COVID-19 világjárvány és a geopolitikai válságok kihívásaiból, a MOL pontosabb átmeneti utat jelölt meg 2030-ig, és 2050-ig a nettó klímaseglegességet az ambíciója. Az átmeneti pálya a közép-kelet-európai gazdaságokban várható átlag feletti növekedési pályára épül és a MOL azon törekvésére, hogy megtartsa vagy növelje jelenlétét ezen a földrajzi területen a hagyományos nagy- és kiskereskedelmi piacain. Ezt a rugalmas növekedési modellt a tervek szerint a 2030-ig tartó stratégiai horizonton is fenntartja a Társaság, és ez jelenti az átmenet finanszírozásának fő motorját.

A szektor zöld átmenetének talán leginkább figyelt mutatója a kibocsátáscsökkentés. A MOL 2023-ra 10%-kal tudta csökkenteni a Scope 1 és 2 CO₂-kibocsátását 2019 óta like-for-like alapon, összhangban a korábban kijelölt stratégiájában meghatározott pályával, mely szerint like-for-like alapon 2019 és 2030 között 30%-kal kell csökkenteni a kibocsátást. A kibocsátáscsökkentési célok is változtak, és ambiciózusabb cél, hogy 2030-ban abszolút értékében 25%-kal kevesebb kibocsátást érjenek el a 2019-es bázisához képest az Scope 1 és 2 kibocsátás. A 25%-os kibocsátáscsökkentési cél, amelyet abszolút alapon az EU jelentéstételi előírásaival összhangban határozott meg a Társaság, ambiciózusabb célt jelent, mivel 33%-os csökkentési célt jelent like-for-like alapon, ami magasabb a 2021-es stratégiában stratégiában kijelölt 30%-nál. A frissített stratégia első ízben a Scope 3 kibocsátással kapcsolatos várakozásokat is jelez: abszolút értékben 5-10%-os csökkenés várható 2019-2030 között, elsősorban a regionális fosszilis üzemanyag-kereslet alakulásától függően.

A MOL a zöld átállási ambícióinak megvalósításához szükséges beruházások tekintetében is új utat jelölt meg: 2025-2030 között a MOL CAPEX költségvetésének kb. 30-40%-át alacsony szén-dioxid-kibocsátású kezdeményezésekre fordítják. A MOL azonban továbbra is konzervatív a CAPEX költségvetését illetően, és arra számít, hogy az organikus beruházások reálértéken 2025-2030-ban átlagosan 1,9 milliárd dollárt tesznek ki, ami kis növekedést jelent a 2018-2023-as 1,8 milliárd dolláros átlagnál.

A frissített Shape Tomorrow stratégia lehetővé teszi a MOL-nak, hogy fenntartsa az eladósodottság konzervatív megközelítését, miközben versenyképes hozamot kínál a részvényeseknek. A Társaság fenn kívánja tartani a körültekintő pénzügyi gazdálkodás iránti elkötelezettségét, elegendő pénzügyi mozgásteret biztosítva a stratégiai céljainak megvalósításához.

A szegmensek hozzájárulása a stratégiához

Felismerve a hagyományos fosszilis üzemanyagoktól való elmozdulást, a Downstream szegmens 2016 óta alapjaiban részt vesz az átalakulásban. A Downstream fókuszterületei körkörös és fenntartható megoldásokkal bővülnek, beleértve a petchemizálást, a bioüzemanyagokat, a zöld hidrogént és a biogázt. Ezenkívül megerősödött a kőolajforrások diverzifikálása iránti elkötelezettség is az energiabiztonság fokozása érdekében.

A Downstream lesz a leginkább érintett abban, hogy a Csoport nagyobb mértékben támaszkodik megújuló energiaforrásokra; a csoport megújuló energiafogyasztása kb. 2500 GWh-ra nő 2030-ra. Azt, hogy a megújuló fogyasztásnak mekkora része eredet hálózati forrásokból, vagy kerül megvásárlásra a piacról, a MOL a hosszú távú megtérülési jellemzőktől és a kiaknázandó szinergiáktól függvényében fogja eldönteni.

A MOL 2023-as belépése a hulladékgazdálkodási üzletágba nem kevesebbet céloz, mint a magyarországi hulladékgyűjtés és -hasznosítás átalakítását, valamint az uniós irányelvekhez igazodva a körforgásos gazdaság koncepciójának támogatását. A MOL 2023-ban már nagy lépést tett a célok elérése felé a betétdíjas visszaváltási rendszer bevezetésének előkészítésével, amely 2024-től két hullámban indul. A MOL hulladékgazdálkodási ága 2030-ra 1,5 millió tonna hulladék alapú alapanyagot kíván biztosítani a magyar ipar számára, ezen belül a MOL downstream üzletága számára is.

A Fogyasztói Szolgáltatások szegmens folytatja átalakulását digitálisan vezérelt fogyasztói kiskereskedővé és integrált mobilitási szolgáltatóvá. A főbb irányokat a többcélú töltőállomások bevezetése, az ügyfélközpontú működés felé való elmozdulás, valamint a régió vezető mobilitás-szolgáltatójává válása jelentik. A 2025-ös 700 millió USD-s EBITDA-cél gyakorlatilag már 2023-ban megvalósult, így a szegmens új ambíciója 2030-ra elérni az 1 milliárd dolláros EBITDA-t.

Az Upstream szegmens továbbra is kulcsfontosságú pénztermelő a Csoport számára. Az átlagos napi kitermelés 90 ezer hordó olajegyenértékenél magasabbra várható, és 2025-2030-ra az egységnyi közvetlen termelési költség 6-8 USD/boe között mozoghat. A közép-kelet-európai régióban a termelés és az infrastruktúra optimalizálása, valamint a fokozott szénhidrogén-visszanyerés áll a középpontban a termelési szint magas szinten tartása és a régió ellátásbiztonsági aggályainak enyhítése érdekében. Ezenkívül az alacsony szén-dioxid-kibocsátású technológiák, például a geotermikus energia, a lítiumkitermelés, a metánkibocsátás csökkentése, valamint a szén-dioxid-leválasztás, -hasznosítás és -tárolás szintén kiemelt szerepet kap a stratégiai horizonton a régióban. Ami az Upstream nemzetközi portfólióját illeti, továbbra is aktívan eszközmenedzsment várható, a portfólió összetételét a megtérülési mutatók és a kitermelés megkezdésének időigényével kapcsolatos várakozások befolyásolhatják.

3.2.1 SZCENÁRIÓ ALAPÚ ELEMZÉS

A 2024 márciusában megjelent Shape Tomorrow stratégiafrissítés a külső környezet részletes elemzésén alapul, feltárva az általános makrogazdasági viszonyok, az olaj- és gázipar, valamint a kapcsolódó piacok fő trendjeit és irányait, amelyek nagy hatással bírhatnak – vagy potenciálisan nagy hatással bírhatnak – a MOL működésére. Ezen piacok elemzése alapján a MOL számszerű előrejelzéseket készít a legfontosabb makrogazdasági és iparág-specifikus paramétereikről. E három fogatókönyv a következő: 'lassú átmenet', 'folyamatos átmenet' és 'karbonsemlegesség'. A zöldenergia-átállás mindhárom forgatókönyvben megtörténik, a legnagyobb különbség közöttük az átállás üteme. A Shape Tomorrow stratégia túlnyomórészt a 'folyamatos átmenet' forgatókönyvön alapul. Ha a másik két forgatókönyv valamelyike megvalósulna, az leginkább a Shape Tomorrow Stratégiában előírányzott beruházások ütemezését érintené, nem pedig magukat a stratégiai irányokat.

A MOL-csoport egy "Premissza Bizottságot" hozott létre, melynek a fő üzletágak és funkcionális területek képviselői a tagjai. A bizottság feladata a különböző scenáriók készítésekor használt legfontosabb mutatószámok és feltételezések folyamatos nyomon követése és aktualizálása a külső környezet változásaival összhangban. Ezáltal a vállalat alkalmassá válik arra, hogy időben érzékelje, ha a külső tényezők alapján a választott scenárió egy új szakaszába kerültünk, vagy ha esetleg már egy teljesen másik scenárió érvényes, és ezáltal lehetősége nyílik a felsővezetésnek arra, hogy újraértékelje és szükség esetén megváltoztassa a terveket. A premisszában bekövetkező változások a felsővezetés és az igazgatóság automatikus értesítését vonják maguk után és ezáltal a stratégia megváltozását is maguk után vonhatják. A stratégiában végrehajtott bármilyen változás feltétele azonban az igazgatóság jóváhagyása.

3.3 UPSTREAM

(IFRS), Mrd Ft	2023. év	2022. év	Vált. %
EBITDA	365,5	827,5	-56
EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	339,9	827,5	-59
Üzleti eredmény	238,7	613,9	-61
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	216,8	598,6	-64
Beruházások és befektetések	129,6	141	-8
amiből kutatási CAPEX	11,5	18	-36

Szénhidrogén-termelés (ezer hordó/nap)	2023. év	2022. év	Vált. %
Kőolajtermelés	38,1	40,0	-5
Magyarország	10	8,9	12
Horvátország	9,7	10,1	-4
Irak Kurdisztáni Régiója	2,2	4,5	-52
Pakisztán	0,5	0,5	8
Azerbajdzsán	13,9	13,9	0
Egyéb Nemzetközi	1,9	2,2	-11
Földgáztermelés	37,7	37,9	0
Magyarország	21,3	20,4	4
Horvátország	11,9	12,9	-7
amiből off-shore	3,4	3,4	-2
Pakisztán	4,5	4,6	-3
Kondenzátum	4,5	4,8	-6
Magyarország	2,7	2,8	-2
Horvátország	0,8	0,9	-11
Pakisztán	1	1,1	-11
Teljeskörűen konszolidált vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	80,4	82,7	-3
Oroszország (Baitex)	3,8	4	-5
Irak Kurdisztáni Régiója (Pearl Petroleum)*	6,2	5,3	18
Társult és közös vezetésű vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	10	9,3	8
Csoportszintű átlagos napi szénhidrogén termelés	90,4	92,0	-2

Főbb külső makró tényezők	2023. év	2022. év	Vált. %
Brent (USD/bbl)	82,6	101,3	-18
HUF/USD átlag	353,3	373,1	-5
TTF havi határidős gázár (EUR/MWH)	41,3	130,9	-68

Realizált szénhidrogén árak	2023. év	2022. év	Vált. %
Átlagos realizált kőolaj és kondenzátum ár (USD/bbl)	76,8	94,2	-19
Átlagos realizált gáz ár (USD/boe)	61,2	130,8	-53
Átlagos realizált szénhidrogén ár (USD/boe)	70,1	109,6	-36

Fajlagos költség	2023. év	2022. év	Vált. %
Teljeskörűen konszolidált vállalatok szénhidrogén-termelésének fajlagos költsége (USD/boe)	6,6	5,5	20
Társult és közös vezetésű vállalatok szénhidrogén termelésének fajlagos költsége (USD/boe)	2,3	2,2	6
Csoportszintű szénhidrogén-termelés fajlagos költsége (USD/boe)	6,0	5,1	18

Beruházások								
2023. év (HUF, Mrd)	Magyar- ország	Horvát- ország	Kurdisztán	Pakisztán	Azerbajdzsán	Egyéb	Összesen	2022. év
Kutatás	8,4	4,1	0,0	-1,3	0,2	0,1	11,5	18,0
Fejlesztés	20,1	15,9	4,2	0,4	49,0	5,1	94,8	107,7
Egyéb	6,1	12,9	2,2	0,3	1,3	0,0	22,9	15,3
Akvizíció	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0
Összesen	34,5	32,9	6,4	-0,5	50,6	5,7	129,6	141,0
2022. év	24,6	35,4	10,0	6,4	57,9	6,7		141,0

A megjegyzéseket és speciális tételeket az 1. és 2. számú melléklet tartalmazza.

A Társaság honlapjára feltöltött éves [Adattárban](#) megtalálható további táblázatok: Szénhidrogén-termelés (ezer hordó/nap), Fajlagos költség (USD/boe), Realizált szénhidrogén árak, Bruttó szénhidrogén készletek alakulása (SPE szerint): Bizonyított készlet (1P), Bizonyított és valószínű készlet (2P), Felmerült költségek (Millió forint), Eredmény (Millió forint), Kutatási és termelési kutak.

*Új számítási metodológia került bevezetésre 2020-ban.

3.3.1 A 2023-AS ÉV PÉNZÜGYI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

Az Upstream speciális tételek nélküli EBITDA-ja 59%-kal csökkent 2023-ban az előző évhez képest, így 339,9 milliárd forintot ért el. A pénzügyi teljesítmény főleg az alacsonyabb realizált szénhidrogén árakat (36%-kal kevesebb, 70,1 USD/boe), a magasabb termelési költségeket és a kedvezőtlen magyarországi bányajáradék-rendszert tükrözi.

A csoport szintű szénhidrogén-termelés (társult és közös vezetésű vállalatokkal együtt) 2%-kal csökkent az előző évhez képest, ami átlagosan napi 90,4 ezer hordó egyenértéket jelent. Az alacsonyabb termelési volument elsősorban a kurdisztáni Shaikan eszköz termelés-csökkenése okozta, amely az exportálási útvonal lezárásának következménye volt. Ezen felül negatív hatással volt rá a természetes termelés-csökkenés és karbantartási munkálatok miatti leállások Horvátországban, viszont a természetes termelés-csökkenés sikeres magyarországi kompenzációja pozitívan befolyásolta a termelési volument.

A 2023. évi csoport szintű közvetlen termelési egységköltség (értékcsökkenés nélkül, de a társult és közös vezetésű vállalatokkal együtt) 18%-kal, 6,0 dollár/hordó szintre nőtt a jelentős költségoldali nyomás hatására.

Az Upstream üzletág teljes körűen konszolidált vállalatának organikus beruházásai 129,2 milliárd forintot értek el, amely 2022-höz képest 8%-os csökkenést jelent. Az alacsonyabb érték főként a kutatási aktivitás csoport szintű csökkenéséhez, továbbá az exportálási útvonal lezárását követően a kurdisztáni fejlesztési projektek szüneteltetéséhez köthető. Ezen felül a szabályozói környezet változásainak hatására jellemző a projektekhez való általános óvatos hozzáállás. Az organikus beruházások több mint 90%-a közép-kelet-európai régióba, valamint Azerbajdzsánba, többnyire mezőfejlesztési projektekre irányult.

2023-ban az Upstream üzletág a MOL-csoport készpénztermelő képességében továbbra is kulcsfontosságú szerepet töltött be, csoport szinten 210,7 milliárd forint (587 millió amerikai dollár) szabad cash flow-t termelve.

Változások az Upstream szabályozói környezetében

Magyarország: A magyar kormány visszamenőlegesen, 2023. január 1-től bevezette a szén-dioxid (CO₂) adót, amely 40 EUR/t (később 36 EUR/t) fizetését írta elő minden szabad kvótával rendelkező vállalat teljes CO₂ kibocsátására. Az első fizetési kötelezettség 2023. november 15-én volt esedékes (1-3. negyedévre), ennek összege 443 millió forint volt az Upstream divízió vonatkozásában.

2023. április 1-től a piaci áron értékesített gáz bányajáradéka 88%-ról 42%-ra csökkent. A 2023. évre egy további bevétel-alapú adót vezettek be, amely a MOL Nyrt. 2022-es bevételének 2,8%-a, ezt a 2024. évre is kiterjesztették csökkentett, 1%-os rátával. Az energiaszolgáltatók jövedelmi adója 31%-ról 41%-ra növekedett 2023-ban, 2024-re is hatályos formában. Mindezzel párhuzamosan a bányatelkek kezelői további büntetésekkel szembesülhettek, amennyiben kevesebbet termeltek 2022 során mint 2021-ben. A 2023. szeptember 1-től érvényes rendszer csökkentett bányajáradékot engedélyez, amennyiben a 2022-es termelési szintet fenntartják a vállalatok. A MOL Nyrt. élt ezzel a lehetőséggel és szerződést kötött a magyar állammal, amely alapján szeptembertől jelentősen csökkent a befizetett bányajáradék összege.

Horvátország: A horvát állam 2022. szeptemberétől kötelezte az INA-t, hogy a megtermelt hazai gázt fix áron adja át nemzeti energiavállalata (HEP) számára, hogy így biztosítsák az ország gázellátását. 2023. július 7-én a horvát állam visszavonta ezt a döntését és törölte az INA gázellátási kötelezettségeit.

A 2023-AS ÉV MŰKÖDÉSI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

Kutatás

Összesen 14 kutatófúrás történt 3 országban. A kutatófúrásokon túl a szeizmikus mérések és ezek értelmezése is folytatódott Magyarországon, Pakisztánban és Romániában.

Magyarországon folytatódott a Sekélygáz-kutatási program 7 kút sikeres lefűrésével és tesztelésével. Mind a 7 kút termelésbe állt. A Rinyaújlak-D-1 hagyományos szénhidrogén-kutató fűrészt szintén lemélyítették, illetve a Vecsés-1 lehatároló fűrés is megkezdődött 2024. januárjában. A Zala Nyugat és Bázakerettye licencterületek kiterjesztésére megadták az engedélyt. Az O&GD Kft. által operált három kutatási koncesszióban 49% részesedést vásárolt a MOL. Két kút fűrésa és tesztelése megtörtént, a Tura-D-3 kút eredményeit jelenleg értékeli, míg a Nagykáta-K-1 kút száraznak bizonyult. Decemberben két geotermikus koncessziós kutatási területet nyert a vállalat.

Horvátországban a 2022-ben mért szeizmikus adatok kiértékelése után 3 kutatófűrészt mélyítették le a Drava-03 blokkban. A Veliki-Rastovac-1 kutat 2023. júniusában fűrészt és a gazdaságosnak ítélt gázfelhalmozódás találatáról értesítették a Horvát Szénhidrogén Hatóságot. Az Obradovci-1 Jug és Mikleuš-1 kutakat 2023. augusztus és szeptember folyamán fűrészt és mindkettő száraznak minősült. A Dinaridi-14 blokkot visszaadta a vállalat. Októberben két geotermikus koncessziós kutatási területet nyert az INA.

Romániában az EX-1 blokkban a 3D szeizmikus mérés megtörtént, míg az EX-5 blokk esetében zajlik a mérés engedélyeztetése.

A Közel-Kelet, Ázsia és Afrika régióban a kutatási tevékenység folytatódott Pakisztánban és Egyiptomban. **Pakisztánban** az operált TAL blokkban a Razgir-1 kutatófűrés 2024. januárjában elkezdődött. A szintén operált Margala blokkban a Tarnol-1 kutat lezárták és

felszámolták. A kútúrás kiértékelését követő, tesztelési céllal elvégzett szeizmikusadat-újrafeldolgozás befejeződött, míg a kb. 800 km-es 2D szeizmikus szelvények újrafeldolgozása folyamatban van. A blokk egyéves meghosszabbítása engedélyezésre, míg a TAL, Karak és DG Khan licencek hosszabbítása iránti kérelmet beadták. **Egyiptomban** az INA-nak új kutatási területet ítéltek oda a Nyugati Sivataban, az East Bir El Nus (WD-08 blokk) koncessziós licenct 50-50% megosztásban nyerte el az Energean, mint operátor partnerségével. A Koncessziós Megállapodást megkötötték, míg a Közös Működtetési Megállapodás (*Joint Operating Agreement*) aláírásra vár. A szeizmikus mérések rögzítésére megtörtént a szerződés-kötés és zajlanak az előkészítő munkálatok. Az East Damanhur koncesszióban a harmadik, ED-3X kutatóúrás negatív eredménnyel befejeződött, lezárása és felhagyása megtörtént.

Mezőfejlesztés és Termelés

2023-ben a Termelés Optimalizálás Program (PO) folytatódott Magyarországon és Horvátországban és 84 kútmunkálat elvégzésével összesen napi 1,7 ezer hordó egyenérték többlettermelést eredményezett éves szinten. Kazahsztánban a Rozhkovskoye mező megkezdődött a gáztermelés.

Magyarországon négy kút fúrásával folytatódott a mezőfejlesztési program. A Sas-Ny-31 és Endrőd-É-20 kutak már termelnek, míg az Endrőd-É-21 kút bekötése és a Forráskút-13 kút befejezése folyamatban van. A Somogy-projekt harmadik fázisa a felszíni munkálatok befejezését követően szeptemberben megkezdte a gáztermelést. A Termelés Optimalizálás Program folytatódott és 26 kútmunkálatot végeztek el, ami összesen napi kb. 1,2 ezer hordó egyenértékkel magasabb hozamot eredményezett éves szinten.

Horvátországban a Zalata-Dravica csővezetékek területhasználati engedélyeztetése folyamatban van. Az építkezés mesterterveinek elkészítése befejeződött, az építési munkálatok és a hosszú gyártási idejű berendezések (long-lead item) beszerzési tenderei elindultak. Az EOR projekt CO₂ besajtolással folytatódott az Ivanić és Žutica mezőkön. A Termelés Optimalizálás Program keretén belül összesen 58 kútmunkálatot végeztek el 2023-ban, ami napi 0,5 ezer hordó egyenérték többlettermelést eredményezett éves szinten. Az éves tervezett nagyjavítás két termelési egység 16 helyszínén sikeresen zárult, amely magába foglalta a Molve Gázfeldolgozó és az Ivanić-Grad Frakcionáló Üzemet is. Az Ivana D kutat lezárták és felhagyták, a gázvezetékek konzerválása megtörtént, és a környezetvédelmi hatástanulmány elkészítése folyamatban van.

A **FÁK régióban** folytatódott a mezőfejlesztés **Oroszországban** 27 kútmunkálattal. Az Átfejtéses Vízleárasztási Program keretében vízbesajtoló kutakat képeztek át 'dump flood' technológiájú kutakká. Az Építési Program keretein belül csővezetékek építése és helyreállítása, villamosáram-vezetékek felújítása és az olajkezelő üzem részleges modernizálása zajlott. **Kazahsztánban** a Rozhkovskoye mező első gáztermelése megkezdődött az U-21 kútból. Az EPCC (Tervezési, Beszerzési, és Építési szerződés) második számú kiegészítését aláírták, és az első fázis kivitelezése 2024-ben várható, további 4 kút termelésbe állításával. **Azerbajdzsánban** összesen 16 kutat fúrtak 2023-ban, amelyekből 8 termelő, 6 vízbesajtoló, 1 gázbesajtoló és 1 mélygáz-lehatároló. Az Azeri Central East projekt folytatódott az első olajmolekulák elérése felé a 'Topside' egység beüzemelésével, és az első kút lefúrása is megtörtént, termelésbe állítása 2024. első negyedévében várható.

Pakisztánban a Mamikhel South-01 kút megkezdte a termelést. A Manzalai másodlagos kompressziós projekt befejeződött, és a Makori East másodlagos kompressziós projekt részletes tervezése folyamatban van. A Makori East-5 kiferdítéses fúrása befejeződött és a kutat termelésbe állították 2024. januárjában. A Makori Deep rezervoárszimulációs tanulmány elkészült és kezdetét vette a Makori East rezervoárszimulációs tanulmány összeállítása is. Nyolc termelés optimalizálási munkával napi nettó 0,2 ezer hordó egyenérték termelés növekedést realizált Pakisztánban a MOL éves szinten.

Irak kurdisztáni régiójában a kútúrás tevékenységek az első negyedévben folytatódtak a Shaikan mezőn, az SH-17 és SH-18 kutak fúrásával. Márciusban az Irak-Törökország csővezeték lezárása a Shaikan mező termelésének leállítását eredményezte. A hazai piacra történő termelés júliusban indult újra, az exportkorlátozások további megléte mellett. A Pearl eszköz Khor Mor gázüzemének bővítési projektjén, a KM250-en folynak a mérnöki, beszerzési és gyártási munkálatok, míg az összes kút lemélyítése és tesztelése megtörtént. A kútmunkálatok folytatódtak a KM-16, KM-17 és KM-18 kutak sikeres lefúrásával és kiképzésével.

Egyiptomban folytatódtak a mezőfejlesztési munkálatok. A North Bahariya koncessziós területen összesen 22 kutat fúrtak, közülük 20 termelő és 2 vízbesajtoló kút. A Ras Qattara területen egy termelőkutat fúrtak. Rendszeres karbantartási munkák és fejlesztési projektek történtek minden koncessziós területen. Az ED-2X kutatóúrás 2022-ben gázt talált és 2023. szeptemberében termelésbe is állították. Az East Damanhur termelési licenst jóváhagyták.

Nem folytatódó tevékenység: Angolában az INA 3/05 Blokkban lévő 4%-os, továbbá a 3/05A Blokkban lévő 5,33%-os részesedésének értékesítési folyamata lezárult.

3.4 DOWNSTREAM

Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2023. év	2022. év	Vált. %
EBITDA	490,2	804,8	-39
EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	490,2	804,8	-39
Újraberzerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA^{(1) (2)}	472,4	848,4	-44
ebből Petrolkémia ^{(1) (2)}	-55,2	66,5	n.a.
Üzleti eredmény	329,1	636,1	-48
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	329,1	645,3	-49
Újraberzerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredmény^{(1) (2)}	311,3	688,9	-55
Beruházások és befektetések	490,2	804,8	-39
ebből transzformációs	68,7	117,7	-42
MOL-csoport az INA nélkül			
EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	492,2	811,4	-39
Újraberzerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA^{(1) (2)}	385,6	831,7	-54
Ebből Petrolkémia üzleti újraberzerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA-ja ^{(1) (2)}	-55,2	66,5	-183
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	356,3	679,7	-48
Újraberzerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredménye^{(1) (2)}	340,2	695,4	-51
INA-csoport			
EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	-2	-6,6	-70
Újraberzerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA^{(1) (2)}	86,7	16,7	418
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	-27,2	-34,4	-21
Újraberzerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredménye^{(1) (2)}	-28,9	-6,5	344
Finomítói árresek			
	2023. év	2022. év	Vált. %
Frissített Csoportszintű finomítói árresek (USD/bbl)	9,0	8,4	7
Frissített Komplex finomítói árresek (MOL+Slovnaft) (USD/bbl)	9,3	8,9	5
Frissített Csoportszintű petrokémiai árresek (EUR/t)	144	242	-41
Új Csoportszintű petrokémiai árresek (EUR/t)	286	481	-41
Külső kőolaj- és petrokémiai termék- értékesítés országonként (kt)			
	2023. év	2022. év	Vált. %
Magyarország	4.975	5.482	-9
Szlovákia	2.149	2.178	-1
Horvátország	2.454	2.292	7
Olaszország	1.384	1.477	-6
Egyéb piacok	7.996	7.483	7
Összesen	18.959	18.912	0
Külső kőolaj- és petrokémiai termék-értékesítés termékenként (kt)			
	2023. év	2022. év	Vált. %
Kőolajtermékek	17.759	17.693	0
Motorbenzin	3.495	3.569	-2
Gázolaj	10.677	10.578	1
Fűtőolaj	289	291	-1
Bitumen	566	532	6
Petrokémiai termékértékesítés	1.200	1.219	-2
Olefin termékek	157	156	1
Polimer termékek	978	994	-2
Butadién termékek	65	69	-6
Teljes kőolaj- és petrokémiai termék értékesítés	18.959	18.912	0

Beruházások és befektetések (Mrd Ft)	2023. év	2022. év	Vált. év/év %	Fő projektek 2023. évben
Feldolgozás és Kereskedelem beruházások és befektetések	130,3	155,2	-16	INA: Rijeka Finomító fejlesztési projekt, Metatézis Projekt (Olefin Konverziós Üzem); SN: Időszakos karbantartás. IAS16 SN REF
Vegyipar beruházások és befektetések	85	110,3	-23	MPC: Metatézis Projekt (Olefin Konverziós Üzem), Poliol Projekt; SPC: PP3 üzem kapacitás bővítés
Energia és egyéb	3,1	3,2	-5	SN: időszakos karbantartás IAS16 SN ENE
Összesen	218,3	268,8	-19	

A régiós motor üzemanyag kereslet változása	Teljes piac		MOL-csoport értékesítés				
	2023. év / 2022. év (%)		Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel
Magyarország	-3	-6	-5	-7	-13	-11	
Szlovákia	10	0	2	1	-3	-2	
Horvátország	13	15	15	12	15	14	
Egyéb	-6	-14	-12	-6	4	1	
KKE 10 ország	-5	-12	-10	-3	-2	-2	

A megjegyzéseket és speciális tételeket az 1. és 2. számú melléklet tartalmazza.

A Társaság honlapjára feltöltött éves [Adattárban](#) megtalálható további táblázatok: A MOL-csoport finomítóinak kőolaj-feldolgozási és termelési adatai kilotonnában (Dunai-, Pozsonyi finomító, INA finomítók), Külső kőolajtermék értékesítési adatok (kt), Kőolaj termék értékesítési adatok (kt), Petrolkémiai termelés (kt), Petrolkémiai értékesítés (kt).

3.4.1 A 2023-AS ÉV PÉNZÜGYI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

A Downstream üzletág 2023-ban 472,4 milliárd forint (1.328 millió dollár) újrabeszerzési árakkal becsült "tisztá" EBITDA-t ért el, amely 44%-kal marad el az előző évi teljesítménytől. A bázishatás jelentős szerepet játszott az év/év alapú csökkenésben, mivel az ársapka eltörlése magasabb extra adókkal került ellensúlyozásra. A makrogazdasági környezet negatívan hatott a finomítói szegmens eredményeire, mely hatást részlegesen ellensúlyozta a magasabb értékesítési árrés és az energia költségek csökkenése. A petrolkémia szegmens negatívan járult hozzá a „tisztá” EBITDA-hoz, köszönhetően az iparágban folytatódó lejtmenetnek.

A Magyarországon érvényben lévő különadók 2023-ban is visszafogták a Downstream szegmens teljesítményét, mivel mértékük a korábbi 358 millió dollárról 644 millió dollárra emelkedett. Az Ural-Brent árkülönbözetre kivetett különadó 2022. december 8-ától 95%-ra nőtt, azonban a jogszabálymódosítást követően április 1-jétől már csak a 7,5 USD/hordó feletti különbség adóköteles. Ugyanekkor visszamenőleges hatállyal bevezetésre került a nettó árbevétel alapuló különadó, melynek mértéke a 2022. évi nettó árbevétel 2,8%-a. 2023 júliusában újabb különadót, a CO2 adót vetette ki a magyar kormány 2023 január 1-jei visszamenőleges hatállyal. A jogszabály értelmében az év első három negyedében a teljes kibocsátás után, az ingyenes kvótakiosztással rendelkező vállalatoknak, a MOL Nyrt.-nek és az MPK Zrt.-nek 40 EUR/t összeget kell fizetniük. Októberben a magyar kormány jogszabály módosítást fogadott el, és 36 EUR/t-ra csökkentette az adó mértékét.

2023-ban a finomítói üzletágban az alacsonyabb üzemanyag crack spread és a szűkülő Urals-Brent spread ellenére a finomítói árrés átlagosan 9 USD/hordó volt, amely a korábbi évvel összehasonlítva 7%-os emelkedés. A javuló eredményben szerepet játszott az energia árának csökkenése és a nagykereskedelmi üzemanyag árrés is megemelkedett szintet ért el, míg a kártyás értékesítés minden idők legmagasabb értékét érte el. Magyarországon az üzemanyag kereslet és az értékesítés egyaránt csökkent a 2022-es évvel összehasonlítva, mely időszakban a keresletet az ársapka szabályozás hajtotta. 2023-ban Horvátországban a kedvező nyári időszaknak köszönhetően minden idők legmagasabb értékesítési adatait regisztrálták. Az ingadozó külső környezet és a nem várt események ellenére a MOL-csoport egész évben képes volt stabil és hatékony ellátást biztosítani piacain.

A MOL-csoport integrált petrolkémiai árrése a petrolkémiai ágazatot sújtó mély válság következtében átlagosan 144 EUR/t volt, amely 41%-os év/év alapú csökkenést jelent. A válság a szűkülő polimer-monomer spread-ben, a csökkenő keresletben és a visszaeső polimer jegyzésekben nyilvánul meg. Ezen kívül az újonnan bevezetett CO2 adó is negatív hatással bírt az MPK teljesítményére. Ellenben, a működési optimalizáció, a rugalmas árazás és az energia hatékonysági kezdeményezések részben képesek voltak ellensúlyozni a negatív árhatásokat.

A Downstream üzletágban végrehajtott beruházások értéke elérte a 218,3 milliárd forintot, amely a 2022. éves eredménnyel összehasonlítva 19%-os visszaesést jelent. Az összeg 60%-a finomítás és marketing üzletág projektjeiben került felhasználásra. A folyamatban lévő stratégiai transzformációs projektek közül a Tiszaújvárosban megvalósuló Poliol üzem építése és a rijekai finomító korszerűsítése (RRUP) játszanak fontos szerepet az organikus beruházások között. Jelentős erőfeszítéseket tettünk, hogy megfeleljünk az

EU által támasztott szankciós elvárásoknak és szabályozásoknak, így a kőolaj diverzifikációs program a beruházási döntéseink meghozatalánál is fontos szerepet kap.

A folyamatban lévő transzformációs projektek közül a Poliol 99,9%-os készültségi szinten áll, a mérnöki, beszerzési és építési munkák befejeződtek, az üzembe helyezés folyamatban van, az átadására várhatóan 2024-ben kerül sor. Az RRUP projekt elérte a 84%-os készültségi szintet a kedvezőtlen külső környezeti tényezők pl. a munkaerőhiány és az alapanyag árak megemelkedésének ellenére.

3.4.2 A 2023-AS ÉV MŰKÖDÉSI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

A külső környezeti változások következtében, mint pl. az Orosz-Ukrán háború, az ambiciózusabb zöld célok, az új EU-s szabályozási környezet, valamint a vevői preferenciák változása, a MOL-csoport a Shape Tomorrow Stratégiájának felülvizsgálata mellett döntött. A stratégiai kezdeményezés célja, hogy megerősítsük piaci pozíciónkat és a fenntarthatóbb jövő felé tereljük működésünket. Az új stratégia alapján a Downstream üzletág a kőolaj diverzifikációs programra, a CO2 kibocsátás csökkentésére, a fenntartható vegyipar felé történő transzformációra, a körkörös gazdaságra, a megújuló üzemanyagokra és a zöld hidrogénre összpontosít. 2023-ban az elsődleges célunk volt, hogy garantáljuk a stabil és hatékony ellátásbiztonságot a főbb piacainkon és mellette megfeleljünk az EU szankciós elvárásainak. Válaszul az EU által előírányzott, Ural típusú kőolajra vonatkozó szankciókra, 2022-ben elindítottuk a kőolaj diverzifikációra vonatkozó programunkat, mely 2023-ban tovább folytatódott és mind a Dunai Finomítóban, mind a Slovnaft finomítójában és a Logisztika területén is a tervezettek mentén halad. 2023-ban is teljes mértékben megfeleltünk a szankció elvárásoknak, az alternatív kőolaj feldolgozásának aránya a Slovnaft finomítójában tovább emelkedett.

2023-ban a kőolaj diverzifikációs program keretein belül 6 új típusú nyers kőolaj finomítása valósult meg sikeresen a Slovnaft finomítójában több, mint 800 kt mennyiségben. Az alternatív kőolaj típusok feldolgozásának fokozatos növelésével közelebb kerülünk azon célhoz, hogy megfeleljünk az orosz kőolajból származó termékek exportjára vonatkozó szankciók által támasztott követelményeknek és a jövőben is biztosítsuk a régió ellátásbiztonságát.

A pozitív külső környezetet kihasználva célunk volt, hogy a **Finomítás** termelési eszközei a lehető legmagasabb szinten kerüljenek kihasználásra. Ennek eredményeként a Finomítás üzletágban a feldolgozott nyersanyag mennyisége elérte a 13,9 millió tonnát (0,2 millió tonnával meghaladva a 2022-ben elért eredményt). A Termelés operatív rendelkezésre állása mérsékelt volt, a Finomításban (93,3%) és a Petrolkémiaiában (92,5%) is valamivel a megcélzott szint alatti értékkel. A válság következtében kialakuló csökkenő petrolkémiai kereslet és az energia árak ahhoz vezettek, hogy a Petrolkémia üzletágban gazdasági megfontolásból termelési leállásokat eszközöltünk annak érdekében, hogy elfogadható pénzügyi eredményt érjünk el. AZ EBK területre az év során kiemelt fókusz helyezettünk, amely javuló tendenciát eredményezett a folyamatbiztonságot érintő KPI-ok terén. Annak érdekében, hogy felkészítsük a Termelés üzletágot a jövő kihívásaira, tovább folytattuk a legnagyobb transzformációs programunkat, a „PROmotion” (Production in Motion) programot. Megcélözva a több, mint 150 millió euró (2018-as árszinttel számolva) OPEX hatékonyságjavulást, az összes kulcsfontosságú területen előrelépés történt, mely kiterjedt a szervezeti hatékonyságra, az energiahatékonyságra, a költségteljesítményre és a karbantartásra. A program folytatása nem csak OPEX eredmények tekintetében jár előnyökkel, hanem gondolkodásmódunkat is fejleszti, hogy az átalakuló értéklánc professzionális, megbízható és értékes gerincévé váljunk.

A **Logisztika** üzletág középpontjában az ügyfelek elégedettsége állt versenyképes szolgáltatások nyújtásával, a folyamatosan változó környezethez való alkalmazkodással, valamint az elkötelezett munkatársak által vezérelt fenntartható működésre való átállással. Habár 2023 egy kihívásokkal teli év volt a Logisztika mégis képes volt több területen is sikereket elérni. A vasúti áruszállítást tekintve augusztus rekord hónapnak számított: az eddigi legmagasabb átmenő mennyiséget, a leggyorsabb lefejtést regisztrálták Rijekában, továbbá tavaly nyáron minden eddigit felülmúlt a belföldi kőolaj transzfer Sisak és Rijeka között. A rekord eredmények ellenére képesek voltunk időben és teljes kapacitáson kielégíteni vevőink igényét. Horvátországban a szabályozott árak következtében hátráltató körülményekkel kellett szembenéznünk a közúti fuvarozás során. Az Upstream üzletágot támogatva a Moltrans új területre lépett, a nyers kőolaj belföldi telephelyekre való szállítási tevékenységgel. A fenntarthatóság egyre inkább a figyelem középpontjába kerül, így a sisak-i terminál esetében mérföldkőnek számít, hogy az energiaellátás során áttértünk az LPG-re, továbbá csökkenő üzemanyag keresletünk révén további ÜHG kibocsátást takarítottunk meg. Ami a beruházásokat illeti, eszközeink esetében a rekonstrukciós munkálatokat az Adria és a Barátság 2 kőolaj vezetékén határidőben elvégeztük. Továbbfejlesztettük termináljainkat, a csepeli terminálon a harmadik rakodóhely üzembe helyezése befejeződött, amely a várakozási idő lerövidülésével tovább növeli vevőink elégedettségét. Szlovákiai egységeinkben folytattuk az irányítótermék digitalizálását, automatizálást és központosítást, amelyet a következő években is folytatni fogunk. Ausztriában időben végrehajtottuk az ellátási hálózat optimalizálását.

Az **Értéklánc Menedzsment** biztosítja a MOL-csoport Downstream üzletágának a működési keretét és meghatározza hosszú távú fejlődési pályáját. A kulcsfontosságú működési területei magukba foglalják a Downstream stratégiájának és az optimalizációs keretrendszernek a rövid és hosszútávon történő kijelölését, mindeközben vezetői támogatási, valamint alapanyag-beszerzési és -kereskedelmi, kockázatkezelési, ütemezési és ügyfélszolgálattal kapcsolatos feladatokat is ellát. 2023-ban a terület a változó külső környezetben történő folyamatos ellátásbiztonságra összpontosított. Az EU szankciókkal összhangban a MOL-csoport célja, hogy mindkét, tengerpattal nem rendelkező finomítója esetében növelni tudja a tengeri nyers-olaj feldolgozásának az arányát. Az Értéklánc Menedzsment ezen cél

eléréséhez a szükséges tengeri kőolaj ellátás biztosítása révén járul hozzá, hogy a csoport teljesíteni tudja az embargóval és optimalizációval kapcsolatos céljait. Az „Új Fejezet” szervezeti változás struktúra az INA-ban is bevezetésre került, ami az INA Értéklánc Menedzsment létrehozását eredményezte, ez által biztosítva zökkenőmentes átmenetet a Kereskedelem & Optimalizáció szervezeti struktúra átalakításához. További előrelépés történt a Growing Professional Skills programban az újabb Ciklus elindításával, amelyben az eddigi legnagyobb fehérgalléros Downstream populációra terjed ki. Emelett, minden eddiginél nagyobb hangsúlyt kaptak az ügyfeleknek nyújtott szolgáltatások és a digitalizáció.

A **Csoportszintű Üzemanyag** üzletág látja el a MOL-csoport üzemanyag-értékláncának irányítását 12 országban, több mint 700 munkatárs közreműködésével, beleértve a piaci ellátást, az értékesítés optimalizálását és az értékesítési tevékenységet az összes Downstream piacon. A Csoportszintű Downstream Értéklánc Menedzsment szervezettel együttműködve felelős az üzemanyag-árrés maximalizálásáért, és koordinálja az üzemanyagok, az üzemanyagkártyák, a bioüzemanyagok fenntarthatósági követelményeinek történő megfelelés, és egyéb finomított termékek menedzselését leányvállalati szinten is. A termékportfólió magában foglalja a motorbenzinek, a dízel és egyéb gázolajok, a fűtőolaj, a bunkerolaj, a kén, a koks és a bioüzemanyagok értékesítését, valamint az üzemanyagkártyák digitális megoldásokat is alkalmazó menedzselését. 2023-ban az üzletág magas árrést és az eddigi legnagyobb mértékű, mintegy 3 milliárd litert lefedő kártyaértékesítést tudhat maga mögött. Az üzletág sikeresen megtartotta pozícióját a régióban, és jelentősen megerősítette helyzetét a lengyel és szlovén piacon azáltal, hogy nagymúltú cégek akvizícióját zárta sikerrel.

A **Csoportszintű Vegyipari** üzletág éves szinten mintegy 2 millió tonna vegyipari termék értékesítését látja el, ez több, mint 200 különböző terméktípust jelent. 2500 üzletfelet szolgálunk ki hat különböző szegmensben, 4 kontinens 55 országában. Több termék esetében a top 10 értékesítő közé tartozunk Európában.

A **polimer értékesítés** 2023-ban elérte a 975 kilotonnát, amely a 2%-os (-19 kt) csökkenést jelent 2022-höz képest. A petrokémiai piacot kedvezőtlenül érintette a műanyag termékek gyártói részéről támasztott kereslet visszaesése. A fő okok a magas jegybanki alapkamat és energiaköltségek, valamint az ehhez társuló inflációs nyomás, amelyek aláásták az európai gazdasági növekedést. A nehézségek ellenére továbbra is ügyfeleink igényeit helyeztük előtérbe és megbízható beszállítóként megerősítettük pozícionkat. Bár a polimerek értéke negatív csúcsot döntött, mintegy 50 millió euróval sikerült csökkentenünk veszteségeinket, amelyet a szerződéseink újratárgyalása, energiahatékonysági akciók, és a stop&go működés bevezetése révén sikerült elérnünk.

Az **alapvető vegyi anyagok** értékesítése 699 kilotonnát tett ki 2023-ban. A kihívásokkal, így nem tervezett leállásokkal (reformáló, krakkoló, bázisolaj-gyártó üzem) és a krakkoló stop&go működésével terhelt vállalati környezet, valamint a kedvezőtlen külső körülmények (energiaárak, ázsiai import által támasztott verseny, lecsökkent kereslet) ellenére az ügyfélportfólió optimalizálása, az erős ügyfélfókusz, és az árrés-vezérelt döntéshozatal eredményeként sikerült megtartani piaci pozícionkat és biztosítani a zökkenőmentes finomítói és a petrokémiai üzemmenetet.

2023-ban a **Downstream Fejlesztés** területen a hatékonyság növelésére, a fenntarthatósági célok elérésére, és a termékportfólió bővítésére irányuló projektek álltak a középpontban.

A terület zászlóshajó-projektje, a Poliol beruházás 2023 végére elérte a 99,9%-os készütségi szintet. Az építési tevékenységek 2023 végére közel kerültek a teljes készütséghöz, miközben a projektmenedzsment csapat figyelme egyre inkább az egyes üzemegységek üzembehelyezésének összehangolására irányult. Felállt az üzemeltető csapat, amely munkahelyi tanulás keretében immár az üzembehelyezés folyamatában is részt vesz. A próbagyártás több lépcsőben indul meg az év második felében.

Folyamatban van a Rijekai Finomító fejlesztésére és a Késleltetett Koksolóüzem (DCU) felépítésére irányuló projekt, amelynek eredményeként a nehéz maradékanyag újrafeldolgozása a fehér termékek arányának növelése és a fekete termékek csökkentése révén a finomító működése még inkább profitábilissá tehető.

A rijekai finomító korszerűsítésére irányuló projekt a COVID-19 járvány és az ukrajnai háború okozta kihívásokkal – így az alapanyagok, az energia, és a munkaerő drágulásával – terhelt külső üzleti környezet ellenére is folytatódott. A projekt készütsége az év végére elérte a 84%-ot. A mérnöki tevékenységek lezárultak, miközben a beszerzési tevékenységek is közel kerültek a befejezéshez, 99% feletti készütséggel. Ezen túlmenően szinte valamennyi hosszú átfutási idejű termék, alapanyag és berendezés leszállításra került.

3.4.3 DOWNSTREAM JÖVŐBELI PORTFÓLIÓJA

A MOL-csoport új termékek és szolgáltatások bevezetésével folyamatosan fejleszti jövőbeli portfólióját, amely nem csak a szén-dioxid-kibocsátás kockázatának mérséklése, hanem a szénkorlátozott, körforgásos gazdaság lehetőségeinek kiaknázása céljából is fontos.

Bioüzemanyagok a MOL-csoportban

2023 folyamán a MOL-csoport bioüzemanyag-beszerzése mind az érintett térségek (8 ország), mind a bekevert mennyiség (600 kt) tekintetében stabilnak tekinthető, mivel a nemzeti közlekedési megfeleléségi szabályozók tekintetében nem vagy alig történt változás 2022-höz képest a Downstream működése által lefedett országokban.

A felhasznált biokomponensek köre is hasonló a korábbi évekéhez: élelmiszer- és hulladékalapú bioetanol, valamint zsírsav-metil-észterek jelentik továbbra is az alapot üzemanyagaink dekarbonizációjához. Mindemellett az ún. fejlett biokomponensek jelentősége is növekszik a portfóliónkban: a MOL sikeresen dolgozott be ilyen alapanyagot a szálhalmabbai bekeverő egységében.

Kulcsfontosságú eredmény a MOL-csoport részéről az első olyan repülőgépjárműüzemanyag-szállítvány értékesítése, amelybe jelentős arányban bekeverésre került ún. fenntartható repülőgépjárműüzemanyag (SAF). Ugyancsak kiemelendő a 100%-ban megújuló dízel (HVO - hidrogénezett növényi olaj) értékesítésének megkezdése néhány kiemelt nagy- és kiskereskedelmi partner számára

K+F

2023-ban a Downstream kutatás-fejlesztés három fő termékterületen folytatta tevékenységeit és projektjeit: ezek a poliol, a poliolefin, és a finomítás. A kutatás-fejlesztés létfontosságú szerepet játszik a Poliol Projektben a termékreceptek és -típusok folyamatos fejlesztésével, megalapozva a gyártás közelgő elindítását. Bővítettük a poliuretán alkalmazásfejlesztési know-how-t, hogy biztosítsuk a szükséges támogatást a MOL-csoport jövőbeli poliol-ügyfelei számára. A Poliol K+F csapata aktív kapcsolatot tart fent a potenciális ügyfelekkel, hogy előkészítse a terepet a piacra lépéshez. A poliolefin területen a portfólió fenntartható irányú átalakítása állt a középpontban. Az aktív portfólió-menedzsment lehetővé tette az együttműködési keretrendszernek a Petchem teljes termékvonalát átfogó kibővítését, ideértve a hulladékkezelési tevékenységeket. Sikeresen megvalósult számos, az alacsony karbon-intenzitású üzemanyagok iránti várható kereslet kielégítése és az alapanyag-portfólió diverzifikálása, valamint a körforgásos gazdaságra történő átállás gyorsítása érdekében indított kisméretű, együttműködésre irányuló laboratóriumi reaktorkísérelt.

A nem-kőolaj alapú középdesztillátumok előállításának növelése érdekében kiemelt érdeklődés irányult a hulladékalapú frakciókra, valamint a szintén hulladékalapú és az ún. fejlett bioalapanyagokra. Tovább folytattuk együttműködésünket kiemelt nemzetközi partnereinkkel a gumibitumen-gyártás területén és sikeresen megvalósítottuk a nehéz fűtőolajok nem-üzemanyag terméké átalakítására irányuló projektünket. A MOL-csoport tagja több hazai finanszírozásból megvalósuló kutatás-fejlesztési projekt konzorciumának, együttműködve magyarországi egyetemekkel (Budapesti Műszaki és Gazdaságtudományi Egyetem, Szegedi Tudományegyetem, Pannon Egyetem) és más ipari partnerekkel.

A **biogáz** egyre inkább teret nyer Európában, ezért a MOL is elkészítette biogáz-úttervét annak érdekében, hogy Közép- és Kelet-Európában egyedi pozíciót építhessen ki. A megvalósítás első lépéseként biogázüzemet vásároltunk Szarvas mellett, amely az első ilyen létesítmény a társaságcsoporthoz. Az üzem évente 100 ezer tonna alapanyagot (mezőgazdasági és élelmiszeripari maradékanyag-hulladékot) dolgoz fel, amellyel mintegy 12,5 millió köbméter biogázt állít elő évente. Ezen túlmenően, a MOL-csoport stratégiai céljainak elérése érdekében az INA-csoport mezőgazdasági alapú hulladék feldolgozását célzó biogáz/biometán üzem kialakítását tervezi a horvátországi Sziszek telephelyén. E lépésekkel a MOL-csoport egyszerűen erősíti meg pozícióit a biogáz értékláncban, és készít elő újabb lépéseket, organikus és inorganikus fejlesztési irányokban egyaránt.

Újabbban felértékelődött a **hidrogéntechnológiák** várható szerepe az EU dekarbonizációs és energiabiztonsági céljainak megvalósításában. Mint a régió egyik legnagyobb hidrogén-előállítója és -felhasználója, a MOL-csoport e helyzeti előnyét kiaknázva kompetencia-építésbe kezdett a hidrogén-értéklánc területén. A társaságcsoporthoz a stratégiájában és az úttervében megfogalmazottak mentén zöldhidrogén-infrastruktúra létrehozásába kezdett a Dunai Finomító területén, amely a tervek szerint 2024 Q1 során kerül átadásra. A létesítmény egy 10 MW teljesítményű elektrolizálót foglal magába, amely évente 1600 tonna zöldhidrogén előállítására képes, és ezzel a legjelentősebb ilyen létesítmény lesz Közép- és Kelet-Európában. A fejlesztések horvátországi lábát az INA-csoport saját, hasonló méretű, Rijekában létrehozásra kerülő fejlesztése jelenti majd. E projektjein keresztül a MOL az elsők között szerepel a közép- és kelet-európai régióban a megújulóenergia-alapú hidrogénhez kapcsolódó értéklánc fejlesztése terén, amely a részvényesi érték maximalizása és a zöld átmenet megtérülő befektetések útján történő biztosítása érdekében egyaránt fontos.

A MOL **Újrahasznosítás és Compounding** kezdeményezéseit kedvezőtlenül érintették a külső körülményekben tapasztalható nehézségek, így a magas energiaárak, a recesszió, és a petchem ciklus hullámvölgye. A ReMat Zrt. tevékenységét – amely Magyarországon piacvezető az LDPE műanyagok regnanulátum formájában történő újrahasznosításában ugyancsak rosszul érintette az értékesítési bevételek jelentős visszaesése. 2023 folyamán a MOL jelentős erőfeszítéseket tett a ReMat pénzügyi és működési teljesítményének rövid távú javítása és a vállalatnak a társaságcsoporthoz hosszú távú stratégiájába illesztése érdekében. 2019-ben a MOL-csoport felvásárolta a németországi Aurora Kunststoffe GmbH-t, amely egyike a vezető műanyag-hulladék-újrahasznosító, autóiipari beszállító vállalatoknak. Mint az ágazat más szereplői esetében, a beszállítói lánc megszakadásának hatásai és az infláció itt is extrém mértékben visszavetette az autóiipari, építőipari és egyéb felhasználási területek oldaláról érkező keresletet a polimerek iránt.

3.5 INNOVATÍV ÜZLETÁGAK ÉS SZOLGÁLTATÁSOK ⁽¹⁴⁾

A kiskereskedelem területén a 2023-as adatok az üzemanyag-kereslet normalizálódását jelzik az ársapka által sújtott 2022 után.

3.5.1 FOGYASZTÓI SZOLGÁLTATÁSOK

Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2023. év	2022. év	Vált. %
EBITDA	244,8	121,2	102
EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	244,8	121,2	102
Üzleti eredmény	122,0	76,6	59
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	183,3	76,6	-47
Beruházások és befektetések	181,0	250,5	-28
ebből organikus	66,0	63,7	4

Teljes kiskereskedelmi értékesítés (kt)	2023. év	2022. év	Vált. %
Magyarország	1.493,0	1.881,0	-21
Szlovákia	816,0	786,0	4
Horvátország	717,0	64,0	n.a.
Románia	1.423,0	1.180,0	21
Csehország	787,0	748,0	5
Egyéb ⁽⁸⁾	501,0	466,0	8
Összesen	714,0	472,0	51

Nem-üzemanyag indikátorok	2023. év	2022. év
Nem-üzemanyag margin	34,2%	38,2%
Fresh Cornerek száma	1.253	1.179

A Társaság honlapjára feltöltött éves [Adattárban](#) megtalálható további táblázatok: MOL-csoport töltőállomások száma, Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt), Benzin és Gázolaj Értékesítés országokként (kt).

3.5.1.1 A 2023-AS ÉV PÉNZÜGYI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

2023-ban az EBITDA megduplázódott 2022-hez képest, és elérte a 244,8 milliárd forintot. Az üzemanyag értékesítés 15%-kal nőtt az előző évhez képest, a prémium üzemanyag-penetráció 14%-ra fejlődött. A nem üzemanyag árrés bővülése (40%-os növekedés éves szinten) és az értékesítési volumen növekedése a nem üzemanyag szegmens megbízható növekedését mutatja a hálózatbővítésnek, az ügyfeleknek szóló személyre szabottabb ajánlatoknak és a MOL Move hűségprogramnak köszönhetően. 2023 végére a töltőállomások száma elérte a 2421-et. Az eredményt az inorganikus hatások és szabályozási intézkedések (Horvátország, Szlovénia, Szerbia, Bosznia) befolyásolják.

3.5.1.2 A 2023-AS ÉV MŰKÖDÉSI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

A szegmens két fő üzletágból áll: A "Kiskereskedelem" magában foglalja az üzemanyag- és a nem üzemanyag-kiskereskedelmet, míg a "Mobilitás" a "mozgásban lévő" emberek számára nyújt szolgáltatásokat.

Kiskereskedelem

2022 decemberében a MOL belépett 10. országába, Lengyelországba, ahol a PKN Orlen és a Grupa LOTOS SA-val kötött megállapodás alapján 417 LOTOS Paliwa töltőállomást vásárolt meg.

2023. június 30-án a MOL befejezte az OMV Slovenija d. o. o. vállalat megvásárlását, amelyet átneveztek MOL & INA d. o. o.-ra. A tulajdonosváltás a vállalat teljes tevékenységének átvételét jelentette, beleértve az OMV teljes szlovéniai töltőállomás-hálózatát. A tranzakció 120 töltőállomást foglalt magában Szlovénia-szerte, és a MOL a szlovén piac második legnagyobb piaci szereplőjévé lépett elő.

2023-ban a MOL megőrizte vezető pozícióját a magyar, a horvát és a szlovák piacon, második helyen áll Szlovéniában, Szerbiában, míg a harmadik legnagyobb piaci szereplő Csehországban, Montenegróban, Romániában és Lengyelországban is.

A felvásárolt hálózatok márkaváltása volt a legfontosabb prioritás 2023-ban: Lengyelországban 196, Szlovéniában pedig 42 töltőállomást neveztek át. Ezenkívül több mint 150 töltőállomáson végeztek nagyobb átalakításokat, beleértve az előterek, az autósok átalakítását, valamint a Fresh Corner koncepció bevezetését. A hálózaton belül további Fresh Cornereket hoztunk létre, így a Fresh Cornerek száma elérte az 1 253-at. A nem üzemanyaggal kapcsolatos tranzakciók további javítása érdekében a megnövekedett üzemanyag-értékesítéssel összhangban 2023-ban 140 gasztronómiai fejlesztési projektet fejeztünk be 2023 folyamán.

A Fresh Corner koncepciót folyamatosan fejlesztjük a gasztro- és élelmiszer-kategóriák bővítésével. A kínálat a kényelmi szolgáltatások szélesebb körével (pl. önkiszolgálás és innovatív fizetési megoldások), valamint saját márkás termékekkel is bővült a MOL-csoport egész

területén. A francia típusú hot dog és a minőségi kávé továbbra is az alaptermékek maradtak az egyéb lehetőségekkel (szendvics, pékáru stb.) együtt. 2023 folyamán 64 millió csésze kávé és 40 millió hot dogot értékesítettünk.

Kiskereskedelmi Ügyfelek

A Fogyasztói Szolgáltatások szegmens szisztematikusan gyűjti a kiskereskedelmi vásárlói információkat, és számos csatornán keresztül követi nyomon az általános vásárlói elégedettséget.

A Brand Tracking nevű átfogó ügyfélismereti rendszeren keresztül havonta folyamatosan nyomon követjük ügyfeleink viselkedését. Ez a rendszer hét országban működik, és országonként összesen 3000 ügyfelet foglal magában, ami a MOL-csoporton belül összesen 21 000 résztvevőt jelent. A havi adatgyűjtés, amely országonként havonta 250 ügyfelet jelent, alapvető szempont ebben a folyamatban. Emellett Lengyelországban 2023 folyamán két hullámban végeztünk nyomon követést, mivel Lengyelország 2024-től kezdve áttér a havi nyomon követésre.

A márkakövetés felbecsülhetetlen értékű adatokat szolgáltat a márkaismertségre, a használati szokásokra, a márka általános teljesítményére és 25 különböző, az üzemanyaggal, a gasztronómiával, az üzlethigiéniával, a hűségprogramokkal és a személyzet viselkedésével kapcsolatos kulcsfontosságú teljesítménymutatóra (KPI) vonatkozóan. Ezek a meglátások az országspecifikus cselekvési tervek kidolgozását segítik, míg a nyomon követés fontos része az elsődleges kampányaink értékelése, ami lehetővé teszi azok hatékonyságának folyamatos javítását.

A minőség iránti elkötelezettségünket hangsúlyozva jelentős hangsúlyt fektetünk a folyamatos termékminőség-javítási kezdeményezésekre, amelyeket szigorú termékesztek sorozata segít elő. Például az üzemanyagok minőségének értékelése során együttműködünk a DTC Austriával, míg a harmadik fél által végzett vak kóstolótesztek olyan kulcsfontosságú gasztronómiai termékeket értékelnek, mint a kávé és a hot dog. Az új Fresh Corner kávétermékünk bevezetése előtt hat országban több mint 1500 személy vett részt ízpróbákon, hogy meghatározzuk a vásárlóink számára legjobb ízprofil.

Emellett tovább finomítottuk termékínálatunkat a MOL-csoport két legkiterjedtebb kutatásai alapján: A Fresh Corner és az Üzemanyaghasználat és attitűd (U&A) kutatás, amelyeket 2020-ban, illetve 2021-ben végeztünk. Ezek a kezdeményezések a Fresh Corner esetében közel 10 000, az üzemanyag esetében pedig több mint 7 000 ügyfelet vontak be hét országban, négy különböző csatornán keresztül, lehetővé téve számunkra, hogy jobban megértsük a vásárlói elvárásokat és vásárlási szokásokat. Az e kutatási törekvésekből származó meglátások a vásárlóközpontúbb döntéshozatali folyamatot mozdítják elő, ezáltal támogatva a MOL-csoport kiskereskedelmi átalakulását. A figyelemreméltó fejlesztések közé tartozik a melegszendvics-ínálatunk megújítása, a friss szendvicsek elhelyezésének és csomagolásának javítása, a hot-dogok árusításának kiterjesztett lefedettsége, valamint a nyereményjátékok és egyéb promóciós tevékenységek optimalizálása.

Annak érdekében, hogy mélyebb betekintést nyerjünk hűséges vásárlóink változó igényeibe, és azonnal reagáljunk változó szokásaikra, belső kutatási rendszert vezetünk be, hogy gyors visszajelzést kapjunk hűségprogramjaink tagjaitól. Ajánlataink és hűségfunkcióink folyamatos finomítását ezek a meglátások alapozzák meg.

A MOL ügyfélhűségprogramja a Fogyasztói Szolgáltatások digitális átalakításának kulcsfontosságú eleme. A MOL MOVE, a digitális, játékosított, színtalajú jutalmazási program már 6 piacon (Horvátország, Szlovénia, Magyarország, Csehország, Szlovákia és Lengyelország) bevezetésre került, és 2024 első negyedévének végén Romániában és Szerbiában is bevezetésre kerül. A platform lehetővé teszi a MOL-csoport számára, hogy személyre szabott és nagymértékben automatizált kommunikációt biztosítson. Az új program segítségével a mobilalkalmazások letöltéseinek száma 3,7 millióra nőtt, ami 2021-től négyszeres növekedést jelent. Az elmúlt időszakban jelentősen fejlesztettük belső képességeinket a szegmentáció, az ügyféléletrajz és a kampányok kezelése terén, hogy támogassuk az ajánlatok fejlesztését és gyorsabban reagáljunk az ügyfelek változó szokásaira.

A MOL tudatosan használ (pályázat útján kiválasztott) próbavásárlókat a különböző csatornákon keresztüli ügyfélelégedettség mérésekor, hogy elkerülje a belső elfogult rendszereket. A digitalizáció a mesterséges intelligencia és a gépi tanuláson alapuló eszközök széles körű alkalmazásán keresztül is egyre inkább jelen van a belső működésünkben, és a végrehajtást is támogatja az online, játékosított tanulási eszközünk, az eSMILE.

eSMILE

A munkavállalók elkötelezettsége fontos szerepet játszik a Fogyasztói Szolgáltatások átalakításában és az ügyfélélmény javításában. 2017-ben a MOL-csoport "eSmile" néven személyes képzési programot vezetett be több mint 15 000 töltőállomás dolgozója számára, amely a host-okra és a töltőállomás-vezetőkre egyaránt kiterjed, azzal a céllal, hogy javítsa az ügyfélszolgálatot. 2020-ban a MOL-csoport kiterjesztette a munkavállalók képzését és fejlesztését az eSMILE nevű digitális képzési platformon keresztül, amely az okostelefonjaikon is elérhető. A platform közvetlenül összekapcsolja a töltőállomásokon dolgozó munkatársakat. Lehetővé teszi a központból való valós idejű kommunikációt a legújabb értékesítési akciókról, vállalati frissítésekről, és különösen fontos volt a világválság idején, amikor meg tudtuk osztani a legújabb működési változásokat, biztosítva a biztonságos munkakörnyezetet és a biztonságos fogyasztói élményt. 2021 óta a

platform támogatja az új munkatársakat is a beilleszkedés során, segítve őket abban, hogy nagyobb magabiztossággal és rövidebb felkészüléssel vágjanak neki az értékesítésnek.

2023-ban bevezettük az Ügyfélszolgálati protokollt, egy 5 lépésből álló módszert, amelynek célja, hogy megkönnyítse a host-ok munkáját, és útmutatást adjon nekik, hogy mely termékekre összpontosítsanak, és hogyan legyenek proaktívak az értékesítésben. Lengyelország csatlakozásával az eSMILE immár több mint 19 000 töltőállomási alkalmazottat támogat.

A MOL idén másodszor végezte el a Munkavállalói elkötelezettségi felmérést a host-ok körében. A válaszadási arány jelenleg 90%-os, bár a felmérés még mindig folyik.

A platform gamifikációs elemekre épül, ami fokozza a munkavállalók elkötelezettségét és a munkahelyi jólétet. Ennek eredményeképpen használata stabilan magas: a host-ok 96%-a használja az eSMILE-t minden nap a munkahelyén, ami átlagosan 17%-os tudásnövekedést eredményez a képzési témákból. Ezek a programok nemcsak a MOL-csoport töltőállomás-hálózatának az üzemanyag-kiskereskedelemről FMCG-kiskereskedelemmé történő átalakítását támogatják, hanem a nem üzemanyagból származó bevételek folyamatos növelését is.

Mobilitási szolgáltatások

2018-ban a MOL-csoport elindította a [MOL Plugee](#), egy új EV-töltő márkát a Fogyasztói Szolgáltatások részlegén belül. A 2023-as év végéig 268 MOL Plugee EV-töltőt telepítettek a csoport töltőállomás-hálózatában szerte a közép-kelet-európai régióban. A MOL-csoport 2023-ban 2 ultragyors és 10 egyenáramú töltőmegoldást telepített 11 új helyszínen Magyarországon, 2 váltakozó áramú töltőt Csehországban és 2 új ultragyors töltőt Lengyelországban. 2020-ban Magyarországon, 2021-ben pedig Szlovéniában, Szlovákiában, Csehországban, Horvátországban és Romániában indítottuk el alkalmazás alapú szolgáltatásunkat. 2023 végére lehetővé tettük több mint 30 000 regisztrált felhasználónk és egyéb ügyfelünk számára a zökkenőmentes töltési élményt 6 országban. Az összes EV-töltő energiafogyasztása 2023-ban elérte a 2 225 937 kWh-t, ami összesen több mint 660 tonna CO₂-egyenérték feletti megtakarítást jelent.

2018-ban a MOL-csoport [MOL LIMO](#) néven autómegosztó szolgáltatást indított Budapesten. A 2023-as év végére 10 különböző modellből (2 elektromos, 3 hibrid, 5 ICE) álló 491 autóból álló flotta működött, az elektromos és hibrid járművek száma 145 volt. A MOL LIMO 2023-ban két új modellt vezetett be flottájába, az elektromos Tesla Model 3 és a Toyota Yaris Hybrid modellt. Az ügyfélkör folyamatosan növekszik, az év végéig a regisztrált felhasználók száma összesen megközelítette a 150 ezret. Az összes LIMO EV energiafogyasztása 2023-ban elérte a 68 660 kWh-t, ami mintegy 20 tonna CO₂-egyenértéknek megfelelő CO₂-t takarított meg, az összes felhasznált villamos energia megújuló forrásokból származik.

Legfőbb MOL Limo Fenntarthatósági Mutatók	Mértékegység	2023. év	2022. év	SASB
Átlagos flottaméret (adott év végén)	járművek száma	478	450	TR-CR-000.C
ebből elektromos	százalék	5	29	-
A járművek átlagéletkora (adott év végén)	hónapokban	35,6	33,5	TR-CR-000.A
5 csillagos besorolást kapott járművek (a biztonságot vizsgáló Euro NCAP teszten)	a teljes flotta százaléka	36	23	TR-CR-250a.1
Visszahívott járművek (adott év során)	darab	0	0	TR-CR-250a.2

A MOL-csoport mobilitási stratégiájának részeként 2018-ban elindult a [MOL Fleet Solution](#) nevű flottakezelési szolgáltatás. A fő cél a MOL-csoport és külső ügyfelek, valamint a magyarországi kis-, közép- és nagyvállalatok tulajdonában és használatában lévő gépjárművek, valamint a flották finanszírozása és kezelése. A finanszírozott és kezelt autók száma 2023 végére megközelíti a 6000-et.

Legfőbb MOL Fleet Fenntarthatósági Mutatók	Mértékegység	2023. év	2022. év	SASB
Átlagos flottaméret (adott év végén)	járművek száma	5,841	5,060	TR-CR-000.C
ebből elektromos	százalék	8	8	-
A járművek átlagéletkora (adott év végén)	hónapokban	37	32,7	TR-CR-000.A
Visszahívott járművek (adott év során)	darab	365	365	TR-CR-250a.2

Sem a MOL Limo, sem a MOL Fleet Solutions nem regisztrált olyan eseményt, amely a) a termék- és szolgáltatásinformációk és a címkézés megsértésére és/vagy b) a szabályszerű marketingkommunikáció be nem tartására vonatkozott volna 2023-ban. Továbbá nem volt regisztrált esemény vagy panasz a vevői adatvédelem megsértésére vagy az adatok elvesztésére vonatkozóan 2023-ban.

3.5.2 IPARI ÉS TÁRSASÁGI SZOLGÁLTATÁSOK

Ez a szervezet felügyeli a Csoportszintű Karbantartás Szolgáltatások Menedzsmentjét, a Csoportszintű Megújuló Energiák és Energiahatékonyság, a Csoportszintű Beszerzés, valamint Eszköz- és Szolgáltatásmenedzsment szervezeteket.

A 2023-as tervezett finomítói leállások alacsonyabb komplexitási foka lehetővé tette, hogy a karbantartó szolgáltató vállalatok az elmúlt évben a kivitelezési mutatók (tervezés és ütemezés), valamint a szervezeti standardizáció javítására fókuszáljanak. A vállalatok ezzel párhuzamosan megkezdték a felkészülést a 2024-es évre, amelyre több, komplexebb leállás van beütemezve.

Megújuló Energia és Energiahatékonyság szervezet számára a 2023-as év két horvátországi naperőműpark (Virje 9MW, ill. Sisak 3MW) sikeres beindítását hozta. Kedvező pénzügyi teljesítményt ért el a magyar naperőműveket üzemeltető vállalat, míg Horvátországban európai uniós támogatást nyert el a tengeri szélerőműprojekt az előzetes megvalósíthatósági tanulmány elkészítéséhez. A napelemes projekteket illetően a szervezet 2023 végén megkezdte az algyői (37 MW) és a tiszaujvárosi, MPK telephelyen (48 MW) megvalósuló napelem-fejlesztések előkészítési munkálatait.

A Csoportszintű Beszerzés sikeresen hajtotta végre az Ariba implementáció első fázisát a MOL Polska lengyelországi leányvállalatban.

3.5.3 OLAJIPARI FEJLESZTÉSEK ÉS MEGOLDÁSOK

2023-ban az elhúzó orosz-ukrán háború a gazdasági bizonytalanságot fenntartotta, az olaj- és gázellátás biztosítása ebben az évben is prioritás maradt, az új alternatív energiaforrások továbbra is a figyelem középpontjában álltak, mely a szolgáltató cégek (OFS) irányába megnövekedett üzleti igényeket eredményezett. A MOL-csoport tovább fokozta a fúrési és kút munkálati tevékenységet, valamint a harmadik fél által végzett feltárési és mezőfejlesztési tevékenység is megnőtt, ami több projektet, munkát generált az OFS cégek számára. A Veliki Rastovac jelentős földgázlelőhely feltárásában való közreműködés újabb mérföldkövet jelentett az OFS cégek történetben. Mindemelett társaságaink további kiemelt geotermikus projekteknél is kipróbálhatták magukat. Az OFS cégeknél folytatódott a telephely-, személyzeti-, karbantartási- és üzemeltetési menedzsment optimalizálása, illetve az eszközök határokon átnyúló hasznosítása. A rugalmas szolgáltatásnyújtás idén is kulcsfontosságú volt a megváltozott, bizonytalan üzleti igények és a megnövekedett munkaterhelés kiszolgálása érdekében. Számos újabb intézkedést eszközöltünk a CAPEX és OPEX optimalizálására a háborús válság, a magas energiaárak és az árinfláció által terhelt üzleti környezetben.

Az Olajipari Vegyi Anyagok és Technológiák szervezet 2023-ban tovább fokozta a nemzetközi marketingtevékenységét - kiemelt fókuszba került az Öböl-menti országokkal való együttműködés - a harmadlagos kőolaj-kitermelési (EOR) és a gumimódosított bitumen technológiával kapcsolatban, EOR területen fontos tenzid tesztek hajtottunk végre.

3.5.4 KÖRFORGÁSOS GAZDASÁGI SZOLGÁLTATÁSOK – HULLADÉKGAZDÁLKODÁS

2021-ben a magyar állam azt a döntést hozta, hogy a hulladékgazdálkodási közfeladat ellátását egészében állami hatáskörbe vonja, és egy 35 évre szóló koncessziós pályázatot hirdetett a közel 5 millió tonna települési szilárd hulladék begyűjtésének és kezelésének megszervezésére. A koncessziós pályázat legfőbb célja az volt, hogy lehetővé tegye Magyarország számára az Európai Unió által meghatározott szigorú hulladékgazdálkodási célértékek elérését 2035-ig. A MOL 2022 júliusában megnyerte a koncessziós pályázatot, és a feladat elvégzésére megalapította a koncessziós társaságot MOHU MOL Hulladékgazdálkodási Zártkörű Részvénytársaság néven. Az egy éves felkészülési időszakot követően 2023. július 1-jén a MOHU megkezdte működését, az új rendszerre történő átállás pedig sikeresen megtörtént.

A zökkenőmentes átállás, és a hulladékbegyűjtés és kezelés folytonosságának és stabilitásának biztosítása érdekében a MOHU a 2023-as év során leszerződött mind a 6 régiókoordinátorral és annak 16 alvállalkozójával, mind az 56 előkezelő létesítménnyel rendelkező partnerrel, illetve 217 intézményi szolgáltató céggel. A koncesszió július 1-jei életbe lépésével a MOHU bevezette Magyarországon a kiterjesztett gyártói felelősségi rendszert, amelyben a gyártók és az első forgalomba hozók már felelősek az általunk gyártott vagy forgalomba hozott termék után felmerülő hulladékkezelési költségek megfizetéséért is, amikor a termék eléri az életciklusa végét és hulladékká válik.

Mindemellett a hulladék nyomonkövető informatikai rendszer létrehozása, a hulladékkezelési feladatok kihasználtságának optimalizálása, és a begyűjtési és szállítási feladatok hatékonyságnövelésének megkezdése elengedhetetlen volt ahhoz, hogy a MOHU képes legyen országszerte 10.500 ember és 1000 telephely koordinálására, illetve több millió ügyfelének kiszolgálására, beleértve 9,9 millió magyarországi lakost és 1,8 millió vállalkozást.

A legfontosabb operatív feladatok átvétele és elvégzése mellett a MOHU elkezdte megteremteni az alapfeltételeket azon projektek számára, amelyeket 2024-ben fog elindítani, mint például a biológiailag lebomló hulladék elkülönített gyűjtése, illetve az italtalack visszaváltási rendszer bevezetése. Ezen projektek legfőbb célja, hogy a különböző hulladék anyagáramok begyűjtése a lehető legtisztább módon, elkülönítve történjen meg, majd ennek eredményeként a lehető legnagyobb arányban kerüljön közvetlenül újrafeldolgozásra, ezzel megelőzve a hulladéklerakást és a környezet szennyezését.

3.6 GÁZ MIDSTREAM

Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2023. év	2022. év	Vált. %
EBITDA	93,8	61,0	54
EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	93,8	61,0	54
Üzleti eredmény	76,4	44,3	72
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	76,4	44,3	72
Beruházások és befektetések	12,4	11,6	7
ebből organikus	12,4	11,6	7

Legfőbb Gáz Midstream ESG Mutatók	Mértékegység	2023. év	2022. év	SASB
Közvetlen módon kibocsátott ÜHG (Scope-1)	millió tonna CO ₂ egyenérték	0,1	0,1	EM-MD-110a.1
Elfolyások mennyisége (>1 m ³)	m ³	0	0	EM-MD-540a.1
Munkaidő kieséssel járó sérülések gyakorisága (saját munkavállalók)	1 millió ledolgozott óráként	0,87	0	EM-MD-540a.4

A Társaság honlapjára feltöltött éves [Adattárban](#) megtalálható további táblázatok: Magyarország földgáz szállítás és földgáz tranzit (millió cm).

3.6.1 A 2023-AS ÉV MŰKÖDÉSI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

Az FGSZ Földgázszállító Zrt. (továbbiakban: FGSZ) a 2023. évben 93,8 Mrd Ft EBITDA-t ért el, 54%-kal meghaladva az előző év eredményét, a változó külső környezet 2023 során összességében támogató volt az előző évhez viszonyítva. A pénzügyi eredményt a külső és belső tényezők együttes eredője határozta meg; ezek főleg a változó energia árak, romló makrogazdasági tényezők, a szállítási szolgáltatás iránti – kifejezetten a határkeresztesző kapacitások iránti – változó kereslet és a szabályozott tarifák változása voltak.

Az összesített szállítási mennyiség éves összehasonlításban 9%-kal elmaradt az előző évhez képest. A csökkenést elsősorban a hazai szállítási volumenek határozták meg, amelyek közel 10%-kal alacsonyabb szinten teljesültek éves összehasonításban az európai energiamegtakarítási irányelvekkel és a melegebb időjárással összefüggésben. A régiós földgázszállítási útvonalak kapcsán továbbra is fennálló bizonytalanság jelentős betárolási volumeneket (3,8 Mrd m³ körül) eredményezett, ugyanakkor a magasabb tárolói induló készlet miatt a tárolási célú szállítások elmaradtak a tavalyi értékektől. A szomszédos országok felé irányuló export szállítások (pl. Románia, Ukrajna, Szerbia és Szlovákia irányába) 12%-os növekedést mutattak a 2022-es relatív alacsony bázishoz képest, ugyanakkor a szállítási igények továbbra is változékony képet mutattak az előző időszakokhoz képest.

A szabályozott árbevételek 32%-kal haladták meg az előző év értékeit, elsősorban a jelentős határkeresztesző kapacitás igények, valamint a betárolással és a növekvő, de hullámzó exporttal összefüggő rövid távú kapacitások iránti megnövekedett kereslet miatt. Az átlagos szabályozott tarifák magasabbak voltak az előző évhez képest, a tarifa változást legfőképpen a külső gazdasági környezet hatásai indokolják. A nyugodtabb, kiszámíthatóbb energiapiaci körülmények és a földgázszállító rendszer alacsonyabb gázfelhasználása együttes hatása kedvező volt, ugyanakkor a többi külső környezeti tényező (pl. magas infláció) hatására az FGSZ működési ráfordításai jelentősen emelkedtek; a működési költségek kedvezőtlen alakulását a szigorú költségkontroll mérsékelte.

A beruházások és befektetések értéke az elmúlt évhez hasonló szinten teljesült. 2023 során a beruházások elsősorban a rekonstrukciós jellegű munkákat (pl. csővezeték rehabilitáció, kompresszor rekonstrukció), valamint a városföldi csomópont befejezését tartalmazták, ugyanakkor a zöld átmenet támogatása érdekében az FGSZ megújuló gázokkal kapcsolatos és energiahatékonysági projekteket is megvalósított.

3.6.2 A 2023-AS ÉV MŰKÖDÉSI EREDMÉNYEINEK ÖSSZEFOGLALÓJA

Az FGSZ a közel 6.000 km hosszú nagynyomású földgázszállító vezetékrendszer kizárólagos üzemeltetője Magyarországon, amelyet természetes monopóliumként üzemeltet az EU és hazai jogszabályi keretek között. A Vállalat fő tevékenysége a földgázszállítási kapacitások kiépítése, üzemeltetése és értékesítése, amelyekből éves, negyedéves, havi, napi és napon belüli, nem megszakítható és megszakítható kapacitásokat ajánl fel online aukciókon keretében. Az FGSZ-nek fontos szerepe van a magyarországi gáztermelés fogyasztókhöz történő eljuttatásában, illetve a hazai rendszerhasználói igények import szállításokból történő fedezése érdekében a hazai földgázszállítás mellett az FGSZ nemzetközi gázszállítási tevékenységet is végez; kétirányú határkeresztesző pontokat üzemeltet Szlovákia, Ukrajna, Románia, Szerbia és Horvátország irányába, valamint egyirányú belépési pontot Ausztria irányából.

Magyarország ellátásbiztonsága elválaszthatatlan a szélesebb közép-európai térség és egész Európa energiabiztonságától. Ennek megfelelően az FGSZ célja, hogy a kölcsönös előnyökön nyugvó európai gázpiaci együttműködések keretében hazai részről biztosítsa a térség földgázrendszereinek átjárhatóságát, valamint növelje a Magyarországon keresztül történő szállítások volumenét. Az FGSZ által az elmúlt években végrehajtott vezeték- és kereskedelmi infrastruktúra fejlesztések segítették Magyarországot és a szélesebb régió esetében mind a versenyképesebb gázpiac, mind a növekvő ellátásbiztonság elérését, valamint növelték a földgáz, mint alacsony karbonintenzitású energia alternatíva - többek között - villamosenergia termelésben való elérhetőségét.

A térség piacintegrációjának további javítása érdekében az FGSZ 2023-ban több fontos megállapodást kötött és fejlesztést helyezett üzembe; 2023 októberében a magyar-román határpont kapacitása 280 ezer m³/h-ról 300 ezer m³/h-ra növekedett, míg a további fejlesztés is a tervek között szerepel annak érdekében, hogy további, alternatív földgázforrások jelenhessenek meg a régióban. Az FGSZ dolgozik a belső rendszereinek fejlesztésén; az új belépési pontok a hazai gáztermelés növelését szolgálják.

Az FGSZ nagy hangsúlyt fektet a fenntarthatóságra és a zöld átállással kapcsolatos feladatokra. 2023-ban kulcsfontosságú volt a meglévő rendszer változó igényekhez és a megújuló gázok szállításához való igazításának feltárása. A jelenlegi működés fenntarthatóbbá tétele érdekében az FGSZ az üvegházhatást okozó gázok kibocsátásának csökkentése, valamint az energiahatékonyság javítása érdekében fejleszt és végez metánszivárgás detektálási és javítási tevékenységet Magyarország egész területén.

Az FGSZ Regionális Booking Platformja (RBP) a kapacitásallokációs mechanizmusokat szabályozó európai uniós üzemi és kereskedelmi szabályzatnak, illetve a kapcsolódó egyéb uniós és magyar jogszabályoknak megfelelően fejlesztett informatikai alkalmazás. Lehetővé teszi - egyéb szolgáltatások mellett - a kapacitás allokációs eljárások és a másodlagos kapacitáskereskedelem lebonyolítását, melyet napjainkban - az FGSZ mellett - további tizenöt EU-s és Energia Közösséghez tartozó földgázszállítási vagy tárolási rendszerüzemeltető is használ: az Eustream (Szlovákia), a Transgaz (Románia), a Plinacro (Horvátország), a Bulgartansgaz (szállítás és tárolás, Bulgária), a DESFA (Görögország), a Gas Connect Austria (Ausztria), a Gascade (Németország), az Ontras (Németország), a Gaz-System (Lengyelország), a Gas TSO of Ukraine (Ukrajna), a Gastrans (Szerbia), a Moldovatransgaz (Moldova), a NEL Gastransport (Németország), az ICGB (Bulgária), HEXUM (tárolás, Magyarország) és a Vestmoldtransgaz (Moldova).

4. MELLÉKLETEK

1. MELLÉKLET - SPECIÁLIS TÉTELEK ÜZLETI EREDMÉNY-, ÉS EBITDA-HATÁSA

Speciális tételek – Üzleti eredmény	Millió forint			Millió dollár		
	2023. év	2022. év	Vált. %	2023. év	2022. év	Vált. %
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül folytatólagos tevékenységből	722.801	1.253.067	-42	2.026	3.307	-39
Upstream	21.898	15.273	n.a.	63	53	n.a.
Csoportszintű Upstream eszközökön elszámolt értékvesztés	-3.654	15.273	n.a.	-10	53	n.a.
MOL Nyrt. Mezőfelhagyási céltartalék becslés felülvizsgálat	16.904		n.a.	48		n.a.
INA Mezőfelhagyási céltartalék becslés felülvizsgálat	8.648		n.a.	25		n.a.
Downstream		-9.228	n.a.		-24	n.a.
Beruházásokra elszámolt értékvesztés SN		-4.678	n.a.		-12	n.a.
Beruházásokra elszámolt értékvesztés MOL HU		-4.550	n.a.		-12	n.a.
Központ és egyéb	-5.867		n.a.	-16		n.a.
ITK Goodwill értékvesztés	-5.867		n.a.	-16		n.a.
Fogyasztói szolgáltatások	-61.257		n.a.	-175		n.a.
Kiskereskedelmi eszközök értékvesztése	-61.257		n.a.	-175		n.a.
Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen folytatólagos tevékenységből	-45.226	6.045	n.a.	-129	29	n.a.
Üzleti eredmény folytatólagos tevékenységből	677.575	1.259.112	-46	1.898	3.337	-43
Speciális tételek - EBITDA	2023. év	2022. év	Vált. %	2023. év	2022. év	Vált. %
EBITDA speciális tételek nélkül	1.123.707	1.734.645	-35	3.162	4.601	-31
Upstream	25.552		n.a.	73		n.a.
MOL Nyrt. Mezőfelhagyási céltartalék becslés felülvizsgálat	16.904		n.a.	48		n.a.
INA Mezőfelhagyási céltartalék becslés felülvizsgálat	8.648		n.a.	25		n.a.
EBITDA-t érintő speciális tételek összesen	25.552		n.a.	73		n.a.
EBITDA folytatólagos tevékenységből	1.149.259	1.734.645	-34	3.235	4.601	-30

2. MELLÉKLET – LÁBJEGYZETEK

Jegyzet száma	
(1)	Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése az 1. számú mellékletben található.
(2)	2013 második negyedévévétől a tisztított, újrabeszerzési árakkal becsült költségek módszerével számított eredmény az EBITDA-t és üzleti eredményt tisztítja meg a készletértékesítés hatásától (az aktuális piaci árakat figyelembe véve a kőolaj és egyéb alapanyagok esetében), a készleten elszámolt értékvesztéstől, a vevő- és szállítóállomány pénzügyi eredményétől; illetve módosítja az EBITDA-t / üzleti eredményt a valós CO ₂ kvótaköltséggel és a származékos ügyletek eredményével. A bázisidőszak „tisztta” újrabeszerzési árakkal becsült eredményei az új metodika szerint átdolgozásra kerültek.
(3)	Mind a 2022, mind a 2023-es időszakoknál minden hónap adott havi átlagos HUF / USD devizaárfolyamát használtuk.
(4)	Nettó eladósodottság (gearing): nettó adósság aránya a nettó adósság és a külső tulajdonosok részesedését is tartalmazó saját tőke összegéhez.
(5)	Brent kőolaj ár viszonyítva az Ural MED és Ural ROTT kőolaj árak átlagához.
(6)	A nettó értékesítés és az üzleti eredmény a harmadik félnek, valamint más szegmensnek történő értékesítésekből származó eredményt foglalja magába. Az Upstream belföldön kitermelt kőolajat, kondenzátumokat és PB gázt ad át a Downstream-nek, és földgázt a Gáz Midstream szegmensnek. A belső transzferárak az aktuális piaci árakon alapulnak. A gáz transzfer ára az átlagos import árnak felel meg. A szegmens eredmények az adott szegmenshez tartozó teljeskörűen konszolidált leányvállalatok eredményeit is tartalmazzák.
(7)	Ezen a soron a szegmensek közötti átadásokból származó nem realizált üzleti eredmény változását mutatjuk ki. Nem realizált eredmény akkor keletkezik, amikor az átadott tétel a fogadott szegmensnél készleten van az időszak végén és csak a későbbi időszakban kerül értékesítésre harmadik fél felé. A szegmensszintű kimutatásokban az átadó szegmens az átadásakor azonnal elszámolja a tranzakción keletkező nyereséget. Társasági szintű eredmény szempontjából azonban a nyereség csak a harmadik félnek történő értékesítéskor kerül elszámolásra. Szegmensek közötti átadáson nem realizált profit elsősorban az Upstream-ből a Downstream és Gáz Midstream szegmensbe történő átadásnál keletkezik.
(8)	2016-tól kezdődően az osztrák kiskereskedelem működése a nagykereskedelem szegmenshez kerül átsorolásra
(9)	2018 januárjában egy új formula került bevezetésre a „Csoportszintű petrokémiai árrés” számítására, felváltva a korábbi „Integrált petrokémiai árrést”. Az új formula célja, hogy pontosabban tükrözze a MOL-csoport petrokémiai termékkihozatalát.
(10)	A frissített módszertan tartalmazza a vásárolt energiát (a földgázhoz való fokozott illeszkedéssel) és a CO ₂ -költségeket
(11)	FOB Rotterdam paritás
(12)	FOB Med paritás
(13)	A kiskereskedelmi értékesítés a 3.5-ös fejezetben található (Fogyasztói Szolgáltatások).
(14)	Az Innovatív Üzletágak és Szolgáltatások belső vállalatirányítási rendszere és a külső riportálási struktúrája eltérő, így az IBS Ipari Szolgáltatások és Egyéb Vállalkozások szervezetek eredményei a “Központ és egyéb” szegmensben találhatóak.
(15)	Átlagos Ural MED and Ural Rotterdam árak alapján.

FELELŐS TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁSI JELENTÉS

1. BEVEZETÉS ÉS KITEKINTÉS A FELELŐS TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁSI JELENTÉSRE VONATKOZÓAN

A MOL társaságirányítási gyakorlata összhangban van a Budapesti Értéktőzsde követelményeivel és a jelenleg érvényes tőkepiaci szabályozással. A MOL-csoport a Budapesti Értéktőzsde Felelős Társaságirányítási Ajánlásairól szóló ajánlásaival összhangban közzétette Felelős Társaságirányítási Jelentését, amely a társaság honlapján elérhető. A Felelős Társaságirányítási Jelentés tartalmazza az Igazgatóság, a Felügyelő Bizottság, a Vezérigazgatói Bizottság és a Vezetői Bizottság szerepének, működésének és tevékenységének leírását, valamint további témák leírását, úgy, mint a belső kontrollok rendszerének bemutatása, az adott időszaki tevékenység értékelését, a külső auditorok munkáját, a társaság közzétételi politikájának, bennfentes személyek kereskedésével kapcsolatos politikájának, a részvényesi jogok gyakorlása módjának áttekintő ismertetését és a közgyűlés lebonyolításával összefüggő szabályok rövid ismertetését.

2. AZ IGAZGATÓSÁG MŰKÖDÉSE

2.1. AZ IGAZGATÓSÁG MŰKÖDÉSÉNEK RÖVID ISMERTETÉSE

A MOL ügyvezetését az Igazgatóság látja el, melynek kollektív felelősségi körébe tartozik valamennyi társasági tevékenység. Az Igazgatóság tevékenységében, célkitűzésében kiemelt feladatként szerepel a részvényesi érték növelése a többi érintett érdekeinek figyelembevételével mellett; az eredményesség és hatékonyság javítása, a működés átláthatóságának, valamint fenntarthatóságának biztosítása, a kockázatok kezelése, a környezetvédelem és a biztonságos munkavégzés körülményeinek garantálása. Az Igazgatóság hatáskörébe tartozik a Társaság irányításával összefüggésben szükséges mindazon döntések meghozatala, amelyek törvény vagy az Alapszabály alapján nem tartoznak a Közgyűlés vagy más társasági szerv kizárólagos hatáskörébe. A MOL és leányvállalatai gazdasági egységet alkotnak, ezért az Igazgatóság felelősségi körébe tartozik a fenti elvek és célok érvényesítése és a MOL-kultúra terjesztése csoportszinten is.

2.2. AZ IGAZGATÓSÁG ÉS A MENEDZSMENT KÖZTI FELELŐSSÉG ÉS FELADATMEGOSZTÁS BEMUTATÁSA.

2.2.1. AZ IGAZGATÓSÁG MŰKÖDÉSE

Az Igazgatóság, mint testület működik és hoz határozatokat. Az Igazgatóság a Társaság megalapításakor, 1991-ben ügyrendben határozta meg saját működését, amelyet legutóbb 2022 februárjában aktualizált a legjobb gyakorlat fenntartása érdekében.

Az Ügyrend tartalmazza:

- ▶ az Igazgatóság feladat- és hatáskörét,
- ▶ az Igazgatóság által működtetett bizottságok körét,
- ▶ az Igazgatóság számára szükséges információk körét és a jelentések gyakoriságát,
- ▶ az elnök és alelnök főbb feladatait,
- ▶ az igazgatósági ülések rendjét és előkészítését, annak állandó napirendjét (keretét),
- ▶ a döntéshozatali rendszert, a döntések végrehajtásának ellenőrzését,
- ▶ az összeférhetlenségre vonatkozó szabályokat.

Az Igazgatóság tagjai az Igazgatóság által elfogadott formában éves összeférhetlenségi nyilatkozatot írnak alá a tisztségük elfogadásával egyidejűleg, továbbá minden naptári évben az éves rendes közgyűlés előtt legkésőbb 30 nappal. Amennyiben az Igazgatóság tagjával szemben az Igazgatóság ügyrendjében meghatározott összeférhetlenség vagy érdekütközés merül fel, erről a körülményről eseti összeférhetlenségi nyilatkozatban tájékoztatja az Igazgatóság Társaságirányítási és Javaldalmazási Bizottságát.

Az Igazgatóság megvizsgálta a MOL Nyrt. nyilvánosságra hozatali folyamatait, valamint közzétételeit, és megállapította, hogy erős és hatékony folyamatokkal rendelkezik, melyek biztosítják a BÉT Társaságirányítási Ajánlások betartását.

2.2.2. KAPCSOLAT AZ IGAZGATÓSÁGGAL ÉS A MOL-CSOPORT SZERVEZETEIVEL

A Társaság irányítása egységes társaságirányítási elvek és gyakorlat mentén történik, amely keretében 2019. február 1. napjától kezdődően két felső szintű bizottság, a Vezérigazgatói Bizottság (Chief Executives' Committee; „CEC”), valamint a Vezetői Bizottság (Management Committee; „MC”) között oszlanak meg az Társaság operatív működésével kapcsolatos, továbbá bizonyos, a vállalat működése szempontjából stratégiai fontosságúnak minősülő hatáskörök és feladatok.

Az Igazgatóság és a Társaság szervezetei közötti döntési hatásköri megosztást egy egységes dokumentum határozza meg, amely biztosítja a MOL-csoport folyamatainak hatékony kialakításához és működtetéséhez szükséges legfontosabb kontrollpontokat.

A MOL-csoport irányítása az üzleti, illetve a funkcionális szervezeti egységeken keresztül valósul meg. A hatékony vállalatirányítás érdekében az MC közvetlen kapcsolatot tart a CEC és a munkaszervezet között, az általa megtárgyalt ügyek nagy részét a Társaság alapvető üzleti tevékenységébe tartozó döntések teszik ki. Az MC elnöke a Csoportszintű Vezérigazgató, tagjai a Csoportszintű Pénzügyi Vezérigazgató-helyettes, a Csoportszintű Kutatás-Termelés Ügyvezető Igazgató, a Csoportszintű Downstream Ügyvezető Igazgató, a

Csoportszintű Fogyasztói Szolgáltatások Ügyvezető Igazgató, a Slovnaft, a.s. vezérigazgatója, az INA d.d. Igazgatóságának elnöke, a MOL Magyarország Ügyvezető Igazgató, valamint a Csoportszintű HR Ügyvezető Igazgató, a Csoportszintű Stratégiai Operáció és Üzletfejlesztés Ügyvezető Igazgató valamint a Csoportszintű Ipari és Szolgáltatási Ügyvezető Igazgató .

A CEC, amely a Társaság három első szintű vezetőjének rendszeresen ülésező fóruma, elsősorban a Társaság igazgatósági vagy közgyűlési hatáskörbe nem tartozó stratégiai jelentőségű döntéseinek meghozatalára létrehozott bizottság, amely vizsgálja és ellenőrzi az Igazgatóság elé kerülő ügyeket, továbbá előzetes álláspontot alakít ki az Igazgatóság elé terjesztett bizonyos javaslatok tekintetében. A CEC elnöke az Elnök-Vezérigazgató, tagjai továbbá a Csoportszintű Vezérigazgató és a Vezérigazgató-helyettes.

A CEC és az MC a fentiekén túl döntéshozó fórumként működnek minden olyan kérdésben, amelyeket a belső szabályzatok a hatáskörükbe utalnak és a jogszabályok, illetve az Alapszabály értelmében nem tartoznak az Igazgatóság vagy a közgyűlés kizárólagos hatáskörébe. A CEC- és az MC-ülések során minden tagnak egy szavazata van, a két bizottság határozatait egyszerű szótöbbséggel hozza meg.

3. A FŐBB IRÁNYÍTÓ TESTÜLETEK BEMUTATÁSA

3.1. IGAZGATÓSÁG

Az Igazgatóságban a nem munkaviszonyban álló tagok vannak többségben (7 tag a 11-ből), ezzel biztosítva a testület munkaszervezettől való függetlenségét. Az Igazgatóságnak 2023 során - az általa elfogadott (NYSE és EU ajánlásán alapuló) kritériumok és tagok nyilatkozata alapján 7 tagja minősült függetlennek.

Név	Státusz	Mandátum kezdete	AZ IGAZGATÓSÁG ÉS A TESTÜLETEK			
			IG	TJB	PKB	FFB
Hernádi Zsolt	nem független	1999. február 24.	E	T		
Dr. Csányi Sándor	független	2000. október 20.	A.E	E		
Járai Zsigmond	független	2010. április 29.	T		E	
Dr. Martonyi János	független	2014. július 1.	T	T		T
Molnár József	nem független	2007. október 12.	T		T	
Dr. Parragh László	független	2010. április 29.	T		T	E
Dr. Anthony Radev	független	2014. április 30.	T	T	T	
Dr. Martin Roman	független	2010. április 29.	T	T		
Talal Al-Awfi	független	2019. április 30.	T		T	
JUDr. Világi Oszkár	nem független	2011. május 1.	T			
Dr. Bacsa György	nem független	2021. december 23.	T			T
	64%			80%	80%	67%

E: Elnök / A.E: Alelnök / T: Tag

3.1.1. A BIZOTTSÁGOK FELEPÍTÉSÉNEK ISMERTETÉSE

Az Igazgatóság a működési hatékonyságának fokozása, valamint a döntései szakmai megalapozottságának erősítése érdekében bizottságokat működtet.

A bizottságok az Igazgatóság előkészítő, tanácsadó, véleményalkotó, javaslattevő szervei, a MOL-csoport Döntési és Hatásköri Listájában rögzítettek szerint egyes igazgatósági hatáskörbe tartozó kérdéseknél, illetve az Igazgatóság által az alkalmazott igazgatósági tagokhoz - mint a Társaság vezető állású munkavállalóihoz - delegált kérdéskörökben előzetes véleményezési jogosítvánnyal rendelkeznek.

A bizottságok feladatait, működési rendjét a bizottsági elnökök javaslata alapján az Igazgatóság határozza meg.

Az Igazgatóság elnöke szintén felkérheti a bizottságokat egyes feladatok ellátására.

A bizottságok tagjait és elnökét az Igazgatóság választja. A bizottsági tagok többsége nem alkalmazott és független tag.

Az Igazgatóság az alábbi bizottságokat működteti (a tagságot és annak kezdetét az alábbi táblázat szemlélteti), és osztja meg a különböző bizottságok között a feladatokat:

Név	TJB	PKB	FFB
Dr. Csányi Sándor	2000. november 17.		
Hernádi Zsolt	2000. szeptember 8.		
Dr. Martin Roman	2010. június 4.		
Dr. Anthony Radev	2014. május 30.	2014. május 30.	
Dr. Martonyi János	2014. július 1.		2014. július 1.
Járai Zsigmond		2021. június 4.	
Dr. Parragh László		2014. február 20.	2014. május 30.
Talal Al-Awfi,		2019. május 30.	
Molnár József		2022. szeptember 8.	
Dr. Bacsa György			2022. szeptember 8.

TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁSI ÉS JAVADALMAZÁSI BIZOTTSÁG (TJB)

A Bizottság **feladatai** közé tartozik a testületi tevékenység elemzése, értékelése; az igazgatósági/felügyelő bizottsági tagsággal kapcsolatos kérdések; a tulajdonosok (részvényesek) és Igazgatóság közötti kapcsolattartás támogatása; az ügyrendi, szabályozási és etikai kérdések; a vállalati folyamatok, eljárások, szervezeti megoldások, kompenzációs és ösztönzési rendszerek áttekintése, javaslatok kidolgozása a legjobb gyakorlat megvalósítására.

PÉNZÜGYI ÉS KOCKÁZATKEZELÉSI BIZOTTSÁG (PKB)

A Bizottság **feladatai** a pénzügyi és kapcsolódó jelentések ellenőrzése; a belső ellenőrzési rendszer hatékonyságának figyelése; a tervezés, az audit körének és eredményeinek ellenőrzése; a kockázatkezelési rendszer figyelése; a társaság likviditási helyzetének, a pénzügyi és működési kockázatoknak és azok kezelésének figyelemmel kísérése, az Enterprise Risk Management (ERM) rendszer működésének felülvizsgálata; a külső auditor függetlenségének és objektivitásának figyelemmel kísérése.

FENNTARTHATÓ FEJLŐDÉS BIZOTTSÁG (FFB)

A Bizottság **feladatai** az összes fenntartható fejlődéssel (FF) kapcsolatos javaslat értékelése és véleményezése az Igazgatóság számára; az FF-fel kapcsolatos valamennyi politika (pl. EBK, Etikai Kódex, stb.) fejlesztésének és bevezetésének ellenőrzése; a MOL-csoport stratégiai FF fókuszterületein elért eredmények felügyelete; az üzleti divíziók és leányvállalatok FF teljesítményével kapcsolatos jelentéseinek bekérése és megtárgyalása; a külső jelentések fenntarthatósággal kapcsolatos adatainak és tartalmának felülvizsgálata.

4. AZ IGAZGATÓSÁG, FELÜGYELŐ BIZOTTSÁG ÉS BIZOTTSÁGOK ADOTT IDŐSZAKBAN MEGTARTOTT ÜLÉSEI SZÁMÁNAK ISMERTETÉSE, A RÉSZVÉTELI ARÁNY MEGADÁSÁVAL

2022-ben az Igazgatóság 6 ülést tartott, 94%-os átlagos részvételi arány mellett. A bizottsági üléseken való részvételt a lenti táblázat foglalja össze.

Név	IG		TJB		PKB		FFB	
	Ülések száma	Részvételi arány	Ülések száma	Részvételi arány	Ülések száma	Részvételi arány	Ülések száma	Részvételi arány
Hernádi Zsolt (Elnök)	6	100%	6	100%				
Dr. Csányi Sándor (Alelnök)	6	100%	6	100%				
Járai Zsigmond	6	100%			5	100%		
Dr. Martonyi János	6	100%	6	100%			4	100%
Molnár József*	6	100%			5	100%		
Dr. Parragh László	6	100%			4	80%	4	100%
Dr. Anthony Radev	6	100%	6	100%	5	100%		
Dr. Martin Roman	6	100%	6	100%				
Talal Al-Awfi	5	83%			3	60%		
OJUDr. Világi Oszkár	6	100%						
Dr. Bacsa György**	6	100%					2	100%
	6	98%	6	100%	5	88%	4	92%

A rendszeres napirendi pontok mellett – úgymint a bizottsági elnökök beszámolója a legutóbbi igazgatósági ülés óta végzett tevékenységekről –, az **Igazgatóság** információt kapott a kulcsfontosságú stratégiai ügyekről, valamint áttekintést a tőkepiaci fejleményekről, és egyedileg értékelte a vállalat valamennyi üzleti egységének teljesítményét. Az Igazgatóság továbbra is figyelmet fordított az iparági trendek nyomán követésére, a külső környezet kihívásainak kezelésére, a járványügyi helyzet előidézte pénzügyi és működési kihívásokra, valamint a stratégia felülvizsgálati folyamatra.

2023-ben a **Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság** 6 ülést tartott, 100%-os átlagos részvételi arány mellett. A társaságirányítási, javadalmazási és a menedzsment összetételével kapcsolatos kérdések mellett a bizottság számos kulcsfontosságú stratégiai és az elért teljesítményekkel kapcsolatos témát megvitatott, mielőtt azok az Igazgatóságnak megtárgyalás céljából bemutatásra kerültek.

2023-ben a **Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottság** 5 ülést tartott, 88%-os átlagos részvételi arány mellett. A rendszeres napirendi pontok mellett – beleértve az összes nyilvános pénzügyi beszámoló vizsgálatát, a könyvvizsgáló munkájának támogatását, valamint a belső audit rendszeres ellenőrzését – a bizottság áttekintette a vállalat legfőbb kockázati faktorait, figyelembe véve a megváltozott nemzetközi pénzügyi helyzetet, valamint ezen faktorokhoz rendelt kockázatkezelő akciók státuszjelentéseit.

2023-ben a **Fenntartható Fejlődés Bizottság** 4 ülést tartott, 100%-os átlagos részvételi arány mellett. A bizottság értékelte a 2023. évi fenntarthatósági vonatkozású tevékenysége eredményeit. A bizottság véleményezte a Fenntarthatósági jelentést és a kiválasztott üzleti egységek által benyújtott tematikus jelentéseket, valamint a MOL Csoport fenntarthatósági teljesítményéről készült független elemzések eredményeit is áttekintette.

5. A FELÜGYELŐ BIZOTTSÁG ÉS AZ AUDIT BIZOTTSÁG BEMUTATÁSA

A Felügyelő Bizottság a részvényesek (közgyűlés) megbízásából ellenőrzi a Társaság ügyvezetését ellátó Igazgatóságot. A Felügyelő Bizottság tagjait a közgyűlés választja meg határozott időre, de legfeljebb 5 évre. A testület jelenleg tizenkét főből áll. A Ptk. értelmében a testületben a munkavállalói oldalt a Felügyelő Bizottság 1/3-ának kell képviselni, így a MOL Felügyelő Bizottságában jelenleg öt fő képviseli a munkavállalókat és hét fő a tulajdonosok által megbízott külső személy.

A Felügyelő Bizottság és az Audit Bizottság tagjai és függetlenségi státuszuk:

Name	Status	FELÜGYELŐ BIZOTTSÁG		AUDIT BIZOTTSÁG	
		Ülések száma	Részvételi arány	Ülések száma	Részvételi arány
Áldott Zoltán (Elnök)	nem független	5	100%		
Dr. Pandurics Anett (alelnök)	független	5	100%	5	100%
Bíró Péter*	független	3	100%	3	100%
Dr. Dorkota Lajos*	független	2	40%		
Izer Norbert**	független	4	80%	5	100%
Dr. Kaderják Péter	független	4	80%		
Lánczi András	független	5	100%		
Ivan Mikloš	független	5	100%	5	100%
Nagy Márton**	független	0	0%	0	0%
Dolgozói megbízottak:					
Kiss Bálint Péter	nem független	3	60%		
Dr. Puskás Sándor	nem független	5	100%		
Serfőző Kálmán	nem független	4	80%		
Szabó Csaba***	nem független	2	100%		
Tóth András	nem független	4	80%		

* Bíró Pétert a 2023-as Éves Rendes Közgyűlés 2023. május 1. napjával a Felügyelő Bizottság tagjává választotta

** Nagy Márton István 2023. április 30-i hatállyal lemondott tagságáról

*** Szabó Csaba mandátuma 2023. április 11-én lejárt.

A Felügyelő Bizottság elnöke az Igazgatóság, a Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottság, valamint a Fenntartható Fejlődés Bizottság üléseinek állandó meghívottja.

A Felügyelő Bizottság állandó napirendi pontjai között szerepel az Igazgatóság negyedéves beszámolója a Társaság működéséről, a Belső Audit és a Társasági Biztonság beszámolója, ezeken felül folyamatosan tájékoztatást kap egyéb releváns témákban. A Felügyelő Bizottság emellett áttekinti az éves rendes közgyűlés elé kerülő előterjesztéseket. A Felügyelő Bizottság az év során tekinti át éves tevékenységét.

2023-ben a **Felügyelő Bizottság** 5 ülést tartott, 75%-os átlagos részvételi arány mellett. A bizottsági üléseken való részvételt a fenti táblázat foglalja össze. 2023-ben az **Audit Bizottság** 5 ülést tartott, 80%-os átlagos részvételi arány mellett. A bizottsági üléseken való részvételt a fenti táblázat foglalja össze.

A rendszeres napirendi pontok mellett – beleértve az összes nyilvános pénzügyi beszámoló felülvizsgálatát, a könyvvizsgáló munkájának támogatását, valamint a belső audit rendszeres vizsgálatát – az Audit Bizottság áttekintette a vállalat legfőbb kockázati faktorait, figyelembe véve a megváltozott nemzetközi pénzügyi helyzetet, valamint az azokhoz rendelt kockázatsökkentő akciók státuszjelentéseit. Az Audit Bizottság folyamatosan nyomon követte a Társaság pénzügyi helyzetét. Az Audit Bizottság áttekintette az éves közgyűlés anyagait (a pénzügyi beszámolókat, a könyvvizsgálat megállapításait). Az Audit Bizottság részt vett a könyvvizsgáló-kiválasztási eljárásban és javaslatot tett a Felügyelő Bizottság részére a könyvvizsgáló kijelölésére vonatkozóan.

2006-ban a közgyűlés **Audit Bizottságot** választott a Felügyelő Bizottság független tagjai közül. Az Audit Bizottság erősíti a Társaság pénzügyi és számviteli politikája feletti független kontrollt.

A független Audit Bizottság hatáskörébe többek között az alábbi feladatok tartoznak:

- segíti a Felügyelő Bizottságot a pénzügyi beszámolórendszer ellenőrzésében, a könyvvizsgáló kiválasztásában és a könyvvizsgálóval való együttműködésben, felülvizsgálja és figyelemmel kíséri a könyvvizsgáló függetlenségét, figyelemmel kíséri a Társaság belső ellenőrzési, kockázatkezelési rendszereinek hatékonyságát és szükség esetén ajánlásokat fogalmaz meg,
- ellátja az audit bizottsági feladatokat a Társaság által konszolidált, nyilvánosan működő részvénytársasági formában működő vagy szabályozott piacra bevezetett értékpapírt kibocsátó leányvállalata tekintetében is, amennyiben ezt jogszabály lehetővé teszi és az adott leányvállalatnál audit bizottság nem működik.

6. A VEZÉRIGAZGATÓI BIZOTTSÁG ÉS A VEZETŐI BIZOTTSÁG ÜGYVEZETŐ TAGJAI

A CEC tagjai:

Hernádi Zsolt	Elnök-Vezérigazgató (C-CEO)
Molnár József	Csoportszintű Vezérigazgató (GCEO)
JUDr. Világi Oszkár	Csoportszintű Innovációs Üzleti Vezető, Slovnaft a.s. Elnök-Vezérigazgató

Az MC tagjai:

Molnár József	Csoportszintű Vezérigazgató (GCEO)
Lana Faust Križan	Csoportszintű HR Ügyvezető Igazgató
Ortutay Zsuzsanna	INA d.d. Igazgatóságának elnöke, valamint az MC tagja 2023. július 1-től
Dr. Berislav Gašo	Csoportszintű Kutatás-Termelés Ügyvezető Igazgató, valamint az MC tagja 2023. január 31-ig
Marton Zsombor	Csoportszintű Kutatás-Termelés Ügyvezető Igazgató, valamint az MC tagja 2023. február 1-től
Ratatics Péter	Csoportszintű Fogyasztói Szolgáltatások Ügyvezető Igazgató, INA d.d. Igazgatóságának elnöke 2023. június 30-ig
Marek Senkovič	Slovnaft, a.s. Vezérigazgató
Simola József	Csoportszintű Pénzügyi Vezérigazgató Helyettes
Szabó Gabriel	Csoportszintű Downstream Ügyvezető Igazgató
Dr. Bacsa György	Csoportszintű Stratégiai Operáció és Üzletfejlesztés Ügyvezető Igazgató, MOL Magyarország Ügyvezető Igazgató 2022 október 13-tól
Labancz Péter*	Csoportszintű Ipari és Társasági Szolgáltatások Ügyvezető Igazgató

* Az MC tagja 2023. június 5. napjától

7. ÉGHAJLATVÁLTOZÁSBÓL EREDŐ KOCKÁZATOKKAL ÉS KIHÍVÁSOKKAL KAPCSOLATOS TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁSI GYAKORLAT

7.1. AZ IGAZGATÓSÁG TEVÉKENYSÉGE AZ ÉGHAJLATVÁLTOZÁS KAPCSÁN FELMERÜLŐ KOCKÁZATOKKAL ÉS KIHÍVÁSOKKAL KAPCSOLATOSAN

Az Igazgatóság feladata meghatározni a csoport fő üzleti célkitűzéseit, valamint áttekinteni és jóváhagyni a csoport üzleti stratégiáját, beleértve azokat a premisszákat és feltételezéseket, amelyek alapján a stratégia létrejött. A MOL-csoport hosszú távú transzformációs stratégiáját az éghajlattal kapcsolatos kockázatok és kihívások figyelembe vételével alkották meg, amelynek értelmében az Igazgatóság (és bizottságai) az éghajlattal kapcsolatos kockázatok és kihívások széles skálájára tekintenek úgy, mint a feladat- és felelősségszféra tartozó kérdések szerves részére, a stratégia felülvizsgálatakor és jóváhagyásakor, a kockázatkezelési irányelvek és üzleti tervek kialakításakor, valamint a szervezet teljesítménycéljainak meghatározásakor egyaránt. Ezen túlmenően az Igazgatóság és bizottságai feladatát képezi e célkitűzések – beleértve az éghajlatváltozással kapcsolatosakat is – mentén elért előrehaladás nyomon követése és felügyelete. Az Igazgatóság különböző csatornákon keresztül folyamatosan kap információkat az éghajlatváltozással kapcsolatos kockázatokról és kihívásokról. Ilyenek például a menedzsment által készített negyedéves és éves jelentések az éghajlatváltozással kapcsolatos különböző területekről, például makrogazdasági folyamatokról, jogszabályi változásokról, környezetvédelmi kérdésekről és tőkepiaci folyamatokról. Az Igazgatóság részt vett a MOL-csoport 2030+ Stratégia (2023-ban frissített verziójának) megfelelési felülvizsgálatában, mely összhangban van az átívelő EUs szabályrendszerek és elvárások adaptációjával.

Az Igazgatóság emellett rendelkezik két bizottsággal is, amelyeknek éghajlatváltozással kapcsolatos felelősséget delegáltak: a Fenntartható Fejlődés Bizottság (FFB) és a Pénzügyi és Kockázatkezelési Bizottság (PKB). Mindkét testület közvetlenül foglalkozik az éghajlatváltozáshoz kapcsolódó ügyekkel. A fenntarthatósággal kapcsolatos kérdések integrált kezelésének biztosítása érdekében az egész csoportra kiterjedően, ideértve, de nem kizárólagosan az éghajlatváltozást, az FFB figyelemmel kíséri a fenntarthatósággal kapcsolatos célok előrehaladását. A csoport szintű Egészségvédelem, Biztonság és Környezetvédelemért felelős ügyvezetői igazgató legalább évente négy alkalommal készít jelentést az FFB részére a fenntarthatósági célok mentén elért eredményekről, míg az Investor Relations & ESG koordináció vezetője tájékoztatja a bizottságot a fenntarthatósággal kapcsolatos különféle kérdésekről és trendekről. Ezenkívül az éghajlatváltozással összefüggő kockázatok és kihívások hatásait csoport, üzletági és telephelyi szinten negyedévente jelentik a bizottságnak részletes elemzések keretében. Az PKB feladata másrészt a pénzügyi és működési kockázatok, valamint a kockázatok módszertanának és kezelésének, valamint az ERM működésének nyomon követése. Mind a hosszú távú stratégiai kockázatelemzés, mind a középtávú kockázati jelentések (amelyek az éghajlatváltozási kockázatokot is lefedik) a PKB részére kerülnek benyújtásra. Az éghajlatváltozási kockázatot stratégiai kockázatnak tekintjük, az ERM részét képezi, és ennek megfelelően a PKB tagjainak riportálásra kerül. További információ az integrált kockázatkezelési rendszerről szóló 7.2. pontban található.

7.2. A VEZETŐSÉG SZEREPE AZ ÉGHAJLATVÁLTOZÁSHOZ KAPCSOLÓDÓ KOCKÁZATOK ÉS KIHÍVÁSOK ÉRTÉKELÉSÉBEN, VALAMINT KEZELÉSÉBEN

A felsővezetés felelősségének részét képezik az éghajlattal kapcsolatos kockázatok és kihívások felmérése és kezelése, valamint a jóváhagyott stratégia végrehajtása. A szervezeti felépítést tekintve a klímaváltozásért való felelősség nem egyetlen részleghez vagy személyhez tartozik. Az éghajlatváltozással kapcsolatos kérdésekben a felelősség a csoportban számos feladatkör között oszlik meg. Számos csoportszintű funkció elemzi a felelősségi körében az éghajlatváltozással kapcsolatos kockázatokat és kihívásokat. Ilyenek szervezetek például a teljesség igénye nélkül a Csoportszintű Stratégia (éghajlatváltozás vállalati stratégiára gyakorolt hatása), Vezető Közgazdász (éghajlatváltozás hatása makrogazdasági trendekre), Közkapcsolati és Szabályozási Ügyek (globális és regionális éghajlatváltozással kapcsolatos szabályozások), az EBK (környezeti kockázatok elemzése és kezelése, környezetvédelmi teljesítmény mérése) és a Befektetői Kapcsolatok (ESG-vel kapcsolatos fejlemények a tőkepiacokon). Ezenkívül az összes üzletág figyelemmel kíséri és értékeli az éghajlatváltozással kapcsolatos kockázatokat és kihívásokat, a stratégiák végrehajtásában és tervezésében betöltött szerepük és felelősségük szerves részeként, illetve az ERM kockázátértékelési folyamatban. A felsővezetés különböző csatornákon keresztüli rendszeres jelentéstétel útján tájékoztatást kap, és rendszeresen frissül az éghajlattal kapcsolatos kockázatokról és kihívásokról, mind a fent említett csoportszintű funkcionális szervezetektől, mind az egyes üzletágak vezetésétől.

8. JAVADALMAZÁSI POLITIKÁK ÉS GYAKORLATOK

Az Igazgatóság minőségjavítási célból évente formálisan értékeli saját és bizottsági teljesítményét működési hatékonyság szempontjából, valamint folyamatosan áttekinti tevékenységét, amelynek eredményét megtárgyalja.

A Felügyelő Bizottság évente – a következő évi munkaterv jóváhagyásával egyidejűleg – értékeli az adott évben kifejtett tevékenységét.

8.1. VEZÉRIGAZGATÓI BIZOTTSÁG (CEC) ÉS VEZETŐI BIZOTTSÁG (MC) TELJESÍTMÉNYÉRTÉKELÉSE

A MOL javadalmazási rendszerének célja, hogy ösztönözze a felsővezetés tagjait a vállalat stratégiájának megvalósítására és jutalmazza a stratégiai célok elérését rövid és hosszú távú elemek kombinációjával. A javadalmazás fontos szerepet tölt be az egyéni, divizionális és vállalati célok elérésében. Az ösztönző mechanizmusok kialakításával a MOL azt kívánja elérni, hogy a felsővezetők javadalmazása összhangban legyen és támogassa a vállalat stratégiai céljait, amely révén a felsővezetők érdekei még inkább összhangba kerülnek a részvényesek érdekeivel.

A CEC és az MC javadalmazása három pilléren alapul:

- ▶ Éves alapbér: rögzített éves bér az egyéneknek fizetve
- ▶ Rövid távú ösztönző: éves ösztönző az egyéni és a vállalati teljesítmény alapján
- ▶ Hosszú távú ösztönző: a teljesítményalapú kultúrát és a stratégiai fókuszot segítő hosszú távú felsővezetői ösztönző, ami egybeesik a MOL-csoport részvényeseinek érdekeivel

A felsővezetés ösztönző rendszere 2023-ban a következő elemeket tartalmazta:

8.1.1. RÖVID TÁVÚ ÖSZTÖNZŐ RENDSZER

A rövidtávú ösztönző az éves alapbér százalékos meghatározásában kerül kiszámításra, amely a pozíció összetettségének megfelelően kerül meghatározásra, továbbá függ az adott tárgyévi vállalati, divíziós (az MC tagokra érvényes) és egyéni teljesítménymutatóktól. A végső számítási mód az összes meghatározott tényező szorzata és a Rövid távú ösztönző összege függ mind a vállalati, mind az adott vezető teljesítményének értékelésén.

A MOL-csoport döntéshozatali rendszere alapján a CEC tagjainak éves teljesítményét a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság értékeli a MOL Igazgatóságának végső jóváhagyásával. Az MC teljesítményértékelését pedig a CEC és a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság végzi.

Az éves rövidtávú ösztönző teljesítménykritériumai

A rövidtávú ösztönző célok kiemelt pénzügyi és nem pénzügyi teljesítménymutatók együtteseként kerülnek meghatározásra, hogy ezáltal támogassák a MOL-csoport és a MOL Nyrt. céljainak megvalósítását. A teljesítménymutatók kiválasztása tükrözi a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság azon célját, hogy vállalati és üzletági mutatók széles skálája segítségével értékelje az érintettek teljesítményét.

Pénzügyi teljesítménymutatók:

A MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgatók egyéni szinten felelősek a MOL-csoport EBITDA mutatószámáért (ami a MOL-csoport vállalati szintű célkitűzése is) és egyéb pénzügyi teljesítménymutatókért, melyeket a Csoportszintű Pénzügyi Tervezés és Beszámolás szervezet határoz meg. Az egyéb pénzügyi célok között szerepelhetnek hatékonysági, beruházási és költségekkel kapcsolatos mutatók.

2023-ban a Vezérigazgatói Bizottság (CEC) tagjai kiemelten kezelték az EBITDA és a szabad cash-flow célok teljesítését a MOL-csoport 2030+ szerinti stratégiai céljainak elérése érdekében.

Nem pénzügyi teljesítménymutatók:

A munkabiztonság kiemelt fontosságú a MOL-csoport számára, ennek érdekében a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság minden évben konzisztensen meghatároz fenntartható fejlődés, egészség, biztonság és környezetvédelemmel kapcsolatos célokat. A MOL-csoport ezért 2023-ban is meghatározta az ún. "Összes jelentésköteles sérülés gyakorisága" (TRIR) teljesítését, amely a mindenkor biztonságos, fenntartható és megfelelő működés melletti elkötelezettséget mutatja meg.

A fentiek mellett a CEC-tagok számára a következő egyéni, nem számszerűsíthető célok kerültek meghatározásra 2023-ra:

- folytatja a MOL-csoport 2030+ Stratégia további megvalósítását és stratégiai jövőkép kialakítását 2050-re, fókuszálva a klímaváltozás hatásaira és egyes területek csoportosintű stratégiájának végrehajtására,
- az új működési modell továbbfejlesztése, amely tükrözi a COVID utáni piaci változások lekövetését, és az orosz-ukrán háborús hatások által kiváltott megváltozott piaci feltételeket,
- a felügyeleti tevékenységek hatékony végrehajtása az irányítási struktúra és folyamatok folyamatos felülvizsgálatának és egyszerűsítésének ösztönzésével
- segíti a munkavállalói elkötelezettség növelését a szervezeteken belül, emellett támogatja a kollaborációt, a munkavállalói élményt, a sokszínűséget és befogadást és tehetséggondozást, annak érdekében, hogy a MOL csoport a munkavállalók között a legjobb választássá legyen
- az életmentési szabályok ösztönzése a MOL-csoportban
- MOL-csoport fenntartható működési szempontjainak további erősítése, a Kutatás-Termelés hatékonyságfejlesztése a Közép-Európai régióban, a Downstreamen az üzemanyagok átalakítása, az IBS divízióban pedig a Hulladékgyártás üzletág kialakítása

Az MC tagok számára a kitűzött egyéni célokat a 2023-as üzleti tervhez és az adott divízió/szervezeti terület prioritásaihoz igazították, kiemelten az alábbi témákra összpontosítva:

- Az üzleti tervek és kitűzött projektek megvalósítása
- Működési modellek átalakítása (ahol szükséges) és a működési hatékonyság növelése a költségoptimalizáló projektek megvalósítására összpontosítva, az adott divízió üzleti stratégiájának megvalósítása érdekében (pl.: stratégiai portfóliókezelés, dekarbonizációs projektek, digitalizációs projektek stb.)
- A munkavállalói és vezetői teljesítménymutatók (pl. vezetői kultúra fejlesztése, munkavállalók elkötelezettségének növelése a megfelelő területeken, hatékony teljesítmény- és tehetséggondozás stb.).

A teljesítménymutatók mérése és érvényesítése

A Vezérigazgatói Bizottság tagjainak éves teljesítményét az Igazgatóság értékeli a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság előzetes jóváhagyásával. Az MC teljesítményét a Vezérigazgatói Bizottság értékeli a Társaságirányítási és Javadalmazási Bizottság előzetes jóváhagyásával. A pénzügyi kulcsmutatószámok célkitűzéseinek elérését a Pénzügyi Tervezés és Jelentéskészítés szervezet értékeli és kerül jóváhagyásra a kapcsolódó Társaságirányítási terület által.

A MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgatók rövidtávú ösztönzőire nem vonatkozik késleltetési időszak vagy bármely visszatérítési rendelkezés

8.1.2. RÖVIDTÁVÚ RÉSZVÉNYTULAJDONOSI PROGRAM

A MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgatók minden évben rövidtávú ösztönzőjük helyett egy részvényalapú ösztönzőt is választhatnak, amely a Munkavállalói Résztulajdonosi Programról szóló 1992. évi XLIV. törvénynek (a továbbiakban: MRP törvény) megfelelően a MOL Nyrt.-től független jogi entitáson, az ún. MOL Nyrt. MRP Szervezeten keresztül valósul meg.

A választható rövidtávú Részvénytulajdonosi Program célja a felsővezetés ösztönzése a MOL-csoport stratégiai céljainak elérésére a részvényesi érdekekkel összhangban.

A program jellemzői:

- A programban való részvétel önkéntes
- A jogosultság alapja a rövidtávú ösztönző jogosultsági mértékével megegyező részvénydarabszám a teljesítési évet megelőző december havi részvény átlagárfolyamon számítva
- A végső kifizetést a teljes teljesítményértékelés, a vállalati, divíziós és egyéni értékelés határozza meg
- Az ösztönző MRP Szervezettől részvényben történő kifizetésének feltétele a MOL részvényárfolyam növekedése a két éves teljesítési időszak kezdetét és végét összehasonlítva

- A kifizetés az árfolyamfeltétel teljesülése esetén MOL részvényben történik az MRP Szervezeten keresztül., Amennyiben az árfolyamfeltétel nem teljesül, az ösztönző készpénzben kerül kifizetésre a MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgató kérésének megfelelő pénznemben

8.1.3. HOSSZÚTÁVÚ ÖSZTÖNZŐ

A hosszútávú ösztönző rendszer célja a vezetők teljesítménynövekedésének ösztönzése a MOL Nyrt. és a MOL-csoport pénzügyi teljesítményének és hatékonyságának jövőbeni javulása érdekében, a MOL részvényesi érdekek szem előtt tartása mellett.

A hosszútávú ösztönző keretrendszere 2020. utolsó negyedében felülvizgálatra került, helyette 2021. január 1-től az ún. Hosszútávú Részvényprogram került alkalmazásra a korábbi hosszútávú ösztönzők helyett.

A korábbi, még futó hosszútávú ösztönzők érvényben maradnak azok kifizetéséig vagy lejáratukig.

Az új Hosszútávú Részvényprogram még szorosabb kapcsolódást mutat a MOL-csoport stratégiai céljai, a részvényesek érdekei és a felsővezetés hosszútávú ösztönzése és megtartása tekintetében. A MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgatók hosszútávú ösztönző programokból származó juttatásai a programok személyi és tárgyi hatályától függően az MRP programon keresztül, vagy belső szabályzat rendelkezései szerint kerülnek kifizetésre.

8.1.3.1. HOSSZÚTÁVÚ RÉSZVÉNYPROGRAM

A program egy hároméves futamidejű, részvényalapú ösztönző, amely a MOL vállalati teljesítményén, valamint az egyéni teljesítményen alapul.

Az ösztönző jellemzői:

- Évente induló, hároméves teljesítési időszakokkal rendelkező program, a javadalmazás kifizetése a negyedik évben történik
- A vállalati teljesítmény (MOL-csoport EBITDA alakulása) a teljesítési időszak alatt értékelésre kerül
- Az egyéni teljesítmény a teljesítési időszak alatt értékelésre kerül
- A végső kifizetés az 1. és 2. év utáni osztalékegyenértékessel korrigálásra kerül, hogy valódi részvényesi pozíciót képviseljen
- A fenti módszer biztosítja, hogy a vállalati és az egyéni teljesítmény is tükröződjön az értékelésben és a vezető végső javadalmazásának meghatározásában
- Az ösztönző MRP Szervezettől részvényben történő kifizetésének feltétele a MOL részvényárfolyam növekedése a hároméves teljesítési időszak kezdetét és végét összehasonlítva
- A kifizetés az árfolyamfeltétel teljesülése esetén MOL Nyrt. részvényben történik az MRP Szervezeten keresztül. Amennyiben az árfolyamfeltétel nem teljesül, az ösztönző készpénzben kerül kifizetésre a MOL Nyrt.-vel munkaviszonyban álló igazgató kérésének megfelelő pénznemben

8.1.3.2. ABSZOLÚT RÉSZVÉNYÉRTÉK ALAPÚ JAVADALMAZÁS

A javadalmazás alapja egy vezetői szintenként meghatározott alap opciós jogosultság. A beváltási időszakban bármikor realizálható a juttatás, a kifizetés mértéke egy meghatározott induló MOL részvényárfolyam és egy választott aktuális árfolyam különbözete részvényben meghatározva. A javadalmazás MOL részvényben vagy készpénzjővőírás formájában kerül kifizetésre.

Áttekintés:

Abszolút részvényérték alapú ösztönző	Induló ár	Bevonási időszak
2020	2 918 HUF	2022. jan. 1 - 2023. dec. 31

8.1.3.3. RELATÍV PIACI INDEX ALAPÚ JAVADALMAZÁS

A program egy hároméves futamidejű részvényalapú ösztönző, amely a MOL Nyrt. részvényárfolyam relatív teljesítményén alapul.

- A célkitűzés tárgya a MOL részvényárfolyamának alakulása összehasonlítva releváns és elismert közép-kelet-európai regionális és olajiparág-specifikus részvényindexekkel.
- Ezen felül a javadalmazás mértéke függ az egyéni rövid távú értékeléstől, vagyis a tényleges kifizetés minden jogosult esetében függ az egyéni teljesítményből következő egyéni kifizetési százaléktól is. Ez biztosítja a folyamatos egyéni túlteljesítés elismerését és a hosszú távú alulteljesítést is kezeli.
- A javadalmazás alapja egy vezetői szintenként meghatározott részvényjogosultság, és MOL részvényben vagy készpénzjővőírás formájában kerül kifizetésre.

Áttekintés az érintett hároméves futamidejű Relatív piaci index alapú ösztönző programok eredményéről:

Programidőszak	Vállalati teljesítmény - összehasonlító részvényárfolyam-index			Végső kifizetési arány
	1. év	2. év	3. év	
2020-2022	0%	0%	298,74%	99,58%

A hosszútávú ösztönző teljesítmény mutatói

A hosszútávú ösztönzők részvényárfolyamhoz és az osztalékfizetéshez való hozzárendelése tükrözi az Igazgatóság folyamatos és fenntartható értékteremtésre való törekvését. A hosszútávú ösztönzőn keresztül a MOL célja, hogy hozzásegítse a részvényeseket befektetésük megtérüléséhez mind a részvényárfolyamon, mind az osztalékfizetésen keresztül.

Mivel a MOL regionális és a globális feltörekvő piacok olaj- és gázszektor szereplőivel egyaránt versenyzik, ezért a relatív piaci index alapú ösztönző egy regionális és egy iparági specifikus vállalatok részvényeit tartalmazó indexhez méri a MOL részvényének teljesítményét. Ezzel hosszútávú, versenyképes juttatást biztosít a felsővezetőknek és a leendő befektetőknek egyaránt a tágabb értelemben vett regionális és globális olaj- és gázpiacokon.

VÁLLALATI- ÉS RÉSZVÉNYESI INFORMÁCIÓK

VÁLLALATI INFORMÁCIÓK

A MOL Nyrt. alapításának dátuma: 1991. október 1. Bejegyezve a Fővárosi Bíróság, mint Cégbíróság jegyzékében 1992. június 10-i dátummal, 1991. október 1-i hatállyal 01-10-041683 számon.

Jogelőd: Országos Kőolaj- és Gázipari Tröszt és tagvállalatai

Az aktuális alapszabály elektronikus formában [letölthető](#) a Társaság honlapjáról.

A társaság alaptőkéje 2023. december 31-én: 819.424.824 névre szóló, egyenként 125 Ft névértékű, „A” sorozatú tőzsrészcsevényből, 1 darab névre szóló, 1.000 Ft névértékű, meghatározott elsőbbségi jogokat biztosító, „B” sorozatú szavazatelsőbbségi részvényből, valamint 578 névre szóló, egyenként 1.001 Ft névértékű, „C” sorozatú tőzsrészcsevényből áll.

TULAJDONOSI SZERKEZET

	2023.12.31.		2022.12.31.	
	Részvény névérték (ezer Ft)	%	Részvény névérték (ezer Ft)	%
Külföldi befektetők	31.570.811	30,82	31.973.758	31,22
Magyar Állam	1	0,00	1	0,00
MOL-Új Európa Alapítvány	10.744.499	10,49	10.744.499	10,49
Maecenas Universitatis Corvini Alapítvány	10.242.868	10,00	10.242.868	10,00
Mathias Corvinus Collegium Alapítvány	10.242.868	10,00	10.242.868	10,00
MOL Nyrt. Különleges Munkavállalói Részvényesi Program Szervezetek*	8.142.472	7,95	8.142.472	7,95
OTP Bank Nyrt.	5.011.002	4,89	5.014.153	4,90
OTP Alapkezelő	313.593	0,31	267.651	0,26
ING Bank N.V.	3.865.884	3,77	4.285.132	4,18
UniCredit Bank AG.	3.842.796	3,75	4.305.819	4,20
Hazai intézményi befektetők	9.071.133	8,86	9.206.353	8,99
Hazai magánszemély befektetők	5.653.495	5,52	5.436.497	5,31
MOL Nyrt. (saját részvények)	3.727.262	3,64	2.566.612	2,51
Összesen:	102.428.683	100,00	102.428.683	100,00

Felhívjuk a figyelmet, hogy a fenti kimutatás a részvénykönyvi bejegyzési kérelmek és a részvényesek publikált bejelentései alapján készült, és nem teljesen tükrözik a részvénykönyvbe bejegyzett tulajdonosi struktúrát. A részvénykönyvi bejegyzés nem kötelező. A részvényes a társasággal szemben részvényesi jogait csak akkor gyakorolhatja, ha a részvényt a részvénykönyvbe bejegyezték. A MOL alapszabálya értelmében, egy részvényes vagy részvényesi csoport sem gyakorolhatja a szavazati jogok több mint 10%-át.

A RÉSZVÉNYEKRE VONATKOZÓ INFORMÁCIÓ

A MOL részvények árfolyamát közzéteszi a magyar napilapok többsége, és többek között elérhető a Budapesti Értéktőzsde honlapján (www.bet.hu). A MOL Nyrt. DR-jainak indikatív áralakulása és forgalma a londoni IOB-n, a Thomson Reuters rendszeren a MOLBq.L RIC kóddal, a Bloomberg rendszeren a MOLD LI RIC kóddal érhető el. A MOL részvények és DR-ok részt vesznek továbbá az amerikai Pink Sheet OTC piac kereskedésében.

A MOL részvények Budapesti Értéktőzsdén kialakult árfolyama a Thomson Reuters rendszeren a MOLB.BU, a Bloomberg rendszeren pedig a MOL HB RIC kóddal érhető el.

Az alábbi táblázat mutatja a MOL részvények kereskedési adatait 2023-ban negyedéves bontásban.

Időszak	BÉT forgalom (db részvény)	BÉT záróár (Ft/részvény)
1. negyedév	31.347.832	2.564
2. negyedév	41.294.409	2.988
3. negyedév	38.906.087	2.794
4. negyedév	31.869.987	2.826

SAJÁTRÉSZVÉNY ÁLLOMÁNY

A 2023-as év folyamán az alábbi saját részvény tranzakciók történtek az „A” sorozatú részvényekkel:

Változás oka	"A" sorozatú törzsrészvény (db)
Saját részvények száma, 2022. december 31.	20.528.269
A MOL saját részvényeket ruházott át a MOL Nyrt. MRP szervezete részére	-4.451.529
A MOL Nyrt. MRP szervezete MOL részvényeket ruházott át a MOL Nyrt. részére	6.910.136
A MOL saját részvényeket szerzett annak eredményeként, hogy gyakorolta amerikai vételi opciós jogát, és új opciós szerződést kötött az ING Bank N.V.-vel.	3.353.987
A MOL saját részvényeket szerzett annak eredményeként, hogy gyakorolta amerikai vételi opciós jogát, és új opciós szerződést kötött Unicredit Bank AG.-val..	3.704.188
Részvényjuttatás a MOL Igazgatósági tagok, és a management részére	-231.585
Saját részvények száma, 2023. december 31.	29.813.466

A 2023-as év folyamán a MOL tulajdonában levő „C” sorozatú részvények darabszáma nem változott, 578 db volt.

A „B” SOROZATÚ RÉSZVÉNNYEL KAPCSOLATOS INFORMÁCIÓ

A „B” sorozatú részvény, névre szóló, 1.000 forint névértékű, Alapszabályban meghatározott szavazatszövegségi jogokat biztosító részvény. A „B” sorozatú részvény tulajdonosa a magyar állam nevében tulajdonosi jogokat gyakorló MNV Zrt. A „B” sorozatú részvény névértékének megfelelően egy szavazatra jogosít. A „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges az Alapszabály 12.4 pontja alapján a következő ügyekhez: a „B” sorozatú részvényt kapcsolatos adatok megváltoztatása, szavazati jogok és részvényesi csoportok meghatározása, a közgyűlésen minősített többséget igénylő döntések listája, továbbá ezen 12.4 pont módosítása. Továbbá, azon határozati javaslat elfogadásához, amelyet az Igazgatóság nem támogat, a „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges az alábbi kérdésekben: az Igazgatóság, a Felügyelő Bizottság tagjai, valamint a könyvvizsgáló megválasztása, visszahívása, az adózott eredmény felhasználására vonatkozó döntés, illetve az Alapszabály egyes pontjainak módosítása.

A VEZETŐ TISZTSÉGVISELŐK KINEVEZÉSE ÉS ELMOZDÍTÁSA; AZ ALAPSZABÁLY MÓDOSÍTÁSA

Az Igazgatóság tagjait a közgyűlés választja meghatározott időre, de legfeljebb 5 évre. A közgyűlés az igazgatósági tagok választásáról egyszerű szótöbbséggel, míg az Igazgatóság bármely tagjának visszahívásáról a leadott szavazatok háromnegyedes többségével határoz. A közgyűlésen az Igazgatóság tagjainak megválasztására vagy visszahívására vonatkozó azon határozati javaslat elfogadásához, amelyet az Igazgatóság nem támogat, a „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges.

Az igazgatósági tagok megbízatása bármikor visszavonható, illetve az 5 év elteltével újra meghosszabbítható. Amennyiben bármely részvényes az Igazgatóság egy vagy több tagjának a visszahívását kezdeményezi, úgy az a közgyűlés legfeljebb 1 igazgatósági tag visszahívásáról határozhat érvényesen. Az 1 igazgatósági tag visszahívásáról döntő közgyűlést követő három hónapon belül további igazgatósági tagok visszahívására nem kerülhet sor.

Az Alapszabály módosításáról a közgyűlés a leadott szavazatok háromnegyedes többségével határoz. Az alapszabály bizonyos rendelkezéseinek a módosításához a „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges.

A VEZETŐ TISZTSÉGVISELŐK RÉSZVÉNYKIBOCSÁTÁSRA ÉS -VISSZAVÁSÁRLÁSRA VONATKOZÓ JOGAI

Az Igazgatóság az Alapszabályban adott felhatalmazás alapján 2024. április 10-ig jogosult az alaptőkét egy vagy több részletben legfeljebb 30.000.000.000 (Harmincmilliárd) Ft-tal felemelni a Ptk. által lehetővé tett valamennyi esetben és módon, és az azzal kapcsolatos Alapszabály módosításról határozni. A Társaság 2021. április 15-én megtartott éves rendes közgyűlése 18 hónapra szóló felhatalmazást adott az Igazgatóság részére saját részvények megszerzésére.

A TÁRSASÁG SZERVEZETÉBEN, ILLETVE A FELSŐ VEZETÉS ÖSSZETÉTELÉBEN BEKÖVETKEZETT VÁLTOZÁSOK

A MOL Nyrt. 2022-es Éves Rendes Közgyűlése az alábbi határozatokat hozta:

- az Igazgatóságának tagjává választotta Hernádi Zsolt urat 2023. május 1-től 2028. május 31-ig tartó időtartamra,
- a Felügyelő Bizottság tagjává választotta Áldott Zoltán urat 2023. május 1-től 2028. április 31-ig tartó időtartamra,
- a Felügyelő Bizottság tagjává választotta Láncki András urat 2023. május 1-től 2028. április 31-ig tartó időtartamra,
- a Felügyelő Bizottság tagjává választotta Bíró Péter urat 2023. május 1-től 2028. április 31-ig tartó időtartamra,
- az Audit Bizottság tagjává választotta Bíró Péter urat 2023. május 1-től 2028. április 31-ig tartó időtartamra.

További változás a Társaság vezetésében:

- Berislav Gaso az Upstream üzletág Ügyvezető Igazgatója 2023. február 28-tól távozott pozíciójából,
- 2023. február 1-jétől Marton Zsombor került kinevezésre az Upstream üzletág Ügyvezető Igazgatójának.

A FELSŐVEZETÉS MOL KIBOCSÁTÁSÚ ÉRTÉKPAPÍR TULAJDONA 2023. DECEMBER 31-ÉN

Név	Tisztség	MOL részvények száma
Hernádi Zsolt*	Elnök-vezérigazgató (C-CEO), az Igazgatóság elnöke	216.648
Dr. Csányi Sándor**	az Igazgatóság tagja, alelnöke	0
Molnár József	Vezérigazgató (GCEO), az Igazgatóság tagja	261.235
Dr. Bacsa György	az Igazgatóság tagja, Ügyvezető Igazgató, Csoportszintű Stratégiai Operáció és Üzletfejlesztés	0
Talal Al-Awfi	az Igazgatóság tagja	24.905
Járai Zsigmond	az Igazgatóság tagja	126.720
Dr. Martonyi János	az Igazgatóság tagja	120.040
Dr. Parragh László	az Igazgatóság tagja	45.560
Dr. Anthony Radev	az Igazgatóság tagja	121.672
Dr. Martin Roman	az Igazgatóság tagja	28.800
JUDr. Világi Oszkár	az Igazgatóság tagja. Csoportszintű Innovatív Üzletág és Szolgáltatások vezérigazgató-helyettes. Sloznaft a.s. vezérigazgató	233.680
Áldott Zoltán	a Felügyelő Bizottság elnöke	250.000
Dr. Pandurics Anett	a Felügyelő Bizottság elnökhelyettese	0
Bíró Péter	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Dorkota Lajos	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Kaderják Péter	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Ivan Mikloš	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Prof. Dr. Láncki András	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Izer Norbert	a Felügyelő Bizottság tagja	0
Kis Bálint	a Felügyelő Bizottság munkavállalói képviseletet ellátó tagja	0
Dr. Puskás Sándor	a Felügyelő Bizottság munkavállalói képviseletet ellátó tagja	0
Serfőző Kálmán	a Felügyelő Bizottság munkavállalói képviseletet ellátó tagja	0
Tóth András	a Felügyelő Bizottság munkavállalói képviseletet ellátó tagja	0
Lana Faust Krizan	Ügyvezető Igazgató, HR	0
Marek Senkovic	Sloznaft vezérigazgató és Downstream Ügyvezető Igazgató	0
Marton Zsombor	Ügyvezető Igazgató, Kutatás és Termelés Divízió	13.618
Ratatics Péter	Ügyvezető Igazgató, Fogyasztói Szolgáltatások, Az INA d.d. Igazgatóságának elnöke	1.069
Simola József	Pénzügyi vezérigazgató-helyettes (GCFO)	0
Szabó Gabriel	Ügyvezető Igazgató, Termékellőállítás- és Kereskedelem Divízió	0
Labancz Péter	Ügyvezető Igazgató, Ipari és Társasági Szolgáltatások	0
Ortutay Zsuzsanna	INA d.d. Igazgatótanácsának elnöke	6.000

* Hernádi Zsolt 216.648 MOL részvényt közvetlenül, 1.463.545 MOL részvényt közvetlen a Continuum Vagyonkezelő Alapítvány on keresztül birtokol.

**Dr. Csányi Sándor 2.329.600 MOL részvényt közvetlen a Unity Vagyonkezelő Alapítványon keresztül birtokol

TOVÁBBI TÁRSASÁGIRÁNYÍTÁSI INFORMÁCIÓK

A MOL-csoport a Budapesti Értéktőzsde Felelős Társaságirányítási ajánlásainak megfelelően a vállalat honlapján minden évben közzéteszi Felelős Társaságirányítási Jelentését, amiben kitér az ajánlásoktól való esetleges eltérésekre, és ezek okaira is.

ELÉRHETŐSÉGEK

A TÁRSASÁG SZÉKHELYE

MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság (MOL Nyrt.)

1117 Budapest, Dombóvári út 28.

1502 Budapest, Pf. 22

Telefon: 06 1 209-0000, 06 1 209-1010, 06 1 209-2020

RÉSZVÉNYKÖNYV VEZETÉSE

KELER Zrt.

1074 Budapest, Rákóczi u. 70-72.

Telefon: 06 1 483-6251. 06 1 483-6289

Ügyfélfogadási idő: munkanapokon 09.00-15.00 óráig

E-mail: rko@keler.hu

RÉSZVÉNYEK KERESKEDELMÉRŐL INFORMÁCIÓ KÉRHETŐ

Budapesti Értéktőzsde

1013 Budapest, Krisztina krt. 55.

Telefon: 06 1 429-6857

Fax: 06 1 429-6899

E-mail: info@bse.hu

VARSÓI ÉRTÉKTŐZSDE

Giełda Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.

4 Książęca Street 00-498, Warsaw Poland

Telefon: (+4822) 628-32-32

Fax: (+4822) 628 17 54

E-mail: gpw@gpw.pl

DR INFORMÁCIÓ

The Bank of New York Mellon

Mira Daskal

240 Greenwich Street. 8 West New York, NY 10286

Phone: +1 212 815 5021

Fax: +1 732 667 9098

Email: mira.daskal@bnymellon.com

BEFEKTETŐI KAPCSOLATOK ÉS ESG KOORDINÁCIÓ

1117 Budapest, Dombóvári út 28.

E-mail: investorrelations@mol.hu

Csoportszintű Befektetői Kapcsolatok és ESG Koordináció vezető

Teremi Márton

E-mail: mteremi@mol.hu

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

AZ EURÓPAI UNIÓ (EU) ÁLTAL ELFOGADOTT NEMZETKÖZI PÉNZÜGYI
BESZÁMOLÁSI STANDARDOK SZERINT KÉSZÍTETT KONSZOLIDÁLT
PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK A FÜGGETLEN KÖNYVVIZSGÁLÓI
JELENTÉSEL EGYÜTT

2023. december 31.

Budapest, 2024. március 23.

KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK

Bevezetés

Általános információ

A MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyrt. (a továbbiakban MOL Nyrt., MOL vagy a Társaság) 1991. október 1-jén alakult meg Magyarországon a jogelőd Országos Kőolaj- és Gázipari Tröszt (OKGT) átalakulásával. A MOL Nyrt. és leányvállalatai (a továbbiakban MOL-csoport vagy a Csoport) egy integrált, nemzetközi kőolaj-, és földgáz petrokémiai és fogyasztói kiskereskedelmi vállalat, mely több, mint 30 országban aktív, 25.000 nemzetközi munkavállalójával és a társaság jogelődjeivel együtt több, mint 100 éve van jelen az iparágban. A MOL-csoport több mint 80 éves tapasztalattal rendelkezik a kutatás és termelés területén. 11 országban meglévő olajipari jelenlétével és 7 országban folytatott termelő tevékenységével változatos portfóliót tudhat magának a Csoport. A MOL-csoport Downstream részlege három finomítót működtet, valamint két petrokémiai üzemet integrált érték lánc menedzsmenttel Magyarországon, Szlovákiában és Horvátországban. Emellett a Csoport egy több mint 2.400 benzinkútból álló hálózatot működtet 10 országban.

A Társaság székhelye Magyarországon, a 1117 Budapest, Dombóvári út. 28. címen található.

A Társaság részvényeit a Budapesti és a Varsói Értéktőzsdén jegyzik. A Társaság letéti jegyeit (DR) a tőzsdén kívüli kereskedelemben az Amerikai Egyesült Államokban forgalmazzák. A Csoportnak nincs közvetlen és végső ellenőrzést gyakorló anyavállalata.

A beszámoló elfogadása és megfeleléségi nyilatkozat

Az Igazgatóság a konszolidált éves beszámolót 2024. március 21-én fogadta el és bocsátotta közzétételre.

A konszolidált éves beszámoló azon Nemzetközi Számviteli Standardok (IFRS) szerint készült, melyek az Európai Unió (EU) által befogadásra kerültek. Az

IFRS-t a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok Bizottság (IASB) és az IFRS Értelmező Bizottság által elfogadott standardok és értelmezések alkotják.

A Csoport megfelel az Európai Értékpapír-piaci Hatóság (ESMA) követelményeinek és 2021. január 1-től XHTML formátumban teszi közzé az éves jelentését és az Európai Unió (EU) által elfogadott IFRS-ek szerint készített konszolidált pénzügyi kimutatásokat XBRL formátummal látja el, hogy az adatok gépek által is olvashatók legyenek.

Tartalomjegyzék

Független könyvvizsgálói jelentés	533
---	-----

Elsődleges kimutatások

A konszolidált eredménykimutatás	544
A konszolidált egyéb átfogó jövedelemre vonatkozó kimutatás	55
A konszolidált pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás	56
A konszolidált saját tőke változásaira vonatkozó kimutatás	57
A konszolidált cash flow-ra vonatkozó kimutatás	58

Kiegészítő melléklet

1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk	59
2. Szegmens információk	64
3. Összes működési bevétel	67
4. Összes működési költség	69
5. Pénzügyi eredmény	73
6. Társult és közös vezetésű vállalkozások	73
7. Nyereségadók	77
8. Egyéb átfogó jövedelem elemei	81
9. Tárgyi eszközök, befektetési célú ingatlan és immateriális javak	83
10. Üzleti kombinációk és tranzakciók kisebbségi tulajdonosokkal	95
11. Értékesítések	101
12. Jelentős nem irányító tulajdonosok	101
13. Egyéb befektetett eszközök	102
14. Készletek	103
15. Egyéb forgóeszközök	103
16. Céltartalékok	103
17. Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	107
18. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	108
19. Értékesítésre tartott eszközök	108
20. Pénzügyi kockázatkezelés és tőkekezelés	113
21. Pénzügyi instrumentumok	122
22. Pénzügyi instrumentumok valós értéke	125
23. Vevő- és egyéb követelések	126
24. Pénzeszközök és pénz-egyenértékesek	127
25. Mérlegen kívüli kötelezettségek	128
26. A konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk	130
27. Egy részvényre jutó eredmény	133
28. Tranzakciók kapcsolt felekkel	133
29. Beszámolási időszak utáni események	135
30. Mellékletek	136

FÜGGETLEN KÖNYVVIZSGÁLÓI JELENTÉS

A Csoport megfelel az Európai Értékpapír-piaci Hatóság (ESMA) követelményeinek és **2021. január 1-től** XHTML formátumban teszi közzé az éves jelentését és XBRL alkalmazásával látja el az Európai Unió (EU) által elfogadott IFRS szerint készült konszolidált éves beszámolót, hogy az adatok gépek által is olvashatóak legyenek. A független könyvvizsgálói jelentés egy különálló dokumentum.

A KONSZOLIDÁLT EREDMÉNYKIMUTATÁS

	Magyarázatok	2023 millió forint	2022 millió forint
Nettó árbevétel		8.908.499	9.868.163
Egyéb működési bevétel		57.537	43.716
Összes működési bevétel	3	8.966.036	9.911.879
Anyagjellegű ráfordítások		6.761.197	7.458.413
Személyi jellegű ráfordítások		384.356	342.513
Értékcsökkenés és értékvesztés		471.684	475.533
Egyéb működési költségek és ráfordítások		672.547	632.864
Saját termelésű készletek állományváltozása		101.601	-151.056
Saját előállítású eszközök aktivált értéke		-102.924	-105.500
Összes működési költség	4	8.288.461	8.652.767
Üzleti tevékenység nyeresége		677.575	1.259.112
Pénzügyi műveletek bevételei		195.177	164.080
Pénzügyi műveletek ráfordításai		182.651	238.412
Pénzügyi műveletek vesztesége	5	12.526	-74.332
Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	6	1.317	-29.486
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+)		691.418	1.155.294
Nyereségadó	7	123.514	466.343
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) folytatódó tevékenységből		567.904	688.951
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből		-449	223.297
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+)		567.455	912.248
Ebből:			
Anyavállalati részvényesek részesedése a folytatódó tevékenység eredményéből		530.367	628.293
Nem irányító tulajdonosok részesedése a folytatódó tevékenység eredményéből		37.537	60.658
Anyavállalati részvényesek részesedése a megszűnő tevékenység eredményéből		-449	223.297
Nem irányító tulajdonosok részesedése a megszűnő tevékenység eredményéből		-	-
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		529.918	851.590
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		37.537	60.658
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint) folytatódó tevékenységből	27	715,42	851,01
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó higitott eredmény (forint) folytatódó tevékenységből		715,42	848,94
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint) megszűnő tevékenységből		-0,61	302,45
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó higitott eredmény (forint) megszűnő tevékenységből		-0,61	301,71
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint)		714,81	1.153,46
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó higitott eredmény (forint)	27	714,81	1.150,65

A KONSZOLIDÁLT EGYÉB ÁTFOGÓ JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

		2023	2022
	Magyarázatok	millió forint	millió forint
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) folytatódó tevékenységből		567.904	688.951
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből		-449	223.297
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+)		567.455	912.248
Egyéb átfogó jövedelem			
<i>A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>			
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt	8	-145.942	239.678
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt megszűnő tevékenységből		-	-11.148
Nettó befektetés-fedezeti ügyletek adóhatással együtt	8	18.626	-34.768
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok, adóhatással együtt	8	4.118	-3.330
Cash-flow fedezeti ügyletek, adóhatással együtt	8	-787	527
Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből	8	-13.125	18.715
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem folytatódó tevékenységből:		-137.110	220.822
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:		-137.110	209.674
<i>A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>			
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt tőke instrumentumok, adóhatással együtt	8	17.340	-4.481
Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi átértékelése	8	-2.470	1.725
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:		14.870	-2.756
Iđőszak egyéb átfogó jövedelme folytatódó tevékenységből adóhatással együtt		-122.240	218.066
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem, adóhatással együtt		-122.240	206.918
Tárgyidőszaki összes átfogó jövedelem folytatódó tevékenységből		445.664	907.017
Tárgyidőszaki összes átfogó jövedelem megszűnő tevékenységből		-449	212.149
Tárgyévi összes átfogó jövedelem		445.215	1.119.166
Ebből:			
Anyavállalati részvényesek részesedése folytatódó tevékenységből		426.536	814.979
Külső tulajdonosok részesedése folytatódó tevékenységből		19.128	92.038
Anyavállalati részvényesek részesedése megszűnő tevékenységből		-449	212.149
Külső tulajdonosok részesedése megszűnő tevékenységből		-	-
Anyavállalati részvényesek részesedése		426.087	1.027.128
Külső tulajdonosok részesedése		19.128	92.038

A KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI HELYZETRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

		2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	Magyarázatok	millió forint	millió forint
BEFETETETT ESZKÖZÖK			
Tárgyi eszközök	9	3.997.801	3.817.879
Befektetési célú ingatlanok	9	15.959	9.459
Immateriális javak	9	525.569	552.588
Befektetések társult és közös vezetésű vállalkozásokban	6	204.187	190.805
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	21	312.084	340.291
Halasztott adó eszközök	7	135.123	109.899
Egyéb befektetett eszközök	13	71.995	85.555
Összes befektetett eszköz		5.262.718	5.106.476
FORGÓESZKÖZÖK			
Készletek	14	830.573	997.045
Vevő- és egyéb követelések	23	959.082	931.511
Értékpapírok	21	3.763	7.295
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	21	64.643	177.963
Nyereségadó követelés		25.197	12.239
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	24	412.977	595.244
Egyéb forgóeszközök	15	134.400	96.563
Értékesítésre tartott eszközök	19	9.772	43.363
Összes forgóeszköz		2.440.407	2.861.223
Összes eszköz		7.703.125	7.967.699
SAJÁT TŐKE			
Jegyzett tőke	20	79.192	79.013
Tartalékok		3.227.876	2.702.764
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		529.918	851.589
Anyavállalati részvényesek részesedése a saját tőkéből		3.836.986	3.633.366
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		360.326	378.770
Összes saját tőke		4.197.312	4.012.136
HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK			
Hosszú lejáratú hitelek	21	913.181	650.413
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	21	5.142	20.671
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	16	557.215	584.447
Halasztott adókötelezettségek	7	147.067	128.482
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	17	40.290	39.258
Összes hosszú lejáratú kötelezettség		1.662.895	1.423.271
RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK			
Rövid lejáratú hitelek	21	185.401	468.686
Szállítók és egyéb kötelezettségek	21	961.965	1.001.634
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	21	204.916	231.454
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	16	114.748	115.001
Nyereségadó kötelezettség		60.832	362.466
Értékesítésre tartott kötelezettségek	19	-	2.161
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	18	315.056	350.890
Összes rövid lejáratú kötelezettség		1.842.918	2.532.292
Összes kötelezettség		3.505.813	3.955.563
Összes saját tőke és kötelezettség		7.703.125	7.967.699

A KONSZOLIDÁLT SAJÁT TŐKE VÁLTOZÁSAIRA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Jegyzett tőke millió forint	Tőketartalék millió forint	Valós érték értékelési tartalék millió forint	Átváltási tartalék millió forint	Eredménytartalék millió forint	Tartalékok összesen millió forint	Anyavállalati részvényesekre jutó saját tőke millió forint	Nem irányító tulajdonosok részeseisége millió forint	Összes saját tőke millió forint
Magyará- zatok									
Nyitó egyenleg 2022. jan. 01.	78.163	219.389	27.567	474.378	1.977.653	2.698.987	2.777.150	312.781	3.089.931
Tárgyév eredménye folytatódó tevékenységből	-	-	-	-	628.293	628.293	628.293	60.658	688.951
Tárgyév eredménye megszűnő tevékenységből	-	-	-	-	223.297	223.297	223.297	-	223.297
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) folytatódó tevékenységből	-	-	-10.090	195.261	1.515	186.686	186.686	31.380	218.066
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) megszűnő tevékenységből	-	-	-	-11.148	-	-11.148	-11.148	-	-11.148
Tárgyévi összes átfogó jövedelem (+) / veszteség (-)	-	-	-10.090	184.113	853.105	1.027.128	1.027.128	92.038	1.119.166
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	20	-	-	-	-191.285	-191.285	-191.285	-	-191.285
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	20	-	-	-	-	-	-	-26.712	-26.712
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	4	22	-	-	3.265	3.265	3.287	-	3.287
Saját részvény tranzakciók hatása	20	828	-	-	16.923	16.923	17.751	-	17.751
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nem irányító tulajdonosok részeseisége megszerzése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb	-	-	-	-	-665	-665	-665	663	-2
Záró egyenleg 2022. dec. 31.	79.013	219.389	17.477	658.491	2.658.996	3.554.353	3.633.366	378.770	4.012.136
Nyitó egyenleg 2023. jan. 01.	79.013	219.389	17.477	658.491	2.658.996	3.554.353	3.633.366	378.770	4.012.136
Tárgyév eredménye folytatódó tevékenységből	-	-	-	-	530.367	530.367	530.367	37.537	567.904
Tárgyév eredménye megszűnő tevékenységből	-	-	-	-	-449	-449	-449	-	-449
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) folytatódó tevékenységből	-	-	18.170	-119.371	-2.630	-103.831	-103.831	-18.409	-122.240
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) megszűnő tevékenységből	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tárgyévi összes átfogó jövedelem (+) / veszteség (-)	-	-	18.170	-119.371	527.288	426.087	426.087	19.128	445.215
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	20	-	-	-	-224.435	-224.435	-224.435	-	-224.435
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	20	-	-	-	-	-	-	-38.387	-38.387
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	4	179	-	-	3.652	3.652	3.831	-	3.831
Saját részvény tranzakciók hatása	20	-	-	-	-	-	-	-	-
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-1.863	-1.863	-1.863	815	-1.048
Nem irányító tulajdonosok részeseisége megszerzése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Záró egyenleg 2023. dec. 31.	79.192	219.389	35.647	539.120	2.963.638	3.757.794	3.836.986	360.326	4.197.312

A KONSZOLIDÁLT CASH FLOW-RA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

		2023	2022
	Magyarázatok	millió forint	millió forint
Adózás előtti eredmény folytatódó tevékenységből		691.418	1.155.294
Adózás előtti eredmény megszűnő tevékenységből		-449	225.410
Adózás előtti eredmény		690.969	1.380.704
<i>Az adózás előtti eredmény módosításai az üzemi tevékenységből származó nettó pénzáramláshoz</i>			
Értékcsökkenés és értékvesztés	4	471.684	458.242
Céltartalékok növekedése (+) / csökkenése (-)	16	-22.331	31.816
Eszköz értékesítés és divesztíció nyeresége (-) / vesztesége (+)		-9.135	-98.120
Kamatráfordítások (+) és kamatbevételek (-) nettó eredménye	5	-2.233	5.902
Egyéb pénzügyi ráfordítások (+) és bevételek (-) nettó eredménye	5	-12.315	53.952
Részesedés társult és közös vezetésű vállalatok eredményéből	6	-1.317	29.486
Egyéb tételek	26	7.516	134.088
Fizetett nyereségadók	7	-455.505	-124.937
Üzleti tevékenység nettó pénzáramlása működő tőke változás nélkül		667.333	1.871.133
<i>Működő tőke változása:</i>			
Készletek növekedése (-) / csökkenése (+)	14	160.853	-271.245
Vevő- és egyéb követelések növekedése (-) / csökkenése (+)	23	-62.968	-629.517
Szállítók és egyéb kötelezettségek növekedése (+) / csökkenése (-)	21	64.449	204.818
Egyéb követelések és kötelezettségek növekedése (-) / csökkenése (+)	15, 18	-75.651	213.557
Üzleti tevékenység pénzáramlása		754.016	1.388.746
Beruházások	2	-503.118	-615.922
Tárgyi eszközök és immateriális javak értékesítésének bevétele		35.975	22.212
Üzleti kombinációk megszerzésére fordított nettó pénzeszköz	10	-124.817	-193.685
Üzleti kombinációk eladásából származó nettó pénzeszköz	11, 19	46.228	-34.694
Egyéb pénzügyi eszközök növekedése (-) / csökkenése (+)	21	19.230	-83.231
Kapott kamatok és egyéb pénzügyi bevételek	5	36.347	26.559
Kapott osztalékok	5	6.212	24.266
Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás		-483.943	-854.495
Hosszú lejáratú kötvények kibocsátása		-	-
Hosszú lejáratú kötvények visszafizetése		-279.735	-
Kölcsönök és hitelek felvétele		1.020.713	1.226.532
Kölcsönök és hitelek törlesztése		-805.764	-1.380.177
Fizetett kamatok és egyéb pénzügyi ráfordítások	5	-61.371	-23.896
Tulajdonosoknak fizetett osztalékok	20	-229.485	-191.236
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalékok	20	-38.894	-27.054
Tranzakciók nem irányító tulajdonosokkal		-	-
Saját részvény tranzakciók hatása		-	16.576
Egyéb változások saját tőkében		-	-1
Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás		-394.536	-379.256
Árfolyam átváltási különbözetek pénzeszközökön és pénzeszköz egyenértékeseken		-66.256	72.802
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek növekedése (+) / csökkenése (-)		-190.719	227.797
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak elején		595.244	367.447
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak végén		412.977	595.244
Változás pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományában		-182.267	227.797
Az értékesítésre tartott eszközök közé sorolt pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek változása		-	-
Folyószámlahitel változása		-8.452	-
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományának növekedése (+) / csökkenése (-)		-190.719	227.797

KONSZOLIDÁLT BESZÁMOLÓ KIEGÉSZÍTŐ MELLÉKLET – A SZÁMVITELI POLITIKA MEGHATÁROZÓ ELEMEI ÉS EGYÉB MAGYARÁZÓ INFORMÁCIÓK

E szakasz ismerteti a konszolidált beszámoló elkészítésének alapjait és az alkalmazott számviteli politikákat. A területspecifikus számviteli politikák, kritikus becslések és megítélések a vonatkozó magyarázatokban kerülnek részletezésre. A szakasz összefoglalja továbbá az idei évtől alkalmazott új, valamint a jövőben alkalmazandó vagy hatályba lépő számviteli standardokat, módosításokat és értelmezéseket.

1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk

A beszámoló készítésének alapja

A konszolidált éves beszámoló a 2023. december 31-én a Nemzetközi Számviteli Standard Testület által kibocsátott és hatályos és az EU által elfogadott Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok (IFRS) és IFRS Értelmező Bizottság által kiadott értelmezések szerint készült.

A konszolidált pénzügyi kimutatások a vállalkozás folytatásának elvével összhangban készültek. A bekerülési érték elvének alkalmazása érdekében a konszolidált éves beszámoló úgy tekinti a MOL Nyrt.-t, mintha az 1991. október 1-jén jött volna létre az eszközök és források aznapi értékével, figyelembe véve az IFRS miatt szükséges módosításokat.

A konszolidált pénzügyi kimutatások egységes európai elektronikus formátum szerinti blokkcímkézésének technikai korlátai miatt előfordulhat, hogy a megjegyzések egyes címkéinek tartalma nem azonos a mellékelt konszolidált pénzügyi kimutatásokkal.

Konszolidációs elvek

A 2023. december 31-vel lezárult évre vonatkozó konszolidált pénzügyi kimutatások a MOL Nyrt.-re és annak leányvállalataira, valamint a Csoport társult és közös vezetőségű vállalkozásaira vonatkozó adatokat tartalmazzák. A MOL Nyrt. és annak leányvállalatai a továbbiakban együttesen „Csoport” -ként szerepelnek.

A Csoport akkor irányít egy befektetést, ha a befektetéséből származóan változó hozamoknak van kitéve, illetve azokkal kapcsolatban jogokkal rendelkezik, és a befektetés tárgyát képező gazdálkodó egységen lévő hatalma révén képes befolyásolni ezen hozamokat. Hatalom akkor áll fenn, ha a befektetőt meglévő jogai képessé teszik a befektetés tárgyát képező gazdálkodó egység lényeges tevékenységeinek befolyásolására. Lényeges tevékenységek azok, melyek meghatározzák a befektetés tárgyát képező gazdálkodó egység hozamait.

Ha a Csoportnak hosszú távú tőkeérdekeltsége van egy vállalkozásban, amely felett jelentős befolyást tud gyakorolni, akkor ezen befektetések elszámolásakor a tőkemódszert alkalmazza a konszolidált pénzügyi kimutatásai elkészítése során.

Egy megállapodás közös ellenőrzés alatt áll, ha a lényeges tevékenységeivel kapcsolatos döntésekhez az ellenőrzésben részt vevő felek egyhangú hozzájárulása szükséges.

Ha a Társaság egy megállapodással kapcsolatos eszközökre vonatkozó jogokkal és a kötelezettségekre vonatkozó kötelmekkel rendelkezik, akkor a megállapodás közös tevékenységnek minősül. A Társaság konszolidált pénzügyi kimutatásaiban a közös tevékenység eszközeinek, forrásainak, bevételeinek és ráfordításainak rá eső része összevonásra kerül a konszolidált beszámoló megfelelő soraival.

Ha a Társaság a közös megállapodás nettó eszközeire vonatkozó jogokkal rendelkezik, akkor a megállapodás közös vállalkozásnak minősül. A Csoport közös vállalkozásokban lévő érdekeltségei a tőkemódszer alkalmazásával kerülnek kimutatásra.

Amennyiben több fél kapcsolt vállalati forma nélkül, közösen vesz részt feltáró vagy termelőtevékenységben, azonban az együttműködési megállapodás (JOA) nem keletkeztet közös ellenőrzést, akkor a megfelelő számviteli eljárás érdekében a MOL, mint befektető egyedileg vizsgálja meg a megállapodást és a megállapodásban résztvevő felek jogait és kötelezettségeit. Tételesen elemzésre kerülnek a felek eszközökre vonatkozó jogai, a szerveződéssel kapcsolatos kötelezettségekre vonatkozó kötelmei, a kapcsolódó bevételekre vonatkozó jogok és a felmerülő ráfordításokra vonatkozó kötelmek. Tekintettel arra, hogy a közös megállapodás nem külön jogalanyon keresztül épül fel, a Csoport ezért a részesedésével arányosan jeleníti meg a közös tevékenységhez kapcsolódó bevételeket, költségeket, eszközöket és kötelezettségeket.

A Csoport által alkalmazott új és módosított standardok

A Csoport a következő standardokat illetve standard módosításokat alkalmazta először a 2023. január 1-gyel kezdődő pénzügyi évben:

- ▶ Az IFRS 17 Biztosítási szerződések standard; ideértve az IFRS 17 módosítását
- ▶ Az IAS 1 Pénzügyi kimutatások prezentálása standard és az IFRS Gyakorlati útmutató 2 (IFRS Practice Statement 2) módosítása
- ▶ Az IAS 8 Számviteli politika, a számviteli becslések változásai és hibák standard módosítása
- ▶ Az IAS 12 Nyerésadókat standard módosítása

A közzétett, de még nem hatályos IFRS standardok megtalálhatók az 1. számú mellékletben.

A fent említett módosítások nincsenek jelentős hatással a Csoport konsolidált eredményére, pénzügyi helyzetére és pénzügyi kimutatásaira.

Számviteli politika módosítások

Önkéntes módosítások

A MOL-csoport vállalatai, melyek több külső vevővel rendelkeznek a várható hitelezési veszteséget az elmúlt három év átlagos múltbeli veszteségi rátájának és az előrettekintő elem szorzataként számolják. Az előrettekintő elem a bankszektor hitelveszteségei és az egy évvel korábbi munkanélküliségi ráta erőteljes pozitív korrelációján alapul. A többi pénzügyi eszköz esetében a várható hitelezési veszteséget az instrumentum nemteljesítésének valószínűsége és az alapértelmezett veszteségi ráta szorzataként határozza meg.

A MOL-csoport az IAS 12 Nyereségadókat standardot alkalmazza a Gazdasági Együttműködési és Fejlesztési Szervezet (OECD) által közzétett, a második pillérbe tartozó modellszabályok végrehajtása céljából jogszabályba foglalt, vagy lényegileg jogszabályba foglalt adótörvényekből eredő nyereségadókra, beleértve az említett szabályokban leírt elismert belföldi minimális kiegészítő adókat végrehajtó adótörvényeket is. Az IAS 12 standard 4A. bekezdésében foglalt átmeneti mentesítés alapján a MOL-csoport nem jelenít meg és nem tesz közzé a második pillérbe tartozó nyereségadóhoz kapcsolódó halasztott adókövetelésekre és -kötelezettségekre vonatkozó információkat.

Közzétett, de nem hatályos IFRS standardok

A közzétett, de még nem hatályos IFRS standardok megtalálhatók az 1. számú mellékletben.

A számviteli politika lényeges elemeinek összefoglalása

Funkcionális és beszámolási pénznem

Az alapul szolgáló gazdasági események tartalmára és körülményeire való tekintettel az anyavállalat funkcionális, valamint a Csoport beszámolási pénzneme a magyar forint.

A pénzügyi kimutatások adatai millió forintban szerepelnek, a kerekítési szabályoknak megfelelően kerekítve millió forintra. Horvátország 2023. január 1-jén bevezette be az eurót. Az új funkcionális pénznemre való átszámítási eljárások a változás időpontjától kezdődően, a jövőre nézve kerültek alkalmazásra. A horvát leányvállalatok funkcionális pénznemében beálló változások az Európai Tanács által elfogadott jogi aktusok szerinti 7,5345 kuna/euró átváltási árfolyamon kerülnek elszámolásra. A Csoport a nem monetáris tételekre vonatkozó átszámított összegeket tekinti azok eredeti bekerülési értékének. A külföldi érdekeltség átszámításából keletkező, korábban a saját tőkébe besorolt árfolyam-különbszetek csak az érdekeltség elidegenítéséig nem kerülnek elszámolásra az eredményben.

Külföldi pénznemben történő tranzakciók

A külföldi pénznemben történő tranzakciók a beszámolási pénznem és a külföldi pénznem adott tranzakció napján érvényes árfolyamán átváltott értéken kerülnek kimutatásra. Ez alól kivételt képeznek a nem monetáris eszköz vagy nem monetáris kötelezettség kapcsán kapott vagy fizetett devizaelőlegek, melyek esetében az ügylet időpontja az előleg kezdeti megjelenítésének az időpontja. A tranzakciók pénzügyi rendezésekor érvényben lévő árfolyamnak az eredeti bekerülési árfolyamtól való eltérése esetén, a különbszet az adott időszakra szóló konsolidált eredménykimutatásban kerül elszámolásra. A külföldi pénznemben kifejezett pénzügyi eszközök, illetve a külföldi érdekeltség megszerzésén keletkezett goodwill és valós értékelési különbszetek az időszaki záró árfolyamon kerülnek átváltásra.

A külföldi érdekeltségekkel kapcsolatos pénzügyi eszközökön keletkező árfolyam-különbszetek az egyéb átfogó jövedelem kimutatásban kerülnek elszámolásra, amennyiben azok rendezése az előrelátható jövőben nem várható vagy nem tervezett.

A Csoport külföldi leányvállalatainak pénzügyi kimutatásai a mérlegtételek esetében év végi árfolyamon, az eredménykimutatás tételeinek esetében súlyozott éves átlagárfolyamon kerülnek átváltásra. Az átváltási különbszeteket az egyéb átfogó jövedelem átváltási tartalék sora tartalmazza.

Egy külföldi érdekeltségben lévő részesedés teljes vagy részleges eladásakor az adott külföldi érdekeltségre vonatkozó árfolyam-különbszetek felhalmozott összege átsorolásra kerül az eredménykimutatásba.

Megszűnő tevékenységek

A megszűnt tevékenységek nem tartoznak a folytatódó tevékenységek eredményei közé, és az eredménykimutatásban a megszűnt tevékenységek adózás utáni eredményeként egyetlen összegben kerülnek bemutatásra.

További információkat a 19. megjegyzés tartalmaz. A pénzügyi kimutatások összes többi megjegyzése a folytatódó tevékenységekre vonatkozó összegeket tartalmazza, kivéve, ha másként van feltüntetve.

Jelentős számviteli feltételezések és becslések

A számviteli politika alkalmazása során a Társaság vezetése bizonyos feltételezésekkel élt, melyek jelentősen befolyásolhatják a konszolidált éves beszámolóban szereplő összegeket. Ezen feltételezések a megfelelő magyarázatokban részletesen kifejtésre kerülnek.

Az IFRS követelményeinek megfelelő konszolidált éves beszámoló készítése megköveteli a becslések alkalmazását, melyek befolyásolják a konszolidált éves beszámolóban és a magyarázatokban szereplő összegeket. Ezen becslések a menedzsment jelenlegi eseményekre vonatkozó legjobb ismeretein alapulnak, azonban a tényleges eredmények azoktól eltérhetnek. A becslési bizonytalanságok a megfelelő magyarázatokban részletesen kifejtésre kerülnek.

2023-ben a Covid-19 világjárvány nem volt jelentős hatással a működésre és a pénzügyi eredményekre, és a szokásos üzletmenet részévé vált.

Az éghajlattal kapcsolatos kérdések és az energiaátmenet hatása a jelentős számviteli becslésekre

A MOL-csoport az Átfogó Egységes Vállalati Kockázatkezelési Rendszer keretein belül az éghajlatváltozás kockázatát a jelentős kockázatok közé sorolta. A csoport hosszú távú transzformációs stratégiája ezen kockázatok figyelembevételével készült és jól reprezentálja, hogy a MOL-csoport milyen módon törekszik az alacsony szén-dioxid kibocsátású gazdaságra való átállással járó kockázatok enyhítésére. Továbbá 2021-ben a csoport stratégiáját az Európai Unió „Fit for 55” irányelvjavaslatával összhangban felülvizsgálták és az Igazgatóság és bizottságai folyamatosan figyelemmel kísérik az éghajlatváltozással kapcsolatos célok teljesülését. A MOL-csoport klímaváltozással kapcsolatos tevékenységei és terveit (beleértve a 2030-as célokat) az Integrált Éves Jelentésben részletesen bemutatásra kerülnek. A MOL a konszolidált pénzügyi kimutatások összeállításakor figyelembe vette a MOL saját stratégiai döntéseinek és kötelezettségvállalásainak jövőbeli hatásait arra vonatkozóan, hogy portfóliója megfeleljen az energiaátállási céloknak (beleértve a kibocsátási célokat is), valamint az éghajlatváltozás és az energiaátállás rövid és hosszú távú hatásait. Ezeket jelentős bizonytalanság övezi és jelentős hatással bírhatnak a Csoport által jelenleg kimutatott eszközökre és kötelezettségekre. A vezetőség éghajlatváltozással kapcsolatos elemzése és a MOL-csoport 2030+ stratégiája alapján az éghajlatváltozással és az energiaátállással kapcsolatos kockázatok rövid távon és a belátható jövőben sem lesznek lényeges hatással a vállalkozás folytatásának elvére.

A "Fit for 55" Uniós jogszabálycsomag az EU azon célját képviseli, hogy 2030-ig legalább 55%-kal csökkentse az üvegházhatású gázok nettó kibocsátását az 1990-es szinthez képest. A csomag számos területet érint, és számos célt határoz meg az EU 2030-ig szóló éghajlat-változási és energiaügyi keretrendszerére vonatkozóan, így például: Az EU kibocsátáskereskedelmi rendszere (EU ETS), az egész EU-ra kiterjedő megújulóenergia-célkitűzések, beleértve a megújuló energiaforrások közlekedési ágazatban való részeseződésére vonatkozó konkrét célt (REDII és REDIII), megújuló hidrogén-célkitűzések, energiahatékonysági célok. A szabályozási környezetből az EU ETS rendszer gyakorolja a legjelentősebb hatást a pénzügyi kimutatásokra. Az EU ETS-rendszer korlátozza a hatálya alá tartozó szervezetek által kibocsátható üvegházhatású gázok teljes mennyiségét. Azoknak a vállalatoknak, amelyek kibocsátása meghaladja a szabályozott szintet, lehetőségük van további kvótákat vásárolni. Mivel a Csoport működését csak részben fedezi az ingyenes kvótakiosztás, ezért további kvótavásárlásra van szükség. A MOL-csoport ezt a hiányt a kibocsátási év során határidős vásárlásokkal biztosítja, figyelembe véve a negyedévente aktualizált igényeket. Ez a mechanizmus biztosítja a kvóta árak hatékony kockázatkezelését és az optimális finanszírozási struktúrát. A MOL-csoport által követett vásárlási mechanizmus biztosítja, hogy a kvótaárak nagymértékű változása mérsékeltebb hatással legyen a csoport pénzügyi teljesítményére. Az év során képzésre kerül a hozzá kapcsolódó céltartalék is, ami az év szükségleteinek fedezésére szolgál. A MOL-csoport úgy vásárolja meg az év során kiosztott CO₂-kvótát, hogy az átlagos beszerzési ár a CO₂-átlagár szintjén legyen. A kibocsátási jogokkal kapcsolatos további információkat az 9/c. és a 16. megjegyzés tartalmazza.

A pénzügyi beszámoló összeállítása során alkalmazott jelentős számviteli becslésekben és az azokhoz kapcsolódó feltételezésekben a Csoport a legfrissebb és legmegbízhatóbb információkat alkalmazza. A jelentős számviteli becslések a MOL-csoport hosszú távú stratégiájával összhangban készülnek, amelyek tükrözik a menedzsment energiaátállással kapcsolatos legjobb becslését. A MOL-csoport működése során figyelembe veszi az energiaátállással járó kockázatokat, azonban ezek a MOL-csoport működésére gyakorolt hatásának becslése nagyfokú bizonytalansággal jár, amely az átállás sebességétől függően a következő időszakokban jelentősen változhat. A Csoport várakozásai szerint a klímaváltozással kapcsolatos kockázatok a hosszú-távú számviteli becslésekre lehetnek hatással és ezek a faktorok beépítésre kerültek a pénzügyi kimutatások összeállítása során. A becslésekhez felhasznált inputok, mint pl.: a Brent olajár, a TTF gázár, a CO₂-kvóta árfeltevés és az alkalmazott ipari diszkontráták figyelembe veszik az éghajlattal kapcsolatos kérdések hatásait és összhangban vannak a külső információkkal így ezek tükrözik az éghajlattal kapcsolatos várakozások hatását a pénzügyi kimutatásokra. A Csoport szerint a CO₂ költség és ár feltételezések mutatják legjobban a klímaváltozás éves beszámolóra gyakorolt hatásait, mivel a CO₂ kvóttal aktív piacon zajlik a kereskedés. A CO₂ árak figyelembe vételre kerültek a Csoport „Tiszta” újrabeszerzési árakkal becsült üzleti eredményére vonatkozó érzékenységi vizsgálatban, amely a 20/b megjegyzésben kerül bemutatásra.

Az éghajlatváltozás és az energetikai átállás által befolyásolt jelentős számviteli becslések a következők:

Az eszközök megtérülése: Az értékvesztési modellek a vállalkozás folytatásának elvén alapulnak, általában az Igazgatótanács által jóváhagyott üzleti tervszámok 3 éves idősorai alapján, a további évek a vonatkozó inflációs rátát figyelembe vevő növekedési ráta segítségével kerülnek megbecsülésre. Minden további esemény nagyfokú bizonytalanságnak van kitéve, és a következő időszakokban számos tényezőtől függően jelentősen változhat. További információ az eszközök értékvesztéséről a 9. Megjegyzésben kerül bemutatásra.

A tárgyi eszközök és immateriális javak hasznos élettartama: A tárgyi eszközök hasznos élettartama évente legalább egyszer, az éves tervezési folyamat előtt felül van vizsgálva, és ha a várakozások jelentősen eltérnek a korábbi becslésektől, akkor a jelenlegi és a jövőbeli időszakokra vonatkozó értékcsökkenési leírás összege kiigazításra kerül. Az eszközök hasznos élettartamának meghatározása a mindenkor hatályos előírások és kötelezettségek alapján történik. További információkat az 9. megjegyzés tartalmaz.

Céltartalék a jövőbeni leszerelési kötelezettségekre: A céltartalék aktuális értékének kiszámításához szükséges kötelezettségek értéke a mezőfelfüggesztési és mezőfelhagyási kötelezettségek rendezéséhez szükséges munkálatok becsült költségei alapján vannak meghatározva az egyes mezőkre vonatkozóan, a teljes műszaki terjedelem figyelembevételével. A mezők gazdaságossági számításai és a jövőbeni kitermelésre és hasznosításra vonatkozó tervek tartalmazzák azokat azidőtávokat, amikor a mező helyreállítása várhatóan megkezdődhet és befejeződhet. A becslés összhangban van a jelenleg hatályos szabályozással és kötelezettségekkel. A leszerelési céltartalékokról és az éghajlatváltozással kapcsolatos céltartalékokról további információkat az 16. megjegyzés tartalmaz.

Működést befolyásoló tényezők

a) Orosz-ukrán konfliktus

A 2022. február 24-én Oroszország által indított ukrajnai invázió gazdasági következményei a jövőben is érinthetik a MOL-csoportot. A menedzsment folyamatosan vizsgálja és értékeli a jelenlegi geopolitikai helyzetet, a nemzetközi szankciók és egyéb lehetséges korlátozások hatásait az ellátási láncra és az üzleti tevékenységekre. A MOL-csoport a hitelpolitikájában döntéseket hozott a kitétség minimalizálása érdekében.

A MOL-csoport Oroszországgal szemben főként a BaiTex Llc-hez kapcsolódó követelésen keresztül rendelkezik kitétséggel. A BaiTex Llc. által a MOL-csoport felé 2022-ben és 2023-ban is a teljesített kifizetések az oroszországi ellenszankciók miatt korlátozott bankszámlán vannak, ezért az összeg nem áll rendelkezésre általános felhasználásra. A Mol-csoport 2022-ben és 2023-ban értékvesztette a beruházás teljes értékét, a követeléseket és a korlátozott bankszámla egyenlegét. A Mol-csoport Ukrajnával szembeni kitétsége nem jelentős.

A MOL-csoport finomítói üzletága ki van téve a nyersolaj fizikai áramlásának az oroszországi és ukrajnai szállítási rendszeren keresztül. Az Oroszországból származó nyersolaj fizikai áramlása az ukrán energetikai infrastruktúrát ért háborús károk miatt időszakosan megszakadt. Létezik azonban egy alternatív szállítási útvonal a Földközi-tenger felől, Horvátországon keresztül, amely a MOL-csoport magyarországi és szlovákiai finomítóit tengeri nyersolajszállítmányokkal tudja ellátni. Az Európai Unió 2022. december 5-től részleges embargót rendelt el az orosz nyersolajimportra, 2023. február 5-től pedig az orosz kőolajtermékek behozatalára. Ezzel egyidejűleg az orosz nyersolajból előállított kőolajtermékek exportjának tilalma is érvénybe lépett. A rendeletek azonban lehetővé teszik az orosz nyersolaj csővezetéken történő további behozatalát, többek között Magyarországra és Szlovákiába, valamint az orosz nyersolajból előállított kőolajtermékek további kivitelét a) Szlovákiából a Cseh Köztársaságba 2024. december 5-ig, és b) Magyarországról és Szlovákiából határozatlan ideig, amennyiben az export százalékos aránya nem haladja meg a nem orosz eredetű nyersolaj százalékos arányát, ha finomítói alapanyagként orosz nyersolajjal keveredik.

A vezetőség lépéseket tesz az esetleges kőolajellátási zavarok kockázatának kezelésére, beleértve a megfelelő kapacitású alternatív szállítási útvonalak alkalmazásának mérlegelését. A MOL-csoport hozzáfér az állami készletekhez, amellyel képes ellátni piacait a Druzhba kőolajvezeték leállása esetén is.

b) Hulladékgazdálkodási koncesszió

A MOL megnyerte a hulladékgazdálkodási szolgáltatásokra vonatkozó magyar állami koncessziós pályázatot. A koncessziós szerződés 2023 július 1. került aláírásra és 35 éves időtartamra szól. A megállapodás értelmében a MOL közel 5 millió tonna hulladék begyűjtéséért lesz felelős, biztosítva annak kezelését, és a szükséges beruházásokat.

c) Szén-dioxid kvóta adó

A 2022. december 31. után kezdődő adóévben, Az új szén-dioxid kvóta adó a jelentős, térítésmentes kibocsátási egység-kiosztásában részesülő létesítmény üzemeltetőire ró extra adófizetési kötelezettséget. Az adó alapja a szén-dioxid-kibocsátás tonnában kifejezett mennyisége. Az extra adó mértéke 40 euró minden kibocsátott tonna után. A kormányrendelet alapján a következő feltételek együttes teljesülése esetén minősül egy vállalkozó jelentős térítésmentes kibocsátási egység-kiosztásban részesülő létesítmény üzemeltetőjének:

- ha a létesítménye a tárgyévvel megelőző évben az azt megelőző három évben hitelesített szén-dioxid összkibocsátása átlagánál legalább 50%-ával megegyező mértékű térítésmentes kibocsátási egység-kiosztásban részesült.
- ha a létesítménye a tárgyévvel megelőző három évben a hitelesített szén-dioxid kibocsátásának éves átlaga meghaladta a 10 ezer tonnát

Tárgyévben a kormányrendeletet módosításra került melynek értelmében 2023. október 7. követően az adóalanyiség vizsgálata során a következő feltételeket szükséges vizsgálni:

- rendelkezik-e az üzemeltető létesítménye termék-referenciaérték szerinti létesítményrészrel vagy technológiai kibocsátások szerinti létesítményrészrel. Amennyiben igen, akkor a létesítmények együttes kibocsátási szintje (tárgyévvel megelőző három év adatai alapján) meghaladja-e a 25.000 tonnát;

- részesült-e térítésmentes kibocsátási egység-kiosztásban az érintett üzemeltető a tárgyévet megelőző évben. Amennyiben igen, úgy azt szükséges megnézni, hogy a tárgyévet megelőző évben ingyenesen kapott karbonkvóta mértéke elérte vagy meghaladta-e az azt megelőző három év átlagos szén-dioxid kibocsátásának 50%-át.

A módosító rendelet értelmében a korábbi 40 EUR/tCO₂-ről 36 EUR/tCO₂-re csökken az adómérték

d) 2023-ban bevezetett különadók

Az orosz-ukrán konfliktus és a kialakuló energiaválság következtében a magyar kormány és az EU számos jelentős intézkedést vezetett be, amelyek a MOL csoportra is hatással vannak.

o Bányajáradék

Módosultak a magyarországi kőolaj- és földgázipari bányajáradékok; a díjak fix részei megháromszorozódtak azokban a kategóriákban, amelyekben a MOL kitermelésének többsége folyik. A végleges effektív kulcsok változatlanul tartalmazzák a Brent és TTF spot áráktól függő kiigazító elemeket. A kormányrendeletben meghatározott, a járadékalap kiszámításához használandó egységértékek 2023-re és 2024-re vonatkozó minimális küszöbértékeket tartalmaznak. A termeléskor figyelembe vett adóalap az érintett időszakban nem lehet alacsonyabb a 2021-es szintnél. Műszaki akadály vagy a termelést befolyásoló jelentős esemény esetén az alacsonyabb termeléshez a bányászati hatóságtól kell jóváhagyást kérni. Ha az alacsonyabb termelés indokolatlan, a bányafelügyelet további bányajáradékot szab ki. Az extraprofit adókról szóló kormányrendelet alapján a Mol hatósági szerződést kötött Magyar Állammal. Ennek értelmében a MOL Nyrt. a termelési mennyiséget meghaladó kötelezettségvállalásokat tett. Ez 2023 szeptemberétől a bányajáradék jelentős csökkentését eredményezi. Ha valamelyik kategóriában nem teljesül a kötelezettségvállalás, akkor az adott kategóriában vállalt teljes mennyiséget büntetésként a korábbi, kedvezőtlenebb szabályok szerint kell megfizetni.

o Ural-Brent spread alapú extra nyereségadó

2022. január 1-jétől a magyar kormány Ural-Brent spread alapú adót vezetett be, amely az uráli típusú nyersolajbeszerzés után az Ural-Brent spread 25%-át adóztatja. A magyar kormány által 2022. július 30-án kiadott extra nyereségadó rendelet és 2022. augusztus 1-jétől hatályos módosítása értelmében az uráli típusú nyersolaj beszerzés után az Ural-Brent spread alapú nyereségadó mértéke 40%-ra módosult a jövőre nézve. A magyar kormány által 2022. december 18-án kiadott extra nyereségadó rendelet módosítása értelmében az uráli típusú nyersolaj beszerzése után fizetendő Ural-Brent spread alapú extra nyereségadó kulcs mértéke 95%-ra módosult a jövőre nézve. 2023. április 1-jétől nem a teljes Brent-Ural spread az adó alapja, hanem annak hordónként 7,5 dollárral csökkentett része. Ezzel egyidejűleg bevezetésre került egy nettó árbevételre alapuló adó, melynek 2023. adóévre vonatkozó mértéke a 2022. adóévi éves beszámoló alapján meghatározott nettó árbevétel 2,8%-a és 2024-től az adó mértéke 1%-ra csökken.

o Kiskereskedelmi adó

A magyar kormány 2022. július 1-től módosította a kiskereskedelmi adót. A 2021. évi adó 80%-a 2022-ben kiegészítő adóként volt hatályos. 2023-ban módosításra került a kiskereskedelmi adó mértéke. A gépjármű-üzemanyag kiskereskedeleméből származó, 500 millió Ft feletti nettó árbevétel után egységesen 3%-os mértékkel kell megállapítani a kiskereskedelmi adót. Ebbe az ágazatba tartozik a gépjárművek és motorkerékpárok üzemanyagának, valamint kenő- és hűtőanyagainak kiskereskedelme, de nem ebbe tartozik a háztartási tüzelőolaj, palackozott gáz kiskereskedelme.

2023-ra az adókulcs bevételi sávonként emelkedik: 500 millió forint - 30 milliárd forint között az adó mértéke 0,1%-ról 0,15%-ra, 30 milliárd forint - 100 milliárd forint között az adó mértéke 0,4%-ról 1%-ra, 100 milliárd forint felett az adó mértéke 2,7%-ról 4,1%-ra emelkedik. 2024-től a legmagasabb árbevételre vonatkozó adókulcs 4,5%-ra emelkedik, az üzemanyagra 3%-ra csökken.

o Iparbiztonsági hozzájárulás

A veszélyes anyagokkal foglalkozó üzemek egyes üzemeltetői kötelesek iparbiztonsági járulékot fizetni. A hozzájárulás összege az előző évi nettó árbevétel 0,042%-a.

Az eredménykimutatásban a bányajáradék, az extraprofitadó, a kiskereskedelmi adó és az iparbiztonsági járulék az egyéb működési költségek között szerepel. A különadók figyelembevételre kerültek az eszközök megtérülésének értékelésekor.

TÁRGYÉVI EREDMÉNY

E szakasz ismerteti a Csoport 2023. december 31-én és 2022. december 31-én végződő pénzügyi éveinek eredményét és teljesítményét. A közzétételek az eredménykimutatás struktúráját követik, és információt nyújtanak a szegmensadatokról, összes működési bevételről, összes működési kiadásról, pénzügyi eredményről, a társult és közös vezetőségű vállalkozásokról. Az adózással, a részvény alapú juttatásokkal, a társult és közös vezetőségű vállalkozásokkal kapcsolatos pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatások szintén itt kerülnek ismertetésre.

2. Szegmens-információk

Számviteli politika

A Csoport üzleti szempontból öt fő üzleti egységre osztható: Upstream (Kutatás–Termelés), Downstream (Feldolgozás és Kereskedelem), Fogyasztói Szolgáltatások, Gáz Midstream és Központ és egyéb szegmens. A Csoport ezen üzleti egység bontás mentén készíti jelentéseit a vezetőség számára, amely felelős az üzleti erőforrások szegmensek részére való hozzárendeléséért, illetve a teljesítmények megítéléséért.

A MOL Csoport által üzleti szempontból meghatározott szegmensek a következők:

A Kutatás és Termelés (Upstream) szegmens az olaj- és gázfeltáráshoz, valamint kitermeléshez kapcsolódó tevékenységeket foglalja magában.

A MOL-csoport Feldolgozás és Kereskedelem (Downstream) szegmenset különböző üzleti tevékenységek alkotják, amelyek egy integrált értékláncba illeszkednek. Ebben az értékláncban a MOL Csoport kőolajat dolgoz fel finomított termékekkel, majd ezeket forgalmazza lakossági, ipari és közlekedési felhasználásra.

A Fogyasztói Szolgáltatások üzletág a MOL Csoport kiskereskedelmi üzemanyag-értékesítő üzletágát takarja, mely a Csoport tekintélyes olajfinomítási és logisztikai képességeinek, továbbá kiterjedt hagyományos hálózatának köszönhetően a közép-kelet-európai régió vezető kiskereskedelmi üzletága 10 milliós kiskereskedelmi vásárlói bázissal.

A Gáz Midstream szegmens a MOL földgázszállítással kapcsolatos tevékenységét foglalja magában, mely 6.000 km-es csővezetékrendszeren keresztül biztosítja a földgázellátást Magyarországon.

A Központ és egyéb szegmens lefedi a MOL minden egyéb tevékenységét.

2023	Upstream millió forint	Downstream millió forint	Fogyasztói szolgáltatások millió forint	Gáz Midstream millió forint	Központ és egyéb millió forint	Szegmensek közötti átadás millió forint	Összesen millió forint
Értékesítés nettó árbevétele							
Értékesítés Csoporton kívüli vevőknek	121.709	4.802.543	3.620.427	134.223	229.597	-	8.908.499
Szegmensek közötti átadás	602.225	2.408.161	14.357	7.237	279.307	-3.311.287	-
Értékesítés nettó árbevétele összesen	723.934	7.210.704	3.634.784	141.460	508.904	-3.311.287	8.908.499
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	238.659	329.134	121.994	76.368	-104.492	15.912	677.575
Értékcsökkenés, amortizáció és értékvesztés	126.823	161.105	122.794	17.393	44.525	-956	471.684
Ebből: az eredménykimutatásban elszámolt értékvesztés (beleértve a dry-holes-t)	8.967	2.947	62.728	583	5.987	-	81.212
Ebből: az eredménykimutatásban elszámolt értékvesztés visszairása	3.414	182	1.583	-	2.031	-	7.210
EBITDA	365.482	490.239	244.788	93.761	-59.967	14.956	1.149.259

2022	Upstream millió forint	Downstream millió forint	Fogyasztói szolgáltatások millió forint	Gáz Midstream millió forint	Központ és egyéb millió forint	Szegmensek közötti átadás millió forint	Összesen millió forint
Értékesítés nettó árbevétele							
Értékesítés Csoporton kívüli vevőknek	204.594	6.167.891	3.242.675	208.564	42.490	1.949	9.868.163
Szegmensek közötti átadás	1.026.546	2.898.260	12.593	5.815	263.786	-4.207.000	-
Értékesítés nettó árbevétele összesen	1.231.140	9.066.151	3.255.268	214.379	306.276	-4.205.051	9.868.163
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	613.917	636.070	76.573	44.310	-99.694	-12.064	1.259.112
Értékcsökkenés, amortizáció és értékvesztés	213.570	168.724	44.671	16.726	33.343	-1.501	475.533
Ebből: az eredménykimutatásban elszámolt értékvesztés (beleértve a dry-holes-t)	51.489	10.681	2.027	488	711	-400	64.996
Ebből: az eredménykimutatásban elszámolt értékvesztés visszairása	52.191	214	150	-	1.945	-	54.500
EBITDA	827.487	804.794	121.244	61.036	-66.351	-13.565	1.734.645

2023	Upstream millió forint	Downstream millió forint	Fogyasztói szolgáltatások millió forint	Gáz Midstream millió forint	Központ és egyéb millió forint	Szegmensek közötti átadás millió forint	Összesen millió forint
Egyéb szegmens-információk							
Beruházások:	135.480	337.665	64.808	13.462	79.584	-	630.999
Tárgyi eszközök beszerzése	120.634	231.110	59.486	11.284	59.525	-	482.039
Immateriális javak beszerzése	14.846	106.555	5.322	2.178	20.059	-	148.960
Az év során képzett és felhasznált cél tartalékok és a korábbi becslések felülvizsgálata	-35.475	11.745	-996	-187	-3.184	1.639	-26.458
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK							
Tárgyi eszközök	837.873	1.786.219	808.603	245.918	357.345	-38.157	3.997.801
Immateriális javak	233.998	107.981	114.413	4.077	77.834	-4.374	533.929
Társult vállalkozásokban és közös vállalkozásokban lévő befektetések	173.951	12.865	-	-	17.371	-	204.187

2022	Upstream millió forint	Downstream millió forint	Fogyasztói szolgáltatások millió forint	Gáz Midstream millió forint	Központ és egyéb millió forint	Szegmensek közötti átadás millió forint	Összesen millió forint
Egyéb szegmens-információk							
Beruházások:	156.375	342.916	67.630	13.694	103.163	227	684.005
Tárgyi eszközök beszerzése	141.561	281.287	57.687	11.748	74.540	227	567.050
Immateriális javak beszerzése	14.814	61.629	9.943	1.946	28.623	-	116.955
Az év során képzett és felhasznált cél tartalékok és a korábbi becslések felülvizsgálata	(12.623)	38.579	(494)	1.125	1.066	130	27.783
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK							
Tárgyi eszközök	878.870	1.726.376	722.575	247.861	278.693	(36.496)	3.817.879
Immateriális javak	260.111	103.267	125.947	4.306	61.373	(2.416)	552.588
Társult vállalkozásokban és közös vállalkozásokban lévő befektetések	176.197	12.320	-	-	2.288	-	190.805

A szegmensek üzleti eredménye tartalmazza a harmadik félnek, valamint más szegmensnek történő értékesítésekből származó eredményt. A Központ és egyéb szegmens karbantartási, pénzügyi és egyéb szolgáltatást nyújt az üzleti szegmenseknek. A belső transzferárak az aktuális piaci árakon alapulnak. A szegmens eredmények az adott divízióhoz tartozó teljeskörűen konszolidált leányvállalatok eredményeit is tartalmazzák. A downstream szegmensen belül az immateriális javak beruházásának értéke jelentősen nőtt a CO2-kvóta beszerzése miatt (30,5 millió forint növekedés 2022. évhez képest).

A fenti táblában feltüntetett immateriális javak és tárgyi eszközök beszerzése és az immateriális javak és tárgyi eszközök mozgástáblákban szereplő növekmények közötti különbség emissziós jogok vásárlásából, mezőfelhagyási céltartalék aktiválásából és térítés nélkül kapott eszközökből adódik.

a) Eszközök földrajzi régiók szerinti megoszlása

	Immateriális javak (9. magyarázat) millió forint	Tárgyi eszközök (9. magyarázat) millió forint	Befektetések társult és közös vezetésű vállalkozásokban (6. magyarázat) millió forint	Egyéb befektetett eszközök (13. magyarázat) millió forint
2023				
Magyarország	176.819	1.755.639	28.827	14.409
Horvátország	73.487	714.706	1.484	7.763
Szlovákia	15.414	535.276	6.324	3.012
Azerbajdzsán	181.450	410.790	-	-
Európai Unió egyéb része	72.064	475.641	-	44.190
Európa egyéb része	1.186	60.785	-	54
A világ egyéb része	5.149	44.964	167.552	2.567
Összesen	525.569	3.997.801	204.187	71.995

	Immateriális javak (9. magyarázat) millió forint	Tárgyi eszközök (9. magyarázat) millió forint	Befektetések társult és közös vezetésű vállalkozásokban (6. magyarázat) millió forint	Egyéb befektetett eszközök (13. magyarázat) millió forint
2022				
Magyarország	159.106	1.562.551	8.418	21.245
Horvátország	71.329	726.476	1.477	10.408
Szlovákia	16.064	581.505	6.200	3.429
Azerbajdzsán	210.927	445.859	977	-
Európai Unió egyéb része	83.680	391.606	-	50.473
Európa egyéb része	1.407	61.986	-	-
A világ egyéb része	10.075	47.896	173.733	-
Összesen	552.588	3.817.879	190.805	85.555

3. Összes működési bevétel

Számviteli politika

Nettó árbevétel

Az IFRS 15 meghatároz egy 5 lépésből álló modellt a vevőkkel kötött szerződésekből származó bevételek elszámolására. A bevétel olyan összegben kerül elszámolásra, amely azt az ellenértéket tükrözi, amelyre a Csoport várhatóan jogosult lesz a termékekért vagy szolgáltatásokért cserébe. Árbevétel abban az esetben kerül elszámolásra, ha valószínűsíthető a tranzakcióval összefüggő gazdasági előny társaság általi realizálása, valamint annak összege megfelelően mérhető. Az árbevétel akkor kerül elszámolásra, amikor az áruk és a szolgáltatások feletti ellenőrzés átkerül a vevőhöz.

A Csoport megállapította, hogy általában:

- a teljesítési kötelezettséget konkrét időpontban elégíti ki, mert az ellenőrzés az áruk leszállításakor kerül átadásra a vevőnek. A MOL értékesítései során különböző paritásokat alkalmaz, melyek eltérően határozzák meg a felek felelősségét és a kockázatok átadását. Az IFRS 15 az ellenőrzés átadásához köti a bevételek elszámolását, mely nem azonos az értékesített áruk feletti tulajdonjog illetve a kockázat átadásával. Ebből kifolyólag a MOL minden tranzakció során egyedileg értékeli, hogy mikor történik meg az ellenőrzés átadása a vevőnek az alkalmazott paritás alapján.

- megbízóként jár el a vevőkkel kötött szerződésekből, mert jellemzően ellenőrzi az árukat és szolgáltatásokat, mielőtt átadja őket a vevők részére (ez alól kivételek azok a tranzakciók, melyekről a MOL a konszolidált pénzügyi kimutatásokban ettől kifejezetten eltérően rendelkezik);

- nincsen jelentős finanszírozási komponens, mert szerződéskötéskor várhatóan az ígért áru vagy szolgáltatás vevőnek való átadása és az említett áru vagy szolgáltatás vevő általi kifizetése közötti időszak legfeljebb egy év.

Lízingbevétel

Az operatív lízingből származó lízingbevételt lineáris alapon kell a lízing futamideje alatt elszámolni.

Értékesítést terhelő adók

A bevételek, költségek és az eszközök az értékesítést terhelő adók nélkül kerülnek kimutatásra (pl. jövedéki adó), kivéve:

- amikor egy eszköz megvásárlását vagy egy szolgáltatást terhelő adó nem visszaigényelhető az adóhatóságtól (pl. a leányvállalat nem tárgya a forgalmi adónak). Ebben az esetben az adó a megszerzett eszköz vagy szolgáltatás bekerülési értékének részeként kerül kimutatásra; illetve

- a követelések és kötelezettségek összegében kimutatott adók.

Az adóhatóságtól visszaigényelhető értékesítést terhelő adó a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban követelésként, míg az adóhatóságnak fizetendő értékesítést terhelő adó kötelezettséggé kerül kimutatásra.

Egyéb működési bevétel

Az egyéb működési bevétel elszámolása ugyanazon számviteli politika alapján történt, mint az árbevétel elszámolása.

a) Árbevétel termékcsoportonként

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Kőolaj és kőolajtermékek árbevétele	6.658.446	7.194.127
Vegyipari termékek árbevétele	911.249	1.174.808
Földgáz és gáztermékek árbevétele	440.770	264.514
Szolgáltatások árbevétele	381.114	768.823
Shop termékek árbevétele	310.438	240.782
Egyéb termékek árbevétele	206.482	225.109
Összesen	8.908.499	9.868.163

A Csoport árbevételének csökkenését a makrogazdasági környezet kedvezőtlen alakulása, valamint az Oroszországgal szembeni szankciók miatt megemelkedett árkörnyezet okozta, amit csak részben ellensúlyozott a Slovnaft és az INA magasabb dízelértékesítési volumene.

b) Árbevétel földrajzi régiók szerinti megoszlása

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Magyarország	2.512.546	2.817.008
Horvátország	1.071.199	1.278.342
Szlovákia	1.025.388	1.148.028
Lengyelország	818.150	414.431
Csehország	622.897	732.008
Románia	581.143	602.369
Olaszország	494.954	748.327
Ausztria	325.856	426.524
Szlovénia	270.262	169.175
Szerbia	239.176	293.361
Bosznia-Hercegovina	204.647	252.820
Németország	174.863	203.850
Svájc	137.964	126.591
Nagy-Britannia	107.966	191.543
Hollandia	47.760	70.367
Egyéb közép-kelet-európai országok	57.334	70.338
Európa egyéb része	130.225	166.807
A világ egyéb része	86.169	156.274
Összesen	8.908.499	9.868.163

2023-ben nem volt a Csoportnak olyan meghatározó vevője, amelytől származó árbevétel meghaladta volna a teljes nettó árbevétel 10%-át (2022-ben sem).

Az árbevétel megbontása a vevő székhelye szerint történik.

Az IFRS 15 Vevőkkel kötött szerződésekből származó bevételek standard alapján a jövedéki adók és hasonló illetékek vagy díjak nettó bemutatással kerülnek kimutatásra a pénzügyi kimutatásokban, mivel a MOL és társaságai "ügynökként" járnak el, és beszedik a jövedéki adókat harmadik felektől az államnak. A vevőktől beszedett jövedéki adó összege 2023-ban 1.778.682 millió forint, 2022-ben 1.666.186 millió forint volt.

c) Egyéb működési bevétel

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Kapott bírságok, késedelmi kamatok, kártérítések	11.170	5.879
Immateriális javak és tárgyi eszközök értékesítésének eredménye	9.488	10.809
Nem fedezeti termékár ügyletek eredménye*	9.011	-
Kapott támogatások	5.871	11.704
Jogi költségek visszatérítése	-	2.276
Vállalkozások értékesítéséből származó nyereség	277	-
Egyéb	21.720	13.048
Összesen	57.537	43.716

* A nem fedezeti termékár ügyletek nettó eredménye előző évben veszteség volt (lásd 4. magyarázat)

Az egyéb működési bevételek között a bírságok, késedelmi kamatok, kapott kártérítések 5.291 millió forinttal nőttek 2022. december 31-hez képest. A kapott büntetések és kártérítések két jelentős tételt tartalmaznak a tárgyévben, melyek: a MOL Nyrt. által a benzolszállítások nem teljesítése miatt kapott 1.885 millió forintos büntetés, és az INA d.d. által az Ivana-D tengeri gázkitermelő platformon keletkezett károk miatt kapott 3.066 millió forintos kártérítés.

4. Összes működési költség

Számviteli politika

Összes működési költség

Amennyiben külön standard nem szabályozza, a működési költségek adott időpontban vagy adott időszak alatt kerülnek elszámolásra. Ha egy adott tranzakció egy konkrét IFRS hatáskörébe tartozik, akkor annak a standardnak megfelelően kerül számviteli elszámolásra.

A Csoport a kisértékű eszközökre, rövid futamidejű lízingekre vonatkozó lízingdíjakat és a lízingkötelezettség értékelésében figyelmen kívül hagyott változó lízingdíjakat a működési tevékenységek közé sorolja.

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Anyagjellegű ráfordítások	6.761.197	7.458.413
Vásárolt kőolaj	2.377.141	2.806.921
Eladott áruk beszerzési értéke	2.516.785	2.643.273
Nem szénhidrogén alapú alapanyagok	596.087	828.612
Igénybe vett anyagjellegű szolgáltatás	491.351	296.134
Egyéb nyersanyagok	295.410	330.222
Közüzemi költségek	239.574	199.895
Vásárolt biodízel komponens	171.406	253.161
Közvetített szolgáltatások	73.443	100.195
Személyi jellegű ráfordítások	384.356	342.513
Bérek	271.779	242.098
Egyéb személyi jellegű kifizetések	52.315	54.359
Társadalombiztosítási járulék	60.262	46.056
Értékcsökkenés és értékvesztés	471.684	475.533
Egyéb működési költségek és ráfordítások	672.547	632.864
Adók és hozzájárulások	191.824	44.755
Bányajáradékok	168.192	227.410
Egyéb	89.266	76.874
Egyéb szolgáltatások	71.169	47.609
Bankköltségek	32.169	11.458
Bérleti díjak	22.623	21.022
Tanácsadási díjak	22.311	22.392
Reklámköltségek	19.206	18.238
Biztosítási díjak	15.248	12.816
Tértégmentesen kapott kvótát meghaladó üvegházhatású gáz kibocsátásra képzett céltartalék	15.037	30.274
Takarítási költségek	11.449	9.515
Vagyonvédelmi szolgáltatások	8.139	7.630
Stratégiai készletek tárolásáért fizetett díj	5.914	4.025
Nem fedezeti termékár ügyletek eredménye*	-	98.846
Saját termelésű készletek állományváltozása	101.601	-151.056
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	-102.924	-105.500
Összes működési költség	8.288.461	8.652.767

Az extraprofit adókról szóló kormányrendelet alapján a MOL hatósági szerződést kötött Magyar Állammal. Ennek értelmében a MOL Nyrt. a termelési mennyiséget meghaladó kötelezettségvállalásokat tett. Ez 2023 szeptemberétől a bányajáradék jelentős csökkentését eredményezi. Ha valamelyik kategóriában nem teljesül a kötelezettségvállalás, akkor az adott kategóriában vállalt teljes mennyiséget büntetésként a korábbi, kedvezőtlenebb szabályok szerint kell megfizetni. A MOL a bányajogdíjat a készletek bekerülési értékében veszi figyelembe.

Az IFRS 15 Vevőkkel kötött szerződésekből származó bevételek standard alapján a jövedéki adók és hasonló illetékek vagy díjak nettó bemutatással kerülnek kimutatásra a pénzügyi kimutatásokban, mivel a MOL és társaságai "ügynökként" járnak el, és beszedik a jövedéki adókat harmadik felektől az államtól.

Az egyéb tételek sor több különböző típusú ráfordítást tartalmaz, amelyek egyenként nem jelentősek.

Személyi jellegű ráfordítások

Az egyéb személyi jellegű ráfordítások magukban foglalják a béren kívüli juttatásokat, a költségtérítéseket, illetve a végkielégítéseket.

Részvény alapú juttatások

A Csoport bizonyos munkavállalói (a felső- és középvezetés tagjai) részvény alapú juttatásokban részesülnek, illetve egyes munkavállalók részvényekért, részvényre vonatkozó jogokért cserében végeznek szolgáltatásokat („részvény elszámolású tranzakciók”).

Részvény elszámolású tranzakciók

A részvény alapú juttatások költsége a juttatás időpontjában fennálló valós érték alapján kerül meghatározásra. A valós érték megállapítása általánosan elfogadott opcióárazási modellek (rendszerint a binomiális modell) alkalmazásával történik. A részvény elszámolású tranzakciók értékelése során kizárólag a piaci feltételek kerülnek figyelembevételre (amelyek az anyavállalat részvényeinek árfolyamához kötődnek).

A részvény elszámolású tranzakciók - a saját tőke egyidejű növekedésével együtt - azon időszak alatt kerülnek elszámolásra, amelyben a teljesítménytől függő feltételek teljesülnek, egészen addig az időpontig, amikor az érintett munkavállalók teljes mértékben jogosulttá válnak a juttatásra („megszolgálási időpontja”). A részvény elszámolású tranzakciók halmozott költsége a beszámolás időpontjában tükrözi a megszolgálási időszakból eltelt időt, valamint azon juttatások mennyiségét, amelyek a Csoport vezetésének véleménye szerint a tőkeinstrumentumok darabszámára vonatkozó, rendelkezésre álló legjobb becslés alapján végül megszolgálásra kerülnek.

A még le nem hívott opciókat az egy részvényre jutó hozam megállapításánál, további hígító hatású részvénynek kell tekinteni.

Készpénz elszámolású tranzakciók

A részvény alapú juttatások költsége a juttatáskor, annak időpontjában fennálló valós érték alapján kerül meghatározásra a binomiális modell alkalmazásával. A valós érték a megszolgálási időszak alatt a költségekkel szemben, a megfelelő kötelezettség egyidejű felvételével kerül elszámolásra. A kötelezettség összege mérleg fordulónapon (beleértve az elszámolás napját is) ártértelezésre kerül, a valós értékben bekövetkezett változás a tárgyév eredményel szemben kerül elszámolásra.

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Abszolút Részvény Érték Alapú Juttatás	-13	-33
Relatív Piaci Index Alapú Juttatás	-11	47
Hosszútávú Részvényprogram	440	156
Rövidtávú Részvény Tulajdonosi Ösztönző	1.040	337
Részvényalapú Nyugdíjazási juttatás	265	113
Készpénzben elszámolt részvény alapú juttatások költsége	1.721	620
Abszolút Részvény Érték Alapú Juttatás	-277	-1.185
Relatív Piaci Index Alapú Juttatás	-162	1.001
Hosszútávú Részvényprogram	2.707	2.306
Rövidtávú Részvény Tulajdonosi Ösztönző	864	995
Részvény- ösztönző rendszer az Igazgatóság tagjai részére	615	452
Részvényben elszámolt részvény alapú juttatások költsége	3.747	3.569
Részvény alapú juttatások költsége	5.468	4.189

A részvény alapú juttatások, mely a díjazás fontos eleme, a menedzsment hosszú távú ösztönzését szolgálják. Ezen ösztönzők biztosítják a MOL-csoport felsővezetőinek érdekeltségét a részvényárfolyam növelésében, ezáltal biztosítva a részvényesek stratégiai érdekeinek érvényesülését.

Abszolút Részvényérték Alapú Javadalmazási Politika a menedzsment részére

Az Abszolút Részvényalapú Javadalmazási Politika egy múltban megállapított kötési árfolyamon biztosított hipotetikus MOL részvényekre vonatkozó lehívási opció, amelyeket aztán azonnali áron értékesíthetik, így potenciális nyereséget realizálva ezen árak közötti különbségből. Ezen ösztönző a következő tulajdonságokkal bír:

- ▶ Évente kezdődően egy négyéves időszakot fed le, amely egy kétéves megszolgálási időszakra (ahol nincs lehetőség a részvényopciók gyakorlására) és egy kétéves visszaváltási időszakra bontható. Ha az opciók nem kerülnek lehívásra, az opció a visszaváltási időszak december 31-e után lejár.
- ▶ A juttatások központilag a MOL besorolási kategóriáival összhangban vannak meghatározva.
- ▶ A kifizetés az egyéni teljesítményekhez kapcsolódik.
- ▶ A kifizetés Magyarországon MOL-részvények, Magyarországon kívül készpénz formájában történik.

Az ösztönzés kifizetése az opció menedzsment általi lehívására történik. Az ösztönző értéke a múltbeli kötési árfolyam és a választott azonnali ár különbsége.

Amennyiben a MOL Nyrt. Közgyűlése osztalékfizetés mellett dönt a juttatás időpontja után, a felsővezetők, akik hosszú távú ösztönzőre jogosultak, jogosultságot szereznek a részvényopció lehívásakor egy részvényegyenértékben történő kompenzáló kifizetésre. A kifizetés mértéke megegyezik az egy MOL részvényre jutó osztalék és az adott vezetőnek juttatott részvényopciós darabszám szorzatával.

Részvény elszámolású részvény alapú juttatások:

	2023		2022	
	Átváltási opció darabszáma részvény	Súlyozott átlagos átváltási ár forint / részvény	Átváltási opció darabszáma részvény	Súlyozott átlagos átváltási ár forint / részvény
Év elején fennálló opciók	1.695.704	2.918	5.096.873	2.981
Év során juttatott opciók	-	-	-	-
Év során visszavett opciók	-331.080	2.918	-158.256	2.973
Év során lehívott opciók	-1.364.624	2.918	-914.214	2.918
Év során lejárt opciók	-	-	-2.328.699	3.052
Év végén fennálló opciók	-	-	1.695.704	2.918
Év végén lehívható opciók	-	-	1.695.704	2.918

Kézpénz elszámolású részvény alapú juttatások:

	2023		2022	
	Átváltási opció darabszáma részvény	Súlyozott átlagos átváltási ár forint / részvény	Átváltási opció darabszáma részvény	Súlyozott átlagos átváltási ár forint / részvény
Év elején fennálló opciók	108.306	2.918	263.578	2.987
Év során juttatott opciók	-	-	-	-
Év során visszavett opciók	-	-	-40.000	2.985
Év során lehívott opciók	-108.306	2.918	-	-
Év során lejárt opciók	-	-	-115.272	3.052
Év végén fennálló opciók	-	-	108.306	2.918
Év végén lehívható opciók	-	-	108.306	2.918

A részvény alapú opciós juttatással kapcsolatban 2023. december 31-én 0 millió forint kötelezettség jelent meg, mert az összes opciót lehívásra került.

A valós értékek a binomiális opció árazási modell alapján kerültek meghatározásra.

	2023	2022
Súlyozott átlagos átváltási ár (forint / részvény)	-	2.918
December 31-i részvényárfolyam (forint / részvény)	-	2.602
Múltbéli adatokon alapuló várható volatilitás	-	0,3613
Várható osztalék hozam	-	0,1086
Várható élettartam (év)	-	1,00
Kockázatmentes kamatláb	-	0,15

Relatív Piaci Index Alapú Javadalmazási Politika a menedzsment részére

A Relatív Piaci Index Alapú Javadalmazási Politika egy hároméves futamidejű program, amely az úgynevezett összehasonlított részvényárfolyam modellen alapul. Az ösztönző jellemzői:

- ▶ A program évente indul, hároméves várakozási időszakkal. A kifizetés a harmadik év után esedékes.
- ▶ A célkitűzés a MOL Nyrt. részvényárfolyamának növekedése összehasonlítva releváns és elismert regionális és iparág-specifikus részvénycsomag indexekkel (CETOP és MSCI Emerging Markets Energy Index).
- ▶ Az értékelés alapja a MOL Nyrt. részvényárfolyamának éves (12 hónapos) teljesítménye összemérve az irányadó indexekkel hároméves időtávon.
- ▶ A MOL részvényárfolyam alul/felülteljesítéséhez meghatározott kifizetési ráták tartoznak.
- ▶ Az ösztönző mértékét befolyásolja az egyéni rövid távú teljesítményértékelés.
- ▶ A kifizetés Magyarországon MOL-részvények, Magyarországon kívül készpénz formájában történik.

Hosszútávú Részvényprogram vezetők részére

2021. január 1-től a MOL-csoport egy új részvényalapú javadalmazási programot vezet be, ami leváltja az Abszolút Részvényérték Alapú Javadalmazás és a Relatív Piaci Index Alapú Javadalmazás programokat, melynek neve: Hosszútávú Részvényprogram.

A Hosszútávú Részvényprogram egy vállalati és egyéni teljesítményen alapuló hároméves ösztönző program az alábbi jellemzőkkel:

- ▶ A program évente indul, hároméves várakozási időszakkal. A kifizetés a harmadik év után esedékes.
- ▶ Vállalati teljesítménycélt az üzleti tervben meghatározott tiszta újrabeszerzési árakkal becsült üzleti eredmény elérése határozza meg.
- ▶ A kifizetési százalék a vállalati cél elérése és az egyéni teljesítményen alapuló egyéni kifizetési százalék szerint kerül megállapításra.
- ▶ A kifizetés Magyarországon MOL-részvények, Magyarországon kívül készpénz formájában történik.
- ▶ A juttatás valós értéke a MOL részvényjuttatás időpontjában érvényes átlagos jegyzésére alapján kerül meghatározásra, mely 2.611 forint volt részvényenként 2023-ben (2.549 forint 2022-ben), ahol a juttatás időpontjának a program első évében az év első tőzsdei kereskedési napját tekintjük.

Rövidtávú Részvény Tulajdonosi Ösztönző a menedzsment részére

A Rövidtávú Részvény Tulajdonosi Ösztönző egy egyéves futamidejű program. Az ösztönző jellemzői:

- ▶ A program évente indul, egy éves várakozási időszakkal. A kifizetés a következő évben esedékes.
- ▶ A résztvevők alapbére, belső besorolása és az ahhoz kapcsolódó bónusz ráta alapján kerül meghatározásra a juttatás.
- ▶ Az ösztönző mértékét befolyásolja az egyéni rövid távú teljesítményértékelés a megszolgálati időszak alatt.
- ▶ A kifizetés MOL-részvények vagy készpénz formájában történik.

Igazgatóság részére nyújtott részvényopciók

Az Igazgatóság tagjai a pozíciójukban eltöltött napok alapján válnak jogosulttá a MOL részvény meghatározott éves mennyiségére. Minden igazgatósági tag 1.600 darab részvényre jogosult havonta, az Igazgatóság elnöke további 400 darab részvényre jogosult havonta. Ha nem az ügyvezető igazgató kap megbízást, az Igazgatóság elnöki pozícióra, akkor erre a további részvényszámra ugyanúgy jogosult. Az új ösztönző program biztosítja, hogy az Igazgatóság tagjai a MOL részvények árfolyamának hosszú távú emelkedésében érdekeltek legyenek, mivel az adott évben megszolgált részvények kétharmadára kereskedési tilalom van érvényben további egy évig.

Az IFRS 2 - Részvényalapú kifizetés standard szerint az ösztönző megfelel a tőkeinstrumentumban teljesített részvény alapú juttatási rendszer feltételeinek. Ennek következtében a juttatás valós értékét ráfordításként kell elszámolni az egy év megszolgálati időszak alatt a saját tőke növelésével párhuzamosan. A juttatás valós értéke a MOL részvény juttatás időpontjában érvényes átlagos jegyzésére alapján kerül meghatározásra, ahol a juttatás időpontjának az év első tőzsdei kereskedési napját tekintjük.

	2023	2022
Megszolgált részvények darabszáma	216.000	163.200
Részvényárfolyam a juttatás időpontjában (forint / részvény)	2.611	2.549

Részvényalapú Nyugdíjazási juttatás

A MOL-csoport egyes vállalatai, hosszú távú juttatási rendszereket működtetnek, amelyek minden munkavállaló számára nyugdíjba vonuláskor egyösszegű juttatásokat biztosítanak. A juttatási program részeként a munkavállalók minden ledolgozott évük után 8 vagy 10 db MOL Nyrt. részvényre jogosultak. A kötelezettségek mértékének meghatározása a kivetített jóváírási egység módszerének használatával történik, mely pénzügyi és aktuáriusi változókon alapul, ezek tükrözik a hivatalos statisztikai adatokat, melyek összhangban vannak a Csoport üzleti tervében foglaltakkal. Az alkalmazott MOL részvényárfolyam 2.826 forint 2023.12.31-én, amely a tőzsdei átlagárfolyamot jelenti.

5. Pénzügyi eredmény

Számviteli politika

A természetükben hasonló tranzakciókon keletkezett árfolyamnyereségek és –veszteségek havonta, külön aggregáltan kerülnek kimutatásra. Az egyes tranzakció csoportokon keletkezett árfolyamnyereségek és –veszteségek összesítve kerülnek bemutatásra az eredménykimutatásban a pénzügyi műveletek bevételei és ráfordításai között.

A nem árfolyammozgásból származó egyenlegek különállóan kerülnek bemutatásra, egyenlegtől függően az egyéb pénzügyi bevételek és egyéb pénzügyi ráfordítások között.

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Pénzügyi műveletek eredménye		
Kamatbevétel	53.133	25.192
Osztalékbevétel	1.666	1.997
Árfolyamnyereség	136.022	125.745
Egyéb pénzügyi bevételek	4.356	11.146
Pénzügyi műveletek bevételei	195.177	164.080
Kamatráfordítás	27.765	15.279
Céltartalékok kamathatása	25.157	12.057
Árfolyamveszteség	123.778	198.045
Egyéb pénzügyi ráfordítások	5.951	13.031
Pénzügyi műveletek ráfordításai	182.651	238.412
Pénzügyi műveletek vesztesége	-12.526	74.332

A lízingkötelezettségre elszámolt kamatráfordítás 13.544 millió forint (2022-ben 4.673 millió forint). A nettó lízingbefektetésre elszámolt kamatbevétel 442 millió forint (2022-ben 382 millió forint). További információk a lízingszerződésekről a 9/a és 20/c megjegyzésekben találhatóak. Az osztalékbevétel olyan tőkeinstrumentumokhoz kapcsolódik, amely a kezdeti megjelenítéskor az egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékeltként került megjelenítésre.

6. Társult és közös vezetésű vállalkozások

Számviteli politika

Pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás

Társult vállalkozásnak minősülnek azok a vállalkozások, ahol a Társaság jelentős befolyást gyakorol, és amely nem leányvállalat vagy közös vezetésű vállalkozás. Egy megállapodás közös ellenőrzés alatt áll, ha a lényeges tevékenységeivel kapcsolatos döntésekhez az ellenőrzésben részt vevő felek egyhangú hozzájárulása szükséges. A közös megállapodásoknak két típusa van: a közös tevékenységek és a közös vállalkozások. A megállapodás típusát az határozza meg, hogy normál üzletmenet mellett a megállapodás felett közös ellenőrzést gyakorló feleknek milyen jogai és kötelezettségei származnak a megállapodásból. Közös megállapodásnak minősülnek azok a közös vállalkozások, amelyekben a felek a közös megállapodás nettó eszközeire vonatkozó jogokkal rendelkeznek.

A Csoport társult, illetve közös vállalkozásokban lévő érdekeltségei a tőke módszer alkalmazásával kerülnek kimutatásra. A tőke módszer alapján a társult vállalkozásokban meglévő befektetés a társult vállalkozás nettó eszközértékének megszerzést követő, Csoportra jutó változásával növelt bekerülési értéken kerül kimutatásra. A társult vállalkozáshoz kapcsolódó goodwill a befektetés könyv szerinti értékének része, és nem kerül amortizálásra.

A társult, illetve közös vállalkozásokban levő befektetések értékvesztésre utaló objektív bizonyítékok beazonosítása céljából felülvizsgálatra kerülnek. Amennyiben van ilyen bizonyíték, meghatározásra kerül a befektetés realizálható értéke és az elszámolandó értékvesztés. A korábbi években elszámolt veszteségek okának mérlegelése alapján kerül meghatározásra, hogy azok visszafordításra kerülhetnek-e.

Eredménykimutatás

Az eredménykimutatás a társult, illetve közös vállalkozás működéséből származó eredményeknek a Csoportra jutó részét tartalmazza. A Csoport és a társult, illetve közös vállalkozás között történt tranzakciók nyeresége vagy vesztesége a vállalkozásokban lévő tulajdoni hányad mértékéig kerül kiszűrésre. A társult és közös vállalkozásokban lévő nettó befektetésekre elszámolt tárgyidőszaki értékvesztés a „Részesezés társult és közös vállalkozások eredményéből” soron kerül megjelenítésre, csökkentő tételként, az eredménykimutatásban.

Vállalat neve	Ország	Tevékenység	Tulajdoni hányad	Eredmény hozzájárulás		Befektetés nettó értéke	
			2023	2023	2022	2023	2022
			%	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Befektetés közös vezetésű vállalkozásokban							
BaiTex Llc. / MK Oil and Gas B.V.	Oroszország/ Hollandia	Kutatás és kitermelés / Kutatás befektetés menedzsment	51%	2.368	-25.092	-	-
Terra Mineralna Gnojiva d.o.o. / Petrokemija d.d *	Horvátország	Befektetés menedzsment	27%	-	-2.051	-	-
ENEOS MOL Synthetic Rubber Zrt.	Magyarország	Szintetikus gumi gyártása	49%	-7.851	-7.700	5	959
Rossi Biofuel Zrt.	Magyarország	Bioüzemanyag komponens gyártása	25%	1.619	307	8.631	7.331
Dunai Vízmű Zrt.	Magyarország	Víztermelés, ellátás	33%	8	-1.283	127	118
Datapac Group	Szlovákia	IT szolgáltatások	25%	28	37	721	725
ITK Holding Zrt.***	Magyarország	Mobilitási és tömegközlekedési szolgáltatások	-	-	-1.977	-	-
ALTEO Nyrt	Magyarország	Energiaszolgáltató	25%	1.092	-	15.150	-
Mogyoród Koncessziós Kft	Magyarország	Kutatás és kitermelés	49%	703	-	2.312	-
Nagykátai Koncessziós Kft	Magyarország	Kutatás és kitermelés	49%	-5	-	2.204	-
Ócsa Koncessziós Kft	Magyarország	Kutatás és kitermelés	49%	392	-	397	-
Egyéb				66	8	2	9
Befektetés társult vállalkozásokban							
Pearl Petroleum Ltd.	Kurd régió / Irak	Gázkutatás	10%	8.212	8.178	167.551	173.733
BTC	Kajmán szigetek	Olaj szállítás	9%	-483	3.386	-	977
Ural Group Limited	Kazahsztán	Kutatás és kitermelés	28%	-6.447	-4.039	-	-
Meroco a.s.	Szlovákia	Bio-dízel komponens gyártása (FAME)	25%	396	45	3.237	2.977
DAC ARENA a.s.	Szlovákia	Létesítmény menedzsment	28%	3	4	1.500	1.563
Messer Slovnaft s.r.o	Szlovákia	Technológiai gáz termelése	49%	84	94	867	936
Plinara d.o.o. Pula **	Horvátország	Gáz kereskedelem és ellátás	49%	6	140	1.029	1.070
Plinara Istočne Slavonije d.o.o. za opskrbu plinom **	Horvátország	Gáz üzemanyag ellátási hálózat	40%	23	457	454	407
Összesen				1.317	-29.486	204.187	190.805

* A befektetés 11.004 millió forint záró értékkel az értékesítésre tartott eszközök közé átsorolásra került 2022-ben.

** 2022, december 31-től került átsorolásra a tőke módszerrel értékelt vállalatok közé.

*** Az ITK Holding 2024 Q3-ban bevonásra került a konszolidációba, 1 888 millió forint nyereség került elszámolásra a korábban a kölcsönökön keletkezett veszteség feloldásából a társaság közös vezetésű vállalatok közül történt kivezetésével egyidejűleg. Eredményhez való hozzájárulása 1 103 millió forint (1 888 millió forint nyereség amit ellentételez a még közös vállalkozásként elszámolt veszteség -785 millió forint).

Közös vállalkozások

MK Oil and Gas B.V.

A MOL-csoportnak 51%-os tulajdoni részesedése van az MK Oil and Gas B.V.-ben, aki a Baitex Llc. kizárólagos tulajdonosa, ahol a Baitugan és Yerilkinsky blokkban végzett kitermelés koncessziós megállapodáson keresztül történik. Közös kontroll áll fenn az MK Oil and Gas B.V.-ben, így a vállalat lényeges üzleti tevékenysége szükségessé teszi a felek egyhangú hozzájárulását a működési kontroll megosztására, valamint a cég nettó eszközértékéből történő részesedésre vonatkozóan. Az MK Oil and Gas B.V. leányvállalatán keresztül elsődlegesen kőolaj és földgáz kutatás és termelésben vesz részt a Baitugan mezőn. A MOL Csoport minden oroszországi eszközét, ideértve a BaiTex-ben lévő részesedést is értékesztette. További információkat az 1. megjegyzés tartalmaz.

ENEOS MOL Synthetic Rubber Zrt. (korábban JSR MOL Synthetic Rubber Ztr.)

A társaság közösen irányított és közös vállalkozásnak minősül. A részvények 51%-át az ENEOS Csoport, míg 49%-át a MOL birtokolja. A társaság szintetikus gumi (SSBR) gyártással foglalkozik Tiszaújvárosban. A társaság tulajdonosi struktúrája 2022 során megváltozott, a korábbi 51%-os tulajdonos (JSR) ugyanis értékesítette a társaságban lévő részesedését az ENEOS Csoportnak. A tranzakció a társaság működésére és az irányítási jogokra nem volt hatással.

Rossi Biofuel Zrt.

A MOL-csoport kisebbségi részesedéssel rendelkezik a Rossi Biofuel Zrt-ben, de a többségi tulajdonossal kötött megállapodás alapján a társaság közös vezetésű vállalkozásnak minősül. A társaság fő tevékenysége a biodízel előállítás friss növényi, illetve használt sütőolajból, amely tevékenységet egységes környezethasználati engedély birtokában végzi.

Alteo Nyrt.

A MOL-csoport 2023 első negyedében 24,607%-os tulajdonrészt szerzett az Alteo Nyrt-ben (4,079% 3,040 huf/részvény, 20,525% 2,872 huf/részvény áron). Az akvizíció összhangban van a MOL Nyrt. 2030-as stratégiájával, amelynek célja a zöld piacon való jelenlét növelése. Az Alteo széles portfólióval rendelkezik, amely 69 MW megújuló, főként szél- és napenergia-kapacitást tartalmaz. Az Alteo üzemeltetési és karbantartási szolgáltatásokat is nyújt erőművek számára, valamint aktív az energiakereskedelem, a hulladékgazdálkodás és az e-mobilitás területén is.

Terra mineralna gnojiva d.o.o.

Az INA d.d. 50%-os tulajdoni hányaddal rendelkezik a Terra mineralna gnojiva d.o.o. közös vezetésű vállalkozásban, mely 54%-os tulajdonosi joggal és az azt megillető vezetési jogokkal rendelkezik az ásványi műtrágya előállításával foglalkozó horvát Petrokémija d.d. felett. A Csoport 2022-ben kötelezettséget vállalt a Terra eladására melyhez kapcsolódóan 2022.11.10-én aláírásra került az adásvételi szerződés. A Terra-ban lévő részesedés értékesítésre tartott eszköznek minősül. Az értékesítés hatása 2022 végén a társult bevételek között került kimutatásra.

	BaITex Llc. / MK Oil and Gas B.V.		Rossi Biofuel Zrt.	
	2023 millió forint	2022 millió forint	2023 millió forint	2022 millió forint
Közös vezetésű vállalkozás pénzügyi helyzetére vonatkozó kimutatás:				
Befektetett eszközök	33.574	47.085	35.298	36.907
Forgóeszközök	17.259	9.345	28.746	33.683
Hosszú lejáratú kötelezettségek	8.627	24.472	12.594	11.472
Rövid lejáratú kötelezettségek	10.462	9.322	16.927	29.794
Nettó eszközérték	31.744	22.636	34.523	29.324
Csoport tulajdoni hányada év végén	51%	51%	25%	25%
Csoportra jutó eszközérték	16.189	11.544	8.631	7.331
Eszközre jutó felértékelés	952	2.238	-	-
Értékvesztés	-17.141	-13.782	-	-
Befektetés könyv szerinti értéke	-	-	8.631	7.331
Közös vezetésű vállalkozás jövedelmére vonatkozó kimutatás:				
Értékesítés nettó árbevétele	57.471	73.960	91.805	135.956
Üzemi eredmény	26.120	-19.473	1.086	1.768
Tulajdonosokra jutó nettó eredmény	15.164	-20.023	6.477	1.227
Csoportra jutó eredmény	7.734	-10.212	1.619	307
Eszközre jutó felértékelés eredménye	-790	-1.221	-	-
Készletkonszolidáció eredménye	-6	456	-	-
Értékvesztés	-4.570	-14.115	-	-
Csoportra jutó konszolidált eredmény	2.368	-25.092	1.619	307

	ALTEO Nyrt		ENEOS MOL Synthetic Rubber (EMSR) Zrt.	
	2023 HUF million	2022 HUF million	2023 HUF million	2022 HUF million
Közös vezetésű vállalkozás pénzügyi helyzetére vonatkozó kimutatás:				
Befektetett eszközök	39.966	-	108.654	114.259
Forgóeszközök	45.104	-	42.031	33.359
Hosszú lejáratú kötelezettségek	31.671	-	134.145	115.762
Rövid lejáratú kötelezettségek	18.724	-	15.716	29.473
Nettó eszközérték	34.675	-	824	2.383
Csoport tulajdoni hányada év végén	25%	-	49%	49%
Csoportra jutó eszközérték	8.531	-	404	1.168
Goodwill	6.619	-	-	-
Készletkonszolidáció - margin kiszűrés	-	-	-399	-209
Befektetés könyv szerinti értéke	15.150	-	5	959
Közös vezetésű vállalkozás jövedelmére vonatkozó kimutatás:				
Értékesítés nettó árbevétele	40.794	-	31.967	33.640
Üzemi eredmény	6.303	-	-7.741	-21.101
Tulajdonosokra jutó nettó eredmény	5.602	-	-16.022	-15.714
Csoportra jutó eredmény	1.378	-	-7.851	-7.700
MRP	-286	-	-	-
Csoportra jutó konszolidált eredmény	1.092	-	-7.851	-7.700

Társult vállalkozások

Pearl Petroleum Company Limited

A MOL-csoportnak 10%-os részesedése van a Pearl Petroleum Company Limited-ben (továbbiakban Pearl), ami az Irak kurdisztáni régióban található Khor Mor és Chemchemical gáz- és kondenzátum mezők valamennyi jogának tulajdonosa. A megállapodás értelmében a MOL jogosult igazgatósági tagot kinevezni. A finanszírozáshoz és egyéb szerződéses kikötésekhez az Igazgatótanács 100%-os jóváhagyása szükséges. Ezek értelmében a MOL-nak jelentős befolyása van a Pearl működésére, a társaság társult vállalatnak minősül és tőke

módszerrel kerül konszolidálásra. A Pearl befektetésen 6.409 millió forint értékvesztés került elszámolásra a Khor Mor tartalékok konzervatív értékelése következtében. Az osztalék mértéke a fennálló követelések visszafizetésétől függ melynek eredményeként 2023. évben nem került kimutatásra kapott osztalék (2022: 16.712 millió forint kapott osztalék került kimutatásra).

Ural Group Limited

A MOL-csoport 27,5%-os részesedéssel rendelkezik az Ural Group Ltd-ben a MOL (FED) Kazakhstan B.V., holding cégen keresztül. Az Ural Group Ltd. 100%-os tulajdonosa az Ural Oil and Gas LLP-nek, aki koncessziós jogokkal bír a Fedorovsky blokkban Kazahsztánban. A MOL-csoportnak jelentős befolyása van a lényeges üzleti tevékenységen keresztül az Ural Group Limited-ben, ezért a befektetés társult vállalkozás minősítést kapott. A tárgyévi működés veszteséges melynek eredményeként a csoportra jutó nettó eszközérték -38.451 millió forint. A csoporton belüli hitel, tőkepótló kölcsönnek minősül, a veszteség a kölcsönrel szemben kerül elszámolásra.

Meroco

A MOL-csoport 25%-os részesedéssel rendelkezik a szlovákiai Meroco a.s.-ben. A társaság fő tevékenysége biodízel előállítás. A vállalatnál előállított biodízelt hagyományos dízellel keverik, ami segít csökkenteni a kőolajimporttól való függőséget, hiszen az így előállított bioüzemanyag fedezi az üzemanyagigény egy részét. A bioüzemanyag megújuló, a jövőben kimeríthetetlen erőforrás.

2023. évben kapott osztalék nem került kimutatásra (2022: 916 millió forint).

Az alábbi tábla a MOL legjelentősebb társult vállalkozásainak adatait tartalmazza:

	Pearl Petroleum Ltd.		Ural Group Limited		Meroco a.s.	
	2023 millió forint	2022 millió forint	2023 millió forint	2022 millió forint	2023 millió forint	2022 millió forint
Társult vállalkozás pénzügyi helyzetére vonatkozó kimutatás:						
Befektetett eszközök	916.959	900.495	82.996	86.673	9.140	5.420
Forgóeszközök	244.781	192.290	6.888	2.676	41.929	25.290
Hosszú lejáratú kötelezettségek	137.628	192.616	216.569	204.662	6.950	71
Rövid lejáratú kötelezettségek	117.870	78.706	13.136	11.176	31.173	18.732
Nettó eszközérték	906.242	821.463	-139.821	-126.489	12.946	11.907
Csoport tulajdoni hányada év végén	10%	10%	28%	28%	25%	25%
Csoportra jutó eszközérték	90.624	82.146	-38.451	-34.784	3.237	2.977
Goodwill	97.757	106.008		-	-	-
Felhalmozott értékvesztés	-20.830	-14.421		-	-	-
Adott kölcsönből származó értékvesztés		-	38.451	34.784	-	-
Befektetés könyv szerinti értéke	167.551	173.733	-	-	3.237	2.977
Társult vállalkozás jövedelmére vonatkozó kimutatás:						
Értékesítés nettó árbevétele	220.069	276.704	21	122	56.947	94.556
Üzemi eredmény	151.687	211.474	-2.238	-2.992	1.986	165
Tulajdonosokra jutó nettó eredmény	158.242	219.377	-23.445	-14.686	1.585	181
Csoportra jutó eredmény	15.824	21.938	-6.447	-4.039	396	45
Értékvesztés	-7.612	-13.760	-	-	-	-
Csoportra jutó konszolidált eredmény	8.212	8.178	-6.447	-4.039	396	45

7. Nyereségadók

Számviteli politika

A nyereségadó az eredménykimutatásban kerül bemutatásra, kivéve, ha olyan tételhez kapcsolódik, amely az egyéb átfogó jövedelemben vagy közvetlenül a saját tőkében számoltak el, mivel ebben az esetben a kapcsolódó adót az egyéb átfogó jövedelemben vagy közvetlenül a saját tőkében kell megjeleníteni.

A folyó adófizetési kötelezettség a tárgyévi adózandó nyereség alapján kerül meghatározásra. Az adózandó nyereség eltér az adózás előtti eredménytől az átmeneti különbözete miatt, illetve az adóalapot nem képző nyereségek és veszteségek, és az olyan tételek miatt, melyek más évek adózandó nyereségében kerülnek figyelembevételre. A kötelezettség módszer szerint a halasztott adó teljes mértékben megképzésre kerül az eszközök és kötelezettségek pénzügyi beszámolási célú könyv szerinti értéke és adózási célú értéke közötti átmeneti különbözetre. A halasztott adó követelés és kötelezettség megállapítása a mérleg fordulónapjáig hatályban lévő vagy kihirdetett (amennyiben a kihirdetés egyenértékű a hatályba lépéssel) adókulcs, illetve azon évek adóköteles bevételére vonatkozó adókulcsok felhasználásával történik, amikor az időbeli különbség miatti eltérés várhatóan megtérül vagy rendeződik.

A halasztott adókövetelések akkor kerülnek megjelenítésre, ha valószínű, hogy az eszközöket realizálni fogják a jövőben. A Csoport minden mérleg fordulónapon számba veszi a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban el nem ismert halasztott adó követeléseket, valamint az elismert adó követelések könyv szerinti értékét. Nem kerül halasztott adókövetelés elszámolásra a külföldi leányvállalatok jövedelmének jövőbeni átutalásának tekintetében, ha a Csoport ellenőrizni tudja a jövedelem megfizetését, és valószínű, hogy ilyen jövedelem nem kerül megfizetésre a belátható jövőben, vagy ha nem keletkezik kötelezettség az átutaláson.

A halasztott adó követelések és kötelezettségek egymással szemben történő elszámolására akkor van lehetőség, ha a társaságnak törvény általi joga van ahhoz, hogy az ugyanazzal az adóhatósággal szemben fennálló tényleges adóköveteléseit és kötelezettségeit egymással szemben beszámítsa, valamint a Csoportnak szándékában áll ezen eszközök és kötelezettségek nettó elszámolása.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

A társasági adót meg kell becsülni minden egyes adójoghatóságban, amelyben a MOL-csoport működik. Az adókedvezmények megjelenítése menedzsment becslést igényel. Az adózási rendelkezések a vezetőség megítélésén és az országspecifikus adójog értelmezésén, valamint a rendezés valószínűségén alapulnak. A tényleges adófizetési kötelezettség eltérhet a becsléstől és ezáltal a követő időszakokban bekövetkező módosítások jelentős hatással lehetnek a Csoport adott időszaki eredményére.

A MOL-csoport mérlegeli a potenciálisan jelentős kitétségek valószínűségét, és szükség esetén becsléseket készít a céltartalékok meghatározásához, valamint mérlegeli, hogy szükség van-e a függő kötelezettségek közzétételére.

A halasztott adókövetelések felhasználhatóságának értékelése szintén becslést igényel a várható megtérülési időszak és rendelkezésre álló adóköteles jövedelem tekintetében. A halasztott adókövetelések megtérülése és a hozzájuk kapcsolódó megítélés a Csoport üzleti tervein alapulnak.

A globális minimumadóval kapcsolatos IAS 12 szerinti átmeneti mentesítés

A MOL-csoport az IAS 12 Nyereségadó standardot alkalmazza a Gazdasági Együttműködési és Fejlesztési Szervezet (OECD) által közzétett, a második pillérbe tartozó modellszabályok végrehajtása céljából jogszabályba foglalt, vagy lényegileg jogszabályba foglalt adótörvényekből eredő nyereségadókra, beleértve az említett szabályokban leírt elismert belföldi minimális kiegészítő adókat végrehajtott adótörvényeket is. Az IAS 12 standard 4A. bekezdésében foglalt átmeneti mentesítés alapján a MOL-csoport nem jelenít meg és nem tesz közzé a második pillérbe tartozó nyereségadóhoz kapcsolódó halasztott adókövetelésekre és -kötelezettségekre vonatkozó információkat.

a) Tárgyévi adóráfordítás elemzése

A konszolidált beszámolóban 2023. december 31-én, illetve 2022. december 31-én jelentett nyereségadó összetétele a következő:

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Tárgyévi társasági adó és iparági adók	123.138	410.722
Helyi iparüzési adó és innovációs járulék	34.228	29.481
Halasztott adó ráfordítás (+) / bevétel (-)	-33.852	26.140
Nyereségadó folytatódó tevékenységből	123.514	466.343
Nyereségadó megszűnő tevékenységből	-	2.114
Nyereségadó ráfordítás összesen	123.514	468.457

b) Fizetendő nyereségadó

A Csoport által fizetendő nyereségadót a csoportvállalatok egyedi beszámolóiban helyi szabályok szerint kimutatott adózás előtti eredményei alapján kell megállapítani. A csoportos adózást azokban a joghatóságokban alkalmazza a Csoport, ahol a helyi jogszabályok lehetővé teszik annak alkalmazását.

Az iparági adó magába foglalja a Magyarországon működő, energiaellátó tevékenységet folytató társaságok adóját, mely a MOL Nyrt. esetében 27%-os effektív adókulccsal számolt (2022-ben 24% volt) iparági adót jelent.

A helyi iparüzési adó sor többnyire a Magyarországon működő társaságok által a működési területük szerinti helyi önkormányzatnak fizetendő, árbevétel alapú adót tartalmazza. Az adóalap számításánál az árbevételből levonható az anyagköltség, az eladott áruk beszerzési értéke, illetve a közvetített szolgáltatások értéke. Az adókulcs mértéke önkormányzatonként 0-2% között változó a helyi szabályozásoktól függően.

A halasztott adó bevételek a tárgyévben főleg a tárgyi eszközök és a céltartalékok könyv szerinti értéke és adóalapja közötti átmeneti különbözetei változásaiból, valamint a magyarországi iparági adón keletkezett fel nem használt negatív adóalap változásából erednek.

Az eredménykimutatásban az extra nyereségadót az egyéb működési költségek között van elszámolva, amelyek nem tartoznak az IAS 12 Nyereségadó standard hatálya alá.

Adókulcs változások

A MOL-csoport a konszolidált pénzügyi kimutatások összeállítása során figyelembe vette az ausztriai társasági adókulcs 24%-ról 25%-ra való emelkedését valamint a magyarországi iparági adó 31%-ról 41%-ra való emelkedését, melyek 2023. január 1-jétől hatályosak.

c) Halasztott adó követelések és -kötelezettségek

A konszolidált pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban szereplő halasztott adó egyenlege 2023. december 31-én és 2022. december 31-én az alábbi tételekből áll:

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Tárgyi eszközök és immateriális javak	-66.926	-90.259
Előző évek elhatárolt vesztesége	18.278	12.042
Céltartalékok	89.261	102.457
Csoporton belüli tranzakciók kiszűrése	32.940	15.719
Egyéb átmeneti különbségek ⁽¹⁾	-85.497	-58.542
Nettó halasztott adó kötelezettség (-) / eszköz (+)	-11.944	-18.583
<i>Ebből:</i>		
Halasztott adó eszköz	135.123	109.899
Halasztott adó kötelezettség	-147.067	-128.482

(1) Az egyéb átmeneti különbségeken képzett halasztott adó tartalmazza a követelés leírásokat, készletértékelési különbségeket, pénzügyi instrumentumok ártértékelését és árfolyam-különbségeket.

2023. december 31-én a 135.123 millió forint összegű teljes halasztott adókövetelés tartalmazza a negatív adóalapon keletkezett halasztott adót 17.442 millió forint értékben a MOL Nyrt. tekintetében. Mindemellett 68.558 millió forint a MOL Nyrt. és 10.188 millió forint az INA-csoport céltartalékain keletkező (csoporton belüli tranzakciók kiszűréseivel csökkentett) átmeneti különbségekhez kapcsolódik. További 27.121 millió forint az INA-csoport immateriális javain és tárgyi eszközein keletkezett átmeneti különbségekhez kapcsolódik.

A 2023. december 31-én kimutatott 147.067 millió forint összegű halasztott adókötelezettség magába foglalja az immateriális javakon és tárgyi eszközökön keletkezett átmeneti különbségek halasztott adóhatását a MOL Azerbajjan-nál (21.252 millió forint), a Sloznaft a.s.-nél (38.078 millió forint) és az FGSZ Zrt.-nél (16.529 millió forint). A halasztott adókötelezettségek szintén magukban foglalnak 17.780 millió forint halasztott adóhatást az OMV Slovenia akvizícióhoz kapcsolódó ártértékelés miatt, valamint 11.100 millió forint halasztott adó kötelezettséget a MOL Petrolkémia Zrt. fejlesztési tartaléka miatt.

A halasztott adókötelezettségek nettó állományában bekövetkezett változások elemzése:

	2023 millió forint	2022 millió forint
Nettó halasztott adóeszköz január 1-jén	-18.583	47.939
Leányvállalatok akvizíciója	-20.536	-8.321
Konsolidált eredménykimutatásban elszámolt folytatódó tevékenységből	33.852	-26.140
Konsolidált eredménykimutatásban elszámolt megszűnő tevékenységből	-	-2.114
Közvetlenül a tőkében (egyéb átfogó jövedelemként) elszámolt	-9.237	11.540
Leányvállalatok értékesítése	-399	-30.901
Egyéb	2.959	-10.586
Nettó halasztott adó kötelezettség (-) / eszköz (+) december 31-én	-11.944	-18.583

Az eredménykimutatásban megjelenített halasztott adóbevétel főként a MOL Nyrt. (44.735 millió forint) halasztott adóbevételéből ered, melyet a MOL Azerbajjan halasztott ráfordítása (7.367 millió forint) ellensúlyoz.

A leányvállalatok akvizíciója sor főleg az OMV Slovenia felvásárlása kapcsán megjelenített halasztott adókötelezettség hatását tartalmazza. Az egyéb sor főként árfolyamkülönbségeket foglal magában.

Adókulcs változások

A halasztott adó számításnál a MOL-csoport figyelembe vette az alábbi társasági adókulcs változásokat, melyek 2024. januártól 1-jétől érvényesek:

- a) Csehország 21% (2023-ban: 19%)
- b) Szlovénia 22% (2023-ban: 19%)

A halasztott adó számításánál a beszámolási időszak végéig jogszabályba foglalt, vagy lényegileg jogszabályba foglalt adókulcsokat kell figyelembe venni.

d) Adófizetési kötelezettség levezetése

A számviteli nyereség alapján számított és a tényleges adófizetési kötelezettség közötti különbség számszerű levezetését a lenti táblázat mutatja be.

A lenti táblázat összehasonlítóként szolgál a magyar társasági adó szerinti adórátfordítás és a tényleges konsolidált adórátfordítás között. Mivel a Csoport tagjai több országban is működnek, így az adott országban alkalmazott tényleges adókulcs eltér a magyar jogszabályok által előírt adókulcstól. Ennek eredménye az „Eltérő adókulcsok hatása” soron jelenik meg a táblázatban.

	2023 millió forint	2022 millió forint
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+) a konszolidált eredménykimutatásban folytatódó tevékenységből	691.418	1.155.294
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+) a konszolidált eredménykimutatásban megszűnő tevékenységből	-449	225.410
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+) a konszolidált eredménykimutatásban	690.969	1.380.704
Csökkentve: Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	-1.317	29.486
Adózás és társult vállalkozások eredményéből való részesedés előtti veszteség (-) / nyereség (+)	689.652	1.410.190
Aktuális adókulcs alapján számított adóráfördítés (9%)	62.069	126.917
Előző évek elhatárolt negatív adóalap változása	6.006	1.154
Halasztott adó követelésként el nem ismert tárgyévi veszteségek	2.328	-6.364
Eltérő adókulcsok hatása	21.015	80.886
Egyéb adóráfördítések (helyi iparüzési adó, különadók)	38.205	256.407
Nem adózó bevételek	-1.665	-1.997
Adókedvezmények	-76	-110
Meg nem forduló eltérések (adó szerinti érték - IFRS szerinti érték)	-4.433	11.571
Adóellenőrzések hatása	65	-7
Nyereségadó ráfordítás összesen	123.514	468.457
Nyereségadó ráfordítás a konszolidált eredménykimutatásban	123.514	466.343
Nyereségadó ráfordítás megszűnő tevékenységből	-	2.114
Effektív adókulcs	18%	34%

e) Egyéb átfogó jövedelemben kimutatott nyereségadó

Az egyéb átfogó jövedelemben kimutatott nyereségadókat az alábbi táblázat tartalmazza:

	2023 millió forint	2022 millió forint
Nettó befektetés fedezeti ügyletek nyeresége (+) / vesztesége (-)	-7.630	12.707
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok átértékelése	-1.530	1.192
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt tőkeinstrumentumok átértékelése	-466	-2.072
Cash-flow fedezeti ügyleteként kezelt pénzügyi instrumentumok átértékelése	78	-47
Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi nyeresége (+) / vesztesége (-)	311	-240
Összes egyéb átfogó jövedelemben kimutatott nyereségadó	-9.237	11.540

f) Fel nem vett halasztott adó követelések

Az alábbi halasztott adókövetelés nem került elszámolásra a Csoport tagjainál keletkezett elhatárolt veszteségekre, illetve egyéb átmeneti különbségekre, melynek oka, hogy a veszteségek olyan társaságoknál keletkeztek, amelyek nyereségtermelő képessége bizonytalan:

	2023. dec. 31. millió forint	2022. dec. 31. millió forint
Negatív adóalapok- korlátlan ideig felhasználható	41.099	45.018
Negatív adóalapok- 5 éven belül felhasználható	73.490	59.148
Negatív adóalapok- 5 éven túl felhasználható	288	92
Egyéb átmeneti különbözetek	6.350	2.204
Összes fel nem vett halasztott adó követelés	121.227	106.462

Az egyéb sor tartalmazza a leányvállalatokban, tevékenység helyekben és társult vállalkozásokban lévő befektetésekből, valamint a közös megállapodásokban lévő érdekeltségekből származó átmeneti különbözetre vonatkozó 6.339 millió forint el nem számolt halasztott adókövetelést.

A leányvállalatokban, tevékenység helyekben és társult vállalkozásokban lévő befektetésekhöz, valamint közös megállapodásokban lévő érdekeltségekhez kapcsolódó összes adóköteles átmeneti különbözetre vonatkozó, meg nem jelenített halasztott adókötelezettség 11.121 millió forint.

g) A globális minimumadó hatása a halasztott adókra és a pénzügyi kimutatások közzétételére

A MOL-csoport az IAS 12 Nyereségadók standardot alkalmazza a Gazdasági Együttműködési és Fejlesztési Szervezet (OECD) által közzétett, a második pillérbe tartozó modellszabályok végrehajtása céljából jogszabályba foglalt, vagy lényegileg jogszabályba foglalt

adótörvényekből eredő nyereségadókra, beleértve az említett szabályokban leírt elismert belföldi minimális kiegészítő adókat végrehajtó adótörvényeket is. Az IAS 12 standard 4A. bekezdésében foglalt átmeneti mentesítés alapján a MOL-Csoport nem jelenít meg és nem tesz közzé a második pillérbe tartozó nyereségadóhoz kapcsolódó halasztott adókövetelésekre és -kötelezettségekre vonatkozó információkat.

A globális minimumadóval összefüggésben a MOL-csoport nem jelenített meg adóráfördítést 2023-ban.

A MOL-csoportnál 2023. december 31-én folyamatban van az új szabályozás hatásainak felmérése, valamint a joghatóságok által alkalmazott jogszabályok és a pénzügyi kimutatásokra gyakorolt hatások teljes körű elemzése.

8. Egyéb átfogó jövedelem elemei

Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözete

Számviteli politika

Azon külföldi tevékenységek esetében melyek funkcionális pénzneme eltér a Csoport beszámolási pénznemétől, az átszámítás miatti átváltási különbözet az egyéb átfogó eredményben kerül elszámolásra és a tőke külön elemében kumulálódik, amíg a külföldi tevékenység elidegenítésre vagy likvidálásra nem kerül, amely esetben ezen árfolyam-különbözet az értékesített eszközökből származó nyereség vagy veszteség része lesz. Az ilyen árfolyam-különbözeteket nem az eredményben számolják el, mivel az árfolyam változásának hatása kismértékű, vagy nincs hatással a működésből származó jelenlegi vagy jövőbeni cash flow-kra. Amikor egy külföldi érdekeltségű leányvállalat tőke jellegű kölcsönt fizet vissza vagy törzstőkét csökkent, az anyavállalat abszolút tulajdoni részesedése csökken, az átváltási különbözet arányos részét át kell sorolni az eredménykimutatásba.

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	-149.650	265.500
Kivezetett mérleg tételek tartalékainak eredménykimutatásban történő elszámolása	3.708	-25.822
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt	-145.942	239.678
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán megszűnő tevékenységből	-	-11.148
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt megszűnő tevékenységből	-	-11.148

Az átváltási tartalék jelentősen csökkent az előző évhez képest, mivel a forint enyhén erősödött az euróval és a dollárral szemben.

Nettó befektetés- fedezeti ügyletek

Számviteli politika

Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözete az egyéb átfogó eredményben kerül elszámolásra és a külföldi érdekeltségek nettó befektetése fedezett tételként kerülhet megjelölésre nettó befektetés fedezeti ügylet keretében. A fedezeti instrumentumként megjelölt kölcsönökön keletkező árfolyam-különbözet a pénzügyi eredményből az egyéb átfogó eredménybe kerül átsorolásra, amíg a külföldi tevékenység elidegenítésre vagy likvidálásra nem kerül, amely esetben ezen árfolyam-különbözet az értékesített eszközökből származó nyereség vagy veszteség része lesz.

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	26.256	-47.475
Nyereségadó hatása	-7.630	12.707
Nettó befektetés-fedezeti ügyletek adóhatással együtt	18.626	-34.768

Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok

Számviteli politika

Azon adósságinstrumentumokat, amelyeket olyan üzleti modell alapján tartják, amely szerződéses cash flow-k beszedésével és a pénzügyi eszközök eladásával éri el célját, az egyéb átfogó eredménnyel szemben valósan kell értékelnünk. Amikor az eszköz kivezetésre vagy átsorolásra kerül, a korábban egyéb átfogó eredményben elszámolt és saját tőkében felhalmozott valós érték változások átsorolásra kerülnek az eredménykimutatásba.

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	5.648	-4.522
Nyereségadó hatása	-1.530	1.192
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok, adóhatással együtt	4.118	-3.330

Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt tőkeinstrumentumok**Számviteli politika**

A gazdálkodó bekerüléskor dönthet úgy, hogy a nem kereskedési céllal tartott tőkebefektetéseket az egyéb átfogó eredménnyel szemben értékeli valósan. Amikor az eszköz kivezetésre kerül a korábban egyéb átfogó eredményben elszámolt és saját tőkében felhalmozott valós érték változások az egyéb átfogó eredményben maradnak.

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	17.806	-2.409
Nyereségadó hatása	-466	-2.072
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt tőkeinstrumentumok, adóhatással együtt	17.340	-4.481

Cash flow fedezeti ügyletek**Számviteli politika**

A cash flow fedezeti ügylet a pénzáramok változékonyságából eredő olyan kitettségek fedezése, amelyek egy, a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban szereplő eszköznek vagy kötelezettségnek, vagy egy nagy valószínűséggel előre jelzett ügylettel kapcsolatos bizonyos kockázatok tulajdoníthatók és amelyek érinthetik az eredményt. A fedezeti ügylet nyereségének vagy veszteségének hatékony része közvetlenül az egyéb átfogó jövedelemben kerül elszámolásra.

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	-865	574
Nyereségadó hatása	78	-47
Cash-flow fedezeti ügyletek, halasztott adóhatással együtt	-787	527

Nyugdíj céltartalék kötelezettség újraértékelése**Számviteli politika**

A korábbi aktuáriusi becslés és ténylegesen felmerülő aktuáriusi feltételezések különbségéből keletkező hatás és a nyugdíj céltartalék kötelezettség meghatározására használt aktuáriusi modellekben bekövetkező változás, melyeket aktuáriusi nyereségnek vagy veszteségnek neveznek, felmerüléskor az egyéb átfogó jövedelemben kerülnek elszámolásra. Az elszámolt összeg a későbbi időszakokban sem kerül átsorolásra az eredménybe.

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	-2.664	1.965
Kivezetett mérlegtételek tartalékainak jövedelemre vonatkozó kimutatásban történő elszámolása	-117	-
Nyereségadó hatása	311	-240
Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi átértékelése	-2.470	1.725

Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből**Számviteli politika**

Az egyéb átfogó jövedelem tartalmazza a Csoport részesedését a társult és közös vezetésű vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből. Amikor egy társult vagy közös vezetésű vállalkozás elidegenítésre kerül, vagy a tőkemódszerrel történő konszolidációja megszűnik, a befektetéshez kapcsolódó összes egyéb átfogó jövedelem kivezetésre kerül.

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	-13.125	18.715
Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből	-13.125	18.715

NEM-PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK ÉS KÖTELEZETTSÉGEK

E szakasz ismerteti a Csoport azon nem-pénzügyi eszközeit és felmerült kötelezettségeit, amelyek a Csoport teljesítményéhez hozzájárulnak. Ugyancsak e szakasz tartalmazza a jelentős, feltáráshoz és felméréshez kapcsolódó kérdések közzétételeit, valamint a Csoport tárgyidőszaki akvizícióit és értékesítéseit.

9. Tárgyi eszközök, befektetési célú ingatlan és immateriális javak

a) Tárgyi eszközök

Számviteli politika

A tárgyi eszközök a halmozott értékcsökkenéssel és értékvesztéssel csökkentett bekerülési értéken kerülnek kimutatásra. A befektetési célú ingatlanok értékelésére a MOL-csoport a bekerülési érték-modellt alkalmazza.

A bekerülési érték az eszköz árán túlmenően az import vámokat, vissza nem igényelhető adókat és az eszköz üzembe helyezéséhez közvetlenül kapcsolódó költségeket, például hitelfelvételi költségeket tartalmazza. A mezőfelhagyás és az eredeti állapot helyreállításának becsült költségei aktiválásra kerülnek az eszköz bekerülésekor vagy később, amikor közvetlen vagy közvetett módon törvényi kötelezettség és/vagy vélelmezett kötelem előírja. Az üzembe helyezést követően felmerülő költségek, mint a karbantartás vagy javítás (leszámítva a periodikus karbantartási költségeket), általában az eredmény terhére kerülnek elszámolásra a felmerülésükkel egy időben, kivéve a periodikus karbantartási költségek, amelyek az eszközök külön komponenseként kerülnek aktiválásra.

A beruházások között a folyamatban lévő beszerzések és előállítások szerepelnek bekerülési értéken, ami a beszerzési költségeket és a közvetlen önköltségeket foglalja magában. A beruházásokon értékcsökkenés nem kerül elszámolásra, azonban minden évben felülvizsgálatra kerülnek értékvesztés szempontjából.

	Ingtatlanok millió forint	Műszaki gépek, berendezések, járművek millió forint	Egyéb gépek, berendezések millió forint	Befejezetlen beruházás millió forint	Összesen millió forint
Nyitóegyenleg 2022. január 1.					
Bruttó érték	5.133.893	3.705.167	366.265	820.976	10.026.301
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés	-3.360.746	-3.003.061	-251.331	-17.060	-6.632.198
Nettó érték	1.773.147	702.106	114.934	803.916	3.394.103
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	<i>-12.636</i>	<i>-1.720</i>	<i>-880</i>	<i>-</i>	<i>-15.236</i>
					3.378.867
Nettó érték 2022. január 1.	1.773.147	702.106	114.934	803.916	3.394.103
Növekedések és aktiválások	212.272	210.023	78.889	60.374	561.558
Leányvállalat vásárlása	135.740	15.038	41.266	3.570	195.614
Értékcsökkenési leírás	-265.939	-149.686	-32.437	-	-448.062
Értékvesztés	-35.208	-5.217	-170	-10.954	-51.549
Értékvesztés visszairása	45.387	25.642	67	-	71.096
Értékesítések	-4.721	-367	-1.570	-144	-6.802
Leányvállalat értékesítése	-136	-59.379	-11	-3	-59.529
Árfolyam-különbözetek	129.920	39.668	3.738	25.528	198.854
Átsorolások és egyéb mozgások	2.760	-15.700	6.529	-3.297	-9.708
Záró nettó érték	1.993.222	762.128	211.235	878.990	3.845.575
Záró egyenleg 2022. december 31.					
Bruttó érték	5.802.963	3.574.108	498.171	898.922	10.774.164
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés	-3.809.741	-2.811.980	-286.936	-19.932	-6.928.589
Nettó érték	1.993.222	762.128	211.235	878.990	3.845.575
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	<i>-22.659</i>	<i>-2.565</i>	<i>-975</i>	<i>-1.497</i>	<i>-27.696</i>
					3.817.879
Nettó érték - 2023. január 1.	1.993.222	762.128	211.235	878.990	3.845.575
Növekedések és aktiválások	163.785	163.849	54.538	147.214	529.386
Leányvállalat vásárlása	107.118	42.018	21.868	1.659	172.663
Értékcsökkenési leírás	-191.421	-140.743	-41.591	-	-373.755
Értékvesztés	-27.928	-1.171	-292	-4.142	-33.533
Értékvesztés visszairása	5.277	503	70	-	5.850
Értékesítések	-19.186	-4.398	-3.420	-665	-27.669
Leányvállalat értékesítése	-	-	-	-	-
Árfolyam-különbözetek	-65.034	-18.694	-585	-18.971	-103.284
Átsorolások és egyéb mozgások	8.112	-12.606	-527	-3.483	-8.504
Záró nettó érték	1.973.945	790.886	241.296	1.000.602	4.006.729
Záró egyenleg 2023. december 31.					
Bruttó érték	5.708.367	3.594.515	552.014	1.018.691	10.873.587
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés	-3.734.422	-2.803.629	-310.718	-18.089	-6.866.858
Nettó érték	1.973.945	790.886	241.296	1.000.602	4.006.729
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	<i>-7.540</i>	<i>-829</i>	<i>-559</i>	<i>-</i>	<i>-8.928</i>
					3.997.801

A Leányvállalat értékesítése során 2022-ben közzétett összegek az Egyesült Királyságban lévő befektetés értékesítéséhez kapcsolódnak.

Lízingelt eszközök

Számviteli politika

A Csoport a legtöbb lízing esetében kimutatja a használatijog-eszközöket és a lízingkötelezettségeket.

A Csoport a használatijog-eszközöket bekerülési értéken értékeli, csökkentve a halmozott értékcsökkenéssel és az esetlegesen felhalmozott értékvesztés miatti veszteséggel. Az aktivált lízingelt eszközök értékcsökkenése az eszköz becsült hasznos élettartama és a lízing futamideje közül a rövidebb alatt kerül elszámolásra. A lízingkötelezettséget kezdetben a lízing futamideje alatt fizetendő lízingdíjak jelenértékén kell értékelni, diszkontálva az implicit lízingkamatlábbal, amennyiben ez könnyen meghatározható, máskülönben a Csoport, mint lízingbevevő a járulékos lízingbevevői kamatlábat alkalmazza. A lízingkötelezettséget később az effektív kamatláb módszerrel értékeli.

A Csoport döntése alapján nem mutatja be a használatijog-eszközöket és a lízingkötelezettségeket a kisértékű eszközök és rövid futamidejű lízingek esetében. A kisértékű eszközök elsősorban azokat az eszközöket foglalják magukban, amelyek újkori értéke nem haladja meg az 5.000 dollárt. A rövid futamidejű lízing olyan lízing, amelynek időtartama nem haladja meg a 12 hónapot. A Csoport az e lízinghez kapcsolódó lízingdíjakat költségként számolja el lineáris módon a lízing futamideje alatt.

A Csoport a lízingből származó használatijog-eszközöket a Tárgyi eszközök mérlegsoron mutatja be, ugyanabban a sorban, ahol az ugyanilyen természetű, birtokában lévő eszközöket is prezentálja.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

A Csoport meghatározta a lízing futamidejét néhány olyan lízingszerződés esetében, amelyek hosszabbítási vagy megszüntetési opciót tartalmaznak. Annak megítélése, hogy ezen opciók gyakorlása észszerűen biztos a Csoport szempontjából befolyásolja a lízing futamidejét, amely jelentős hatással van a lízing kötelezettségek és lízing követelések összegére.

	Vagyoni értékű jogok millió forint	Ingatlanok millió forint	Műszaki gépek, berendezések, járművek millió forint	Egyéb gépek, berendezések millió forint	Összesen millió forint
Nyitóegyenleg 2022. december 31.					
Lízingelt eszközök záró nettó értéke	-	131.712	27.393	19.988	179.093
Záró egyenleg 2023. december 31.					
Növekedések és aktiválások	46	18.786	20.068	5.508	44.408
Értékcsökkenési leírás	-10	-6.056	-3.315	-5.757	-15.138
Értékvesztés, megszüntetés		-1.511	-2.038	-54	-3.603
Záró nettó érték	36	142.931	42.108	19.685	204.760

A lízingelt eszköz ingatlanokkal kapcsolatos lízingeket (pl. irodaépületek, földterületek), a működés során használt gépek lízingjeit (pl. vasúti kocsik), gépjárműlízingeket, valamint egyéb irodai eszközök lízingjeit tartalmazzák.

A MOL-csoport a hitelek és kölcsönök soron belül mutatja be a lízingkötelezettségeket, lásd a 20/c magyarázatban, míg a lízingszerződések szerint elszámolt kamatbevételek és ráfordítások az 5. magyarázatában kerülnek bemutatásra.

Hitelfelvételi költségek**Számviteli politika**

A hitelfelvételi költségek (beleértve a kamatokat, a finanszírozáshoz kapcsolódó egyéb költségeket, illetve a beruházás finanszírozásához felvett devizahiteleken keletkezett árfolyam-különbözetet), melyek az eszközök előállításához és beszerzéséhez közvetlenül kapcsolódnak, aktiválásra kerülnek egészen az eszköz üzembe helyezésének vagy értékesítésének időpontjáig. Minden egyéb hitelfelvételi költség abban az időszakban kerül elszámolásra, melyben felmerül.

A tárgyi eszközök bruttó értéke a minősített eszközök beruházása során felmerült hitelfelvételi költségeket is magában foglalja. A bruttó érték növekedéseként 2023 során 16.252 millió forint (2022-ben 16.314 millió forint) hitelfelvételi költség került aktiválásra a tárgyi eszközökre. Az átlagos (árfolyam-különbözetet is magában foglaló) finanszírozási ráta 2023-ban 3,64% (2022-ben 5,16%) volt.

Állami támogatások**Számviteli politika**

Az állami támogatások valós értéken kerülnek elszámolásra, ha megfelelően bizonyított, hogy a Társaság megkapja a támogatást, és valamennyi kapcsolódó követelménynek megfelel. Az eszközökhöz kapcsolódó állami támogatást halasztott bevételként kell kimutatni, és az eszköz élettartama alatt egyenlő részletekben kell az eredménnyel szemben feloldani. A kamatráfordításokra vonatkozó állami támogatások levonásra kerülnek a jelentett kapcsolódó ráfordításból és a kölcsönök is nettózásra kerülnek a halasztott bevétellel.

A tárgyi eszközök 2023-ban 24.570 millió forint (2022-ben: 25.146 millió forint) értékben tartalmaznak kormányzati támogatásokból finanszírozott eszközöket. Az összeg nagy része, 11.683 millió forint (2022-ben: 11.683 millió forint) a MOL Petrolkémia Zrt. új poliol üzemének építéséhez kapott állami támogatáshoz kapcsolódik. További jelentős összegek kapcsolódnak az FGSZ egyes eszközeihez (melyeket részben a magyar-román és a magyar-horvát gázátadó megépítésére, valamint csomóponti átalakításokra megítelt európai uniós támogatásból finanszírozott), valamint a SLOVNAFT a.s. azon eszközeihez, melyeket a szlovák állam finanszírozott annak érdekében, hogy vészhelyzet esetén állami szerveket lássanak el.

	2023 millió forint	2022 millió forint
Nyitó egyenleg január 1-jén	25.146	19.788
Tárgyévben kapott támogatások	1.650	7.296
Elhatárolt támogatások feloldása	-1.945	-2.265
Árfolyam-különbözet	-281	327
Záró egyenleg december 31-én (lásd 17. és 18. magyarázat)	24.570	25.146

Zálogjoggal terhelt befektetett eszközök

Kötelezettségek biztosítékeként zálogjoggal terhelt befektetett eszközök könyv szerinti értéke 2023. december 31-én 61.107 millió forint (2022: 24.207 millió forint), amely a MOL Fleet Solution Flottakezelő Kft. céghez és az ITK Csoporthoz kapcsolódik.

b) Befektetési célú ingatlanok**Számviteli politika**

A befektetési célú ingatlanok olyan ingatlanok (föld vagy épület vagy épületrész, vagy mindkettő), amelyet bérleti díj keresésére vagy tőkenövekedésre vagy mindkettőre tartanak, nem pedig:

- áruk vagy szolgáltatások előállítása vagy nyújtása során használnak vagy adminisztratív célokra hasznosítanak, vagy
- a szokásos üzletmenet keretében történő értékesítésre.

A befektetési célú ingatlanok esetében a bekerülésiérték-modellt alkalmazza a MOL-csoport. A befektetési célú ingatlanra vagy onnan történő átsorolást akkor kell megvizsgálni, ha a használatban nyilvánvaló változás áll be.

A MOL-csoport befektetési célú ingatlanjai olyan ingatlanokat tartalmaznak, melyeket a Csoport bérbeadási céllal vagy tőkenövekedés céljából tart. A befektetési célú ingatlanok kezdetben azok bekerülési értékén kerülnek megjelenítésre, majd ezt követően a bekerülésiérték-modell alkalmazásával kerülnek értékelésre. Az értékelés során a Csoport 20-50 éves hasznos élettartamot feltételezve, lineáris módszerrel számolja el az értékcsökkenést.

A MOL-csoport a 2023-es évben 1.969 millió forint közvetlen működési költséget, és 3.406 millió forint bérbeadásból származó bevételt számolt el az eredményben.

Az alábbi táblázat bemutatja a befektetési célú ingatlanok bruttó könyv szerinti értékét és a halmozott értékcsökkenést az időszak elején és végén, továbbá a befektetési célú ingatlanok időszak eleji és végi könyv szerinti értékének levezetését:

	2023 millió forint
Nyitó bruttó könyv szerinti érték	30.868
Nyitó halmozott értékcsökkenés	-21.409
Nyitó könyv szerinti érték	9.459
Aktiválás	55
Értékcsökkenési leírás	-839
Árfolyamkülönbségek	-298
Átsorolás	7.914
Egyéb változás	-332
Záró bruttó könyv szerinti érték	82.390
Záró halmozott értékcsökkenés	-66.431
Záró könyv szerinti érték	15.959

A MOL-csoport befektetési célú ingatlanjainak valós értéke 89.522 millió forint 2023. december 31-én. Az értékelést diszkontált cash-flow alapon a MOL-csoport saját szakértői végezték.

A MOL-csoportnak a befektetési célú ingatlanok értékesíthetőségére, vagy a bevételek vagy az elidegenítésből származó jövedelem átutalhatóságára vonatkozóan nincsenek korlátozásai, továbbá a Csoportnak nincsenek jelentős építésre, fejlesztésre, javításra vagy karbantartásra vonatkozó kötelei.

c) Immateriális javak**Számviteli politika**

Az immateriális javak bekerülési értéken kerülnek felvételre a könyvekben. Az üzleti kombináció során megszerzett immateriális javak bekerülési értéke az akvizíció időpontjában érvényes valós érték.

A bekerülést követően az immateriális javak értéke – a goodwilltől eltekintve – az eredeti bekerülési érték felhalmozott amortizációval és felhalmozott értékvesztéssel csökkentett értéken kerülnek kimutatásra.

A saját előállítású immateriális javak, a fejlesztési költségek kivételével nem kerülnek aktiválásra.

A fejlesztési költségek aktiválásra kerülnek, amennyiben a bekerülési kritérium az IAS 38 értelmében teljesül. Amortizáció nem kerülhet elszámolásra a fejlesztési szakaszban felmerült költségekre. A fejlesztési költségek könyv szerinti értéke évente felülvizsgálatra kerül értékvesztés szempontjából, amikor az eszköz használatba vétele még nem történt meg, vagy gyakrabban, ha a beszámolási év során arra utaló jel merült fel, hogy a könyv szerinti érték nem térül meg.

Az ingyenesen juttatott kvóták nem kerülnek megjelenítésre a mérlegben, míg a vásárolt kvóták kezdetben az immateriális javak között kerülnek kimutatásra az esetleges értékvesztés miatti veszteséggel csökkentett bekerülési értéken, figyelembe véve a maradványértéket. A megjelenített kvótákat nem kell amortizálni, amennyiben maradványértékük legalább a könyv szerinti értékükkel megegyezik.

	Vagyoni értékű jogok millió forint	Szellemi termékek millió forint	Kutatási költségek aktivált értéke millió forint	Goodwill millió forint	Összesen millió forint
Nyitó egyenleg 2022. január 1.					
Bruttó érték	272.015	96.775	272.263	231.621	872.674
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés	-147.021	-60.670	-160.806	-65.387	-433.884
Nettó érték	124.994	36.105	111.457	166.234	438.790
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	-	-	-465	-486	-951
					437.839
Nettó érték - 2022. január 1.					
Növekedések és aktiválások	88.482	15.644	13.375	301	117.802
Leányvállalat vásárlása	14.286	1	-	37.743	52.030
Értékcsökkenési leírás	-12.127	-7.690	-523	-	-20.340
Értékvesztés	-1.175	-69	-12.191	-	-13.435
Értékvesztés visszairása	3	-	4.554	-	4.557
Értékesítések	-59.424	-4	-503	-	-59.931
Leányvállalat értékesítése	-	-5	-	-	-5
Árfolyam-különbözetek	-5.219	800	15.194	21.022	31.797
Átsorolások és egyéb mozgások	10.664	-9.211	360	-	1.813
Záró nettó érték	160.484	35.571	131.723	225.300	553.078
Záró egyenleg 2022. december 31.					
Bruttó érték	320.839	106.734	280.794	293.661	1.002.028
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés	-160.355	-71.163	-149.071	-68.361	-448.950
Nettó érték	160.484	35.571	131.723	225.300	553.078
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	-	-4	-	-486	-490
					552.588
Nettó érték - 2023. január 1.					
Növekedések és aktiválások	120.518	16.640	12.407	-	149.565
Leányvállalat vásárlása	4.619	129	1	27.137	31.886
Értékcsökkenési leírás	-13.618	-7.857	-1.583	-30	-23.088
Értékvesztés	-505	-211	-3.723	-43.240	-47.679
Értékvesztés visszairása	-	-	1.360	-	1.360
Értékesítések	-95.067	-5	-	-	-95.072
Leányvállalat értékesítése	-	-	-	-	-
Árfolyam-különbözetek	-8.537	-413	-6.452	-11.508	-26.910
Átsorolások és egyéb mozgások	6.561	-9.940	-13.676	-30	-17.085
Záró nettó érték	174.455	33.914	120.057	197.629	526.055
Záró egyenleg 2023. december 31.					
Bruttó érték	341.179	110.583	204.850	308.674	965.286
Halmozott értékcsökkenés és értékvesztés	-166.724	-76.669	-84.793	-111.045	-439.231
Nettó érték	174.455	33.914	120.057	197.629	526.055
<i>Ebből értékesítésre tartott eszközök</i>	-	-	-	-486	-486
					525.569

Goodwill

Számviteli politika

A MOL-csoport goodwillt először az akvizíció időpontjában a bekerülési értéken mutat ki, amely az üzleti kombináció bekerülési értékének, valamint a nem ellenőrző részesedéseknek és a korábban felvásárolt és birtokolt tőkerészesedés akvizíció időpontjában érvényes valós értékének az azonosítható eszközök, kötelezettségek és függő kötelezettségek nettó valós értékét meghaladó többlete. Az alábbi (a) és (b) pontok összessége:

- i, az átadott ellenérték, az IFRS 3-nak megfelelően értékelve, amely általában az akvizíció időpontjára vonatkozó valós értéket követeli meg.
- ii, a felvásároltnál fenálló bármilyen nem ellenőrző részesedés összege, az IFRS 3-nak megfelelően értékelve; valamint
- iii, a szakaszokban megvalósuló üzleti kombinációban a MOL-csoport által a felvásároltban korábban birtokolt tőkerészesedések az akvizíció időpontjára vonatkozó valós értéke.
- b, a megszerzett azonosítható eszközöknek és átvállalt kötelezettségeknek az akvizíció időpontjára vonatkozó nettó összege, az IFRS 3-nak megfelelően értékelve.

A bekerülést követően a goodwill nyilvántartása értékvesztéssel csökkentett bekerülési értéken történik. Az értékvesztés vizsgálat céljából a megszerzőkor a keletkező goodwill a kombináció szinergiáiból részesülő jövedelemtermelő egységekhez vagy azok csoportjaihoz kerül hozzárendelésre, függetlenül attól, hogy vannak-e egyéb, ezen egységekhez, illetve csoporthoz rendelt eszközei vagy kötelezettségei a Csoportnak.

Az üzleti kombináció révén keletkezett goodwill-t az akvizíció időpontjában azon jövedelemtermelő egységekhez kell rendelni, melyek az üzleti kombináció hasznait várhatóan élvezni fogják. Az értékvesztés elszámolása előtt a goodwill könyv szerinti értéke az alábbiak szerint került felosztásra:

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Goodwill (nettó könyv szerinti érték)		
Upstream	120.719	130.907
ACG mező	120.719	130.907
Fogyasztói Szolgáltatások	63.377	80.237
Szlovén hálózat (további információk az 10. megjegyzésben)	14.303	-
Lengyel kiskereskedelmi hálózat (további információk az 10. megjegyzésben)	-	29.028
Horvát kiskereskedelmi hálózat	18.897	19.759
Cseh kiskereskedelmi hálózat	9.131	9.780
Magyar kiskereskedelmi hálózat	7.972	7.972
Szlovák kiskereskedelmi hálózat	8.021	8.387
Román kiskereskedelmi hálózat	5.053	5.311
Downstream	11.843	12.362
Ausztriai nagykereskedelem és logisztika	9.741	10.186
Német műanyag újrahasznosító	1.625	1.699
MOL Petrolkémia	477	477
Központ és egyéb	1.204	1.308
Horvát olajmező szolgáltatások	964	1.007
Egyéb termelő egységek	240	301
Goodwill összesen	197.143	224.814

Olaj- és gázkutatási és mezőfejlesztési költségek elszámolása

Számviteli politika

A kutatási és mezőfejlesztési költségek elszámolása a Successful Efforts módszer szerint történik.

Licensz- és tulajdonszerzési költségek

A kutatási- és tulajdonjogok megszerzésére fordított összegek immateriális javakként aktiválásra kerülnek, és a kutatás várható időtartama alatt lineárisan amortizálódnak. Valamennyi tulajdon évente felülvizsgálatra kerül annak megerősítésére, hogy a Csoport tervez-e további fúrási tevékenységet végezni, valamint szükséges-e értékvesztést elszámolni. Amennyiben a Csoport nem tervez további tevékenységet, a licensz és tulajdonjogok maradványértéke leírásra kerül. Abban az esetben, ha vannak bizonyított készletek ('bizonyított készlet' vagy 'kereskedelmi készlet') és a mezőfejlesztés belső jóváhagyása megtörtént, a vonatkozó költség a tárgyi eszközök (ingatlanok) közé kerül átsorolásra.

Kutatási költségek

A geológiai és geofizikai kutatási költségek felmerüléskor az eredmény terhére kerülnek elszámolásra. A kutatófúrásokhoz közvetlenül kapcsolódó költségek, felmerüléskor aktiválásra kerülnek az immateriális javak között a fúrás befejezéséig és az eredmény kiértékeléséig. Ezen költségek a munkabérek, a felhasznált anyagokat, üzemanyagokat, a fúróberendezéshez kapcsolódó költségeket, késedelmi díjakat és a vállalkozóknak fizetett összegeket tartalmazzák. Amennyiben nincs szénhidrogén találat, a kutatási költségek sikertelen fúrásként leírásra kerülnek. Szénhidrogén találat esetén, amely – további kútfúrásokat is tartalmazó lehatároló tevékenység (kutató- vagy kutatási jellegű rétegtani próbafúrások) függvényében – valószínűsíthetően alkalmas kereskedelmi célú termelésbe állításra, a költségek továbbra is eszközként kerülnek kimutatásra. Valamennyi ilyen eszköz évente legalább egyszer felülvizsgálatra kerül technikai, kereskedelmi és menedzsment szempontból annak megerősítésére, hogy a társaságnak továbbra is szándékában áll a találatot termelésbe állítani vagy másként értéket kivonni belőle. Amennyiben ez a szándék már nem áll fenn, a költségek leírásra kerülnek. Amikor a bizonyított kőolaj- vagy földgáz készletek meghatározására kerülnek, és a mezőfejlesztésről döntés születik, a vonatkozó költségek a tárgyi eszközök közé kerülnek átsorolásra.

Mezőfejlesztési költségek

Az infrastruktúra elemeinek (például csővezetékek) építéséhez, létesítéséhez és üzembe helyezéséhez, illetve termelő- vagy lehatároló kutak mélyítéséhez (beleértve a sikertelen termelő- és lehatároló kutakat) kapcsolódó költségek tárgyi eszközként aktiválásra kerülnek.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

A Successful Efforts módszer alkalmazása az ásványok feltáráshoz és felméréséhez kapcsolódó eszközök esetében.

A menedzsment feltételezésekkel él akkor, amikor az aktivált feltáráshoz és felméréshez kapcsolódó eszközöket áttekinti és a feltárási tevékenység folytatásának szándékát, illetve képességét eldönti.

Kutatási költségek aktivált értéke

A feltáráshoz és felméréshez kapcsolódó eszközöket megtestesítő költségek aktivált értékének átsorolása a tárgyi eszközök közé, a bizonyított kőolaj és földgáz készletek meghatározásának időpontjában történik.

A feltáráshoz és felméréshez kapcsolódó költségek aktivált értékén felül, 2023-ban 2.640 millió forint (2022-ben 3.175 millió forint) olyan kutatási költség merült fel, mely nem felelt meg az aktiválás követelményének. A Successful Effort módszerrel összhangban ezek a költségek a különféle operatív költség sorokon kerültek elszámolásra a konsolidált eredménykimutatáson belül.

Az egyéb kutatási és fejlesztési költségek kevésbé jelentősek a szénhidrogén kutatási költségekhez viszonyítva. Egyéb kutatási és fejlesztési költségként 2023-ban 1.228 millió forint (2022-ben 991 millió forint) merült fel.

Meddő fúrások értékvesztése

	2023 millió forint	2022 millió forint
Sikertelen fúrások		
Norvégia	-	153
Magyarország	-	14
Horvátország	2.600	1.493
Pakisztán	17	11.329
Egyiptom	247	-
Összesen	2.864	12.989

Az Obradovci-1J kutat, a Mikleus-1 kutat, a Kozarice-43 kutat és a Lipovljani-179 kutat Horvátországban, valamint a Ras Qatata kutat Egyiptomban 2023-ban fúrták, a kutak nem érték el a kívánt célokat, ezért száraznak minősültek.

A Pakisztánban található Surghar-1 kutat, Tarnol kutat és DG Khan 1 kutat 2022-ben fúrták és minősítették száraznak, további költségek merültek fel 2023 évben ezen kutakhoz, amelyeket 2023-ban kerültek elszámolásra.

d) Értécsökkenés

Számviteli politika

Az eszközök értécsökkenése akkor kezdődik, amikor azok használatra alkalmassá válnak. Az immateriális javak, tárgyi eszközök és a befektetési célú ingatlanok minden komponensének értécsökkenés elszámolása lineáris módon történik, a hasznos élettartam alapján. A különféle eszközök általános hasznos élettartama az alábbi kulcsok alapján alakul jellemzően:

- ▶ Szoftverek: 3 – 5 év
- ▶ Épületek: 10 – 50 év
- ▶ Finomítói berendezések: 4 – 12 év
- ▶ Gáz és olaj szállító és tároló berendezések: 7 – 50 év
- ▶ Töltőállomások és felszerelések: 5 – 30 év
- ▶ Egyéb gépek és berendezések (telekommunikációs és automatizálási berendezések): 3 – 10 év

Az egyes szénhidrogén mezőkhöz vagy a hozzájuk tartozó szállítási rendszerekhez kapcsolódó olaj- és gáztermelő- és gyújtó berendezések értécsökkenése a bizonyított és feltárt, gazdaságosan kitermelhető szénhidrogén készletek alapján, a termelés arányában kerül elszámolásra. A készletek felülvizsgálata a jövőre nézve évente történik. A több szénhidrogén termelő mezőhöz kapcsolódó szállítóberendezések értécsökkenése egyedileg, lineárisan, a várható hasznos élettartam alapján történik. A bérelt berendezéseken végzett felújítások aktivált értékének értécsökkenése a várható hasznos élettartam és a bérleti időszak közül a rövidebb alapján történik. A periodikus karbantartási költségek a következő hasonló karbantartásig hátralévő időszak alatt kerülnek elszámolásra.

Az immateriális javak élettartama véges vagy nem meghatározható. A véges élettartamú eszközök amortizációja lineáris módszerrel történik az élettartamra vonatkozó legjobb becslés alapján.

A hasznos élettartamok és az értécsökkenési módszerek legalább évente felülvizsgálatra kerülnek az adott eszköz által nyújtott tényleges gazdasági haszon alapján. A következő tényezők mind figyelembevételre kerülnek az eszköz hasznos élettartamának meghatározásakor:

- az eszköz várható használata. Az eszköz használata a várható kapacitás vagy a tényleges fizikai teljesítmény alapján kerül meghatározásra.
- a várható fizikai elhasználódás mely olyan üzemeltetési körülményektől függ mint például a műszakok száma, vagy a működés ill. üzemem kívüli állapot során elvégzett javítások és karbantartások;
- a termelési folyamat változásai és fejlesztései, valamint az eszközök által előállítható termékek és az eszközök által nyújtható szolgáltatások iránti piaci igények változásai miatti műszaki elavulás;
- az eszköz használatára vonatkozó jogi vagy más típusú korlátozások, például a kapcsolódó lízingügyletek lejáratú időpontja.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

A Csoport becsült kőolaj és földgáz-tartalékainak meghatározása jelentős becslések alkalmazását igényli mely becslések évente felülvizsgálatra és frissítésre kerülnek. Számos tényező befolyásolja a Csoport kőolaj és földgáz-tartalék mennyiségének becslését (pl. geológiai és mérnöki adatok, olajmezők teljesítménye, akvizíciós és divesztíciós tevékenység, új kutak fúrása, nyersanyagárak). A MOL-csoport bizonyított olajkészleteinek becslését az elfogadható bizonyossági szint mellett a szigorú szakmai és kereskedelmi értékelésre alapozza figyelembe véve az iparági konvenciókat, gyakorlatot és hatósági követelményeket. A kőolaj és földgáz tartalékok adatai alapján kerülnek számításra a Csoport olaj és gáztermelő eszközeinek értécsökkenés és értékvesztés adatai. A becslésben bekövetkezett változások hatásai a jövőre nézve csak a fennmaradó könyv szerinti érték leírását érinti a hasznos élettartam figyelembevételével. A kőolaj és földgáz mezők értékének változása szintén közvetlen hatással van használati érték kalkulációkra melyek az eszközök realizálható értékét határozzák meg.

d) Eszközök értékvesztése

Számviteli politika

Amennyiben arra utaló jelek merülnek fel, hogy a realizálható érték a könyv szerinti érték alá kerülhet, a tárgyi eszközök és az immateriális javak értékvesztése felülvizsgálatra kerül. Amennyiben a realizálható érték a könyv szerinti érték alá kerül, a bekerülési értéken kezelt eszközök vonatkozásában értékvesztést kell az eredmény terhére elszámolni. A realizálható érték az eszköz használati értéke és piaci értéke közül a magasabb. A piaci érték az az összeg, amely független felek közötti tranzakció során az eszközért megkapható, míg a használati érték az eszköz folyamatos használatból és annak hasznos élettartamának végén történő értékesítésből származó cash flow-k nettó jelenértéke. A realizálható érték meghatározása eszközönként egyedileg, illetve amennyiben ez nem lehetséges, jövedelemtermelő egységenként történik. A nem meghatározható élettartamú immateriális javakra amortizáció nem kerül elszámolásra, azonban ezek esetében az értékvesztés vizsgálatára minden pénzügyi év végén sor kerül.

A Csoport minden fordulónapon megvizsgálja, hogy a korábban elszámolt értékvesztés okai fennállnak-e még. A korábban elszámolt értékvesztés visszairására csak akkor van lehetőség, ha az utolsó értékvesztés megállapítása során figyelembe vett körülményekben változás következett be. Az értékvesztés visszairására csak olyan szintig van lehetőség, hogy az eszköz könyv szerinti értéke nem haladhatja meg annak megtérülési értékét, vagy az eszköz értékcsökkenéssel csökkentett könyv szerinti értékét, ami akkor lett volna, ha az értékvesztés elszámolására nem kerül sor.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

Befektetett eszközökön és goodwill-on elszámolt értékvesztés

Az értékvesztés számítása során meg kell becsülni a pénztermelő egységek megtérülő értékét. A használati érték általában a várható, diszkontált jövőbeni cash-flow-k alapján kerül meghatározásra. A cash-flow-k meghatározása során a legjelentősebb változók a diszkontráták értéke, végső érték (terminal value), vizsgált periódus hossza, illetve a feltételezések alkalmazása, amelyek alapján a pénzbeáramlásokat és pénzkirámlásokat megbecsüljük (nyersanyagárak, működési költségek, jövőbeni termelési adatok, globális és regionális kereslet-kínálat a kőolaj, földgáz és finomított termékek iránt). Az év végi RRC Bizottság jóváhagyása alapján a MOL-csoport felülvizsgálta a közép-kelet-európai érett olaj- és gázmező tartalékok becslésének módját és az iparági gyakorlattal összhangban a tartalékokat 2P alapon határozza meg.

Értékvesztések

Értékvesztési indikátorok

A pénzügyi év során a következő értékvesztési indikátorok kerültek azonosításra: a nyersolaj árának, a gáz- és elektromos áram árának változása, a diszkontráták változása, a termékek árának változása és Magyarországban a bányajáradék szabályozás változása.

Jelentős feltételezések

Az értékvesztés vizsgálatához használt ár- és árrésfeltételezések évente kerülnek felülvizsgálva és a vezetőség által jóváhagyásra. A vezetés legjobb becslésén alapulnak és összhangban vannak a külső forrásokkal. A rövid távú árak a közelmúltbeli határidős árakon és piac alakulásán alapulnak, a hosszú távú árfeltételezések a globális keresletre és kínálatra vonatkozó hosszú távú feltételezések figyelembevételével kerülnek kialakításra, figyelembe véve az iparági szakértők elemzését is. A hosszú távú feltételezések figyelembe veszik az éghajlatváltozás hatásait.

2023 Az értékvesztés vizsgálatának fő feltételezései (nominális értéken)	2024-2026 (átlag)	2027-2029 (átlag)	2030	2040	2050
Brent olaj ára (USD/bbl)	80	78	80	89	89
TTF gázár (EUR/MWh)	50	42	41	42	34
CO ₂ -ár EUA (EUR/t)	100	116	121	175	174
MOL-csoport finomítói árrés (USD/bbl)	3,51	1,64	1,02	-0,05	0,36
MOL-csoport petrokémiai árrés (EUR/t)	301	427	466	462	590

2022 Az értékvesztés vizsgálatának fő feltételezései (nominális értéken)	2023-2025 (átlag)	2026-2028 (átlag)	2030	2040	2050
Brent olaj ára (USD/bbl)	80	73	74	82	83
TTF gázár (EUR/MWh)	83	47	38	39	31
CO ₂ -ár EUA (EUR/t)	100	104	111	160	160
MOL-csoport finomítói árrés (USD/bbl)	5,07	2,47	2,49	2,87	3,43
MOL-csoport petrokémiai árrés (EUR/t)	579	622	688	664	939

A tervezési horizonton túli Brent árakat a globális olajköltséggörbe és a házon belüli globális olajkereslet-előrejelzés összevetésével modellezzük.

A tervezési horizonton túli TTF földgázárakat a globális új LNG-projektek átlagos megtérülési árával összhangban határozzuk meg (az IEA alapján).

A tervezési horizonton túli CO₂-kvótaárakat az ETS EUA kereslet-kínálati egyensúlyának előrejelzése alapján tervezzük, amelyet a zöld hidrogénprojektek várható megtérülési árai korlátoznak.

A MOL-csoport jelenlegi stratégiája igazodik a globális széndioxid csökkentés zöld célokat tartalmazó trendjéhez. A MOL-csoport a széndioxid csökkentéshez szükséges tőkekiadásokat a pénztermelő egységek pénzáramlásaiba beépítette annak érdekében, hogy 2050-re elérje a klímasemlegesség stratégiai célját, és a bejelentett stratégiával összhangban elérje 2030-ra a Scope 1+2-nek megfelelően tervezett -30%-os CO₂-kibocsátás csökkenést.

Az alkalmazott diszkontráták számításának módszertana

A diszkontráta a külső felek éghajlatváltozással kapcsolatos várakozásait tükrözi a modellekben. Az értékelésekhez használt diszkontráta a saját tőke és a nettó hitelek súlyozott átlagos költségén alapszik. A saját tőke költsége a tőkepiaci árfolyamok modellje (CAPM) segítségével kerül kiszámításra, amely leírja a piaci kockázat és a várható hozam közötti kapcsolatot. A béta-érték reprezentálja egy részvény piaci indexhez viszonyított volatilitását és piaci kockázatát is. Az egyes szegmensekben a béta-érték meghatározásához az összehasonlító csoport minden egyes vállalatának részvénypiaci hozama a piaci index hozamához van regresszáva. Az értékelésekhez használt diszkontráta figyelembe veszi az éghajlatváltozás kockázatát ezeken az ágazati bétaértékeken keresztül. Miután a béták egyszerű átlagát vettük a szegmensbéta meghatározásához, azt a MOL-csoportra jellemző arányszámok segítségével kiigazítjuk a tőkeáttétel és a kapcsolódó adópajzs hatással. A országonkénti diszkontráta a Csoport WACC országspecifikus kockázati tényezőkkel történő korrigálásával kerül meghatározásra.

2023-ben az alábbi jelentős értékvesztés elszámolások és visszairások történtek. Az értékvesztések pozitív, a visszairások negatív számok.

Értékvesztés és leírások (sikertelen fúrások nélkül) - 2023*	Fogyasztói		Központ és egyéb	Gáz Midstream	Összesen
	Upstream	Downstream			
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Magyarország	3.654	2.343	101	5.949	12.630
Lengyelország	-	-	61.257	-	61.257
Horvátország	345	173	903	-1.985	-564
Pakisztán	-1.360	-	-	-	-1.360
Szlovákia	-	215	174	-8	381
Egyéb	50	34	-1.290	-	-1.206
Összesen	2.639	2.731	62.435	3.956	71.138

*Interszegmens hatással együtt

Értékvesztés és leírások (sikertelen fúrások nélkül) - 2022*	Fogyasztói		Központ és egyéb	Gáz Midstream	Összesen
	Upstream	Downstream			
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Magyarország	18.268	5.636	722	-124	24.990
Horvátország	-46.876	65	993	-1.512	-47.330
Egyesült Királyság	-21.165	-	-	-	-21.165
Szlovákia	-	4.732	29	1	4.762
Egyéb	14.917	34	133	1	15.085
Összesen	-34.856	10.467	1.877	-1.634	-23.658

*Interszegmens hatással együtt

2023-ben és 2022-ben az alábbi tételeken keletkezett értékvesztés az egyes szegmenseken belül:

- ▶ Az Upstream szegmensben elszámolt értékvesztés főként a termelő mezőket és beruházásokat érintette.
 - Magyarországon 2023-ban értékvesztés került elszámolásra a következők miatt:
 - a bucsai és csanádi koncessziós jogok visszaadása;
 - befejezetlen beruházás alatt álló eszköz selejtezése;
 - a Fűzesgyarmat pénztermelő egység használati értékének változása miatt.
 - Pakisztánban 2023-ban kormányengedélyt kaptak a Margala blokkban lévő 30%-os részesedés eladásáról szóló farmout megállapodásra, és ennek megfelelően 30%-os költséghányad került visszairásra.
 - Az Egyesült Királyságban 2022 évben értékvesztés visszairásra került sor a teljes Egyesült Királyságban lévő portfólió, mint egy pénztermelő egység értékesítése miatt. A visszairások a teoretikus eszközértékig kerültek elszámolásra.
 - Horvátországban 2022-ben az értékvesztés visszairása elsősorban a makrokörnyezet változásának volt köszönhető.
 - Magyarországon 2022-ben az értékvesztés elszámolása elsősorban a Algyő és Fűzesgyarmat mezőcsoportokhoz (pénztermelő egységekhez) kapcsolódik, melyek megtérülő értéke a makro- és szabályozási környezet változása miatt csökkent.
 - Az egyéb sor elsősorban a szíriai pénztermelő egység értékvesztését mutatja.
- ▶ A Downstream szegmensben értékvesztés főként a kihasználatlan finomítói eszközökön került elszámolásra.
 - Magyarországon 2022-ben és 2023-ban értékvesztés került elszámolásra a katalizátorokon és az beruházás alatt álló eszközökön.

- Szlovákiában 2022-ben értékvesztés lett elszámolva befejezetlen beruházás alatt álló eszközökre.
- ▶ Fogasztói Szolgáltatások szegmensben főként töltőállomásokon lévő gépek és berendezések kapcsán keletkezett értékvesztés.
 - Lengyelországban értékvesztés került elszámolásra a komplex ügylet értékelésének összetettebb dinamikája, valamint az üzemanyag elérhetőségének és árázásának az eredetileg vártnál keményebb piaci feltételei miatt. A hálózatra 2023-ban elszámolt értékvesztésből 37.714 millió forint a goodwillre került elszámolásra.
 - Horvátországban 2023-ban értékvesztés lett elszámolva az üzleti célokra alkalmatlan épületekre.
 - Szlovákiában 2023-ban értékvesztés lett elszámolva a használatból kivont eszközökre és egy töltőállomásra az alacsonyabb használati érték miatt.
 - Az egyéb sor a cseh és a Tifon hálózaton visszaírt értékvesztést tartalmazza.
 - Horvátországban 2022-ben értékvesztés lett elszámolva egy benzinkútra az alacsonyabb használati érték miatt.
 - Magyarországon értékvesztést számoltak el a benzinkutak földterületére és berendezéseire, ahol a megtérülő érték alacsonyabb volt a könyv szerinti értéknél 2022-ben.
- ▶ Központi és egyéb szegmensekben az innovatív üzleteken és IT eszközökön.
 - Magyarországon 2023-ban értékvesztés került elszámolásra az ITK Csoport IFRS 3 szerinti lépésenkénti felvásárlás során keletkezett goodwillre.
 - Horvátországban 2023-as értékvesztés került visszaírása egy korábbi értékcsökkenés számítás módosítása miatt.
 - Horvátországban 2022-ben értékvesztés visszaírást számoltak el a Croscos onshore és offshore eszközeinek magasabb használati értéke miatt.

Upstream eszközök értékvesztés tesztje

A MOL-csoport által elvégzett értékvesztés tesztek az alábbi feltételezések mentén készültek:

- ▶ Megtérülési érték számítása során az eszközök hosszú távú használatát feltételeztük.
- ▶ Az eszközök (jövedelemtermelő egységek) megtérülési értéke a használati érték.
- ▶ Diszkontráták: a megtérülési érték számítások figyelembe veszik a pénz időértékét, az eszköz-specifikus kockázatokat és a megtérülési rátát, amely a piacon hasonló kockázatú, pénzáramlású és időtartamú befektetésért elvárható lenne. A ráta a hasonló eszközökre vonatkozó piaci tranzakciók alapján vagy egy olyan tőzsdei cég súlyozott átlagos tőkeköltése (WACC) alapján kerül becslésre, amely a vizsgálat tárgyát képező eszközhöz hasonló eszközzel vagy eszköz portfólióval rendelkezik, hasonló potenciállal és kockázatokkal.
- ▶ A használati érték számítása során a becsült jövőbeni cash flow-k adózás utáni diszkontráta alkalmazásával kerültek diszkontálásra. Az adózás előtti diszkontráták iteráció útján kerültek meghatározásra.
- ▶ Az Upstream szegmensben az adózás utáni diszkontráta a súlyozott átlagos tőkeköltés és az egyes országokra vonatkozó kockázati prémium alapján került meghatározásra. Az értékvesztés számításhoz használt adózás utáni diszkontráta értéke 2023-ban 7,5% és 22% között alakult.
- ▶ Az adózás előtti diszkontráták 2023-ban 10,2% és 29,2% között mozogtak a kockázati prémiumtól és a pénztermelő egység földrajzi elhelyezkedése szerint alkalmazandó adókulcstól függően.
- ▶ A 2022-ben alkalmazott adózás előtti diszkontráták 6,7% és 25,9% között mozogtak a kockázati prémiumtól és a pénztermelő egység földrajzi elhelyezkedése szerint alkalmazandó adókulcstól függően.
- ▶ A növekedési ráták az iparági növekedési előrejelzések alapján kerülnek meghatározásra. A Csoport az előjelzett pénzáramokat a Upstream szegmens legújabb, menedzsment által a 2024-2026-os évekre jóváhagyott pénzügyi költségvetése alapján készíti el és az ezt követő évek pénzáramait egy becsült, 2% és 2,5% közötti inflációs növekedési ráta alapján vetíti ki.

Upstream eszközök érzékenységvizsgálata

A MOL Csoport érzékenységi elemzést végzett az Upstream eszközökre vonatkozóan. Az Upstream eszközök jelenértékét azokon a mutatókon keresztül vizsgálták, amelyekre az eszközök a legérzékenyebbek: a Brent olaj ára, a gáz ára és a diszkontráta.

Változás a kitermelési eszközök jelenértékében	Változás a jelenértékben millió forint
Brent olajár érzékenység	
-10% eset	-142.819
+10% eset	142.504
Gázár érzékenység	
-10% eset	-76.691
+10% eset	77.017
Diszkont ráta érzékenység	
-1%pont	98.527
+1%pont	-88.157

Downstream eszközök értékvesztés tesztje

A MOL-csoport által elvégzett értékvesztés tesztek az alábbi feltételezések mentén készültek:

- ▶ Megtérülési érték számítása során az eszközök hosszú távú használatát feltételeztük.
- ▶ Az eszközök (jövedelemtermelő egységek) megtérülési értéke a használati érték.
- ▶ Diszkontráták: a megtérülési érték számítások figyelembe veszik a pénz időértékét, az eszköz-specifikus kockázatokat és a megtérülési rátát, amely a piacon hasonló kockázatú, pénzáramlású és időtartamú befektetésért elvárható lenne. A ráta a hasonló eszközökre vonatkozó piaci tranzakciók alapján vagy egy olyan tőzsdei cég súlyozott átlagos tőkekölsége (WACC) alapján kerül becslésre, amely a vizsgálat tárgyát képező eszközhöz hasonló eszközzel vagy eszköz portfólióval rendelkezik, hasonló potenciállal és kockázatokkal.
- ▶ A használati érték számítása során a becsült jövőbeni cash flow-k adózás utáni diszkontráta alkalmazásával kerültek diszkontálásra. Az adózás előtti diszkontráták iteráció útján kerültek meghatározásra.
- ▶ A Downstream szegmensben az adózás utáni diszkontráta a súlyozott átlagos tőkekölség és az egyes országokra vonatkozó kockázati prémium alapján került meghatározásra. Az értékvesztés számításhoz használt adózás utáni diszkontráta értéke 2023-ban 7,9% és 10,9% között alakult.
- ▶ Az adózás előtti diszkontráták 2023-ban 10,1% és 11,7% között mozogtak a kockázati prémiumtól és a pénztermelő egység földrajzi elhelyezkedése szerint alkalmazandó adókulcstól függően.
- ▶ A 2022-ben alkalmazott adózás előtti diszkontráták 8,7% és 11,0% között mozogtak.
- ▶ A növekedési ráták az iparági növekedési előrejelzések alapján kerülnek meghatározásra. A Csoport az előjelzett pénzáramokat a downstream szegmens legújabb, menedzsment által a 2024-2026-os évekre jóváhagyott pénzügyi költségvetése alapján készíti el és az ezt követő évek pénzáramait egy becsült, 2% és 2,5% közötti inflációs növekedési ráta alapján vetíti ki.

Downstream eszközök érzékenységvizsgálata

A MOL Csoport érzékenységi elemzést végzett a két finomítóból és két petrokémiai üzemből álló downstream pénztermelő egységre vonatkozóan. A pénztermelő egység jelenértékét azokon a mutatókon keresztül tesztelték, amelyekre a CGU a legérzékenyebb: az árrés, a Brent olaj ára, a gáz ára, a CO₂-kvóta ára és a diszkontráta.

Változás a pénztermelő egység jelenértékében	Változás a jelenértékben millió forint
Árrésérzékenység	
-1USD/bbl / -100EUR/t esetben	-772.750
+1USD/bbl / +100EUR/t esetben	772.750
Brent olajár érzékenység	
-10% eset	111.757
+10% eset	-111.757
Gázár érzékenység	
-10% eset	110.287
+10% eset	-110.287
CO2 kvótaár érzékenység	
150 EUR/t eset	-74.050
Diszkont ráta érzékenység	
-1%pont	275.517
+1%pont	-232.742

e) Goodwill értékvesztése

Számviteli politika

A goodwill értékvesztés vizsgálatára évente (illetve amennyiben a körülmények indokolják, gyakrabban) kerül sor. Az értékvesztés azon jövedelemtermelő egység (vagy azok csoportja) realizálható értékének meghatározásával kerül megállapításra, amelyhez a goodwill hozzá lett rendelve. Ha a jövedelemtermelő egység (vagy csoport) realizálható értéke alacsonyabb, mint a könyv szerinti érték, értékvesztés kerül elszámolásra. A goodwill értékvesztése nem visszairható a későbbi időszakokban. A Csoport a goodwill értékvesztés felülvizsgálatát december 31-ével végzi el.

A Csoport azon jövedelemtermelő egységek realizálható értéke alapján határozza meg a goodwill értékvesztésének szükségességét, melyekhez a goodwill kapcsolódik.

A jövedelemtermelő egységek realizálható értéke a jövedelemtermelő egység becsült hátralévő hasznos élettartama alatt várható jövőbeli pénzáramok figyelembevételével, nettó jelenérték kalkuláció alapján kerül meghatározásra. A nettó jelenérték kalkuláció során alkalmazott főbb feltételezések a névleges pénzáramok, az adózás utáni diszkontráta, valamint a növekedési ütem időszaki várható változásaira vonatkoznak. A menedzsment olyan adózás utáni diszkontrátákat határoz meg, amelyek tükrözik az aktuális piaci körülményeket, a pénz időértékét és a jövedelemtermelő egységekre jellemző kockázatokat. Az adózás előtti diszkontráták iterációval lettek kiszámítva.

A MOL Csoportban a 2023 végén elvégzett értékvesztési tesztek átfogó eredményeként kizárólag a lengyel kiskereskedelmi hálózathoz kapcsolódó goodwill-ra lett értékvesztés elszámolva. A hálózatra 2023-ban 61.257 millió forint értékvesztés került elszámolásra, amelyből a goodwillre elszámolt értékvesztés 37.714 millió forint volt.

Upstream

Az Upstream szegmensben az Azeri-Chirag-Gunashli ("ACG") olajmező az egyetlen pénztermelő egység, amelyhez goodwill tartozik.

A Csoport által a goodwill értékvesztés tesztelése során a jövőbeli pénzáramok jelenértékének meghatározására használt adózás utáni diszkontráta értéke 6,0%, amely tükrözi a szegmensre jellemző kockázatokat.

A megtérülési érték számítások figyelembe veszik a pénz időértékét, az eszköz-specifikus kockázatokat és a megtérülési rátát, amely a piacon hasonló kockázatú, pénzáramlású és időtartamú befektetésért elvárható lenne.

Az adózás előtti diszkontráta értéke 10,2%, amely iteráció útján kerül kiszámításra.

ACG-ben lévő eszközök értékvesztés vizsgálata:

- ▶ Az eszközök (jövedelemtermelő egységek) megtérülési értéke a használati érték.
- ▶ Az azerbajdzsáni eszközök használati értéke 602.070 millió forint.
- ▶ Az eszközök goodwillt is magában foglaló könyv szerinti értéke 589.794 millió forint.
- ▶ Az értékvesztés számítása során alkalmazott főbb feltételezések érzékenység-vizsgálata:
 - Az adózás utáni diszkontráta 1 százalékpontos növekedése 43.368 millió forint csökkenést, 1 százalékpontos csökkenése pedig 49.210 millió forint növekedést okoz a nettó jelenértékben.
 - Az olajár 5 dolláros növekedése 39.605 millió forint növekedést, 5 dolláros csökkenése 39.605 millió forint csökkenést okoz a nettó jelenértékben.
 - A termelés 1 százalékpontos változása 6.618 millió forinttal módosítja a nettó jelenértéket.

Downstream

A megtérülő érték meghatározásakor a becsült jövőbeni cash flow-kat egy adózás utáni diszkontráta alkalmazásával kerültek diszkontálásra. Az adózás előtti diszkontráták iteráció útján kerültek meghatározásra.

Az adózás utáni diszkontráták, amelyek a súlyozott átlagos tőke költség ráták (WACC) és az országkockázati prémiumok segítségével lettek kiszámolva, melyek használatával az előrejelzett pénzáramok diszkontálásra kerültek és amelyek tükrözik a szegmensre és a különböző országokra jellemző kockázatokat 7,9% és 9,4% között mozogtak.

Az adózás előtti diszkontráta 10,1% és 10,3% között mozog a kockázati prémium és a CGU földrajzi elhelyezkedése szerint alkalmazandó adókulcs függvényében.

A növekedési ráták az iparági növekedési előrejelzések alapján kerülnek meghatározásra. A Csoport az előjelzett pénzáramokat a downstream szegmens legújabb, menedzsment által a 2024-2026-os évekre jóváhagyott pénzügyi költségvetése alapján készíti el és az ezt követő évek pénzáramait egy becsült, 2% és 2,5% közötti inflációs növekedési ráta alapján vetíti ki.

Fogyasztói Szolgáltatások

A megtérülő érték meghatározásakor a becsült jövőbeni cash flow-kat egy adózás utáni diszkontráta alkalmazásával kerültek diszkontálásra. Az adózás előtti diszkontráták iteráció útján kerültek meghatározásra.

Az adózás utáni diszkontráták, amelyek a súlyozott átlagos tőke költség ráták (WACC) és az országkockázati prémiumok segítségével lettek kiszámolva, melyek használatával az előrejelzett pénzáramok diszkontálásra kerültek és amelyek tükrözik a szegmensre és a különböző országokra jellemző kockázatokat 7,8% és 10,3% között mozogtak.

Az adózás előtti diszkontráta 9,5% és 12,2% között mozog a kockázati prémium és a CGU földrajzi elhelyezkedése szerint alkalmazandó adókulcs függvényében.

A növekedési ráták az iparági növekedési előrejelzések alapján kerülnek meghatározásra. A Csoport az előjelzett pénzáramokat a fogyasztói szolgáltatások szegmens legújabb, menedzsment által a 2024-2026-os évekre jóváhagyott pénzügyi költségvetése alapján készíti el és az ezt követő évek pénzáramait egy becsült, 2% és 2,5% közötti inflációs növekedési ráta alapján vetíti ki.

Az értékvesztési teszt eredményeként a lengyel kiskereskedelmi hálózatra alokált goodwill teljes összege, 37.714 millió forint került értékvesztésként elszámolásra.

Értékvesztés érzékenységvizsgálat a szlovén kiskereskedelmi hálózatra::

- ▶ Az eszközök (jövedelemtermelő egységek) megtérülési értéke a használati érték.
- ▶ Az szlovén kiskereskedelmi hálózathoz tartozó eszközök használati értéke 201.065 millió forint.
- ▶ Az eszközök goodwillt is magában foglaló könyv szerinti értéke 158.226 millió forint.
- ▶ Az értékvesztés számítása során alkalmazott főbb feltételezések érzékenységvizsgálata:
 - Az adózás utáni diszkontráta 1 százalékpontos növekedése 10.718 millió forint csökkenést, 1 százalékpontos csökkenése pedig 11.738 millió forint növekedést okoz a nettó jelenértékben.
 - A bruttó árrés 1 százalékpontos változása 3.832 millió forint változást okoz a nettó jelenértékben.
 - Az értékesített üzemanyag-mennyiség 1 százalékpontos változása 2.142 millió forint változást okoz a nettó jelenértékben.
 - Az üzemi költségek 1 százalékpontos változása 1.874 millió forint változást okoz a nettó jelenértékben.

Központ és egyéb szegmens

Magyarországon 2023-ban értékvesztés került elszámolásra az ITK Csoport IFRS 3 szerinti lépésenkénti felvásárlás során keletkezett goodwillre.

Nem került máshol értékvesztés elszámolásra goodwill-on.

10. Üzleti kombinációk és tranzakciók kisebbségi tulajdonosokkal**Számviteli politika**

A megszerzett üzletekre az akvizíciós számviteli módszere kerül alkalmazásra, amely a megszerzési értékviszonyok alapján történik az eszközök és források akvizíció időpontjára, azaz az irányítás megszerzésének napjára vonatkozó piaci értékének alapul vételével. Az üzleti kombinációk vonatkozásában a külső tulajdonosok részesedése a Csoport döntése értelmében vagy valós értéken, vagy a megszerzett társaság nettó eszközeinek valós értékéből a külső tulajdonosokra jutó összeg értékében kerül meghatározásra. Az év közben megszerzett vagy értékesített társaságok a tranzakció időpontjától kezdődően, illetve a tranzakció időpontjáig szerepelnek a konsolidált pénzügyi kimutatásokban.

A konsolidációba bevont társaságok közötti egyenlegek és tranzakciók, köztük az eredmények, valamint a nem realizált eredmények kiszűrésre kerülnek, kivéve, ha az ilyen veszteségek a kapcsolódó eszközök értékvesztésére utalnak. A konsolidált éves beszámoló készítése során a hasonló tranzakciókat és eseményeket egységes számviteli elveket követve kerülnek bemutatásra.

Az akvizíciót követően a külső tulajdonosok részesedése az eredetileg felvett érték, módosítva a megszerzett társaság tőkéjében bekövetkező változások külső tulajdonosokra jutó összegével.

A Csoport leányvállalatokban meglévő részesedésének olyan változásai, amelyek nem eredményezik a kontroll elvesztését, tőke tranzakcióként kerülnek elszámolásra az eredménytartalékban.

Felvásárlások

a) Lezárt felvásárlások

Lotos Paliwa akvizíció

2022. január 12-én a MOL megállapodást írt alá a PKN Orlen valamint a Grupa Lotos vállalatokkal, amely a Fogyasztói Szolgáltatások szegmensben belül több portfólióelem eladását és megvásárlását érintette. A MOL 417 töltőállomást vásárolt Lengyelországban, melyek közül 270 az eladó saját tulajdonában áll. A hálózat országos lefedettséget biztosít, és lehetővé teszi, hogy a MOL a harmadik legjelentősebb piaci szereplővé válhasson a lengyel üzemanyag-kiskereskedelmi piacon. Egy további, hosszú távú megállapodás biztosítja a megvásárolt hálózat üzemanyagellátását Lengyelországban versenyképes feltételek mellett. 2022. január 11-én a MOL megállapodást írt alá a Normbenz Magyarország Kft. 79 magyarországi töltőállomásának megvásárlásáról. Az említett 79 töltőállomással együtt a MOL összesen 185 töltőállomást értékesített a PKN Orlennek 219 millió euróért (év végi árfolyamon 87.655 millió forint), amelyek közül 143 töltőállomás Magyarországon, 39 töltőállomás Szlovákiában található. A tranzakciók zárására 2023-2024-ben kerül sor. A két megállapodást valós értéken árazták, így nincs szükség az eladási árak újra allokálására.

Az Európai Bizottság 2022. július 18-án engedélyezte a tranzakciót, azaz jóváhagyta, hogy a MOL-csoport felvásárolja a lengyel Lotos Paliwa vállalatot, valamint a PKN Orlen felvásárolja a Normbenz Magyarország Kft-ét és a MOL-csoport egyes magyarországi és szlovákiai eszközeit. A Bizottság megállapította, hogy a tervezett felvásárlás nem vet fel versenyjogi aggályokat, mivel az érintett vállalatok együttes piaci helyzete csak mérsékelten erős, és mind Magyarországon, mind Szlovákiában, mind Lengyelországban erős versenytársak vannak jelen. Az ügyletet a Bizottság a szokásos összefonódás-ellenőrzési eljárásban vizsgálta.

A tranzakció kiemelkedő inorganikus terjeszkedési lehetőséget kínál a MOL-nak, és kiválóan illeszkedik a Fogyasztói Szolgáltatások szegmens ambiciózus növekedési stratégiájához. Az akvizíció megvalósításával a MOL még inkább diverzifikálja és kiterjeszti regionális jelenlétét a finomítói ellátási rádiuszán belül a kelet-közép-európai régió legnagyobb piacán. Az akvizíció megalapozza a MOL számára a jövőbeni növekedést, hiszen a Csoport eddig csak korlátozottan volt jelen Lengyelországban.

A Lotos Paliwa tulajdonában álló, Lotos márkanévvel működő hálózat nemcsak különösen erős piaci pozíciót foglal el az autópálya mellett található töltőállomások piaci szegmensében, de adott a lehetőség a további organikus növekedésre, valamint a nem üzemanyag típusú termékek és szolgáltatások értékesítésének bővítésére. A tranzakció továbbá kiterjed márka licenszrel kapcsolatos megállapodásra és a Lotos Paliwa által kiállított üzemanyag kártyák átvételére. A MOL töltőállomás hálózatának egy állomásra vetített üzemanyag értékesítése a tranzakció lezárását követően várhatóan javulni fog.

A pénzügyi megfontolásokat tekintve, a tranzakció eredményeként a Fogyasztói Szolgáltatások szegmens EBITDA termelő képessége mintegy 70 millió dollárral emelkedhet (év végi árfolyamon 24.251 millió forint). Az ügyletet rendelkezésre álló likviditás felhasználásával finanszírozza a MOL és az nem befolyásolja negatívan a vállalat korábban meghirdetett osztalékfizetési potenciálját.

A vételi megállapodás szerinti teljes vételár 610 millió dollár (év végi árfolyamon 211.328 millió forint), amely készpénz ellenértékből valamint pénzügyi lízinggel kapcsolatos kötelezettségből áll és a szokásos vételár módosító tételek befolyásolják.

2022. december 1-jén a MOL sikeresen lezárta a Fogyasztói Szolgáltatások portfóliójának lengyelországi bővítésére vonatkozó ügyletet.

A vételár allokáció mérési időszaka 2023 novemberében lezárult.

A tranzakció kapcsán megjelentett eszközök és kötelezettségek a következők:

Lotos Paliwa vételár allokáció

	2022. december 1.
	millió forint
Befektetett eszközök	203.791
Immateriális javak	14.271
Tárgyi eszközök	188.819
Befektetések	-
Egyéb befektetett eszközök	701
Halasztott adóeszközök	-
Forgóeszközök	54.025
Készletek	12.103
Vevő- és egyéb követelések	33.356
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	2.018
Egyéb forgóeszközök	6.548
Hosszú lejáratú kötelezettségek	-54.058
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-1.127
Hosszú lejáratú hitelek	-41.446
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	-40
Halasztott adókötelezettségek	-11.445
Rövid lejáratú kötelezettségek	-62.139
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	-72
Rövid lejáratú hitelek	-1.889
Szállítók és egyéb kötelezettségek	-54.323
Nyereségadó kötelezettség	-1.041
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	-4.814
Nettó eszközérték	141.619
Nettó eszközértékből MOL-csoportra jutó rész	141.619
Akvizíciókor keletkezett goodwill	
Összes ellenérték (részesezés megszerzésekor érvényes árfolyamon)	178.991
Csökkentve: megszerzett nettó eszközök valós értéke	-141.619
Akvizíciókor keletkezett goodwill	37.372
Nettó pénzáramlás leányvállalat megszerzésekor	
Fizetett ellenérték (kifizetésekor érvényes árfolyamon)	175.320
Csökkentve: megszerzett pénzeszközök egyenlege	-2.018
Nettó pénzáramlás	173.302

IFRS 3 alapján a következő immateriális eszközök kerül azonosításra és megjelenítésre: vevői kapcsolatok 2.558 millió forint és üzemanyag ellátásra vonatkozó megállapodás 11.267 millió forint.

Az üzleti kombinációban megszerzett goodwill jövőbeli gazdasági hasznokat testesít meg, melyek egy összetett ügylet jövőbeli működésből eredő szinergiákhoz kapcsolódnak. A goodwill adó szempontból nem levonható.

A megszerzett vállalat az akvizíció és a mérleg fordulónap közötti időszakban a következő nettó árbevétel és időszaki adózás utáni nyereséggel (+) / veszteséggel (-) járult hozzá a Csoport tárgyévi konszolidált eredményéhez:

Mégvásárolt leányvállalat 2022. dec. 1. - 2022. dec. 31.	Nettó árbevétel	Tárgyév nyeresége (+) / vesztesége (-)
	millió forint	millió forint
Lotos Paliwa	68.360	721

A MOL által megvásárolt portfólióelemek árbevételére és eredményére vonatkozóan nem áll rendelkezésre közvetlen információ, ebből kifolyólag a költség-haszon elvet szem előtt tartva kivitelezhetetlen meghatározni a MOL árbevételét és eredményét a 2022-es évre úgy, mintha az akvizíció időpontja január 1-je lett volna.

A tranzakcióhoz kapcsolódó, az eredményben elszámolt költség 1.769 millió forint, mely az akvizícióhoz kapcsolódó adókat foglalja magában.

OMV Slovenija d.o.o. akvizíció

A MOL-csoport megállapodott az OMV-vel, hogy az OMV Downstream GmbH-től, mint közvetlen részvényestől megvásárolja az OMV Slovenija d.o.o. 92,25%-át. A felek 301 millió eurós vételárban (év végi árfolyamon átszámítva 115,217 millió forint) egyeztek meg (az OMV Slovenija 100%-os tulajdonrésze). A tranzakció 120 szlovén töltőállomást foglal magában.

Az akvizíció sikeresen lezárult 2023. június 30-án.

A MOL kifejezett szándéka, hogy biztosítsa az üzletmenet folytonosságát, a kiterjedt szlovéniai hálózat csapatainak szakértelmére támaszkodva. Az OMV Slovenija d.o.o. új neve a MOL & INA d.o.o. lett, székhelye továbbra is Koperben marad. A MOL & INA a MOL-csoport részeként megerősíti a csoport pozícióját a szlovén piacon, és lehetővé teszi a kis- és nagykereskedelmi ügyfelek számára, hogy a jövőben még kényelmesebben jussanak hozzá a kiváló minőségű termékekhez és szolgáltatásokhoz. Az újonnan megvásárolt töltőállomások közül 27 az INA neve alatt fog működni.

Az OMV Slovenija tranzakció lezárásához szükséges pozitív európai bizottsági döntés érdekében a MOL-csoport 2023 márciusában eszközértékesítési és vásárlási megállapodást kötött a Shell-lel közös szlovéniai hálózat 39 töltőállomására vonatkozóan. A tranzakció a Shell-lel 2023-ban lezárult.

Az értékelési időszak még nem zárult le a szlovén kiskereskedelmi hálózat felvásárlásának vételár-allokációjára vonatkozóan.

OMV Slovenija d.o.o.**2023. június 30.**

	HUF million
Befektetett eszközök	118.396
Immateriális javak	3.276
Tárgyi eszközök	115.120
Halasztott adóeszközök	-
Forgóeszközök	47.501
Készletek	18.858
Vevő- és egyéb követelések	25.406
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	62
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	1.447
Egyéb forgóeszközök	1.728
Hosszú lejáratú kötelezettségek	-22.805
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-205
Hosszú lejáratú hitelek	-7.245
Halasztott adó kötelezettség	-15.355
Rövid lejáratú kötelezettségek	-31.868
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	-11
Rövid lejáratú hitelek	-1.536
Szállítók és egyéb kötelezettségek	-16.127
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-96
Nyereségadó kötelezettség	-166
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	-13.932
Nettó eszközérték	111.224
Nettó eszközértékből MOL-csoportra jutó rész	111.224
Akvizíciókor keletkezett goodwill	
Összes ellenérték (részesezés megszerzésekor érvényes árfolyamon)	102.481
INA valós értéken értékelt részesezése az akvizíciót megelőzően	9.695
Előleg	12.915
Függő tételek	
Csökkentve: megszerzett nettó eszközök valós értéke	-111.224
Akvizíciókor keletkezett goodwill	13.867
Nettó pénzkirámlás leányvállalat megszerzésekor	
Fizetett ellenérték (kifizetésekor érvényes árfolyamon)	102.481
Csökkentve: felvásárolt pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek értékével	-1.447
Nettó pénzkirámlás	101.034

IFRS 3 alapján a következő immateriális eszközök kerül azonosításra és megjelenítésre: vevői kapcsolatok 3.215 millió forint értékben. Az üzleti kombinációban megszerzett goodwill jövőbeli gazdasági hasznokat testesít meg, melyek az üzemanyag ellátásból várható szinergiákhoz kapcsolódnak. A goodwill adó szempontból nem levonható.

A megszerzett vállalat az akvizíció és a mérleg fordulónap közötti időszakban a következő nettó árbevétellel és időszaki adózás utáni nyereséggel (+) / veszteséggel (-) járult hozzá a Csoport tárgyévi konszolidált eredményéhez:

Megvásárolt leányvállalat 2023. Jún. 30. - 2023. Dec. 31	Nettó árbevétel	Tárgyév nyeresége (+) / vesztesége (-)
	millió forint	millió forint
OMV Slovenija d.o.o.	159.739	1.408

Amennyiben az akvizíció 2023. január 1-jén történt volna, a megszerzett tevékenységek 328.229 millió forint becsült nettó árbevétellel és 8.975 millió forint becsült időszaki adózás utáni nyereséggel (+) / veszteséggel (-) járultak volna hozzá a Csoport tárgyévi konszolidált eredményéhez.

NHSZ Nemzeti Hulladékgazdálkodási Szolgáltató Kft felvásárlása

A magyar kormány által a települési hulladékgazdálkodási szolgáltatásokra kiírt koncessziós pályázat nyertese a MOL lett. A koncessziós megállapodás 35 évre szól, aminek értelmében a MOL a felelős az évi mintegy 5 millió tonna magyarországi települési szilárdhulladék gyűjtéséért és kezeléséért, valamint megvalósítja az ehhez kapcsolódó beruházásokat.

Az átszervezés célja az Európai Unió által meghatározott rendkívül szigorú hulladékgazdálkodási célok elérése.

A koncessziós szerződéssel összhangban a MOL 2022. július 28-án megállapodást írt alá a Magyar Állammal az NHSZ Nemzeti Hulladékgazdálkodási Szolgáltató Kft. és leányvállalati, valamint társult vállalkozásai 100%-os tulajdonrészének megvásárlásáról.

Az NHSZ közszolgáltató a települési hulladékpiacon, 16 leányvállalat tulajdonosa különböző százalékos arányban, több mint 700 ezer állampolgár kiszolgálásáért felelős. Több lerakó, válogatóberendezés, szeméttelep és jármű tulajdonosa.

A MOL 2023. július 31-én zárta le a tranzakciót. A felvásárlás összhangban van a MOL 2030+ Shape Tomorrow stratégiájával, mivel lehetővé teszi a szinergiák megvalósítását a hulladékgazdálkodási szolgáltatások integráltabb modelljére való áttérés során. Az NHSZ Kft a zárás követően a MOHU Holding Kft-re nevezték át.

A MOL elvégezte a 17 felvásárolt vállalat mindegyikében az ellenőrzés értékelését és 10 vállalatot azonosított, amit konszolidál. Az ellenőrzés értékelése során a MOL figyelembe vette a befektetés feletti hatalmát, a változó hozamokhoz való jogát és a hozamok összegének befolyásolására való képességét.

NHSZ Nemzeti Hulladékgazdálkodási Szolgáltató Kft

2023. Július 31.

	HUF million
Befektetett eszközök	14.119
Immateriális javak	23
Tárgyi eszközök	10.448
Egyéb befektetett eszközök	3.480
Halasztott adóeszközök	168
Forgóeszközök	10.167
Készletek	251
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	219
Nyereségadó követelések	41
Vevő- és egyéb követelések	3.732
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	5.175
Egyéb forgóeszközök	649
Értékesítésre tartott eszközök	100
Hosszú lejáratú kötelezettségek	-4.525
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-1.499
Hosszú lejáratú hitelek	-2.634
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	-
Halasztott adókötelezettségek	-392
Rövid lejáratú kötelezettségek	-4.238
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	-36
Rövid lejáratú hitelek	-544
Szállítók és egyéb kötelezettségek	-2.562
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-7
Nyereségadó kötelezettség	-339
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	-750
Nettó eszközérték	15.523
Ebből: kisebbségi tulajdonosra jutó rész	-895
Nettó eszközértékből MOL-csoportra jutó rész	14.628
Akvíziókor keletkezett goodwill	
Összes ellenérték	14.486
Csökkenve: megszerzett nettó eszközök valós értéke	-14.628
Akvíziókor keletkezett goodwill	-142
Nettó pénzügyi áramlás leányvállalat megszerzésekor	
Fizetett ellenérték (kifizetéskor érvényes árfolyamon)	14.486
Csökkenve: felvásárolt pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek értékével	-5.040
Nettó pénzügyi áramlás	9.446

A megszerzett vállalat az akvizíció és a mérleg fordulónap közötti időszakban a következő nettó árbevétellel és időszaki adózás utáni nyereséggel (+) / veszteséggel (-) járult hozzá a Csoport tárgyévi konsolidált eredményéhez:

Mevásárolt leányvállalat 2023. Jú. 31. - 2023. Dec. 31	Nettó árbevétel	Tárgyév nyeresége (+) / vesztesége (-)
	millió forint	millió forint
NHSZ Nemzeti Hulladékgazdálkodási Szolgáltató Kft	3.543	-2.833

A megvásárolt NHSZ társaság az év során több leányvállalatot kontrollált, amelyekből néhány a zárási folyamat során kikerült. Az egyesített vállalat 2023. évi bevételi és nyereséginformációinak közzététele kivitelezhetetlen, mivel a felvásárolt portfólióelemek esetében ilyen adatok nem állnak rendelkezésre, és az információ megszerzésének költségei meghaladnák annak hasznosságát az olvasók számára.

b) Egyéb felvásárlások 2023-ban

A MOL-csoport megállapodást írt alá a BayWa AG-val a Szarvasi Biogázüzem 100%-os részesedésének megvásárlásáról, amely egy olyan hulladékfeldolgozó üzem, amely szerves hulladékokat használ fel villamos energia és hő kapcsolt energiatermeléssel történő előállítására, és amelynek villamos csúskapacitása mintegy 4 MW (megawatt).

A MOL-csoport arra törekszik, hogy bővítse bioüzemanyag-portfólióját az Európai Unió megújuló energiaforrásokról szóló irányelve által kitűzött célok teljesítése érdekében. Ez a felvásárlás összhangban van a REPowerEU cselekvési akciótervvel is, amely magas célt tűzött ki a biogáz- és metántermelésre, hogy észszerűen növelje az Európai Unió általános energiatfüggetlenségét. A közép- és kelet európai régió energiaellátásának biztonsága iránti felelősségérzet a MOL-csoport identitásának, valamint a működésre és fejlesztésre vonatkozó gondolkodásmódjának alapvető részét képezi.

A MOL és az OGD megállapodást írt alá, amelynek értelmében a MOL 49%-os részesedést szerez az OGD három közép-magyarországi kutatási koncessziójában. A társaságok közös vállalatok, és a MOL a társaságokat a tőkemódszerrel fogja konszolidálni. A két vállalat közötti együttműködés lehetővé teszi, hogy a MOL szénhidrogén-készleteket térképezzen fel a Budapest közelében található geológiai egységben, a Paleogén-medencében.

Az ITK Holding és az ITK Invest Kft. közötti részvényesi megállapodás 2023. július 6-án módosításra, majd 2023. szeptember 19-én sikeresen zárásra került. Az ITK Holding a tömegközlekedésben elsősorban autóbuszok üzemeltetésére összpontosító társaság. A korábban a tőkemódszer alapján közös vállalkozásokban lévő befektetesként konszolidált ITK Holding a zárás napjával teljeskörűen konszolidálásra került, mivel a MOL a hatályos részesedési megállapodással összhangban ellenőrzést szerzett a vállalkozás felett. Az akvizíció IFRS 3 szerinti elszámolása goodwillt eredményezett, amely később értékvesztésre került.

A tranzakciók nem lényegesek a Csoport számára.

c) Az Aurora Kunststoffe GmbH és leányvállalatai felvásárlása

2019. október 31-én a MOL-csoport 100%-os részesedést szerzett az Aurora Kunststoffe GmbH-ban. 2023. december 31-én a függő ellenérték valós értéke 2.719 millió forint, amelyet a szállítói és egyéb kötelezettségek között mutatnak ki, a legkonzervatívabb megközelítéssel számítva.

11. Értékesítések

Az OMV Slovenija d.o.o. 10. megjegyzésben bemutatott felvásárlását az Európai Bizottság 2023 májusában hagyta jóvá. A jóváhagyás feltétele volt 39 szlovéniai kút értékesítése a Shell Csoportnak, mely tranzakció 2023 augusztusában zárult le. A tranzakció eredménye nem volt jelentős.

A MOL-csoport 2023. július 13-án eladta a Panta Fuelben lévő részesedését, melynek nem volt jelentős könyv szerinti értéke, továbbá a tranzakció eredménye sem volt jelentős.

2022. március 23-én a MOL-csoport megállapodást írt alá a Waldorf Production Limited vállalattal, amely az Egyesült Királyságban lévő teljes Upstream portfóliójának értékesítését foglalta magában. A tranzakció 2022. november 10-én sikeresen lezárult, az értékesítés eredménye 83.498 millió forint.

A szállítási szolgáltatásokat támogató SWS s.r.o. társaság szintén értékesítésre került 2022-ben. A részesedés könyv szerinti értéke és a tranzakció eredménye nem volt jelentős.

Az értékesítésre tartott eszközökre és kötelezettségekre, valamint a megszűnő tevékenységekre vonatkozó további információkat a 19. megjegyzés tartalmazza.

12. Jelentős nem irányító tulajdonosok**Számviteli politika**

Az IFRS 12 Más gazdálkodó egységekben lévő érdekeltségek közzététele standarddal összhangban a MOL-csoport bemutatja a beszámolót készítő gazdálkodó egység szempontjából lényeges nem irányító tulajdonosok esetében a nem irányító tulajdonosra jutó leányvállalatok eredményét, cash flow-ját és nettó eszközértékét. A lényegességet a Csoport a konszolidált pénzügyi kimutatások alapján határozza meg. A közzétett információk a csoporton belüli tranzakciók kiszűrései előtti egyenlegeket tartalmazzák.

INA-Industrija nafte d.d.

A MOL-csoport 49%-os részesedéssel rendelkezik az INA-Industrija nafte d.d.-ben (továbbiakban INA d. d.). Mivel a részvényesi szerződés biztosítja a MOL-csoport irányítási jogát az INA d. d. felett, így teljeskörűen kerül konszolidálásra 51% nem ellenőrző részesedés kimutatása mellett.

A MOL Nyrt. és a horvát kormány által 2009-ben aláírt részvényesi szerződés alapján a MOL a Felügyelőbizottságban és az Igazgatóságban egyaránt irányítási joggal rendelkezik. A szerződés értelmében a MOL Csoport a 9 tagú Felügyelőbizottságban 5 tag, a 6 tagú Igazgatóságban 3 tag és az elnök kinevezésére jogosult. Szavazategyenlőség esetén az Igazgatóság elnökének szavazata dönt. A MOL Csoportnak nincs olyan egyéb nem irányító tulajdonjoga, amely jelentős lenne.

Az INA-csoport külső tulajdonosaira jutó tőkerészesedés aránya:

Név	Nem irányító tulajdonosokra jutó részesedés aránya	
	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
INA-Industrija nafte d.d.	51%	51%
	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Nem irányító tulajdonosok részesedése	357.673	377.329
Nem irányító tulajdonosok részesedéséhez kapcsolódó nyereség (+) / veszteség (-)	18.416	94.271

Az INA-csoport összevont pénzügyi adatai az alábbiak szerint alakultak. Az adatok a Csoporton belüli tranzakciók kiszűrésének hatásait nem tartalmazzák.

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Átfogó jövedelemre vonatkozó kimutatás		
Összes működési bevétel	1.513.795	1.855.124
Összes működési költség	-1.402.685	-1.663.398
Pénzügyi műveletek nettó vesztesége	-12.265	-6.398
Adózás előtti nyereség (+) / veszteség (-)	98.845	185.328
Nyereségadó bevétel (+) / ráfordítás (-)	-19.393	-69.875
Tárgyév nyeresége (+) / vesztesége (-)	79.452	115.453
Összes átfogó jövedelem	36.168	185.142
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény	18.416	94.271
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	-38.072	-26.432

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Összefoglaló pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás		
Forgóeszközök	329.107	440.524
Befektetett eszközök	968.631	958.632
Összes eszköz	1.297.738	1.399.156
Rövid lejáratú kötelezettségek	-296.543	-324.943
Hosszú lejáratú kötelezettségek	-298.746	-333.160
Összes kötelezettség	-595.289	-658.103
Összes saját tőke	702.449	741.053
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény	344.776	363.724
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény	357.673	377.329

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Összefoglaló cash-flow adatok		
Üzleti tevékenységből származó nettó pénzáramlás	163.796	181.429
Befektetési tevékenység nettó pénzáramlása	-158.364	-65.195
Finanszírozási tevékenység nettó pénzáramlása	-78.041	-100.680
Pénzeszközök növekedése (+) / csökkenése (-)	-72.609	15.554

13. Egyéb befektetett eszközök

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Kötelezően tartandó készletek	48.027	49.783
Beruházásokra adott előlegek	22.898	34.253
Hosszú távú bérletre fizetett előleg	517	424
Immateriális javakra fizetett előleg	113	276
Egyéb	440	819
Összesen	71.995	85.555

14. Készletek

Számviteli politika

A lassan mozgó és elavult készletek leírását követően a készletek - beleértve a befejezetlen termelést is - a bekerülési érték és a nettó realizálható érték közül az alacsonyabb értéken kerülnek kimutatásra. A nettó realizálható érték megegyezik a szokásos üzletmenet során becsült eladási árral, csökkentve a befejezés becsült költségeivel és az értékesítés következtében felmerülő költségekkel. A vásárolt áruk értéke, beleértve a kőolajat és a vásárolt földgázt, elsősorban súlyozott átlagár alapján kerül meghatározásra. A saját előállítású készletek értéke az anyagköltséget, a közvetlen bérköltséget és az üzemi általános költségek arányos részét foglalja magában, beleértve a bányajáradékot is. A nem realizálható készletek teljesen leírásra kerülnek.

	2023. dec. 31		2022. dec. 31	
	Bekerülési érték	Bekerülési érték és nettó realizálható érték közül az alacsonyabb	Bekerülési érték	Bekerülési érték és nettó realizálható érték közül az alacsonyabb
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Félkész és késztermékek	427.051	420.907	579.542	564.673
Vásárolt kőolaj	203.861	203.387	212.399	211.926
Egyéb áruk	106.165	105.424	126.098	122.987
Egyéb alapanyagok	117.897	98.855	114.868	96.972
Vásárolt földgáz	2.087	2.087	4.052	4.052
Értékesítésre tartottnak minősített készletek	-87	-87	-3.565	-3.565
Összesen	856.974	830.573	1.033.394	997.045

A 2023-as év során 6.549.781 millió forint készlet került elszámolásra költségként/ráfordításként, melyből 9.142 millió forint értékvesztés (2022-ben 33.813 millió forint), főként az alapanyagokhoz kapcsolódóan. A készleteket az erősödő forint, az alacsonyabb nyersolaj- és termékárak, valamint az alacsonyabb vásárolt alternatív nyersolajkészlet-mennyiségek mozgatták.

Zálogjoggal terhelt készletek

Kötelezettségek biztosítékaként zálogjoggal terhelt készletek könyv szerinti értéke 2023. december 31-én 3.095 millió forint.

15. Egyéb forgóeszközök

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Előre fizetett és visszaigényelhető adók (kivéve jövedelemadók)	91.018	48.552
Adott előlegek	28.068	30.102
Előre fizetett költségek	14.137	13.804
Osztalék követelés	301	3.526
Egyéb	876	579
Összesen	134.400	96.563

Az Egyéb sor főként bevétel elhatárolásokat és munkavállalókkal szembeni követeléseket tartalmaz.

16. Céltartalékok

Számviteli politika

Céltartalékot kell megjeleníteni, ha egy múltbeli esemény következtében meglévő (jogi vagy vélelmezett) kötelem áll fenn, melynek rendezése valószínűsíthető a jövőben, és a kötelem összegére megbízható becslés készíthető. A céltartalékként megjelenített összeg a meglévő kötelem rendezéséhez szükséges ráfordításra vonatkozó legjobb becslés kell legyen. A hosszú lejáratú kötelmek esetében jelenértékre kell diszkontálni az összeget. Ebben az esetben a céltartalék könyv szerinti értéke időszakonként növekszik, hogy tükrözze a diszkont lebontását az idő múlásával. Ezt a növekedést a kamatráfordítások között kell megjeleníteni. A céltartalékként kimutatott összeget minden mérlegfordulónapkor szükséges megvizsgálni és az aktuális legjobb becslés szerint módosítani kell.

Ha a kötelem fennállásának valószínűsége csekély vagy nem lehet az összegére vonatkozóan megbízható becslést adni, akkor megfelelő közzététel mellett céltartalék képzése nem szükséges.

Környezetvédelmi kötelezettségekre képzett céltartalék

A jelen és jövőbeni bevételekhez kapcsolódó környezetvédelmi kiadások, felmerüléskor jellegüknek megfelelően költségként kerülnek elszámolásra vagy aktiválандók. Környezetvédelmi költségek miatti kötelezettség akkor kerül felvételre, ha a környezetvédelmi kárfelmérés vagy kármentesítés valószínű és a céltartalék mértékének megállapítása a felmerülő költségekre vonatkozó legjobb becslés alapján történik. A hosszú lejáratú kötelezettségek esetében az elszámolt összeg a várható jövőbeli költségek jelenértéke.

Mezőfelhagyási kötelezettségekre képzett céltartalék

A Csoport a kőolaj- és földgáztermelő mezőkön a termelés felhagyását követően jelentkező jövőbeni költségeinek jelenértékére céltartalékot képez. A kötelezettség felmerülésekor kell megképezni a teljes céltartalékot a mezőfelhagyási és helyreállítási költségek jelenértékének megfelelő mértékben. Ezzel egyidőben a kapcsolódó eszköz értékét is meg kell növelni a céltartalékkal megegyező értékben. A céltartalék értékére vonatkozó becslés a jelenleg ismert

szabályozás, technológia és árszint alapján történik. A céltartalékkal megegyező összegű tárgyi eszköz szintén felvételre kerül, amelyre később a termelési vagy üzemegység részeként értékcsökkenés kerül elszámolásra (Downstream esetében lineárisan, Upstream esetében a termelés arányában). Bármely, a várható költségek jelenértékében bekövetkező változás, a céltartalék és a megfelelő tárgyi eszköz értékének egyidejű módosításaként jelenik meg.

Szervezet átalakításra képzett céltartalék

A Csoport munkavállalói, a munkáltató részéről történő felmondás esetén, a vonatkozó magyar törvényeknek megfelelően, valamint a MOL és az alkalmazottak közötti Kollektív Szerződés értelmében végkielégítésre jogosultak. A konsolidált éves beszámolóban az ilyen jellegű céltartalék akkor kerül megjelenítésre, ha a szervezet-átalakítási program meghatározásra és kihirdetésre került, és a végrehajtás feltételei teljesültek.

Hosszútávú munkavállalói juttatásokra képzett céltartalék

A rendszerek által biztosított juttatások költsége a Csoport által meghatározott juttatási rendszere szerint, rendszerenként külön kerül meghatározásra, a kivetített jóváírási egység módszerrel, aktuáriusi értékelés alapján. A nyugdíjjuttatások aktuáriusi nyereségei és veszteségei egyéb átfogó jövedelemként azonnal elszámolásra kerülnek. A rendszer bevezetése vagy a rendszerben történő változás következtében keletkező múltbeli szolgálat költsége azonnal elszámolásra kerül ráfordításként.

A nettó kamatráfordítás megállapításának alapja a nettó meghatározott jövőbeni juttatás, mely a pénzügyi eredmény részeként kerül kimutatásra. A program eszközeinek hozama és a kamatbevétele (mely a nettó kamatráfordítás része) közötti különbség az egyéb átfogó jövedelemben kerül elszámolásra.

Jogi ügyekre képzett céltartalék

A Csoport céltartalékokat képez azon jogi ügyek esetében, melyek várható, a Csoportra nézve negatív kimenetele több, mint valószínű.

Kibocsátási kvóták

A Csoport céltartalékokat jelenít meg a becsült CO₂ kibocsátásra, ha a tényleges kibocsátás meghaladja az ingyenesen juttatott kvóták mértékét. Ha a tényleges kibocsátás meghaladja a kapott kibocsátási egységet, a hiányra a vásárolt kvóták könyv szerinti értékén, a megkötött határidős áron, valamint a fennmaradó többlet aktuális piaci árán céltartalékokat kell képezni. Emellett, a Csoport céltartalékokat jelenít meg az Upstream kibocsátás-csökkentési kvóták (UER) becsült költségeire, amelyeket az EU üzemanyag-minőségi irányelvben meghatározott kötelezettségek teljesítésére kíván felhasználni.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

Becslés szükséges egy jogi ügy kimenetelének, kötelezettség felmerülésének valószínűségére és számszerűsítésére vonatkozóan. A becslésben rejlik bizonytalanság miatt a tényleges kifizetések eltérhetnek az eredetileg megbecsült összegetől.

A környezetvédelmi és mezőfelhagyási kötelezettségek köre, számszerűsítése és időbeli felmerülése

A Csoport céltartalékokat mutat ki a jövőbeni leszerelési kötelezettségekre az olaj és gáz kitermelő létesítmények, csővezetékek kapcsán hasznos élettartamuk végeztével. Ezen leszerelési események a jövőben fognak bekövetkezni, így a pontos követelmény, aminek a bontáskor meg kell felelni, még bizonytalan. A leszereléshez használt technológiák és költségek folyamatosan változnak, ahogy a politikai, környezetvédelmi, biztonsági és közösségi elvárások is. A vonatkozó jogszabályok értelmezése mellett a vezetőség a korábbi tapasztalatait felhasználva becsüli meg a környezetvédelmi és mezőfelhagyási céltartalékok értékét.

Aktuáriusi feltételezések alkalmazása a nyugdíj- juttatási kötelezettség számszerűsítésében

A meghatározott juttatási programok értéke aktuáriusi értékelés alkalmazásával történik. Az aktuáriusi értékelés során becslések történnek a diszkontráták, jövőbeli béremelések, a halálozási és munkaerő-áramlási ráták vonatkozásában. Ezen programok hosszú távú jellege miatt a becslések jelentős bizonytalanságot hordoznak.

Bizonyos peres ügyek kimenetele

A Csoport tagjai több peres ügyben, hatósági és polgári eljárásban érintettek, melyek a rendes üzletmenet során fordulnak elő. A céltartalékok akkor kerülnek megjelenítésre, amikor valószínűvé válik, hogy a múltbeli esemény következtében meglévő kötelelem teljesítéséhez gazdasági hasznok kiáramlására lesz szükség, és a várható pénziáramlás megbízhatóan becsülhető. A kötelezettségek időbeli megjelenítése és számszerűsítése becslést követel meg a körülmények és tények figyelembevételével, melyek változhatnak. Mivel a pénziáramlások a jövőben történnek meg, ezért a céltartalékok és kötelezettségek értékét rendszeresen felül kell vizsgálni és szükség szerint módosítani a megváltozott körülményeknek megfelelően.

	Környezet- védelem millió forint	Mező- felhagyás millió forint	Létszám- leépítés millió forint	Hosszútávú munkavállalói juttatások millió forint	Peres ügyek millió forint	Kibocsátási kvóták és egyéb millió forint	Összesen millió forint
Egyenleg 2022. január 1	74.742	570.114	2.035	26.152	8.107	84.230	765.380
Leányvállalat bevonása (+) / eladása (-)	-	-119.688	-	835	-	-60	-118.913
Képzés és korábbi becslések felülvizsgálata	5.635	-47.867	3.075	7.878	1.999	88.464	59.184
Kamatthatás	807	12.511	-	415	-	283	14.016
Árfolyam-különbözet	4.476	39.496	286	646	549	-517	44.936
Felhasználás	-6.173	-130	-2.582	-1.777	-4.859	-47.105	-62.626
Egyéb	-	-	-	-2.529	-	-	-2.529
Egyenleg 2022. december 31	79.487	454.436	2.814	31.620	5.796	125.295	699.448
Leányvállalat bevonása (+) / eladása (-)	1.434	-68	-23	77	-932	578	1.066
Képzés és korábbi becslések felülvizsgálata	940	-32.394	306	12.453	1.638	105.870	88.813
Kamatthatás	1.774	18.963	-	2.589	-	1.831	25.157
Árfolyam-különbözet	-2.682	-14.400	-62	-419	-228	-7.643	-25.434
Felhasználás	-5.609	-8.668	-1.128	-6.034	-2.118	-93.530	-117.087
Egyéb	-	-	-	-	-	-	-
Egyenleg 2023. december 31.	75.344	417.869	1.907	40.286	4.156	132.401	671.963
Rövid lejáratú rész 2022. dec. 31.	4.526	8.350	1.749	4.270	766	95.340	115.001
Hosszú lejáratú rész 2022. dec. 31.	74.961	446.086	1.065	27.350	5.030	29.955	584.447
Rövid lejáratú rész 2023. dec. 31.	5.416	279	1.105	4.939	348	102.661	114.748
Hosszú lejáratú rész 2023. dec. 31.	69.928	417.590	802	35.347	3.808	29.740	557.215

Környezetvédelmi céltartalék

2023. december 31-én 75.344 millió forint céltartalék szerepel a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban a múltban keletkezett, elsősorban a talaj- és talajvíz szennyeződésekkel, veszélyes hulladékokkal (pl. savgyanta) kapcsolatos magyarországi, horvátországi, szlovákiai és olaszországi kötelezettségekre. A céltartalék meghatározásának alapjául a MOL-csoport belső, környezetvédelmi szakértő csoportja által készített felmérés szolgált. Az érték becslése a jelenleg ismert technológiák és mai árak alapján, kockázatokkal súlyozott cash flow meghatározásával történt, ahol az időtartam 12 év, az Upstream eszközök esetében 50 év, a várható cash flowk kockázatmentes kamatlábbal kerülnek diszkontálásra.

A MOL-csoport érzékenységi vizsgálatot készített a környezetvédelmi céltartalékokra, az alkalmazott időtávra vonatkozóan. Az elemzés azt vizsgálta, hogy az év végén kimutatott kötelezettségekhez képest, a cash flow előrejelzési időszak +/- ötéves változása milyen hatással van a környezetvédelmi céltartalékokra. Az érzékenységi vizsgálat során a diszkontfaktor nem változott.

A függő kötelezettség abszolút és százalékos változását az alábbi táblázat mutatja:

		-5 év millió forint	+5 év millió forint
Környezetvédelmi céltartalék érzékenysé- vizsgálata + növekedés/- csökkenés	A kötelezettség %-os változása	A kötelezettség %- os változása	
MOL	-5,6	-421	351
MPK	-9,2	-787	655
INA	-7,5	-1.028	1.324
IES	-32,0	-115	115
Slovnaft	-37,8	-7.824	7.082
Összesen		-10.175	9.527

Mezőfelhagyási kötelezettségre képzett céltartalék

2023. december 31-én a termelés befejezését követő becsült mező- és kútfelhagyási költségekkel kapcsolatosan megképzett céltartalék összege 417.869 millió forint volt. Ennek a költségnek körülbelül 10%-a várhatóan 2024 és 2028 között merül fel, a fennmaradó 90% pedig a 2029 és 2078 közötti időszakban fog felmerülni. A céltartalék mértéke a vonatkozó jogszabályok jelenlegi értelmezése alapján, a jelenlegi árszinten került kiszámításra és a becsült kockázatmentes kamatlábbal lett diszkontálva. Az éghajlatváltozással és az energetikai átállással kapcsolatos kockázatok miatt, a várható pénzáramlások időzítése nagyfokú bizonytalansággal jár, ami az átállás ütemétől függően a következő időszakokban jelentős változást eredményezhet. A termelés befejezése és az eredeti állapot helyreállítása során felmerülő kútlezárással és felszámolással kapcsolatos mezőfelhagyási tevékenység, külső erőforrások igénybevételével kerül végrehajtásra. A

vezetőség megítélése alapján a régióban ezen feladatokhoz elegendő kapacitás áll majd rendelkezésre. Az IAS 16 – Ingatlanok, gépek és berendezések standard alapján a megképzett céltartalék feltételeknek megfelelő része a vonatkozó mezők értékére került aktiválásra. A mezőfelhagyási kötelezettség kiszámításakor alkalmazott ráták 5,6% és 27,9% között vannak, amelynek értéke a kockázatmentes hozamgörbétől, inflációtól és az ország kockázati tényezőjétől függ. A MOL csoport érzékenységi vizsgálatot készített, amelyben meghatározásra került, hogy az alkalmazott ráta +/-1 százalékos változása mekkora változást eredményezne a céltartalék értékében. Az alkalmazott ráta 1%-os növekedése a céltartalék értékét 15%-kal növelné, míg az alkalmazott ráta 1%-os csökkenése a céltartalék 19%-os növekedését eredményezné.

Létszámleépítési céltartalék

Folyamatos hatékonyság növelő projektek részeként a MOL Nyrt., az INA d.d., az IES S.p.A és egyéb Csoport tagok a munkaerő további optimalizálásáról döntöttek. Mivel a vezetőség elkötelezett a változások mellett és az átalakítási tervet az érintetteknek kellően részletezett formában kommunikálta, a Csoport céltartalékot képzett azon költségek fedezetére, amely a jövőbeli fizetési kötelezettségek, kapcsolódó adók és járulékok adott időpontra vonatkozó nettó jelenértékének felelnek meg. A mantovai tevékenység átalakítása kapcsán a IES S.p.A 9.145 millió forint értékű létszámleépítési céltartalékot képzett 2013-ban, amely 2023. december 31-re 462 millió forintra csökkent. 2015-ben az INA d.d. létszámleépítési programjára 9.804 millió, 2020-ban 6.269 millió, 2022-ben 3.015 millió és 2023-ban 100 millió forint céltartalékot képzett, melyből 2023.12.31-re fennmaradt 913 millió forint. A létszámleépítésre képzett céltartalék záró egyenlege 2023. december 31-én 1.907 millió forint (2022. év végén 2.814 millió forint).

Hosszútávú munkavállalói juttatásokra képzett céltartalék

2023. december 31-én a Csoport 40.286 millió forint céltartalékot képzett a jelenlegi munkavállalók jövőbeni nyugdíjazásakor fizetendő juttatások és a törzsgárda jutalmak becsült értékének fedezetére. A nyugdíjazásakor egy összegben járó juttatás kerül kifizetésre minden munkavállalónak. A MOL munkavállalók a szolgálati idejüktől függetlenül 3 havi juttatásban részesülnek a nyugdíjazásakor fizetésük alapján, a MOL Petrolkémia Zrt. és a Slovnaft a.s. munkavállalói azonban a szolgálati idő függvényében, a nyugdíjazásakor fizetésük alapján legfeljebb 2, illetve 7 havi juttatásban részesülnek nyugdíjazásakor. Az említett juttatásokon kívül Magyarországon a nyugdíjba vonuló munkavállalók jogosultak a Munka Törvénykönyve alapján meghatározott felmentési időre járó távolléti díjnak megfelelő juttatásra. A felmentési idő a munkában töltött időtől függően 1-3 hónap hosszúságú lehet. Külön kezelésű alap egyik esetben sem került kialakításra. A céltartalék mértékének meghatározása a kivetített jóváírási egység módszerének használatával, hivatalos statisztikai adatokat tükröző aktuáriusi és pénzügyi feltételezések figyelembevételével történt, melyek a Csoport üzleti tervében szereplő feltételezésekkel összhangban állnak.

	2023 millió forint	2022 millió forint
A hosszútávú munkavállalói juttatási kötelezettség nettó jelenértéke az év elején	31.620	26.152
Felvásárlások/ (eladások)	77	835
Múltbeli szolgálat elszámolt költsége	4.788	8.620
Tárgyévre jutó szolgálat költsége	3.298	1.862
Kamathatás	2.589	415
Céltartalék felhasználás	-6.034	-1.777
Aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+) nettó hatása	4.367	-2.604
<i>melyből:</i>		
Nyugdíjazási juttatás (lásd 8. magyarázat)	2.664	-1.615
Törzsgárda juttatás	1.703	-989
Árfolyam-különbözet	-419	646
Egyéb	-	-2.529
A hosszútávú munkavállalói juttatási kötelezettség nettó jelenértéke az év végén	40.286	31.620

Az egyéb mozgások a hosszú távú munkavállalói juttatások és az egyéb rövid/hosszú lejáratú kötelezettségek közötti átsorolását tartalmazzák.

Az alábbi táblázat foglalja össze a tárgyévi juttatások nettó költségeinek elemeit, amelyek az eredménykimutatásban a hosszútávú munkavállalói juttatásokra képzett céltartalékokra vonatkozóan személyi jellegű ráfordításként kerültek kimutatásra:

	2023 millió forint	2022 millió forint
Tárgyévre jutó szolgálat költségei	3.298	1.862
Aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+) nettó hatása	1.703	(989)
Múltbeli szolgálat elszámolt költsége	4.788	8.620
Év végi egyenleg	9.789	9.493

A következő táblázat bemutatja a nyugdíjjuttatások számításakor használt főbb pénzügyi és aktuáriusi változókat, becsléseket:

	2023	2022
Diszkontráta %	2,79 - 7,12	1,82 - 13,04
Átlagos bérnövekedés %	0,6 - 12,0	0,6 - 10,0
Halálzási ráta (férfiak)	0,03 - 3,01	0,03 - 3,01
Halálzási ráta (nők)	0,02 - 1,33	0,02 - 1,33

Az aktuáriusi nyereségek (-) / veszteségek (+) a következő tételekből álltak:

	Nyugdíjazási juttatás		Törzsgárda juttatás	
	2023	2022	2023	2022
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Demográfiai feltételezések változásából eredő aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+)	-161	374	-229	48
Pénzügyi feltételezések változásából eredő aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+)	2.114	-4.412	1.525	-1.129
Tapasztalati módosításokból eredő aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+)	711	2.423	407	92
Aktuáriusi nyereség (-) / veszteség (+) összesen	2.664	-1.615	1.703	-989

A jelentős feltételezések mennyiségi érzékenység-vizsgálata december 31-re vonatkozóan az alábbiakban látható:

	Nyugdíjazási juttatás		Törzsgárda juttatás	
	2023	2022	2023	2022
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Diszkontráta:				
0,5% csökkenés	821	3.016	616	938
0,5% növekedés	-762	-2.031	-576	-745
Felmondási arány:				
50% csökkenés	4.186	1.570	3.210	1.319
50% növekedés	-2.977	-1.270	-2.481	-1.090

Peres ügyekre képzett céltartalékok

2023. december 31-én a peres ügyek becsült költségére képzett céltartalék 4.156 millió forint (2022. év végén 5.796 millió forint) volt.

Kibocsátási kvótákra képzett céltartalék

A Csoport kibocsátási kvótákra képzett céltartaléka 2023. december 31-én 90.852 millió forint (2022. december 31-én 80.482 millió forint). A 2023. december 31-én jelentett összeg magában foglalja az UER-kvóták becsült költségeire képzett céltartalékot is, 1.603 millió forint összegben (2022. december 31.: 2.487 millió forint).

A MOL-csoport 2023-ban 3.675.494 kibocsátási kvótát kapott a magyar, horvát és szlovák hatóságoktól (2022-ben 3.731.675-et). A kibocsátási kvótákból 2023-ban összesen 5.840.026 tonna került felhasználásra (2022-ben 5.775.073 tonna).

2023. december 31-én a MOL-csoport 583 millió forint céltartalékot képzett az IFRS 9 szerint.

17. Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek

	2023. dec. 31. millió forint	2022. dec. 31. millió forint
Kapott és elhatárolt költségvetési támogatások (lásd 9. magyarázat)	21.641	22.357
Kapott és elhatárolt egyéb támogatások	7.666	6.666
Tárgyi eszközök kiváltásáért kapott elhatárolt kompenzáció	3.909	4.045
Munkavállalói lakásértékesítések halasztott bevétele	1.348	1.409
Állam felé fennálló kötelezettség eladott lakásokkal kapcsolatban	198	338
Egyéb	5.528	4.443
Összesen	40.290	39.258

Az Egyéb sor főként vevői hűségpontokhoz kapcsolódó kötelezettséget, illetve vevőktől kapott előlegeket tartalmaz.

18. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek

	2023. dec. 31. millió forint	2022. dec. 31. millió forint
Fizetendő adók és hozzájárulások (kivéve nyereségadók és bányajáradék)	230.508	233.770
Munkavállalókkal szembeni kötelezettségek	36.978	42.886
Vevőktől kapott előlegek	23.502	22.002
Fizetendő vámok	7.243	10.407
Stratégiai készletezésért fizetendő díjak	4.425	4.171
Kapott és elhatárolt állami támogatások (lásd 9. magyarázat)	2.929	2.789
Egyéb halasztott bevételek	1.899	3.830
Osztalék fizetési kötelezettség	785	765
Bánya járadék	-	23.878
Egyéb	6.787	6.392
Összesen	315.056	350.890

A Fizetendő adók és hozzájárulások főként társadalombiztosítási járulékból, általános forgalmi adóból és jövedéki adóból állnak.

19. Értékesítésre tartott eszközök

A) Értékesítésre tartott eszközök

Számviteli politika

Egy befektetett eszköz vagy elidegenítési csoport akkor minősül értékesítésre tartottnak, ha annak könyv szerinti értéke elsődlegesen egy értékesítési ügylet, nem pedig a folyamatos használat során térül meg. Ez akkor valósul meg, ha az értékesítés nagyon valószínű, valamint az eszköz vagy elidegenítési csoport annak jelenlegi állapotában azonnal értékesíthető. A menedzsmentnek elkötelezettnek kell lennie az értékesítés mellett és annak várhatóan a minősítéstől számított egy éven belül meg kell felelnie a befejezett értékesítés feltételeinek, valamint az értékesítési terv végrehajtásához szükséges intézkedéseknek azt kell jelezniük, hogy nem valószínű a terv jelentős változtatása vagy a terv visszavonása.

Az értékesítésre tartottá minősítést megelőzően közvetlenül értékvesztés teszt végrehajtása szükséges. Az értékesítésre tartottá minősített befektetett eszközt vagy elidegenítési csoportot, annak könyv szerinti értéke és az értékesítési költségekkel csökkentett valós értéke közül az alacsonyabban kell értékelni. Ha egy tárgyi eszköz vagy immateriális jószág értékesítésre tartottá minősítésre kerül, értékcsökkenés és amortizáció nem számolható el.

2023. december 31-én az értékesítésre tartott eszközök elsősorban Magyarországon és Szlovákiában található töltőállomásokat tartalmaztak.

2022. december 31-én az értékesítésre tartott eszközök Magyarországon, Szlovákiában és Szlovéniában található töltőállomásokat, valamint a Terra mineralna gnojiva közös vezetésű vállalkozásban meglévő befektetést tartalmazták.

	2023.dec.31 millió forint	2022.dec.31 millió forint
Értékesítésre tartott eszközök és kötelezettségek		
Eszközök		
Tárgyi eszközök	8.928	27.696
Immateriális javak	486	490
Befektetések társult és közös vállalkozásokban	-	11.004
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	100	275
Halasztott adó eszközök	118	118
Készletek	87	3.565
Egyéb forgóeszközök	53	215
Értékesítésre tartott eszközök	9.772	43.363
Kötelezettségek		
Szállítók és egyéb kötelezettségek	-	2.161
Értékesítésre tartott kötelezettségek	-	2.161

B) Megszűnő tevékenységek

Számviteli politika

A megszűnt tevékenység egy gazdálkodó egység olyan része, amelyet elidegenítettek, vagy értékesítésre tartottak minősítettek, és:

- Jelentős üzleti területet, vagy egy adott földrajzi területen folytatott tevékenységet képvisel;
- A hozzá tartozó pénzáramok és tevékenység világosan elhatárolható a társaság más területeitől (mind működési mind pedig beszámolási szempontokat figyelembe véve);
- Összehangolt értékesítési, elidegenítési terv van életben a tevékenységre vonatkozóan;
- Értékesítési szándékkal vásárolt leányvállalatokat szintén megszűnő tevékenységként kell bemutatni.

Az értékesítésre szánt eszközöknél említett értékelési és beszámolóban történő szerepeltetésen túlmenően a következő kiegészítéseket kell még bemutatni a megszűnő tevékenységek esetében:

- Az eredmény kimutatásban, a megszűnő tevékenységből származó adózás utáni nyereséget vagy veszteséget illetve az értékesítés és a valós értékre történő értékelés eredményre gyakorolt hatását (ebből következően az eredmény kimutatás minden más eleme csak a folytatott tevékenységeket eredményét tartalmazza);
- A megjegyzésekben ki kell fejteni a megszűnő tevékenységének az eredményét; és
- A megszűnő tevékenységből származó pénzáramlás összegét.

2022. március 23-án a MOL megállapodást írt alá a Waldorf Production Limited vállalattal, amely az Egyesült Királyságban lévő teljes Upstream portfóliójának értékesítését magában foglalta.

Az értékesítésre bocsájtott tengeri eszközök közé tartozott a MOL 20%-os részesedése a Catcher mezőben, 50%-os részesedése a Scolty & Crathes és 21,8%-os részesedése a Scott mezőben, valamint további részesedéseket számos más licenszben. A MOL szénhidrogén termelése az Egyesült Királyságban 2019-ben 18 ezer hordó egyenérték/nap feletti csúcst ért el, 2020 és 2021 évben a kitermelés csökkent, ennek következtében 2021 negyedik negyedéves termelése csupán kis mértékben haladta meg a 12 ezer hordó egyenérték/nap szintet. A MOL UK bizonyított és valószínű készlete (SPE 2P) 14,9 millió hordó egyenérték volt 2021 végén.

A Waldorf 2021. január 1-i értékelési dátumra 305 millió dolláros vételi ajánlatot tett, amelyre a standard vételár-kiigazítások vonatkoztak. Ezen túlmenően a szerződés jövőbeni feltételekhez kötött kifizetést is tartalmazott (ún. „earn-out”), amely főként az olajárak alakulásától függ a 2022-2025 időszakban. További információt a 22. megjegyzés tartalmaz.

2022. november 10-én a MOL sikeresen lezárta a Waldorf Production Limited vállalattal kötött ügyletet, a tranzakció eredményeként a Waldorf átvette az összes jövőbeni mezőfelhagyási kötelezettséget.

Az értéksített eszközök listája:

Eszköz	MOL Részesedése
Greater Catcher Area	20,00%
Scott	21,83%
Telford	1,59%
Rochelle	20,71%
Scolty & Cratches	50,00%
Broom	29,00%
Brent Pipeline System	1,77%
Sullom Voe Terminal	0,72%

Az alábbi táblázatok a megszűnt tevékenység pénzügyi teljesítményére és cash flow-jára vonatkozó információkat tartalmazzák:

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Nettó árbevétel	-	118.983
Egyéb működési bevétel	-	84.797
Összes működési bevétel	-	203.780
Anyagjellegű ráfordítások	-	8.828
Személyi jellegű ráfordítások	-	638
Értékcsökkenés és értékvesztés	-	-17.291
Egyéb működési költségek és ráfordítások	2.471	672
Összes működési költség	2.471	-7.153
Megszűnő tevékenység nyeresége	-2.471	210.933
Pénzügyi műveletek bevételei	2.022	23.377
Pénzügyi műveletek ráfordításai	-	8.900
Pénzügyi műveletek vesztesége	2.022	14.477
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+) megszűnő tevékenységből	-449	225.410
Nyereségadó	-	2.113
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből	-449	223.297

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Adózás előtti eredmény megszűnő tevékenységből	-449	225.410
Üzleti tevékenység pénzáramlása	-	108.062
Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás	30.550	61.524
Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás	-	-120.161

	2022
	millió forint
Befektetett eszközök	92.930
Forgó eszközök	91.748
Eszközök összesen	184.678
Hosszú lejáratú kötelezettségek	-137.128
Rövid lejáratú kötelezettségek	-45.305
Kötelezettségek összesen	-182.433
Ellenőrzést nem biztosító részesedések	-
Értékesített nettó eszközök	2.245
Eladási ár	9.122
Utólagos vételár valós értéke	57.566
Nettó eszközértéken keletkező veszteség	64.443
Halmozott átváltási tartalék kivezetése	19.055
Értékesítésen keletkező nyereség	83.498
Értékesítés nettó pénzáramlásának elemzése	
Eladási ár	9.122
Értékesítés kapcsán kivezetett pénzeszközök	-43.942
Nettó pénzáramlás	-34.820

PÉNZÜGYI INSTRUMENTUMOK, TŐKE ÉS PÉNZÜGYI KOCKÁZATKEZELÉS

E szakasz ismerteti a Csoport tőkestruktúrájának menedzselésére és a pénzügyi kockázatok kezelésére vonatkozó politikákat és eljárásokat, valamint bemutatja azon pénzügyi instrumentumokat is, melyek segítségével a Csoport megvalósítja ezen politikákat. Ugyancsak e szakasz tartalmazza a fedezeti elszámolásra vonatkozó politikákat, illetve a pénzügyi instrumentumokra vonatkozó közzétételeket.

Számviteli politika

Bekerülési érték

A pénzügyi instrumentumok bekerüléskor valós értéken kerülnek kimutatásra (az eredménnyel szemben valós értéken nem értékelt eszközök és kötelezettségek esetén beleértve a tranzakciós költségeket is) amikor a gazdálkodó egység az instrumentum szerződéses rendelkezéseinek a részesévé válik. A vevőkövetelések bekerüléskor a tranzakciós áron kerülnek kimutatásra amennyiben nem tartalmaznak jelentősfinanszírozási komponenst. A pénzügyi eszközök szokásos módon történő vételét vagy eladását a teljesítési időpont szerinti elszámolás alkalmazásával kell megjeleníteni.

Pénzügyi eszközök - Besorolás

A Csoport pénzügyi eszközei a kezdeti értékeléskor kerülnek besorolásra azok jellegének és céljának megfelelően. A pénzügyi eszköz kategóriájának meghatározásához először azt kell tisztázni, hogy a pénzügyi eszköz adósságinstrumentum vagy tőkebefektetés-e. Tőkebefektetéseket eredménnyel szemben valós értéken kell értékelni, mindazonáltal a gazdálkodó bekerüléskor dönthet úgy, hogy a nem kereskedési céllal tartott tőkebefektetéseket az egyéb átfogó eredménnyel szemben értékeli valósan. Amennyiben a pénzügyi eszköz adósságinstrumentum, a besorolás meghatározásakor az alábbi pontokat kell figyelembe venni. Az IFRS 9 hatálya alá tartozó derivatívák értékelése valós értéken történik. Az értékváltozások az eredményben kerülnek elszámolásra, kivéve, ha a gazdálkodó egység a fedezeti elszámolás alkalmazását választotta. A nem pénzügyi instrumentumok értékesítésére és beszerzésére vonatkozó szerződések (például tőzsdei árura szóló határidős ügyletek), melyek rendezésére, elszámolására csak a szerződés tárgyát képező eszköz leszállításával van lehetőség, nem minősülnek pénzügyi instrumentumnak.

Amortizált bekerülési érték

Azokat a pénzügyi eszközöket kell amortizált bekerülési értéken értékelni, amelyeket olyan üzleti modell alapján tartják, amelynek célja pénzügyi eszközök szerződéses cash flow-k beszedése érdekében történő tartása és a pénzügyi eszköz szerződéses feltételei meghatározott időpontokban olyan cash flow-kat eredményeznek, amelyek kizárólag a tőke és a kint levő tőkeösszeg után járó kamat kifizetési.

Valós érték egyéb átfogó eredménnyel szemben

Egyéb átfogó eredménnyel szemben valósan értékelt eszközök azok a pénzügyi eszközök, amelyeket olyan üzleti modell alapján tartják, amely szerződéses cash flow-k beszedésével és a pénzügyi eszközök eladásával éri el célját és a pénzügyi eszköz szerződéses feltételei meghatározott időpontokban olyan cash flow-kat eredményeznek, amelyek kizárólag a tőke és a kint levő tőkeösszeg után járó kamat kifizetési.

Valós érték eredménnyel szemben

Erdménnyel szemben valósan értékelt pénzügyi eszközök kategóriájába azok a pénzügyi eszközök tartoznak, amelyek nem tartoznak a fenti két pénzügyi eszköz kategória egyikébe sem, vagy kezdeti megjelenítéskor eredménnyel szemben valós értéken értékeltnek lettek megjelölve.

Pénzügyi kötelezettségek – Besorolás

A pénzügyi kötelezettségeket alapesetben amortizált bekerülési értéken kell értékelni, kivéve azokat a pénzügyi kötelezettségeket, amelyeket eredménnyel szemben valósan kell értékelni vagy a gazdálkodó a valós értékelés opciót választotta. Erdménnyel szemben valósan kell értékelni a kereskedési célú pénzügyi kötelezettségeket és a származékos termékeket. A gazdálkodó egység a kezdeti megjelenítéskor visszavonhatatlanul az eredménnyel szemben valós értéken értékeltként jelölhet meg egy pénzügyi kötelezettséget, ha:

- ▶ megszüntet vagy lényegesen csökkent valamely értékelési vagy megjelenítési inkonzisztenciát, vagy
- ▶ a pénzügyi kötelezettségek egy csoportjának vagy a pénzügyi eszközök és pénzügyi kötelezettségek egy csoportjának kezelése, valamint teljesítményének értékelése valós érték alapon történik.

Követő értékelés

A követő értékelés az adott pénzügyi instrumentum besorolásán alapszik.

Amortizált bekerülési értéken történő értékelés

Az amortizált bekerülési érték a pénzügyi eszköznek, vagy kötelezettségnek az eredeti bekerülési értéke csökkentve a tőketörlesztésekkel, növelve, vagy csökkentve az eredeti bekerülési érték és a lejáratkori érték közötti különbözet halmozott amortizációjával, továbbá a pénzügyi eszközök esetében csökkentve az esetleges értékvesztés vagy behajthatatlanság miatti leírás összegével. A kamatbevétel vagy kamatráfordításmeghatározásához az effektív kamatláb módszert kell használni, a kamatot pedig az eredményben kell elszámolni. A könyv szerinti érték változását csak a kötelezettség kivezetésekor vagy átsorolásakor kell az eredménnyel szemben elszámolni.

Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok

Az eszközt valós értéken kell értékelni. A kamatbevételt, értékvesztést és devizás árfolyam-különbözeteket az eredményben kell elszámolni (hasonlóan az amortizált bekerülési értéken értékelt eszközökhöz). A valós érték változásokat az egyéb átfogó eredménnyel szemben kell elszámolni. Az eszköz kivezetésekor a korábban egyéb átfogó eredménnyel szemben elszámolt halmozott nyereséget vagy veszteséget át kell csoportosítani az eredménybe. Az eszköz átsorolása vagy kivezetése esetén, a korábban egyéb átfogó eredményben elszámolt, és tőkében halmozott valós érték változások átcsoportosítandók az eredménybe, úgy, hogy ennek pont olyan hatása legyen az eredményre mintha az eszköz amortizált bekerülési értéken lett volna értékelve a kezdeti megjelenítéstől.

Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt tőkebefektetések

Az osztalékot csak akkor lehet megjeleníteni, ha a gazdálkodó egység osztalékhoz való jogát megállapították, valószínű, hogy az osztalékkal kapcsolatosan gazdasági hasznok fognak befolyjni a gazdálkodó egységhez, és az osztalék összegét megbízhatóan lehet mérni. A járó osztalékot eredményben kell elszámolni, kivéve, ha az osztalék egyértelműen a befektetés költségeinek részleges megtérülését jelenti, mely esetben egyéb átfogó eredményben kell őket bemutatni. A valós érték változás az egyéb átfogó eredményben jelenik meg. Az valós érték változás miatt elszámolt különbözetez később sem számolhatók el eredménnyel szemben, még akkor sem, ha az eszköz értékesítésre kerül.

Eredménnyel szemben valós értéken értékelt

Az eszközt valós értéken kell értékelni és a valós érték változásokat az eredménnyel szemben kell elszámolni.

Valós értéken történő értékelés

Az instrumentumok valós értékének meghatározása a mérleg fordulónapján érvényes, tranzakciós költségek levonása nélküli jegyzett piaci árak alapján történik. A piaci jegyzésárral nem rendelkező befektetések valós értékének meghatározása más, lényegében azonos jellemzőkkel rendelkező instrumentumok érvényes piaci értéke, vagy a befektetések alapját képező nettó eszközöktől elvárt pénzáramok alapján történik.

Pénzügyi instrumentumok kivezetése

A pénzügyi eszközök kivezetése akkor történik meg, amikor a Csoport már nem rendelkezik a pénzügyi instrumentumban foglalt jogokkal, amely rendszerint az instrumentum eladásával, vagy az instrumentumból származó valamennyi pénzáramlás független, harmadik fél részére történő átadásával megvalósul. Abban az esetben, ha a Csoport nem adja át és nem is tartja meg a pénzügyi eszközhöz kapcsolódó összes kockázatot és hozamot, de megtartja az eszköz feletti ellenőrzést, a visszatartott hozamot eszközként, míg a megtartott kockázatból eredő lehetséges pénziáramlásokat kötelezettségként kell állományba venni.

A gazdálkodó egység akkor, és csak akkor távolíthat el a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásából pénzügyi kötelezettséget (vagy pénzügyi kötelezettség egy részét), amikor az megszűnt – vagyis amikor a szerződésben meghatározott kötelemnek eleget tettek, azt eltörölték, vagy lejárt.

Fedezeti ügyletek

Fedezeti elszámolás szempontjából az ügyletek a következő kategóriákba sorolhatók:

- ▶ cash flow fedezeti ügyletek; vagy
- ▶ külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetés fedezete.

A fedezeti ügylet megkötésekor a Csoport formálisan megjelöli és dokumentálja a fedezeti kapcsolatot, amelyre a Csoport a fedezeti elszámolást alkalmazni kívánja, az ügylet megkötésének kockázatkezelési céljaival és stratégiájával együttesen. A dokumentáció tartalmazza a fedezeti ügylet azonosítását, a kapcsolódó fedezett tételt vagy ügyletet, a fedezni kívánt kockázat jellegét és azt, hogy a gazdálkodó hogyan fogja mérni a fedezeti ügylet hatékonyságát a fedezett tétel valós értékében vagy pénzáramaiban létrejövő, a fedezett kockázatnak tulajdonítható változásoknak való kitétséggel ellentételezésében. Ezen fedezeti ügyletek várhatóan hatékonyak lesznek a fedezett kockázatnak tulajdonítható valószínű- vagy cash flow-változásokat ellentételező hatások elérésében, és folyamatosan értékelésre kerülnek annak megállapítása érdekében, hogy azok hatékonyak voltak azon pénzügyi beszámolási időszakok alatt folyamatosan, amelyekre vonatkozóan a fedezeti ügyletek megjelölésre kerültek. A Csoport a fedezeti számvitel IFRS 9 szerinti szabályait alkalmazza.

A fedezeti elszámolás szigorú követelményeinek megfelelő fedezeti ügyletek elszámolása az alábbiak szerint történik:

Cash flow fedezeti ügyletek

A cash flow fedezeti ügylet a pénzáramok változékonyságából eredő olyan kitétségek fedezése, amelyek egy, a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban szereplő eszköznek vagy kötelezettségnek, vagy egy nagy valószínűséggel előre jelzett ügylettel kapcsolatos bizonyos kockázatnak tulajdoníthatók és amelyek érinthetik az eredményt. A fedezeti ügylet nyereségének vagy veszteségének hatékony része közvetlenül az egyéb átfogó jövedelemben, míg a nem hatékony része az eredménnyel szemben kerül elszámolásra.

Az egyéb átfogó jövedelemben elszámolt összegeket akkor kell az eredménykimutatásba átvetetni, amikor a fedezett tranzakció az eredményre hatást gyakorol. Ha a fedezett ügylet egy nem pénzügyi eszköz vagy kötelezettség megszerzésének költsége, a saját tőkében elszámolt összeget a nem pénzügyi eszköz vagy kötelezettség bekerülési értékében kell figyelembe venni.

Ha az előre jelzett ügylet várhatóan már nem fog bekövetkezni, a korábban az egyéb átfogó jövedelemben elszámolt összegeket át kell sorolni az eredménybe. Ha a fedezeti ügylet lejár, eladásra kerül, megszűnik, lecserélés vagy átfogatás nélkül lehívásra kerül vagy a fedezeti megjelölés visszavonásra kerül, a korábban az egyéb átfogó jövedelemben elszámolt összegek az egyéb átfogó jövedelemben maradnak, amíg az előre jelzett ügylet bekövetkezik. Ha az előre jelzett ügylet várhatóan már nem fog bekövetkezni, ezeket az összegeket át kell sorolni az eredménybe.

Nettó befektetés fedezete

Egy külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetésre vonatkozó fedezeti ügylet, beleértve azon monetáris eszközök fedezetét is, amelyek a nettó befektetés részét képezik, a cash flow fedezeti ügyletekhez hasonló módon kerül elszámolásra. A fedezeti ügylet nyereségének vagy veszteségének hatékony része közvetlenül az egyéb átfogó jövedelemben, míg a nem hatékony része az eredménnyel szemben kerül elszámolásra. A külföldi érdekeltség kivezetésekor az egyéb átfogó jövedelemben így elszámolt nyereség vagy veszteség átsorolásra kerül az eredménybe.

Pénzügyi eszközök értékvesztése

A pénzügyi eszközök értékvesztési modellje várható veszteségek figyelembe vételén alapul. A pénzügyi eszközökre képzett értékvesztések a nemteljesítési kockázatra és a várható veszteségrátákra vonatkozó feltételezéseken alapulnak. Általános megközelítésként a gazdálkodó egységnek értékvesztést kell megjelenítenie a várható hitelezési veszteségre az alábbiak szerint:

- ▶ 12 havi várható hitelezési veszteség (azon várható hitelezési veszteség, amely a pénzügyi instrumentummal kapcsolatos, a beszámoló fordulónapja után 12 hónapon belül lehetséges nemteljesítési eseményekből ered), vagy
- ▶ Teljes élettartamra várható hitelezési veszteség (a pénzügyi instrumentum várható élettartama alatt lehetséges nemteljesítési eseményekből eredő várható hitelezési veszteség).

A gazdálkodó egységnek minden beszámolási fordulónapon értékelnie kell, hogy a pénzügyi eszköz hitelkockázata jelentősen nőtt-e a kezdeti megjelenítés óta. Amennyiben a pénzügyi instrumentum hitelezési kockázata alacsony a beszámolási fordulónapon, feltételezhető, hogy a pénzügyi eszköz hitelkockázata nem nőtt meg jelentősen és 12 havi várható hitelezési veszteség alkalmazható. A Csoport a hitelkockázat jelentős növekedését az adósságinstrumentumok esetében hitelminősítő intézetek besorolásai alapján határozza meg. Megcáfolható vélelem áll fenn arra az esetre, ha valamely pénzügyi eszköz hitelkockázata jelentősen megnőtt a kezdeti megjelenítés óta, amennyiben a szerződés szerinti kifizetések több mint 30 napja késedelmeseek, ezért eseti alapon kell értékelni, hogy a pénzügyi eszköz hitelkockázata jelentősen megnőtt-e ilyen esemény bekövetkezésekor.

Emellett, a Csoport bekerüléstől kezdve a teljes élettartamra várható hitelezési veszteséggel számol a vevőkövetelések, IFRS 15 szerződéses eszközök és lízingkövetelések esetében. Minden egyéb pénzügyi eszköz esetében az általános megközelítést alkalmazza a Csoport.

Vevőkövetelésekre a Csoport a várható hitelezési veszteséget az elmúlt három év múltbeli veszteségi ráta átlagának és az előretékintő elemnek a szorzataként számolja. Az előretékintő elem a bankszektor hitelveszteségei és az egy évvel korábbi munkanélküliségi ráta pozitív korrelációján alapul. A többi pénzügyi eszköz esetében a várható hitelezési veszteséget az instrumentum nemteljesítésének valószínűsége és az alapértelmezett veszteségi ráta szorzataként határozza meg.

A gazdálkodó egységnek az eredményben értékvesztés miatti nyereségként vagy veszteségként kell megjelenítenie a várható hitelezési veszteségek (vagy visszairás) azon összegét, amellyel a beszámoló fordulónapján ki kell igazítani az elszámolt veszteséget.

A fent megnevezett két megközelítéstől függetlenül, értékvesztés kerül elszámolásra, ha az értékvesztés fennállására egyértelmű bizonyíték létezik, amely lényegesen befolyásolja a pénzügyi eszköz vagy az eszközök csoportjának várható jövőbeli pénzáramait. Az ilyen eseteket egyesével kell értékelni. A Csoport által elszámolt maximális értékvesztés ezen pénzügyi eszközök esetében a nem fedezett rész 100%-a. Az értékvesztés összegét az eredményben kell elszámolni. A csoport az alábbi eseményeket definiálta objektív bizonyítékként az értékvesztésre:

- szerződéses feltételek szerint 180 napon túli késedelem
- a kibocsátó csődje
- szerződéses feltételek megsértése
- követelés részleges vagy teljes elengedése
- jogi eljárás az adós ellen
- aktív piac eltűnése a pénzügyi eszköz esetében

Ha a pénzügyi eszköz várható cash-flowja jelentősen meghaladja annak könyv szerinti értékét (az értékvesztés feltételei csak részben vagy egyáltalán nem állnak fenn), a korábban elszámolt értékvesztést részben vagy egészben vissza kell írni. A visszairás eredményeként a követelés összege nem haladhatja meg az eredetileg fennálló követelés összegét.

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

A pénzügyi instrumentumok valós értékének meghatározása során a menedzsment becsléseket alkalmaz a valós értékre jelentős hatást gyakorló tényezők jövőbeli alakulásával kapcsolatban (beleértve többek között a hozamgörbéket, árfolyamokat, a kockázatmentes kamatlábakat, illetve az átváltási opcióhoz kapcsolódóan a MOL részvények árfolyamának volatilitását és az elvárt osztalékhozamot).

A pénzügyi eszközök várható hitelezési vesztesége a nemteljesítés kockázatára és a várható veszteség arányára vonatkozó feltételezéseken alapul. A Csoport saját megítélését használta a feltételezések meghatározásakor és az értékvesztés számításához használt alapadatokat kiválasztásakor, múltbeli tapasztalata és a meglévő piaci viszonyok alapján, valamint minden jelentési időszak végén az előremutató becslések alapján.

20. Pénzügyi kockázatkezelés és tőkekezelés

Pénzügyi kockázatkezelés

A MOL-csoporton belül a pénzügyi kockázatkezelési feladatok központosítottak, ezért a pénzügyi kockázati tényezők Csoport szinten kerülnek meghatározásra és mérésre. A felső vezetés részére negyedéves pénzügyi kockázati jelentés készül.

A kockázatkezelés általános megközelítése szerint az üzleti tevékenységet, mint egy megfelelően kiegyensúlyozott portfóliót kezeli. A Csoport kizárólag a következő esetekben lép fel aktívan az árukitettségek kezelése érdekében:

- pénzügyi mutatók és célok kezelése érdekében, valamint
- cash flow védelme a piaci árkockázatból fakadó kitettség ellen.

Kovenánsok kezelése

A Csoport a nettó eladósodottsági mutató alkalmazásával követi figyelemmel a tőkeszerkezet alakulását, amely a nettó adósságnak a saját tőke és a nettó adósság összegéhez viszonyított hányadosa.

A Csoport jelenleg alacsony nettó tőkeáttételi státuszban van, a hitelmutatók csökkentek 2023-ban. 2023. december 31-én a Nettó adósság / EBITDA mutató 0,59x (2022: 0,3x), míg a Nettó eladósodottság 14% (2022: 11%).

Tőkekezelés

A Csoport tőkekezelésének legfőbb célja a kedvező hitelbesorolás megtartása és a megfelelő pénzügyi mutatók biztosítása annak érdekében, hogy minél jobban támogassa az üzletmenetet és maximalizálja a Csoport részvényesi értékét.

A Csoport a mindenkor gazdasági körülményeknek megfelelően alakítja ki tőkeszerkezetét, melyet szükség esetén változtat.

A nettó adósság / EBITDA mutatónál a korai figyelmeztető jel a 2x-es szint, melynek elérése esetén a MOL-csoport fontolóra veszi aktuális tőkeszerkezetének módosítását. A mutató 2023 során bőven 1 alatt stabilizálódott, ezért nyitott döntési pont jelenleg nincs. A hosszútávú nettó pénzügyi tőkeáttétel tekintetében a MOL Csoport 30% adósság- és 70% saját tőke arányt tart optimálisnak. Amennyiben a pénzügyi tőkeáttétel mértéke a 30%-os aránytól jelentősen és tartósan eltér, a Csoport fontolóra veszi tőkeszerkezetének módosítását. Mivel a mutató a 30%-os szintet nem haladja meg (2023. december 31-én 14%), nincs nyitott döntési pont jelenleg. A nettó adósság/EBITDA mutató és a pénzügyi tőkeáttétel kalkulációját a 20/c megjegyzés tartalmazza.

A tőkeszerkezet módosítása keretében a Csoport változtathatja az osztalék kifizetésének összegét, tőkét juttathat vissza a részvényeseknek vagy új részvényeket bocsáthat ki. A Csoport végezhet saját részvény (put-call opció) tranzakciókat is ilyen célból.

a) Főbb kitettségek

A Csoportszintű Kockázatkezelés azonosítja a főbb kockázati tényezőket és méri a Csoport működési eredményére vonatkozó hatásukat. A MOL-csoport főbb kitétségeket alulról építkező (bottom-up) modellezés segítségével kíséri figyelemmel. Ennek megfelelően a gázolaj crack spread, a kőolaj ára és a benzin crack spread járul hozzá leginkább a cash flow volatilitásához.

Termékár kockázat kezelése

A MOL-csoport, mint integrált olaj- és gázipari vállalat, mind eladóként, mind vásárlóként termékár kockázatnak van kitéve. A főbb termékár kockázat abból származik, hogy a Csoport integrált üzleti modelljében a Downstream szegmens több kőolajat használ fel, mint a saját termelésű kőolaj mennyisége. Az Upstream szegmensben „hosszú” kőolaj pozícióval, míg a Downstream szegmensben „hosszú” finomítói és vegyipari árrés pozícióval rendelkezik a Csoport. A termékár kockázat nincs teljes mértékben fedezve, hiszen az olajipari vállalatok részvényeibe befektetők általában hajlandók vállalni az olajipari üzletmenetből származó kockázatokat. Amennyiben szükséges, a Csoport fedezi a normális üzletmenettől eltérő és a szokásos piaci árváltozásokat meghaladó termékár kockázatokat.

2023-ban a Csoport rövid- és középtávú termékár csere és opciós ügyleteket kötött. A tranzakciókat elsősorban működésből eredő kockázatok fedezésére kötötték, hogy csökkentsék az áringadozások hatását a Csoport tevékenységére. Lehetőség esetén viszont a kedvező határidős görbe-szerkezetből származó előnyök kihasználása is releváns szempont. A termékár kockázat mérésre egy Kockázatotott Érték (Value-at-Risk, VaR) megközelítésen alapuló modell használatával történik.

Árfolyamkockázat kezelése

A csoport árfolyamkockázati kitétséggel rendelkezik a pénz be- és kiáramlások, befektetések, és kötelezettségek eltérő devizájából adódóan.

A Csoport azon közgazdasági árfolyamkockázat-kezelési alapelvet alkalmazza, mely szerint az adósságállomány deviza-összetétele a Csoport nettó működési cash flow pozícióját tükrözi ('természetes fedezés') azonban a devizapiaci környezet függvényében a Csoport gyakorlata ettől eltérhet. A Csoport árfolyamkockázatainak kezelésére származékos deviza ügyleteket is alkalmazhat. Az árfolyamkockázatkezelés fő motivációja a pénzügyi kovenánsoknak való megfelelés.

Kamatláb kockázat kezelése

A MOL-csoport, mint energiaipari cég, kamatláb kockázatból adódó kitétsége limitált. A fix és változó kamatozású adósság arányát a Csoportszintű Treasury felügyeli.

A Csoport a változó kamatozású hitelekkel eredő kamatkockázat cash flow-ra gyakorolt hatásának fedezésére kamat swap ügyleteket köthet.

Hitelkockázat

A MOL Csoport. termékeit és szolgáltatásait üzleti és földrajzi szempontból diverzifikált, elfogadható hitelkockázati profillal rendelkező vevőknek értékesíti.

Az érvényben lévő szabályzatok és folyamatok célja a vevői hitelkezelés és a követelésbehajtás kereteinek megteremtése és alapelveinek lefektetése, a vevők késedelmes vagy nem fizetésből származó kockázatának minimalizálása, valamint a kockázatok folyamatos nyomon követése, illetve az értékesítési folyamatok pénzügyi támogatása a MOL Csoport. értékesítési stratégiájának és kockázatviselési képességének megfelelően.

A halasztott határidővel fizető vevők hitelképességét a MOL Csoport vállalatai alaposan értékelik és rendszeresen ellenőrzik, valamint a hitelkockázatot mérséklő eszközöket alkalmaznak. A vevői hitelkockázat fedezésére a leginkább elfogadott biztosítékok: a hitelbiztosítások, bankgaranciák, akkreditívek, készpénz letét és zálogjog.

Az egyedi hitellimitok a vevők külső és/vagy belső értékelése, valamint az általuk nyújtott biztosítékok alapján kerülnek megállapításra. A külső információkat a meglévő és lehetséges vevőkről ismert és megbízható hitelminősítők szolgáltatják, de az értékeléshez a MOL Csoport saját rendszereiből származó belső információkat is figyelembe vesz.

Különböző megoldások segítik a vevői hitelkockázat kezelésének folyamatát, a kintlévőségek, lejárt követelések folyamatos figyelemmel kísérését. A hitelkeretek túllépése és/vagy lejáratja, a hozzájuk tartozó biztosítékok megszűnése esetén a MOL Csoport a további szállításokat leállítja. A zárolás feloldásához pedig az üzleti és pénzügyi terület felelős vezetőinek döntése szükséges.

A befektetési portfólió hitelkockázatát egy minősítési rendszer biztosítja. A bankbetétek esetében a csoport egy belső minősítési rendszert alkalmaz a MOL csoport banki partnerkockázatainak ésszerű diverzifikálása és mérséklése érdekében, a rendelkezésre álló készpénz megfelelő elosztásával a bankok között (mind csoport-, mind vállalati szinten), azok külső, független minősítése alapján. A limitszámításnál az értékpapírok esetében külső minősítések kerülnek figyelembevételre. A limiteket, azok felhasználását és az eskalációs eljárásokat a csoport készpénzkezelési területei folyamatosan kezelik és ellenőrzik.

Likviditási kockázat

A Csoport célja, hogy a likviditási kockázatot megfelelően kezelje, így a felmerülő likviditási igényt bankbetétekből, egyéb készpénz egyenértékesekből és megfelelő mennyiségű rendelkezésre tartott lehívható hitelkeretből biztosítsa. Emellett a napi működés során a Csoport számos csoporton belüli cash-pool segítségével optimalizálja a többlet likviditást és a fellépő likviditási igényt.

A jelenlegi bankhitel keretek és a rendelkezésre álló pénzeszközök és egyenértékesek kellő mértékű likviditást és pénzügyi rugalmasságot biztosítanak a Csoport számára.

	2023.dec.31	2022.dec.31
	millió forint	millió forint
Lehívható, fel nem használt, rendelkezésre tartott hitelkeretek		
Hosszú lejáratú hívható hitelkeret	953.092	1.186.071
Rövid lejáratú hívható hitelkeret	101.013	125.499
Összes hívható hitelkeret	1.054.105	1.311.570
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	412.977	595.244
Összes elérhető likviditás	1.467.082	1.906.814

2023. június 1-jei hatállyal 150 millió EUR összeggel megemelésre került a MOL Group Finance Zrt., mint hitelfeltevő által a MOL garanciavállalása mellett 2021. november 29-én aláírt, eredetileg 575 millió EUR összegű, 5 éves (amely további 1 + 1 évvel meghosszabbítható) futamidőre szóló rülirozó hitelszerződés. Az emelésnek köszönhetően a teljes hívható hitelkeret 725 millió EUR összegre módosult.

A MOL által 2016-ban kibocsátott 750 millió euró összértékű, 7 éves lejáratú, fix kamatozású kötvények (kupon: 2,625%) visszafizetésre kerültek áprilisban és az utolsó kamatfizetés a lejárat napján megtörtént.

A MOL és leányvállalata, a MOL Group Finance Zrt. ("MGF"), 2.000.000.000 euró összértékű EMTN („Euro Medium Term Note”) kötvényprogramot hozott létre, amelynek keretein belül a MOL és az MGF 2 milliárd euró értékig bocsáthat ki Eurókötvényeket. Az esetleges kibocsátásokból befolyó forrásokat a MOL általános vállalatfinanszírozásra használhatja fel.

A MOL Group Finance Zrt. mint hitelfeltevő, a MOL garanciavállalása mellett, az alábbi hitelszerződéseket írta alá 2023. október 25-én: (i) 600 millió EUR keretösszegű, többdevizás (EUR/USD) rülirozó hitelszerződés, (ii) 14,6 milliárd JPY (hozzávetőleg 100 millió EUR) keretösszegű kétoldalú rülirozó hitelszerződés, és (iii) 50 millió EUR keretösszegű kétoldalú többdevizás (EUR/RMB) rülirozó hitelszerződés. Ezzel a 2017. december 15-én aláírt rülirozó hitelszerződés, mely 2024-ben járt volna le, teljes összegben refinanszírozásra került.

Pénzügyi kötelezettségek lejárat szerinti megoszlása, szerződéses nem diszkontált kifizetések alapján 2023.dec.31	1 hónapon belül esedékes	1 és 12 hónap között esedékes	1 és 5 év között esedékes	5 éven túl esedékes	Összesen
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Kölcsönök	69.032	122.571	770.634	174.392	1.136.629
Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	174.184	-	-	174.184
Szállítói- és egyéb tartozások	522.166	439.800	-	-	961.966
Egyéb pénzügyi kötelezettségek	3.728	14.736	1.730	-	20.194
Nem derivatív pénzügyi kötelezettségek	594.926	751.291	772.364	174.392	2.292.973
Derivatívák	-	16.979	3.412	-	20.391
Pénzügyi kötelezettségek összesen	594.926	768.270	775.776	174.392	2.313.364
Bankgaranciák	350.392	-	-	-	350.392
Le nem hívott hitelkötelezettségek**	1.054.105	-	-	-	1.054.105
Mérlegen kívüli kötelezettségek összesen*	1.404.497	-	-	-	1.404.497

* a mérlegen kívüli kötelezettségek maximális összege abban a periódusban van feltüntetve, amikor legkorábban felmerülhetnek

** bármely MOL Group számára elérhető hitelkeretből történő hívás összegére vonatkozik

Pénzügyi kötelezettségek lejárat szerinti megoszlása, szerződéses nem diszkontált kifizetések alapján 2022.dec.31	1 hónapon belül esedékes	1 és 12 hónap között esedékes	1 és 5 év között esedékes	5 éven túl esedékes	Összesen
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Kölcsönök	46.172	448.086	546.367	174.613	1.215.238
Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	181.656	-	-	181.656
Szállítói- és egyéb tartozások	536.129	465.505	-	-	1.001.634
Egyéb pénzügyi kötelezettségek	2.107	14.422	20.732	-	37.261
Nem derivatív pénzügyi kötelezettségek	584.408	1.109.669	567.099	174.613	2.435.789
Derivatívák	-	35.352	-61	-	35.291
Pénzügyi kötelezettségek összesen	584.408	1.145.021	567.038	174.613	2.471.080
Bankgaranciák	143.980	-	-	-	143.980
Le nem hívott hitelkötelezettségek**	1.311.570	-	-	-	1.311.570
Mérlegen kívüli kötelezettségek összesen*	1.455.550	-	-	-	1.455.550

* a mérlegen kívüli kötelezettségek maximális összege abban a periódusban van feltüntetve, amikor legkorábban felmerülhetnek

** bármely MOL Group számára elérhető hitelkeretből történő hívás összegére vonatkozik, 2023-tól kezdődően az összes elérhető likviditás között szerepeltett, hívható hitelkeretek összege külön soron kerül bemutatásra a lejárat szerinti megbontásban.

b) Érzékenység-vizsgálat

A nemzetközi gyakorlatnak megfelelően a Csoport Kockázatkezelési Vezetése érzékenységi vizsgálatot készít. A Pénzügyi Kockázatkezelési Modellnek megfelelően a főbb kockázati tényezők az alábbi hatással bírnak a „tisztá”-újrabeszerzési árakkal becsült nyereségre/veszteségre:

"Tiszta" újrabeszerzési árakkal becsült* üzleti tevékenység nyereségére (+) / veszteségére (-) gyakorolt hatás	2023 milliárd forint	2022 milliárd forint
Brent kőolaj ára (+/- 10 USD/bbl változás; fix crack spreadek és vegyipari árrés esetén)		
Upstream	+37.8/-37.8	+45,4/-45,4
Downstream	-6.7/+6.7	-8/+8
TTF gáz ára (+/- 15 EUR/MWh változás; fix crack spreadek és vegyipari árrés esetén)		
Upstream	+36.4/-36.4	+44,1/-44,1
Downstream	-56.5/+56.5	-52,6/+52,6
Gas Midstream	-2.1/+2.1	+2,2/-2,2
Árfolyam (+/- 15 HUF/USD változás; fix crack spreadek)		
Upstream	+16.3/-16.3	+21,2/-21,2
Downstream**	+38.5/-38.5	+23.6/-23.6
Árfolyam (+/- 15 HUF/EUR változás; fix crack spreadek / vegyipari árrés esetén)		
Upstream	+5.2/-5.2	+15,6/-15,6
Downstream**	+19.2/-19.2	+26,5/-26,5
Finomítói árrés (+/- 1 USD/bbl változás)		
Downstream	+39.4/-39.4	+41,6/-41,6
Integrált vegyipari árrés (+/- 100 EUR/t változás)		
Downstream	+44.1/-44.1	+46.4/-46.4
CO2 EUA ár (+/- 100 EUR/t változás)		
Upstream	-0.6/+0.6	-0.7/+0.7
Downstream	-8.2/+8.2	-7.8/+7.8

*Az újrabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyereségét (+) / veszteségét (-) és ezen eredménykategória számítási módszerét az IFRS nem szabályozza. A "tisztá" újrabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-) üzleti tevékenység nyereségéből (+) / veszteségéből (-) történő levezetését, valamint a vonatkozó definíciókat a 3. sz. melléklet tartalmazza.

**A Downstream üzletágban kalkulációs hiba miatt módosításra került a 2022 évi HUF/USD árfolyamérzékenység

c) Kölcsönök

Számviteli politika

Valamennyi hitel és kölcsön valós értéken kerül felvételre, mely a kapott ellenérték kibocsátási költségekkel csökkentett értéke. A kezdeti megjelenítést követően a hitelek és kölcsönök az effektív kamatláb módszerével számított amortizált bekerülési értéken kerülnek értékelésre.

	2023. dec. 31.	2022. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Hosszú lejáratú hitelek		
Eurobond 650 millió EUR, lejárat: 2027	246.830	257.605
HUF bond 28.400 millió HUF, lejárat: 2029	28.552	28.576
HUF bond 36.600 millió HUF, lejárat: 2030	35.151	34.958
HUF bond 35.500 millió HUF, lejárat: 2031	35.425	35.415
HUF bond 20.000 millió HUF, lejárat: 2031	20.257	-
HRK bond 2.000 millió HRK, lejárat: 2026	101.094	105.510
Schuldschein 130 millió EUR, lejárat: 2020 és 2027 között	7.630	19.987
Bankhitelek	254.147	12.126
Pénzügyi lízing kötelezettség	182.700	156.082
Egyéb	1.395	154
Hosszú lejáratú hitelek összesen	913.181	650.413
Rövid lejáratú hitelek		
Eurobond 750 millió EUR, lejárat: 2023	-	305.303
Eurobond 650 millió EUR, lejárat: 2027	964	1.009
HUF bond 28.400 millió HUF, lejárat: 2029	146	146
HUF bond 36.600 millió HUF, lejárat: 2030	161	161
HUF bond 35.500 millió HUF, lejárat: 2031	486	486
HRK bond 2.000 millió HRK, lejárat: 2026	72	75
Schuldschein 130 millió EUR, lejárat: 2020 és 2027 között	11.861	180
Bankhitelek	139.526	129.089
Pénzügyi lízing kötelezettség	30.669	31.289
Egyéb	1.516	948
Rövid lejáratú hitelek összesen	185.401	468.686
Bruttó hitelállomány (rövid- és hosszú lejáratú) összesen	1.098.582	1.119.099
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	412.977	595.244
Rövid lejáratú hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	3.763	7.295
Nettó hitelállomány*	681.842	516.560
Saját tőke	4.197.312	4.012.136
Tőke és nettó hitelállomány	4.879.154	4.528.696
Eladósodottsági mutató (%)**	14,0%	11,4%
Üzleti tevékenység nyeresége	677.575	1.259.112
Értékcsökkenés és értékvesztés	471.684	475.533
Jelentett EBITDA folytatódó tevékenységből	1.149.259	1.734.645
Nettó hitelállomány / Jelentett EBITDA	0,59	0,30

*Hosszú lejáratú hitelek és Rövid lejáratú hitelek csökkentve a Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesekkel és Rövid lejáratú hitelviszonyt megtestesítő értékpapírokkal, a MOL csoport politikája szerint az egyéb pénzügyi kötelezettségek nem kerülnek figyelembe vételre a nettó hitelállomány számításakor

**Nettó hitelállomány osztva a Nettó hitelállománnyal és Saját tőkével.

A 2016-ban kibocsátott 750 millió euró összértékű, 7 éves lejáratú, fix kamatozású kötvény (kupon: 2,625%,) visszafizetésre került és az utolsó kamatfizetés a lejárat napján, Áprilisban megtörtént.

A Csoport bruttó adósságát pénznemenkénti bontásban az alábbi táblázat foglalja össze:

	2023. dec. 31. millió forint	2022. dec. 31. millió forint
Bruttó hitelállomány devizanemenként		
EUR	806.092	788.801
USD	34.628	6.078
HUF	176.711	136.782
HRK	-	110.434
CZK	14.504	12.577
Egyéb	66.647	64.427
Összesen	1.098.582	1.119.099

Az alábbi táblázat mutatja be az év végén fennálló kibocsátott kötvényeket:

	Pénznem	Kibocsátott összeg		Kupon	Típus	Kamatfizetés gyakorisága	Forgalomba hozatal napja	Lejárat dátuma	Kibocsátó
		(eredeti pénznem, millió)	(millió forint)						
Eurobond	EUR	650	248.807	1,5%	Fix	Éves	2020.10.08.	2027.10.08.	MOL Nyrt.
HRK bond	HRK	2.000	101.607	0,875%	Fix	Féléves	2021.12.06.	2026.12.06.	INA d.d.*
HUF bond	HUF	28.400	28.400	2,000%	Fix	Éves	2019.09.24.	2029.09.24.	MOL Nyrt.
HUF bond	HUF	36.600	36.600	1,100%	Fix	Éves	2020.09.22	2030.09.22.	MOL Nyrt.
HUF bond	HUF	35.500	35.500	1,900%	Fix	Éves	2021.04.12.	2031.04.12.	MOL Nyrt.
HUF bond	HUF	20.000	20.000	2,9%	Fix	Éves	2021.06.23.	2031.06.23.	ITK Holding Zrt.

* A kötvény horvát kunában került kibocsátásra, Euróban az értéke 256 millió euró, az EUR/HUF árfolyam: 7.5345

Lízingbevevőként a Csoport teljes jövőbeni minimális lízing fizetésének egyeztetését a lízingből eredő kötelezettségek jelenértékével az alábbi táblázat tartalmazza:

	2023. dec. 31.		2022. dec. 31.	
	Minimális lízing fizetések millió forint	Lízingből eredő kötelezettségek jelenértéke millió forint	Minimális lízing fizetések millió forint	Lízingből eredő kötelezettségek jelenértéke millió forint
Lízingbevétel				
1 éven belül esedékes	35 632	30 669	33 984	31 289
1-5 éven belül esedékes	106 236	84 241	104 521	96 591
5 éven túl esedékes	124 277	98 459	65 909	59 491
Összesen	266 145	213 369	204 414	187 371
Jövőbeni finanszírozási költségek	52 776	-	17 043	-
Lízingből eredő kötelezettségek jelenértéke	213 369	213 369	187 371	187 371

Lízingbeadóként a Csoport teljes jövőbeni minimális lízing díjainak egyeztetését a lízingből eredő követelések jelenértékével az alábbi táblázat tartalmazza:

	2023. dec. 31.		2022. dec. 31.	
	Minimális lízing díjak millió forint	Pénzügyi lízingből eredő követelések jelenértéke millió forint	Minimális lízing díjak millió forint	Pénzügyi lízingből eredő követelések jelenértéke millió forint
Lízingbeadás				
1 éven belül esedékes	894	665	894	636
1-5 éven belül esedékes	3 674	3 071	4 531	3 779
5 éven túl esedékes	2 516	1 938	2 768	2 080
Maradványérték	-	1 563	-	1 487
Összesen	7 084	7 237	8 193	7 982
Jövőbeni finanszírozási költségek	(153)	-	211	-
Pénzügyi lízingből eredő követelések jelenértéke	7 237	7 237	7 982	7 982

A lízingszerződésekről további információ az 5.és 9/a magyarázatban kerül bemutatásra.

d) Saját tőke

Számviteli politika

A konszolidált éves beszámolóban szereplő tartalékok értéke nem azonos a tulajdonosoknak osztalékként kifizethető tartalékok összegével. Az osztalék mértékének meghatározására a magyar számviteli törvény előírásai alapján a MOL Nyrt. saját tőke megfeleltetése szolgál.

Átváltási tartalék

Az átváltási tartalék a külföldi társaságok konszolidációja során keletkező átváltási különbözeteket tartalmazza. Az olyan monetáris eszköz kapcsán keletkező átváltási különbözet, amely tartalmilag a Csoport külföldi társaságba történő befektetésének részét képezi, a konszolidált éves beszámolóban a befektetés megszüntetéséig az egyéb átfogó jövedelem elemeként kerül kimutatásra. Amikor a kapcsolódó eszközök kivezetésre kerülnek, a felhalmozott értékelési tartalék vagy az átváltási tartalék ugyanabban az időszakban kerül elszámolásra bevételként vagy költségként, amikor az értékesített eszközökből származó nyereség vagy veszteség. Amikor egy külföldi érdekeltségű leányvállalat tőke jellegű kölcsönt fizet vissza vagy törzstőkét csökkent, az anyavállalat abszolút tulajdoni részesedése csökken, az átváltási tartalék arányos részét át kell sorolni az eredménykimutatásba.

Valós érték értékelési tartalék

A valós érték értékelési tartalék a hatékony cash flow fedezeti ügyletek és az egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt eszközök valós értékének halmozott nettó változását tartalmazza.

Az összetett instrumentumok tőkerésze és a visszavásárlási árak különbözete

Az összetett instrumentumok tőkerésze tartalmazza az instrumentum kibocsátásából származó bevétel kötelezettség részen felüli értékét. A kötelezettség rész az instrumentumhoz kapcsolódó jövőbeni kifizetések jelenértékeként kerül meghatározásra. Az összetett instrumentumok tőkerésze akkor kerül kimutatásra, amikor azok szerződéses feltételei a Csoport számára kötelezővé válnak.

Visszavásárolt saját részvények

A visszavásárolt saját részvények névértéke a jegyzett tőkéből kerül levonásra. A névérték és a bekerülési érték közötti különbözet közvetlenül az eredménytartalékban kerül elszámolásra. Annak érdekében, hogy következetesen megkülönböztethető legyen a visszavásárolt saját részvény ügyletek tőketartalék és eredménytartalék hatása, a saját részvény visszavásárlási és viszonteladási ügyletek a tőketartalék helyett az eredménytartalékra hatnak.

Jegyzett tőke

2023-ban nem volt változás a kibocsátott részvények darabszámában. 2023. december 31-én az összes kibocsátott részvény névértéke 102.429 millió forint, ami 819.424.824 darab 125 forint névértékű „A” sorozatú, egy darab 1.000 forint névértékű „B” sorozatú és 578 darab 1.001 forint névértékű „C” sorozatú részvényt foglal magában. A kibocsátott jegyzett tőke összege 2023. december 31-én 79.192 millió forint, míg 2022. év végén 79.013 millió forint volt.

Az „A” sorozatú törzsrészvények 125 forint névértékűek, a „C” sorozatú törzsrészvények 1.001 forint névértékűek. Minden 125 forint, azaz százhuszonöt forint névértékű „A” sorozatú részvény egy szavazatra, illetve minden 1.001 forint, azaz egyezereg forint névértékű „C” sorozatú részvény nyolc egész nyolcezred szavazatra jogosít, kivéve az alábbiakat. Az Alapszabálynak megfelelően egy részvényes vagy részvényesi csoport sem gyakorolhatja a szavazati jogok több, mint 10%-át, kivéve a Társaság megbízásából a Társaság részvényeit vagy azokat megtestesítő értékpapírokat kezelő letét- és értékpapír-kezelőt.

A „B” sorozatú részvény, névre szóló, 1.000 forint névértékű, Alapszabályban meghatározott szavazatszámú jogokat biztosító részvény. A „B” sorozatú részvény tulajdonosa a magyar állam nevében tulajdonosi jogokat gyakorló MNV Zrt. A „B” sorozatú részvény névértékének megfelelően nyolc szavazatra jogosít. A „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges az Alapszabály 12.4 Cikkelye alapján a következő ügyekhez: a „B” sorozatú részvényt kapcsolatos adatok megváltoztatása, szavazati jogok és részvényesi csoportok meghatározása, a közgyűlésen minősített többséget igénylő döntések listája, továbbá ezen 12.4 Cikkely módosítása. Továbbá, azon határozati javaslat elfogadásához, amelyet az Igazgatóság nem támogat, a „B” sorozatú részvény tulajdonosának igen szavazata szükséges az alábbi kérdésekben: az Igazgatóság, a Felügyelő Bizottság tagjai, valamint a könyvvizsgáló megválasztása, visszahívása, az adózott eredmény felhasználására vonatkozó döntés, illetve az Alapszabály egyes pontjainak módosítása.

Az Igazgatóság az Alapszabály 17.D Cikkelyének felhatalmazása alapján 2024. április 10-ig jogosult az alaptőkét, a Gazdasági Társaságokról szóló törvényi szabályozás adta kereteken belül, bármely választott módon, egy vagy több részletben felemelni, de az alaptőke felemelésének mértéke összesen nem haladhatja meg a 30 milliárd forintot.

Fejlesztési tartalék képzése

A MOL Nyrt. tekintettel a 2023 és 2026 között beruházásra minimálisan költeni tervezett összegre, 100 milliárd forint fejlesztési tartalékot képzett a 1996. évi LXXXI törvény a társasági adóról és osztalékadóról 7. § alapján, mely összeg 2022. december 31-re vonatkozóan átvezetésre kerül az eredménytartalékból a lekötött tartalékba. 2023-ban 43.177 millió forint felhasználásra került különböző projektekre, a lekötött tartalék egyenlege 56.823 milliárd forint 2023.12.31-én.

A törzsrészvény, a saját és a kibocsátható részvények darabszámának változásai:

"A" és "B" sorozatú részvények	Összes kibocsátott részvény darabszáma	Visszavásárolt saját részvény darabszáma	Visszavásárlási kötelezettséggel rendelkező részvények darabszáma	Visszaadási megállapodás alatt lévő részvények darabszáma	Kintlévő részvények darabszáma	Kibocsátható maximális részvény darabszám
2022. jan. 01.	819.424.825	36.920.309	114.222.907	42.977.996	625.303.613	1.059.424.825
Igazgatóság tagjainak és MRP programban részt vevőknek juttatott részvények	-	-190.625	-	-	190.625	-
Commerzbank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	9.844.626	-9.844.626	-	-	-
ING Bank N.V. részvény opciós szerződés elszámolása	-	2.438.877	-2.438.877	-	-	-
Unicredit Bank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-6.872.214	6.872.214	-	-	-
MOL Nyrt. KMRP Szervezeteknek értékesített saját részvény	-	-6.609.424	-	-	6.609.424	-
2022. dec. 31.	819.424.825	35.531.549	108.811.618	42.977.996	632.103.662	1.059.424.825
Igazgatóság tagjainak és MRP programban részt vevőknek juttatott részvények	-	-1.431.297	-	-	1.431.297	-
ING Bank N.V. részvény opciós szerződés elszámolása	-	3.353.987	-3.353.987	-	-	-
Unicredit Bank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	3.704.188	-3.704.188	-	-	-
2023. dec. 31.	819.424.825	41.158.427	101.753.443	42.977.996	633.534.959	1.059.424.825
"C" sorozatú részvények						
2022. jan. 01.	578	578	-	-	-	578
2022. dec. 31.	578	578	-	-	-	578
2023. dec. 31.	578	578	-	-	-	578

A Csoport vállalatai által birtokolt saját részvények névértéke 23.236 millió forint (2022. december 31-én 23.415 millió forint).

Osztalék

2023 áprilisában az Igazgatóság a MOL Nyrt. 2023-as Éves Rendes Közgyűlése nevében meghozott döntése értelmében a 2022-es év üzleti eredményéből 279.751 millió forintnyi osztalék kifizetésére került sor, amely 354,26 forint részvényenkénti osztalékot jelent. Az osztalékfizetésre jogilag rendelkezésre álló tartalékok teljes összege a MOL saját tőke megfeleltetése alapján 2023. december 31-én 2.243.360 millió forint.

A jóváhagyott osztalék (279.751 millió forint) és a saját tőke változásaira vonatkozó kimutatásban bemutatott osztalék (224.435 millió forint) eltér egymástól, mert a következők nem osztalékként kerülnek bemutatásra: a visszaadási megállapodás alatt lévő részvények után fizetett osztalék (15.225 millió forint) lényegében a MOL társadalmi felelősségvállalási tevékenységéhez való hozzájárulását jelenti, ezért az eredménykimutatásban kerül elszámolásra, saját részvényekre vonatkozó put és call opciós tranzakciók után fizetett osztalék (21.847 millió forint) pénzügyi kötelezettség csökkenésként kerül elszámolásra, az OTP-MOL részvénycseréje ügyletben érintett részvényekre jutó osztalék (14.200 millió forint) a származtatott pénzügyi kötelezettség valós érték változásában kerül kimutatásra; a MOL Nyrt. Munkavállalói Részvénytulajdonosi Program Szervezetének fizetett osztaléknak (4.044 millió forint) nincs hatása a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásra, mert a szervezet a konszolidációba bevonásra kerül.

Saját részvényekre vonatkozó put és call opciós tranzakciók

A MOL Nyrt. és egyes pénzintézetek között két, 2023. december 31-én összesen 61.669.435 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvényre („Részvény”) vonatkozó opciós szerződés áll fenn. A MOL Nyrt. amerikai típusú vételi opciókkal, míg a pénzintézetek európai típusú eladási opciókkal rendelkeznek az „A” sorozatú MOL törzsrészvényekre vonatkozóan. Mind a vételi, mind az eladási opciók lejáratára azonos. (Erről további információ a 21. megjegyzésben kerül bemutatásra.

Pénzintézet	MOL törzsrészvények		Lejárat
	darabszáma	Kötési árfolyam részvényenként	
ING Bank N.V.	30.927.069	EUR 7.5819	2024.06.24
UniCredit Bank AG	30.742.366	EUR 7.1746	2024.06.24

A MOL és az ING Bank N.V. ("ING") 2023. június 20-án megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2022. június 20-án létrejött opciós szerződés alapján 34.281.056 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvény („Részvény”) vonatkozásában fennálló opciós jogok 2023. június 23-án vagy teljes mértékben pénzügyi teljesítéssel vagy részben fizikailag, részben pénzügyi teljesítéssel elszámolásra kerülnek. Egyidejűleg a MOL és az ING újabb részvény opciós szerződést kötött, mely alapján 2023. június 27-én kezdődő hatállyal a MOL amerikai típusú vételi jog, az ING pedig európai típusú eladási jog jogosultjává vált 30.927.069 db MOL részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogok lejáratára 2024. június 24., lehívási ára egyaránt 7,5819 euró részvényenként.

A MOL és az UniCredit Bank AG ("UniCredit") 2023. június 20-án megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2022. június 20-án létrejött opciós szerződés alapján 34.446.554 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvény vonatkozásában fennálló opciós jogok 2023. június 23-án vagy teljes mértékben pénzügyi teljesítéssel vagy részben fizikailag, részben pénzügyi teljesítéssel elszámolásra kerülnek. Egyidejűleg a MOL és az UniCredit újabb részvény opciós szerződést kötött. A részvény opciós szerződés alapján 2023. június 27-én kezdődő hatállyal a MOL amerikai típusú vételi jog, az UniCredit pedig európai típusú eladási jog jogosultjává vált 30.742.366 db MOL részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogok lejáratára 2024. június 24., lehívási ára egyaránt 7,1746 euró részvényenként.

Saját részvények értékesítése a MOL Nyrt. KMRP szervezetek részére

2022. január 27-én a társaság 2021. december 22-én megtartott rendkívüli közgyűlésének felhatalmazása alapján a MOL 3.304.712 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvényt értékesített a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-1 és 3.304.712 darab MOL Részvényt értékesített a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-2 részére.

Részvény swap megállapodás az OTP-vel

A MOL Nyrt. és az OTP Bank Nyrt. ("OTP") részvénycseréje és részvény swap megállapodást kötöttek 2009-ben. A szerződések alatt, eredetileg a MOL 40.084.008 Részvényt cserélt el az OTP 24.000.000 darab részvényére. A szerződés elszámolást tartalmaz a részvényárak relatív mozgásának függvényében, mely történhet részvényben vagy pénzbeli elszámolásként is. A szerződés eredeti lejáratára 2012. július 11. volt, amely 2022-ben ismét meghosszabbításra került 2027. július 11-ig. A hosszabbítás nem okozott mozgást a MOL Nyrt. saját részvényei tekintetében.

A lejáratig mindkét fél kezdeményezheti az ügylet pénzbeli vagy fizikai (részvényben történő) elszámolását.

21. Pénzügyi instrumentumok

		Eredményel szemben valós értéken értékel	Fedezeti		Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékel	Könyv szerinti érték összesen
			elszámolásba bevont derivatívák fedezeti elsz.*	Amortizált bekerülési értéken		
2023. dec. 31.		millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke						
Pénzügyi eszközök						
	Tőkeinstrumentumok	12.938	-	-	111.827	124.765
	Adott kölcsönök	-	-	63.622	-	63.622
	Betétek	-	-	2.156	-	2.156
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	6.572	-	6.572
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	63.269	63.269
	Termékar ügyletek	1.304	-	-	-	1.304
	Egyéb származékos ügyletek	2.975	-	-	-	2.975
	Egyéb	14.370	-	33.051	-	47.421
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		31.587	-	105.401	175.096	312.084
Vevő- és egyéb követelések		-	-	959.082	-	959.082
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékeseik		-	-	412.977	-	412.977
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		-	-	-	3.763	3.763
	Termékar ügyletek	23.811	-	-	-	23.811
	Adott kölcsönök	-	-	5.480	-	5.480
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Betétek	-	-	18	-	18
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	665	-	665
	Egyéb származékos ügyletek	3.806	-	-	-	3.806
	Egyéb	10.346	-	20.517	-	30.863
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		37.963	-	1.398.739	3.763	1.440.465
Pénzügyi eszközök összesen		69.550	-	1.504.140	178.859	1.752.549
Pénzügyi kötelezettségek						
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	730.481	-	730.481
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	182.700	-	182.700
	Termékar ügyletek	643	-	-	-	643
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Egyéb származékos ügyletek	2.454	-	-	-	2.454
	Egyéb	-	-	1.730	-	1.730
	Kamat származékos ügyletek	-	315	-	-	315
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		3.097	315	914.911	-	918.323
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	961.965	-	961.965
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	154.732	-	154.732
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	30.669	-	30.669
	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióival**	-	-	169.474	-	169.474
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Termékar ügyletek	16.933	-	-	-	16.933
	Deviza származékos ügyletek	46	-	-	-	46
	Egyéb	-	-	18.463	-	18.463
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		16.979	-	1.335.303	-	1.352.282
Pénzügyi kötelezettségek összesen		20.076	315	2.250.214	-	2.270.605

* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

** az Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióival származó egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségekről további információt a 20/c megjegyzés tartalmaz

2022. dec. 31. Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke		Eredményel szemben valós értéken értékelt	Fedezeti elszámolásba bevont derivatívák fedezeti elsz.*	Amortizált bekerülési értéken értékelt	Egyéb átfogó eredményel szemben valós értéken értékelt	Könyv szerinti érték összesen
		millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Pénzügyi eszközök						-
	Tőkeinstrumentumok	15.781	-	-	104.251	120.032
	Adott kölcsönök	-	-	80.988	-	80.988
	Betétek	-	-	391	-	391
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	7.346	-	7.346
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	42.027	42.027
	Termékár ügyletek	7.141	-	-	-	7.141
	Egyéb	28.342	-	54.024	-	82.366
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		51.264	-	142.749	146.278	340.291
Vevő- és egyéb követelések		-	-	931.511	-	931.511
Pénzügyi lízing követelések		-	-	-	-	-
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek		-	-	595.244	-	595.244
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		-	-	-	7.295	7.295
	Termékár ügyletek	55.792	-	-	-	55.792
	Adott kölcsönök	-	-	3.506	-	3.506
	Betétek	-	-	103	-	103
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	636	-	636
	Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb származékos ügyletek	650	-	-	-	650
	Egyéb	27.071	-	90.205	-	117.276
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		83.513	-	1.621.205	7.295	1.712.013
Pénzügyi eszközök összesen		134.777	-	1.763.954	153.573	2.052.304
Pénzügyi kötelezettségek						-
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	494.331	-	494.331
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	156.082	-	156.082
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Egyéb származékos ügyletek	509	-	-	-	509
	Egyéb	-	-	20.732	-	20.732
	Kamat származékos ügyletek	-	-570	-	-	-570
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		509	-570	671.145	-	671.084
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	1.001.634	-	1.001.634
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	437.397	-	437.397
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	31.289	-	31.289
	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval**	-	-	179.573	-	179.573
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Termékár ügyletek	35.349	-	-	-	35.349
	Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb	-	-	16.529	-	16.529
	Kamat származékos ügyletek	-	3	-	-	3
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		35.349	3	1.666.422	-	1.701.774
Pénzügyi kötelezettségek összesen		35.858	-567	2.337.567	-	2.372.858

* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

** az Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval származó egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségekről további információt a 20/c megjegyzés tartalmaz

A Csoport nem rendelkezik olyan instrumentumokkal, ahol a valós érték opciót választotta, amely szerint a kezdeti megjelenítéskor az eredménnyel szemben valós értéken értékeltnek jelöl egy pénzügyi instrumentumot, azon célból kifolyólag, hogy az értékelési vagy megjelenítési következtelenségeket csökkentse. A Csoport nem rendelkezik olyan instrumentummal, amely besorolása megváltozott az üzleti modell módosításának következtében.

A Csoport a kezdeti megjelenítéskor a tőkeinstrumentumok esetében az egyéb átfogó eredménnyel szembeni valós értékelést választotta. Ezek az instrumentumok nem kereskedési céllal tartottak, ezért a Csoport az egyéb átfogó eredménnyel szembeni értékelést választotta. Azon kockázati alapokban lévő befektetések, ahol a Csoport jelentős befolyással rendelkezik az eredménnyel szemben valós értéken kerülnek értékelésre. A legjelentősebb tőkeinstrumentum az INA d.d. részesedése a JANAF vállalatban, amely az Adria csővezeték rendszert birtokolja és üzemelteti. A részvények piaci értéke 2023. december 31-én 37.761 millió forint (2022. év végén 37.243 millió forint). A valós érték a rendelkezésre álló piaci árak alapján kerül kiszámításra és a valós érték hierarchia első szintjének minősül.

A hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok között a legjelentősebb tételek tőzsdén jegyzett cégek, bankok által kibocsátott vállalati kötvények. Az adósságinstrumentumokon keletkezett, az egyéb átfogó eredményben elszámolt valós értékelési különbözet értékét a 8. számú megjegyzés tartalmazza.

A csoport számos értékelési technikát alkalmaz a pénzügyi instrumentumok valós értékének meghatározására. Az árupiaci termécsere ügyletek valós értéke a jövőbeni cash-flow-k jelenértékeként kerül meghatározásra, amely megfigyelhető határidős árakon alapul. A kötvények valós értéke a jövőbeni cash-flow-k jelenértékeként kerül kiszámításra, ahol a diszkontrátát a kibocsátó hitelkockázatával korrigált, zero kupon kötvény hozamgörbe biztosítja.

Az amortizált bekerülési értéken értékelt pénzügyi instrumentumok valós értéke, a kibocsátott kötvényeket kivéve, megközelíti a könyv szerinti értéküket. A kibocsátott kötvények valós értéke 2023. év végén 403.830 millió forint, míg könyv szerinti érték 469.138 millió forint volt (2022. év végén a valós érték 667.427 millió forint, míg a könyv szerinti érték 769.244. millió forint volt). A kibocsátott kötvények valós értékéből 225.075 millió a 1. szintű kategóriának felelnek meg és 178.756 millió a 2. szintű kategóriának. Az 1. szintű valós értéke a külső piaci adatszolgáltató által rendelkezésre álló legfrissebb megfigyelt piaci árak alapján kerül meghatározásra, míg a 2. szintű valós érték esetében az árakat a külső adatszolgáltató határozza meg egy referenciahozam és egy további becsült különbözet felhasználásával. Értékvesztés kizárólag a vevőkövetelések esetén és az adott kölcsönök esetén került elszámolásra. A többi pénzügyi instrumentum esetében nem került értékvesztés elszámolásra lejárat, múltbeli tapasztalat, várakozások és a hitelkockázat változása alapján.

A vevői szerződésekből származó szerződéses követelések és kötelezettségek nem jelentősek a Csoport számára.

A fedezeti elszámolásba bevont fedezeti instrumentumok könyv szerinti értékét az alábbi táblázat foglalja össze.

Fedezeti instrumentumok könyv szerinti értéke			2023	2022
			millió forint	millió forint
Külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetés fedezete	Kötelezettségek	Kölcsönök	487.827	584.384
Cash flow fedezeti ügyletek	Kötelezettségek	Kamat származékos ügyletek	315	-567

Külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetés fedezete

A Csoportnak euróban denominált nettó befektetései vannak külföldi érdekeltségeiben, valamint euróban denominált hitelei. Ezeket a kölcsönöket a Csoport a befektetések euró devizaárfolyam-kockázatának fedezésére használja fel. A kölcsön ártéríteléséből származó nyereség vagy veszteség az egyéb átfogó jövedelemben kerül átsorolásra a leányvállalatokban történt nettó befektetések átváltásából származó nyereség vagy veszteség ellentételezésére. A fedezett tételek és a fedezeti eszközök között gazdasági kapcsolat áll fenn, mivel a nettó befektetések olyan átváltási kockázatot hoznak létre, amely megegyezik a kölcsönök devizakockázatával. A Csoport 1:1 fedezeti arányt határozott meg, mivel a fedezeti instrumentum mögöttes kockázata megegyezik a fedezett kockázati komponenssel. A fedezeti hatékonytalanság akkor következik be, ha a külföldi leányvállalatba fektetett befektetés összege alacsonyabb lesz, mint a felvett hitel összege.

Az euróban denominált kölcsönök névleges értéke 1.247 millió euró, év végén dollárban denominált kölcsön nem került bevonásra. (2022. december 31-én 1.460 millió euró). A fedezett árfolyamok éves, fedezeti instrumentum egyenlegével súlyozott átlaga 382 forint / euró (2022. december 31-én 391 forint / euró)

A fedezeti elszámolás következtében a deviza átváltási tartalék egyenelege az alábbi módon változott:

Külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetés fedezete		2023	2022
Magyarázatok		millió forint	millió forint
A deviza átváltási tartalék nyitó egyenlege a fedezeti ügylet miatt adóhatással együtt		185.188	150.420
A fedezeti hatékonyság meghatározásához használt fedezett tétel értékének változása		-26.256	47.475
A kölcsönök könyv szerinti értékének változása az egyéb átfogó jövedelemben elszámolt devizaárfolyam-változások következtében		26.256	-47.475
A deviza átváltási tartalék változása a fedezeti ügylet miatt adóhatással együtt		-18.626	34.768
A deviza átváltási tartalék záró egyenlege a fedezeti ügylet miatt adóhatással együtt		166.562	185.188

Az adózás előtti egyéb átfogó jövedelemben elszámolt fedezeti nyereség megegyezik a hatékonyság mérésére használt valós érték változásával. A külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetés fedezetéből nem volt elszámolandó hatékonytalan rész.

22. Pénzügyi instrumentumok valós értéke

Valós érték hierarchia	2023. dec. 31.				2022. dec. 31.			
	1. szint Nem módosított aktív piacokon jegyzett árak millió forint	2. szint Elérhető és figyelemmel kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	3. szint Nem megfigyelhető adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	Valós érték összesen millió forint	1. szint Nem módosított aktív piacokon jegyzett árak millió forint	2. szint Elérhető és figyelemmel kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	3. szint Nem megfigyelhető adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	Valós érték összesen millió forint
Pénzügyi eszközök								
Tőkeinstrumentumok	37.761	87.004	-	124.765	37.243	82.789	-	120.032
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	67.032	-	67.032	-	49.322	-	49.322
Termékár ügyletek	-	25.115	-	25.115	-	62.933	-	62.933
Egyéb származékos ügyletek	-	6.781	-	6.781	-	650	-	650
Egyéb	-	-	24.716	24.716	-	-	55.413	55.413
Pénzügyi eszközök összesen	37.761	185.932	24.716	248.409	37.243	195.694	55.413	288.350
Pénzügyi kötelezettségek								
Termékár ügyletek	-	17.576	-	17.576	-	35.349	-	35.349
Deviza származékos ügyletek	-	46	-	46	-	-	-	-
Egyéb származékos ügyletek	-	2.454	-	2.454	-	509	-	509
Kamat származékos ügyletek	-	315	-	315	-	(567)	-	(567)
Pénzügyi kötelezettségek összesen	-	20.391	-	20.391	-	35.291	-	35.291

Az egyéb pénzügyi eszközök (rövid és hosszú lejáratúak egyaránt) a MOL brit és az INA Angola portfóliójának eladásához kapcsolódnak, amelyek eredménnyel szemben valósan értékelt pénzügyi eszköznek minősülnek. Ezen portfóliók valós értéke a valós érték hierarchia szerint 3. szintű értékelési inputoknak minősülnek. A MOL brit és az angolai 3/05 blokkért járó ellenérték valós értéke a szerződésben megállapított Brent ár és a napi Brent átlagár különbségének, valamint a közös üzemeltetési szerződés szerint a társaságra jutó kitermelt olajhordók számának szorzataként kerül meghatározásra. A cash flow-k becslése olyan inputok alapján történik, mint a Brent olaj jegyzett ára és az értékesített tevékenységekhez kapcsolódó termelési volumenek. Az angolai 3/05a blokk ellenértékének valós értékét a Punja és Caco-Gazela mezők termelésének újraindítása határozza meg, az előre meghatározott termelési küszöbérték elérésével együtt. A jövőbeni cash flowk a terelés újraindulásának és a küszöbérték elérésének legjobb becslése alapján kerültek megbecsülésre.

Kvantitatív érzékenységi vizsgálat a nem megfigyelhető inputok változására

- A Brent olajár 10%-os növekedése, a függő vételárkövetelés 6.137 millió forintos(Brit portfólió) és 126 millió forintos(Angolai Portfólió) növekedését, míg a Brent olajár 10%-os csökkenése a függő vételárkövetelés 6.137millió forintos(Brit portfólió) és 126 millió forintos(Angolai portfólió) csökkenését eredményezné
- 1 százalékpontos növekedés a diszkontfaktorban, a függő vételárkövetelés 250 millió forintos(Brit portfólió) és 29 millió forintos(Angolai portfólió) csökkenését, 1 százalékpontos csökkenés a függő vételárkövetelés 256 millió forintos(Brit portfólió) és 30 millió forintos(Angolai portfólió) növekedését eredményezné
- 10%-os termelés növekedés, a függő vételárkövetelés 1.304 millió forintos(brit portfólió) és 24 millió forintos(Angolai portfólió) növekedését, míg 10%-os termelés csökkenés a függő vételárkövetelés 1.304 millió forintos (Brit portfólió) és 24 millió forintos(Angolai portfólió) csökkenését eredményezné

Az alábbi táblázat a 3. szintű pénzügyi eszközök értékében bekövetkezett változásokat mutatja be a 2023. december 31-én lezárult időszakra vonatkozóan:

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Nyitóegyenleg	55.413	-
Növekedés	1.714	57.566
Csökkenés	-27.331	-
Nyereség (+) / veszteség (-) az év folyamán	-5.080	-2.153
Záró egyenleg	24.716	55.413

23. Vevő- és egyéb követelések

Számviteli politika

A vevő- és egyéb követelések a vállalat általános üzletmenete során áruértékesítésből és szolgáltatásnyújtásból származó követeléseket és olyan egyéb követeléseket tartalmaznak, mint a margining követelések. A vevőkövetelések bekerüléskor a tranzakciós áron kerülnek kimutatásra amennyiben nem tartalmaznak jelentős finanszírozási komponenst. A vevő- és egyéb követelések a követő értékelése folyamán az egyszerűsített módszertan alapján teljes élettartami hitelezési veszteség kerül elszámolásra. A vevőkövetelésekre a várható hitelezési veszteséget az elmúlt három év múltbeli veszteségi ráta átlagának és az előretékinthető elemnek a szorzataként számolja. Az előretékinthető elem a bankszektor hitelveszteségei és az egy évvel korábbi munkanélküliségi ráta erőteljes pozitív korrelációján alapul. A leírt követelés kivezetése akkor történik meg, amikor behajthatatlannak minősül.

Amennyiben az áruszállításból eredő követelések pénzügyi rendezésére várhatóan a szokásos üzletmenet során, tehát egy éven belül sor kerül, azok a forgóeszközök között kerülnek kimutatásra, míg ellenkező esetben befektetett eszközként kerülnek megjelenítésre.

Vevő- és egyéb követelések	2023. dec. 31. millió forint	2022. dec. 31. millió forint
Vevőkövetelések	766.199	803.634
Egyéb követelések	192.883	127.877
Összesen	959.082	931.511

Vevőkövetelések	2023. dec. 31. millió forint	2022. dec. 31. millió forint
Vevőkövetelések (bruttó)	775.991	817.239
Vevőkövetelésekre képzett értékvesztés	-9.792	-13.605
Összesen	766.199	803.634

A vevőkövetelések bruttó értékének csökkenését az árbevétel alacsonyabb gáz és üzemanyagárak miatti csökkenése magyarázza, amit a 2023-as évben záruló felvásárlásokból adódó vevőkövetelés állománynövekedés ellensúlyoz. A képzett értékvesztés csökkenése az előre tekintő információ és az elmúlt három év múltbeli veszteségi ráta átlagának javulásával magyarázható.

Vevőkövetelésekre képzett értékvesztés változása	2023 millió forint	2022 millió forint
Nyitó egyenleg január 1-jén	13.605	16.167
Tárgyévi növekedés	2.185	2.684
Tárgyévi csökkenés (visszaírás)	-4.881	-5.649
Értékvesztés kivezetése	-853	-233
Árfolyam-különbözet	-264	636
Záró egyenleg december 31-én	9.792	13.605

Vevőkövetelések lejárat szerinti megoszlása	2023. dec. 31.		2022. dec. 31.	
	Bruttó könyv szerinti érték millió forint	Nettó könyv szerinti érték millió forint	Bruttó könyv szerinti érték millió forint	Nettó könyv szerinti érték millió forint
Nem esedékes vevőkövetelések	719.384	718.457	731.618	730.959
Késedelmes vevőkövetelések	56.607	47.742	85.621	72.675
180 napon belüli	47.767	46.666	69.377	65.178
180 napon túli	8.840	1.076	16.244	7.497
Összesen:	775.991	766.199	817.239	803.634

Zálogjoggal terhelt követelések

Kötelezettségek biztosítékként zálogjoggal terhelt követelések könyv szerinti értéke 2023. december 31-én 1.228 millió forint.

24. Pénzeszközök és pénz-egyenértékesek

Számviteli politika

A pénzeszközök a készpénzt és bankbetéteket foglalják magukban. A pénz-egyenértékesek olyan rövid távú magas likviditású befektetési formák, amelyek minimális értékváltozási kockázatot hordoznak, és azonnal pénzeszközökre konvertálhatók. A "minimális értékváltozási kockázat" fogalmat a Csoport nem korlátozza három hónapos időszakra.

	2023. dec. 31. millió forint	2022. dec. 31. millió forint
Rövid lejáratú bankbetétek	192.048	322.290
Látra szóló betétek	186.925	250.065
Készpénz állomány	34.004	22.889
Összesen	412.977	595.244

Záloggal terhelt pénzeszközök és pénz-egyenértékesek

Kötelezettségek biztosítékeként zálogjoggal terhelt pénzeszközök és pénz-egyenértékesek könyv szerinti értéke 2023. december 31-én 13.047 millió forint (2022: 13.152 millió forint).

EGYÉB PÉNZÜGYI INFORMÁCIÓK

E szakasz ismerteti az egyéb pénzügyi információkat, amelyeket vagy a vonatkozó számviteli standardok tesznek kötelezővé, vagy a vezetőség tekint a részvényesek számára lényeges információknak.

25. Mérlegen kívüli kötelezettségek

Számviteli politika

A mérlegen kívüli kötelezettségek nem szerepelnek a konsolidált pénzügyi kimutatásokban, hacsak nem üzleti kombinációk során szerezte a Csoport. A magyarázatokban kerülnek bemutatásra, kivéve, ha a gazdasági hasznok megtestesítő források kiáramlásának esélye minimális. A mérlegen kívüli követelések nem szerepelnek a konsolidált pénzügyi kimutatásokban, azonban amennyiben gazdasági hasznok beáramlása valószínűsíthető, a magyarázatokban kimutatásra kerülnek.

a) Adott garanciák

A MOL Csoporton kívüli felek és tőkemódszerrel értékelt befektetések részére vállalt bankgaranciák, akkreditívek és egyéb garanciák összege 350.392 millió forint (2022. december 31-én 143.980 millió forint).

b) Szerződéses és beruházási kötelezettségek

A szerződéses és beruházási kötelezettségek értéke 2023. december 31-én 276.866 millió forint (2022. december 31-én 299.287 millió forint), amelyből 86.030 millió forint a horvátországi, 81.080 millió forint a magyarországi tevékenységekhez köthető, 54.366 millió forint pedig a szlovákiai működéshez.

A MOL legjelentősebb kötelezettségvállalásai upstream területhez kapcsolódnak, kutak fúrásához, újabb olajtartalékok eléréséhez, a tározónyomás karbantartásának fejlesztéséhez, a 4D szeizmikus program által a kutak kockázatának megszüntetéséhez és az éves munkaprogram fedezéséhez (55.390 millió forint).

A MOL elkötelezett a finomítói üzletág átalakítása és a fiumei finomító versenyképességének növelése mellett (62.787 millió forint). A beruházás révén a horvátországi finomító Európa egyik legmodernebb létesítményévé válik, és a piaci igények jobb kiszolgálása érdekében növeli a nyereséges "fehér" termékek, azaz a motorikus üzemanyagok arányát. További nagy összegű horvátországi kötelezettségvállalások fókuszában a kondenzációs turbinák elektromos meghajtással történő cseréje áll (7.850 millió forint).

A Csoport legjelentősebb magyarországi kötelezettségvállalásai a MOL Petrolkémia poliol projektjéhez kapcsolódnak (26.351 millió forint), valamint egy metatézis projekt megvalósításához (22.373 millió forint). A poliol projekt célja, hogy a MOL a poliéter-poliolok (nagyértékű köztes termékek az autó-, csomagoló- és bútortipar számára) kiemelkedő gyártójává váljon Európában, a metatézis projekt pedig egy zöldmezős beruházás, propilént biztosít a poliol üzem számára. További szerződéses és beruházási kötelezettségek fűződnek a Dunai Finomítóban a meglévő Malein Savanhidrid Üzem kapacitásának bővítéséhez (10.353 millió forint).

Szlovákiában a legnagyobb beruházási kötelezettségvállalás a petrokémiai üzletágban egy teljesítmény és folyamatoptimalizálási projekthez kapcsolódik (12.211 millió forint).

A vállalati társadalmi felelősségvállalás részeként a MOL-csoport 755 millió forint értékben vállalt kötelezettséget szponzorációs megállapodásokon keresztül a következő évre.

2023 decemberében a MOL-csoport megállapodást írt alá az Indotek-csoport 15%-os részesedésének megvásárlásáról a Waberer's International Nyrt.-ben. A Tranzakció az irányadó jogszabályok által megkövetelt szabályozási engedélyek megszerzését követően lép hatályba. A Waberer's International Nyrt. részvényeinek piaci ára 2023. December 31.-én 3.840 forint/részvény.

c) Fel nem vett lízing kötelezettségek

Fel nem vett lízing kötelezettségek*	2023. dec. 31. millió forint	2022. dec. 31. millió forint
1 éven belül esedékes kötelezettségek	1.888	2.266
1-5 éven belül esedékes kötelezettségek	849	1.328
5 éven túl esedékes kötelezettségek	-	306
Összesen	2.737	3.900

*Rövid futamidejű lízingek és kisértékű eszközökre vonatkozó lízingek

d) Hatósági eljárások, peres ügyek

Általánosságban

A lentiekben felsorolt peres ügyek egyike sem gyakorolt hatást a konsolidált pénzügyi kimutatásokra, kivéve ahol ez kiemelésre került. A MOL-csoport tagjai szokásos működésük során több peres ügyben is érintetté váltak. Jelenleg nincs folyamatban olyan további peres ügy, melynek kimenetele jelentős negatív hatással lehet a Csoport pénzügyi helyzetére, eszközeire, eredményére vagy üzleti tevékenységére. Azon perek pertárgyértéke, melyekben a MOL-csoport tagjai alperesként vesznek részt, 21.106 millió forint, melyre 4.156 millió forint összegű céltartalék képzésére került sor.

ICSID választottbírósi eljárás (MOL Nyrt. kontra Horvát Köztársaság)

A Beruházási Viták Rendezésének Nemzetközi Központja (ICSID) 2022. július 5-én ítéletet hozott a MOL Nyrt. és a Horvát Köztársaság között folyó választottbírósi eljárásban. A MOL 2013-ban kezdeményezte az eljárást, mert Horvátország több ízben megsértette a felek között 2009-ben megkötött, elsősorban gázkereskedelmet szabályozó szerződéseket.

Az ICSID ítélete egyértelműen kimondja: nem megalapozottak Horvátország vesztegetéssel kapcsolatos állításai. A háromtagú tanács egyhangúan visszautasította Horvátország azon védekezését, hogy a 2009-es szerződések vesztegetés eredményeként jöttek volna létre. Akárcsak a 2016-os UNCITRAL bíróság, ez a nemzetközi bírói fórum is gyengének és ellenmondásokkal terheltnek minősítette a horvát büntetőeljárások koronatanújának történetét. Továbbá, a bíróság kifejezte erős kételyét a tanú igazmondását és megbízhatóságát illetően úgy a választottbírósi, mint a zágrábi büntetőeljárásokban.

A választottbírósi ítélet szerint Horvátország jelentős károkat okozott az INA-nak, közvetve pedig a MOL-nak, mivel szerződéses kötelezettsége ellenére sem vette át az INA gázkereskedelmi üzletágát, továbbá nem a szerződésnek megfelelően történt a földgáz árszabályozása és a bányajáradék mértékének emelése sem, amivel 167,8 millió dollár veszteséget okozott a MOL-nak. A választottbírósi további 16,1 millió dollár összegű kártérítést ítélt meg az INA leányvállalata (Prirodni Plin) által gáztározóban tárolt földgáz nyomott áron történő kényszerértékesítése miatt. Az ítélet a kamatfizetést is figyelembe véve összesen nagyságrendileg 236 millió dollár kártérítést ítélt meg a MOL részére, amely összeget még nem fizettek meg a MOL-nak. A megítélt összeg törlesztésének elmaradása miatt a MOL 2023-ban végrehajtási eljárást kezdeményezett. A függő követelést a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás nem tartalmazza..

Belvedere, INA No NŠ-14/17

2017 júliusában az INA értesült a Belvedere d.d. Dubrovnik keresetéről, amelynek alapja egy 220 millió horvát kunát kitevő követelés. A követelés az INA által a Belvedere d.d. részére 2005-ben nyújtott kölcsönhöz kapcsolódik (a kölcsön biztosítékeként szolgált a Dubrovnikban található „Belvedere” szálloda). Mivel a Belvedere d.d. nem fizette vissza a kölcsönt, 2012-ben megindult a végrehajtási eljárás és a hotelt egy nyilvános aukción értékesítették. Belvedere d.d. azt állítja, hogy a hotel a piaci ára alatt került értékesítésre és követeli a jó hírnevének megsértése miatt öt ért kárt, valamint a profitvesztesége megtérítését.

Bár ezen eljárás kimenetele még bizonytalan, valószínű, hogy az INA-nak kedvező döntés fog születni. A lehetséges kimeneteltől függetlenül, a kártérítési igény mértéke eltúlzottnak tekinthető, figyelembe véve, hogy három független bírósági szakértő már kifejezte véleményét a piaci ár kérdésében. Az eljárás felfüggesztésre került egy másik folyamatban lévő eljárás miatt (018-11/17), amely előzetes elbírálása szükséges jelen ügy megoldásához. A másik folyamatban lévő ügyben az INA számára kedvező döntés született, azonban a Belvedere d.d. javaslattal élt a felülvizsgálati kérelem benyújtásának engedélyezése iránt, így az ügy a Horvát Köztársaság Legfelsőbb Bírósága előtt folytatódik.

A felülvizsgálati bíróság elutasította a felülvizsgálati kérelem benyújtásának engedélyezésére irányuló javaslatot. Az NŠ-14/17 számú ügy folytatódik.

Emellett 2023 júniusában a BELVEDERE d.d. új kérelmet terjesztett be, melyben azt próbálja bizonyítani, hogy az INA-val 2005-ben kötött kölcsönszerződése érvénytelen. Válaszában az INA teljes mértékben elutasította a BELVEDERE kérelmét.

Nova Natura d.o.o.

A felperes összesen 1.853.087,50 euró megtérítése iránt indított kártérítési pert, mert az alperes földalatti csővezetékei miatt a felperes a földterület egy részét nem tudja mezőgazdasági termelésre használni. A felperes a keresetben rögzítette, hogy az alperesnek szolgalmi joga van, azonban nem történt meg a kisajátítási eljárás, és sem a felperesnek, sem jogelődjeinek nem fizettek kártalanítást a földterület használatáért. Ellenkérelmében az alperes vitatta a jogalapot és a követelt összeget, és javasolta a Plinacro d.o.o. társaság alperesként történő beavatkozását a perbe, mivel annak csővezetékei is áthaladnak a szóban forgó földterületen. Az alperes a szóban forgó csővezetékekre érvényes használati és építési engedélyekkel rendelkezik. Az alperes állítása szerint a felperesnek tudnia kellett a csővezetékekről. 2023. december 6-án elsőfokú ítéletet hoztak, amelyben a keresetet teljes egészében elutasították.

RSG Europe Service Centre Limited

A keresetlevelet 2021. augusztus 4-én nyújtotta a FIDELITY hajó üzemeltetőjének biztosítója az INA és a MANŠPED nevű alvállalkozója ellen. A felperes a Horvát Köztársasággal, Isztria megyével és más jogi és természetes személyekkel kötött egyezségei alapján kifizetett teljes kártérítést (regressz) követeli vissza azon károk miatt, melyek feltehetőleg a FIDELITY hajóról a Raša-öbölben 2018. június 22-én a tengerbe ömlött üzemanyag miatt keletkeztek. A felperes a nemzetközi magánjogról szóló törvény szerint előleget fizetett a perköltségek viselésére, melynek mértéke 236.536 euró. Az érdemi tárgyalásra 2023. december 4-én került sor, meghallgatták a pulai kikötői hatóság tisztviselőit, akik kijelentették, hogy problémák voltak az üzemanyag-töltő és a hajó legénysége közötti kommunikációban, amit a rossz időjárás is súlyosbított, valamint, hogy nem tettek meg mindent a szennyezés megelőzése érdekében. Ezen kívül megerősítették, hogy az összes üzemanyag átment a hajó bunkerállomásánál lévő ponton, amely után minden kockázat a hajótulajdonosra száll. A bíró elrendelte, hogy a baleset okának körülményeiről szakértői vizsgálat készüljön.

Ivana D (Állami Felügyelőség, Bányászati, energetikai és nyomástartó berendezések felügyeletével foglalkozó ágazat, felügyelet az energetika területén)

Az Állami Felügyelőség 2023. június 26-án vádat emelt az elsőrendű vádlott INA, d.d. és a másodrendű vádlott, Nikola Mišetić ellen a tengeri kutatás és szénhidrogén-kitermelés biztonságáról szóló törvény feltételezett kétszeri megsértése miatt. A vád alapjául az Állami

Felügyelőség 2021. szeptember 22-én végrehajthatóvá vált határozata szolgált, amely egyéves határidőt adott az Ivana D. kitermelő létesítmények eltávolítására. Az nem vitás, hogy a létesítmények nem lettek eltávolítva.

Kérdéses azonban, hogy volt-e kötelezettség a létesítmények eltávolítására, tekintettel arra, hogy a platform baleset miatt süllyedt el, és tekintettel a Gazdasági Minisztérium nyilatkozatára, mely szerint a platform eltávolítása előtt környezeti hatástanulmányt kell készíteni.

Az Állami Felügyelőségnek a Másodfokú Eljárások Független Szolgálat, az eltávolítást elrendelő vitatott határozat elleni fellebbezésről a határidő lejáta után dönt, melyről ezidáig nem született döntés.

Vitatott érték: 1. Szabálysértés: 66.361 EUR - az elkövető teljes bevételének 10%-a (bírság jogi személy esetében, és 19.908 EUR – 66.361 EUR felelős személy esetében).

2. Szabálysértés: 3.980 - 15.920 EUR (bírság jogi személy esetében, és 390 - 2.650 felelős személy esetében).

e) Környezetvédelmi kötelezettségek

A Csoport tevékenységéhez kapcsolódóan környezetkárosításból vagy szennyezésből fakadó kötelezettségek, valamint az ezekhez kapcsolódó helyreállítás miatt felmerülő ráfordítások keletkezhetnek. A Csoportot a tevékenységével kapcsolatosan korábban felmerült környezetkárosításért felelősség terheli. Ennek megfelelően a Csoport a múltban okozott környezeti károk helyreállításának, továbbá a jelenleg hatályban lévő környezetvédelmi szabályozásoknak való megfeleléshez szükséges intézkedéseknek a 2023. december 31-ével becsült költségeire 68.981 millió forint céltartalékot képzett (lásd 16. magyarázat). Ezen felül 6.362 millió forint céltartalék került elszámolásra egy várt beavatkozásra, melynek időzítése, költsége és jellege még bizonytalan. Bár a menedzsment megítélése szerint a céltartalékok teljesítik a megbízhatóan becsülhető költség követelményét, a jövőbeni szabályozási fejlemények és változások, valamint az ismert és tényleges környezeti állapot között fennálló eltérések e becslések átértékeléséhez vezethetnek.

A Csoport egyes telephelyei szennyezettségének felszámolása jelenleg nem becsülhető mértékű költséggel járhat vagy a jogszabályi követelmények nem egyértelműen nevesítik a feladatokat. A legjelentősebb eset, ahol ilyen kötelezettség létezhet, az a tiszaujvárosi telephely, ahol a Csoport potenciálisan jelentős talaj- és talajvíz szennyezettséget azonosított be. A regionális környezetvédelmi hatóság határozatának megfelelően, a MOL Petrolkémia Zrt.-nél és a MOL tiszai finomítójában a Csoport elvégezte a szennyezés vizsgálatát, és annak eredményét, valamint a technikai megvalósítás részleteit 2021 júliusában benyújtotta a hatósághoz. A felmérés eredményének alapján a hatóság 2021. szeptember 7-i határozatában kötelezte a MOL Petrolkémia Zrt.-t és a Csoportot a környezetvédelmi kockázatkezelési terv közös végrehajtására. A tervből származó kötelezettségek összegére a Csoport és a MOL Petrolkémia Zrt. megképezte a környezetvédelmi céltartalék összegét.

Az előre nem látható helyreállítási munkálatokból származó kötelezettség összege jelenleg nem számszerűsíthető, de várhatóan nem haladja meg a 4.000 millió forintot.

A kőolaj és földgáz kutatás és termelés során a Csoport magyar jogelődje által 1995 előtt alkalmazott technológiák következtében felmerülhet az ezen tevékenység során keletkezett fúrású iszap eltávolításának kötelezettsége (1995-ben változott az alkalmazott technológia). A jogi előírásokkal összhangban a keletkező szennyező anyag kezelése (kitermelése és ártalmatlanítása) szükséges. Ezen kötelezettség fennállása, és a kapcsolódó költségek alakulása függ a különböző termelési helyszíneken hátrahagyott fúrású iszap kiterjedésétől, mennyiségétől és összetételétől. Jelenlegi becslések szerint a környezetvédelmi kötelezettség összege 1.118 millió forint. További függő kötelezettségek merülhetnek fel későbbi részletesebb helyszíni felmérések, továbbá a helyi szabályozások és hatósági gyakorlatok változásának következtében a korábbi üzleti kombinációk során megszerzett Mantovai Finomító körüli ipari parkban. Ehhez kapcsolódóan Csoportszinten a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban a környezetvédelmi céltartalékként megjelenített kötelezettség összesített értéke 2023. december 31-én 19.337 millió forint (2022. december 31-én 20.219 millió forint).

26. A konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk

Számviteli politika

A látra szóló folyószámlahitelek a pénzeszközök és pénzeszköz-egyenértékesek résztételeként szerepelnek abban az esetben, ahol a rövid lejáratú hitelek szerves részét képezik a vállalkozás pénzgazdálkodási gyakorlatának.

A Csoport a cash flow-ra vonatkozó kimutatásban a lízingkötelezettség tőkerészehez és kamatrészehez kötődő kifizetéseket a finanszírozási tevékenységek közé sorolja be.

Leányvállalatok, közös vezetésű vállalkozások, mint üzleti kombinációk megszerzésére fordított nettó pénzáramlás elemzése	2023 millió forint	2022 millió forint
Fizetett ellenérték	-122.168	-194.477
Megszerzett pénzeszközök	6.238	796
Leányvállalatok, közös vezetésű vállalkozások, mint üzleti kombinációk megszerzésével kapcsolatos nettó pénzáramlás	-115.930	-193.681

Leányvállalatok, közös vezetésű vállalkozások, mint üzleti kombinációk értékesítésével kapcsolatos nettó pénzáramlás elemzése	2023 millió forint	2022 millió forint
Fizetett ellenérték	46.286	9.415
Átadott pénzeszközök	-58	-44.109
Leányvállalatok, közös vezetésű vállalkozások értékesítésével kapcsolatos nettó pénzáramlás (pénz kiáramlás)	46.228	-34.694

Egyéb pénzügyi eszközök változása elemzése	2023 HUF million	2022 HUF million
Escrow számlára átutalt összeg	2.505	-21.991
Kötvény vásárlás eladás	5.599	-30.166
Nyújtott kölcsönök nettó mozgása	2.604	-15.210
Egyéb változások	8.522	-15.864
Egyéb pénzügyi eszközök változása	19.230	-83.231

Közös vezetésű és társult vállalkozásokkal kapcsolatos nettó pénzáramlás elemzése	2023 millió forint	2022 millió forint
Akvízióval és tőkeemeléssel kapcsolatosan fizetett ellenérték	-8.887	-4
Közös vezetésű és társult vállalkozásoktól kapott osztalék	4.471	21.206
Kölcsönök nettó mozgása	8.537	-28.253
Összesen	4.121	-7.051

Egyéb pénzmozgással nem járó tételek elemzése	2023 millió forint	2022 millió forint
Valós értékelés eredménye - termékár derivatívák	-9.011	98.846
Készletek leírása (nettó)	9.142	33.813
Vevőkövetelések leírása (nettó)	9.099	1.451
Egyéb ki nem emelt tételek	-1.714	-22
Összesen	7.516	134.088

	2023. Jan. 01. millió forint	Pénzmozgással nem járó tételek							2023. Dec. 31. millió forint
		Finan- szírozási tevé- kenység pénz- áramai	Akvíziók/ Értéke- sítések	Realizált és nem realizált árfolyam- különbö- zések	Szárma- zékos termékek valós értékelése	Kamat elhatá- rolások	Új lízing kötelezett- ségek	Nem finanszírozási tevékenység- hez kapcsolódó pénzáramok	
Hosszú lejáratú hitelek	650.413	130.504	62.276	-5.030	-	34.384	40.634	-	913.181
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	20.671	3.370	-	-31	-	-	-	-18.868	5.142
Rövid lejáratú hitelek	468.686	-251.221	-	-50.965	-	10.448	-	8.453	185.401
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	231.454	-2.465	-	-8.278	2.042	-	-	-17.837	204.916
Összes finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás a pénzügyi kötelezettségekből		-119.812							
Egyéb tételek hatása a finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlásokra*		-274.724							
Összes finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás		-394.536							

A 274.724 millió forint Egyéb tételek hatása a finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlásokból 268.379 millió forintot a részvényesek számára eredménytartalékból kifizetett osztalék teszi ki.

27. Egy részvényre jutó eredmény

Számviteli politika

Az egy részvényre jutó hozam kiszámítása a törzsrésztvények után kiosztható hozam, valamint az időszak során rendelkezésre álló törzsrésztvények súlyozott átlagának hányadosaként, a visszavásárolt saját résztvények időszaki átlagos állományával csökkentett állományának figyelembevételével történik.

Az egy részvényre jutó hígított eredmény hasonlóan kerül kiszámításra, mint az egy részvényre jutó eredmény, a számításnál azonban figyelembe veszik az összes hígításra alkalmas forgalomban lévő résztvenyt a következőképpen:

- ▶ a törzsrésztvények után kiosztható hozamot megnövelve az adott időszakban figyelembe vehető átváltoztatható résztvények osztalékával és hozamával, módosítva az átváltoztatható résztvények átváltásból eredő további bevételekkel és ráfordításokkal
- ▶ a forgalomban lévő résztvények súlyozott átlagos darabszámát megnövelve azon további résztvények súlyozott átlagos darabszámával, melyek forgalomban lennének, ha az összes átváltoztatható résztvény átváltásra kerülne.

	Eredmény millió forint	Forgalomban lévő résztvények darabszámának súlyozott átlaga	Egy résztvényre jutó nyereség (+) / veszteség (-) forint
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó eredmény (forint) folytatódó tevékenységből 2022	628.293	738.288.487	851,01
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó hígított eredmény (forint) folytatódó tevékenységből 2022	628.293	740.092.497	848,94
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó eredmény (forint) megszűnő tevékenységből 2022	223.297	738.288.487	302,45
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó hígított eredmény (forint) megszűnő tevékenységből 2022	223.297	740.092.497	301,71
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó eredmény (forint) 2022	851.590	738.288.487	1.153,47
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó hígított eredmény (forint) 2022	851.590	740.092.497	1.150,65
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó eredmény (forint) folytatódó tevékenységből 2023	530.367	741.337.396	715,42
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó hígított eredmény (forint) folytatódó tevékenységből 2023	530.367	741.337.396	715,42
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó eredmény (forint) megszűnő tevékenységből 2023	-449	741.337.396	-0,61
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó hígított eredmény (forint) megszűnő tevékenységből 2023	-449	741.337.396	-0,61
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó eredmény (forint) 2023	529.918	741.337.396	714,81
Anyavállalati résztvényeseket megillető egy résztvényre jutó hígított eredmény (forint) 2023	529.918	741.337.396	714,81

A hígított eredmény eltér az egy résztvényre jutó eredménytől a résztvényalapú résztvényjuttatási programban (2023.12.31:0; 2022.12.31.: 1.695.704) és a készpénzben teljesített résztvényalapú kifizetési programban (2023.12.31 :0; 2022.12.31.: 108.306) a forgalomban lévő résztvények hígító hatása miatt.

28. Tranzakciók kapcsolt felekkel

a) Társult és közös vezetésű vállalkozásokkal folytatott üzleti tranzakciók

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Vevő- és egyéb követelések kapcsoló vállalkozásoktól	8.851	7.313
Hosszú lejáratra adott kölcsönök kapcsoló vállalkozásoknak	55.350	71.792
Hosszú lejáratú pénzügyi lízing követelések	5.830	6.419
Rövid lejáratra adott kölcsönök kapcsoló vállalkozásoknak	157	2.644
Rövid lejáratú pénzügyi lízing követelések	665	636
Szállító és egyéb kötelezettségek kapcsoló vállalkozásokkal szemben	18.444	14.461
Hosszú lejáratú pénzügyi lízing kötelezettségek	2.862	3.481
Rövid lejáratú pénzügyi lízing kötelezettségek	538	541
Értékesítés nettó árbevétele kapcsoló vállalkozások felé	40.448	55.947
Kapcsoló vállalkozásokkal szembeni követelések értékvesztéséből származó egyéb ráfordítások	-	31
Kapcsoló vállalkozásokkal szembeni követelések értékvesztéséből származó pénzügyi ráfordítások	5.407	9.907

A Csoport 2023-ben és 2022-ben egyaránt vásárolt, illetve értékesített különböző termékeket és szolgáltatásokat kapcsoló és közös vezetésű vállalkozásoktól, illetve kapcsoló és közös vezetésű vállalkozások részére a rendes üzletmenet keretein belül. Valamennyi tranzakció piaci viszonyok mellett került lebonyolításra.

b) Juttatások az Igazgatóság számára

Az Igazgatóság díjazása 2023 során 156 millió forint volt (2022-ben 145 millió forint). Emellett, az Igazgatóság külföldi tagjai egy hosszútávú ösztönzési rendszerben vesznek részt, melynek részletei a 4-es magyarázatban kerülnek bemutatásra.

Az Igazgatósági tagok az ösztönző programon túlmenően az alábbiakban részletezett nettó juttatásban részesülnek:

Külső és belső Igazgatósági tagok 25.000 euró/év

Bizottsági elnökök 31.250 euró/év

Abban az esetben, ha az Igazgatóság elnöki tisztségére nem külső igazgatósági tagot választanak, a juttatás mértéke a külső igazgatósági tagot illeti meg. A nem magyar állampolgár és nem magyarországi állandó lakhelyű igazgatósági tagok minden igazgatósági ülés után (maximum 15 alkalommal évente) Magyarországra utazásuk esetén 1.500 euró juttatásban részesülnek.

c) Az Igazgatóság, a Vezetői Tisztségviselők Bizottsága, az Ügyvezető testület és a Felsővezetés által birtokolt részvények darabszáma

	2023	2022
	Részvények száma	Részvények száma
Igazgatóság	4.972.405	2.903.184
Vezetői Tisztségviselők Bizottsága, Ügyvezető testület és a Felügyelő Bizottság (az Igazgatóság tagjait kivéve)	250.000	250.000
Felsővezetés (az Igazgatóság, a Vezetői Tisztségviselők Bizottsága, a Felügyelő Bizottság és az Ügyvezető Testület tagjait kivéve)	19.618	233.305
Összesen	5.242.023	3.386.489

d) A kulcspozícióban lévő vezetőkkel való tranzakciók és egyéb kapcsoló felek

2023-ban a kulcspozícióban lévő vezetők által irányított vállalatok 4.584 millió forint értékben vásároltak üzemanyagot a MOL-csoporttól (2022-ben 3.921 million HUF). A MOL-csoport 720 millió forint értékben nyújt szponzorációt olyan sportszervezeteknek, melyek kulcspozícióban lévő vezetők irányítása alatt állnak (2022-ben 642 million HUF). A MOL-csoport 3.462 millió forint értékben vásárolt egyéb szolgáltatásokat (köztük PR, média, üzleti tevékenységekkel kapcsolatos szolgáltatásokat) olyan vállalatoktól, melyek kulcspozícióban lévő vezetők irányítása alatt állnak (2022-ben 1.557 million HUF). A kulcspozícióban lévő vezetők irányítása alatt lévő vállalatok 3.793.145 darab részvényt birtokolnak (2022-ben 2.100.000 darab).

e) Juttatások a kulcspozícióban lévő felső- és középvezetés részére

A bemutatott összegek azon vezetők juttatásait tartalmazzák, akik a MOL-csoport szempontjából vezető tisztségviselőnek minősülnek.

	2023 millió forint	2022 millió forint
Bérek és egyéb bér típusú kifizetések	1.204	958
Egyéb rövid távú juttatások	421	896
Részvény alapú kifizetések	553	331
Összesen	2.178	2.185

f) Az Igazgatóság és a Felügyelő Bizottság tagjai részére nyújtott kölcsönök

Sem az Igazgatóság, sem a Felügyelő Bizottság tagjai részére nem került sor kölcsön nyújtására.

29. Beszámolási időszak utáni események

a) MOL Nyrt., a Volánbusz Zrt., a MÁV Zrt. és a Waberer's Nyrt. stratégiai együttműködési megállapodás

A MOL-csoport stratégiai célkitűzése, hogy alternatív energiaforrásokkal tegye fenntarthatóbbá mind az ipari szereplők, mind a mobilitási szektor működését. Saját fejlesztések és beruházások mellett a Csoport arra törekszik, hogy minél több partnert bevonjon, ezért 2024 januárjában a MOL Nyrt., a Volánbusz Zrt., a MÁV Zrt. és a Waberer's Nyrt. stratégiai együttműködési megállapodást kötött a hidrogén közlekedési és logisztikai felhasználása érdekében.

b) Újpest 1885 Futball Kft.-vel kötött megállapodás

Megszületett a megállapodás a MOL Vagyonkezelő Zrt. és az Újpest 1885 Futball Kft. tulajdonosa között, amelynek értelmében a MOL-csoport leányvállalata többségi tulajdont szerez az Újpest Football Clubot üzemeltető kft.-ben. A tranzakció lezárása és a tényleges tulajdonosváltás várhatóan 2024 április végével történik meg. A MOL célja, hogy kiszámítható tulajdonosként hosszú távon biztosítson támogatást az Újpest FC részére annak érdekében, hogy a klub híres múltjához méltó jövőt építhessen a folyamatosan fejlődő magyar labdarúgásban.

Az új tulajdonos belépésével új távlatok, erőforrások és lehetőségek nyílnak meg a klub előtt, ami az építkezés és a sikerek egyik alapja. A MOL eddig is a magyar sportélet és a magyar labdarúgás elkötelezett támogatója volt. A legnépszerűbb csapatsportágként a labdarúgásra megkülönböztetett szerep hárul a magyar sportéletben, a MOL pedig az egyik legnagyobb támogatója a sportágnak.

c) Budapesten és környékén hulladékgazdálkodási feladatokat ellátó közös vállalat létrehozása a Budapesti Közművekkel (BKM)

2022. november 22-én a MOL Nyrt., valamint a BKM Budapesti Közművek Nonprofit Zrt. vezetése aláírta a két cég közötti szándéknyilatkozatot, amely rögzíti a Fővárosnak és környékének hulladékgazdálkodását ellátó MOHU Budapest Zrt.-nek létrehozását. 2024. márciusában az Igazgatóság jóváhagyta a tranzakciót, amely értelmében a BKM Zrt. átadja a hulladékgyűjtéshez és -szállításhoz szükséges eszközöket a MOHU Budapest Zrt.-nek, míg a MOL Nyrt. ezzel azonos összeget tesz bele a közös cégbe. A hulladékgyűjtéshez és -szállításhoz szükséges eszközök működtetésén túl a MOHU Budapest Zrt. működteti a jövőben a hulladékhasznosító műveket, valamint a pusztázási hulladéklerakót melyek elengedhetetlenek a Fővárosnak és környékének hulladékgazdálkodási feladataihoz.

30. Mellékletek

a) I. számú melléklet: Közzétett, de még nem hatályos Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok

A pénzügyi beszámoló elfogadásának időpontjában az alábbi standardokat és értelmezéseket már kibocsátották, viszont még nem léptek hatályba:

- ▶ *IFRS 16 Lízingek* standard módosítása: Lízingkötelezettség egy visszlízingügylet esetén (2024. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU már jóváhagyta)
- ▶ *IAS 1 Pénzügyi kimutatások prezentálása* standard módosítása: A kötelezettségek besorolása rövid és hosszú lejáratúként; a hatálybalépés időpontjának halasztása és hosszú lejáratú kötelezettségek kovenánsokkal (2024. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU már jóváhagyta)
- ▶ *IAS 7 Cashflow kimutatások* standard és *IFRS 7 Pénzügyi instrumentumok: közzétételek* standardok módosításai: Szállítói finanszírozási megállapodások (2024. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ *IAS 21 Az átváltási árfolyamok változásának hatásai* standard módosítása: Az átválthatóság hiánya (2025. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)

A fent említett standardok és módosítások várhatóan nem lesznek jelentős hatással a Csoport konsolidált eredményére, pénzügyi helyzetére és pénzügyi kimutatásaira.

b) II. számú melléklet: Leányvállalatok

Társaság	Ország (Bejegyzés / Tevékenység helye)	Tevékenységi kör	Tulajdoni hányad	
			2023	2022
Integrált leányvállalatok				
INA-Industrija nafte d.d.	Horvátország	Integrált olaj- és gázipari társaság	49%	49%
Upstream				
Adriagas S.r.l.	Olaszország	Gázvezeték projekt társaság	49%	49%
Csanád Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
EMSZ Első Magyar Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
Kalegran B.V.	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
Kalegran B.V. Erbil Branch Office	Irak	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
KMSZ Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MH Oil and Gas B.V.	Hollandia	Befektetés menedzsment	100%	100%
MNS Oil and Gas B.V.	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
MOL Bázakerettye Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Bucsa Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Crossroads B.V.	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
MOL Azerbajdzsán Ltd.	Bermuda	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Dráva Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL (FED) Kazakhstan B. V. - Head office	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
MOL (FED) Kazakhstan B.V. - Branch office	Kazahsztán	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Nordsjón B.V.	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
MOL Norge AS ³	Norvégia	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása	-	100%
MOL Nyírség-Dél Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Nyírség-Észak Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Okány-Nyugat Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Órség Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Pakistan Oil and Gas Co. B.V. - Head Office	Hollandia	Kutatások finanszírozása	100%	100%
MOL Pakistan Oil and Gas Co. B.V. - Branch Office	Pakisztán	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL-RUSS Ooo.	Oroszország	Menedzsment szolgáltatások	100%	100%
MOL Somogyvámos Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL SZMDK Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
MOL Zala-Nyugat Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
Panfora Oil and Gas S.r.l.	Románia	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
Tápió Szénhidrogén Koncessziós Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása, termelése	100%	100%
Gas-Midstream				
FGSZ Földgázszállító Zrt.	Magyarország	Földgáz szállítás	100%	100%
Downstream				
Aufwind Schmack Első Biogáz Kft. ²	Magyarország	Biogáz termelés	100%	-
Croplin, d.o.o.	Horvátország	Földgáz kereskedelem	49%	49%
IES S.p.A.	Olaszország	Kőolaj termékek feldolgozása és értékesítése	100%	100%
Panta Distribuzione S.r.l.	Olaszország	Kőolaj termékek kereskedelme	100%	100%
INA d.o.o.	Szerbia	Kőolaj termékek kereskedelme	49%	49%
INA Kosovo d.o.o.	Kosovó	Kőolaj termékek kereskedelme	49%	49%
INA Maziva Ltd.	Horvátország	Kenőanyagok gyártása és kereskedelme	49%	49%
Leodium Investment Kft.	Magyarország	Pénzügyi szolgáltatások	100%	100%
MOL Austria GmbH	Ausztria	Kenőanyagok és kőolajszármazékok nagykereskedelme	100%	100%
Roth Energie GmbH (korábban: Roth Heizöle GmbH)	Ausztria	Kőolaj termékek kereskedelme	100%	100%
MOL Commodity Trading Kft.	Magyarország	Pénzügyi szolgáltatások	100%	100%
MOL Germany GmbH	Németország	Kőolaj termékek kereskedelme	100%	100%
Aurora Kunststoffe GmbH	Németország	Műanyag újrahasznosítás	100%	100%
Aurora Kunststoffe Walldürn GmbH	Németország	Műanyag újrahasznosítás	100%	100%
Aurora Kunststoffe VS GmbH	Németország	Műanyag újrahasznosítás	100%	100%
MOL Kunststoff Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL-LUB Kft.	Magyarország	Kenőanyagok gyártása és kereskedelme	100%	100%
MOL Petrolkémia Zrt.	Magyarország	Vegyipari termelés és kereskedelem	100%	100%
Tisza-WTP Kft. ¹	Magyarország	Vízszolgáltatás-nyújtás	0%	0%
TVK-Erőmű Kft.	Magyarország	Áramtermelés és kereskedelem	100%	100%
MOL REMA Holding Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
Recrea Asset Management Zrt.	Magyarország	Üzleti menedzsment	100%	100%
ReMat Hulladékhasznosító Zrt.	Magyarország	Hulladék újrahasznosítása és nagykereskedelme	100%	100%
ReMat Slovakia s.r.o.	Szlovákia	Hulladék újrahasznosítása és nagykereskedelme	100%	100%
MOL Slovenia Downstream Investment B.V.	Hollandia	Befektetés menedzsment	100%	100%
Moltrans Kft.	Magyarország	Szállítási szolgáltatások	100%	100%
MOLTRADE-Mineralimpex Zrt.	Magyarország	Energetikai termékek importálása, exportálása	100%	100%
MOL CZ Downstream Investment B.V.	Hollandia	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Ukraine LLC	Ukrajna	Nagy- és kiskereskedelem	100%	100%
OT Industries Fővállalkozó Zrt.	Magyarország	Műszaki tanácsadás	100%	100%
OLAJTERV Tervező Zrt. (korábban: OT Industries Tervező Zrt.)	Magyarország	Mérnöki tevékenység	100%	100%
SLOVNAFT a.s.	Szlovákia	Kőolaj és vegyipari termékek feldolgozása és értékesítése	100%	100%
Dalby a.s.	Szlovákia	Nagy- és kiskereskedelem	100%	100%
Slovnaft Polska S.A.	Lengyelország	Nagy- és kiskereskedelem	100%	100%
Slovnaft Trans a.s.	Szlovákia	Szállítási szolgáltatások	100%	100%
Vúrup a.s.	Szlovákia	Kutatás, fejlesztés	100%	100%
Terméktároló Zrt.	Magyarország	Kőolaj termékek tárolása	74%	74%
Zväz pre skladovanie zások a.s.	Szlovákia	Nagy- és kiskereskedelem, raktározás	100%	100%
Consumer Services				
Energopetrol d.d.	Bosznia és Hercegovina	Kiskereskedelem	44%	44%
Fresh Corner Restaurants Holding Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
Fresh Corner Restaurants Kft.	Magyarország	Catering szolgáltatások	100%	100%
Holdina d.o.o.	Bosznia és Hercegovina	Kőolaj termékek kereskedelme	49%	49%
INA Crna Gora d.o.o.	Montenegró	Kőolaj termékek kereskedelme	49%	49%
INA Maloprodajni servisi d.o.o.	Horvátország	Kereskedelmi ügynöki tevékenység külföldi és belföldi piacokon	49%	49%
INA Slovenija d.o.o.	Szlovénia	Kőolaj termékek kereskedelme	49%	49%
MOL Česká republika s.r.o.	Csehország	Nagy- és kiskereskedelem	100%	100%

Társaság	Ország (Bejegyzés / Tevékenység helye)	Tevékenységi kör	Tulajdoni hányad	
			2023	2022
MOL Fleet Holding Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Fleet Solution Flottakezelő Kft.	Magyarország	Flotta kezelés	100%	100%
MOL & INA d.o.o. ²	Szlovénia	Kőolaj termékek kereskedelme	100%	-
MOL Limitless Mobility Holding Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Limitless Mobility Kft.	Magyarország	Közösségi autó megosztás	100%	100%
MOL Polska sp. z o.o.	Lengyelország	Üzemanyag kiskereskedelme	100%	100%
MOL Retail Holding Kft.	Magyarország	Ingatlankezelés	100%	100%
MOL Kiskereskedelmi Ingatlan Kft.	Magyarország	Ingatlankezelés	100%	100%
MOL Romania PP s.r.l.	Románia	Üzem- és kenőanyag kis- és nagykereskedelem	100%	100%
MOL Serbia d.o.o.	Szerbia	Üzem- és kenőanyag kiskereskedelem	100%	100%
MOL Slovenia d.o.o.	Szlovénia	Üzem- és kenőanyag kiskereskedelem	100%	100%
MOL Vendéglátó Kft.	Magyarország	Vendéglátás	100%	100%
Slovnaft Mobility Services, s.r.o.	Szlovákia	Bérelti szolgáltatások	100%	100%
Slovnaft Retail, s.r.o. ⁴	Szlovákia	Nagy- és kiskereskedelem	-	100%
Tifon d.o.o.	Horvátország	Üzem- és kenőanyag kiskereskedelem	100%	100%
Központ és egyéb				
FER Tűzoltó és Szolgáltató Kft.	Magyarország	Tűzoltási szolgáltatások	100%	100%
Geoinform Kft.	Magyarország	Kőolaj- és földgázkészletek kutatása	100%	100%
Hostin d.o.o.	Horvátország	Idegenforgalom	49%	49%
INA Industrijski servisi d.o.o.	Horvátország	Befektetés menedzsment	49%	49%
Croscos Naftni Servisi d.o.o.	Horvátország	Kőolaj kutatás-termelés támogatása	49%	49%
Croscos S.A. DE C.V.	Mexikó	Javítási, karbantartási munkák	49%	49%
Croscos Ukraine LLC.	Ukrajna	Kőolaj kutatás-termelés támogatása	49%	49%
Rotary Zrt.	Magyarország	Kőolaj kutatás-termelés támogatása	49%	49%
Rotary D&WS SRL ³	Románia	Kőolaj kutatás-termelés támogatása	-	49%
Sea Horse Shipping Inc. ³	Marshall-szigetek	Tengeri fűró- és termelő platformok működtetése	-	49%
Plavi Tim d.o.o.	Horvátország	IT szolgáltatások	49%	49%
STSI integrirani tehnički servisi d.o.o.	Horvátország	Javítási, karbantartási munkák	49%	49%
INA Vatrogasni Servisi d.o.o.	Horvátország	Tűzoltási szolgáltatások	49%	49%
MOL Aréna Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Biztonsági Szolgáltatások Kft.	Magyarország	Biztonsági szolgáltatások	100%	100%
MOL CVC Investment Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL E-mobilitás Vagyonkezelő Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
ITK Holding Zrt. ²	Magyarország	Befektetés menedzsment	94%	-
Inter Traction Electrics Kft. ²	Magyarország	Gépjármű gyártás	94%	-
Inter Tan-Ker Zrt. ²	Magyarország	Személy szállítás	94%	-
Inter Tan-Ker City Kft. ²	Magyarország	Személy szállítás	94%	-
Inter-Traffic Management Kft. ²	Magyarország	Saját és lízingelt járművek bérbeadás és üzemeltetése	94%	-
ITE Bus & Truck Kereskedelmi Kft. ²	Magyarország	Gépjármű értékesítés	94%	-
Pandant TMSZ Kft. ²	Magyarország	Biztonsági szolgáltatások	94%	-
MOL GBS Magyarország Kft.	Magyarország	Számvetési szolgáltatások	100%	100%
MOL GBS Slovensko s.r.o.	Szlovákia	Számvetési szolgáltatások	100%	100%
MOL Group Finance Zrt.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Group International Services B.V.	Hollandia	Pénzügyi és számviteli szolgáltatások	100%	100%
MOL Ingatlan Holding Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Campus Kft.	Magyarország	Ingatlankezelés	100%	100%
MOL C.F. Kft.	Magyarország	Ingatlankezelés	100%	100%
MOL Investment Kft.	Magyarország	Pénzügyi szolgáltatások	100%	100%
MOL IT & Digital GBS Magyarország Kft.	Magyarország	IT szolgáltatások	100%	100%
MOL IT & Digital GBS Slovensko, s.r.o.	Szlovákia	IT szolgáltatások	100%	100%
MOL IT Holding Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
MOL Körforgásos Gazdálkodás Kft. ²	Magyarország	Hulladékgazdálkodás	100%	-
MOL Magyarország Társasági Szolgáltató Kft.	Magyarország	Társasági szolgáltatások	100%	100%
MOL Reinsurance Co. DAC	Írország	Biztosítási tevékenységek végzése	100%	100%
MOL RES Investments Zrt.	Magyarország	Geotermikus energiatermelés	100%	100%
MOL Solar Energy Holding Kft.	Magyarország	Üzleti szolgáltatás	100%	100%
MOL Solar Operator Kft.	Magyarország	Energia termelés	100%	100%
MOL Transportation Services Kft.	Magyarország	Szállítási szolgáltatások	100%	100%
MOHU Holding Kft. ²	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	-
NHSZ Észak-KOM Nonprofit Kft. ²	Magyarország	Hulladékgazdálkodás	94%	-
NHSZ Gyöngyösi Reg. Hulladékkezelő Kft. ²	Magyarország	Hulladékgazdálkodás	98%	-
NHSZ Mátra Hulladékkezelő Nonprofit Kft. ²	Magyarország	Hulladékgazdálkodás	99%	-
NHSZ Miskolc Kft. ²	Magyarország	Hulladékgazdálkodás	100%	-
NHSZ Tatabánya Zrt. ²	Magyarország	Hulladékgazdálkodás	67%	-
NHSZ Vértes Vidéke HG Nonprofit Kft. ²	Magyarország	Hulladékgazdálkodás	65%	-
NHSZ Tapolca Nonprofit Kft. ²	Magyarország	Hulladékgazdálkodás	96%	-
NHSZ Csobánc Kft. ²	Magyarország	Hulladékgazdálkodás	96%	-
NHSZ TISZA Nonprofit Kft. ²	Magyarország	Hulladékgazdálkodás	77%	-
MOHU MOL Hulladékgazdálkodási Zrt. ²	Magyarország	Hulladékgazdálkodás	100%	-
MOL Vagyonkezelő Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
Neptunus Investment Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
Fonte Viva Kft.	Magyarország	Palackozott ásványvizek gyártása és forgalmazása	100%	100%
Petrolszolg Kft.	Magyarország	Javítási, karbantartási munkák	100%	100%
Slovnaft Montáže a opravy a.s.	Szlovákia	Javítási, karbantartási munkák	100%	100%
MOL Industrial Services Investment Kft.	Magyarország	Befektetés menedzsment	100%	100%
ISO-SZER Kft.	Magyarország	Építőipari szolgáltatások	100%	100%
KVV Zrt. (korábban: OT Industries-KVV Kivitelező Zrt.)	Magyarország	Csővezeték építése	100%	100%
OT Industries Eszközhasznosító Kft.	Magyarország	Gépjármű bérbeadás	100%	100%
Top Računovodstvo Servisi d.o.o.	Horvátország	Számviteli szolgáltatások	49%	49%
TVK Ingatlankezelő Kft.	Magyarország	Ingatlankezelés	100%	100%

1) Teljes körűen konszolidált, mert MOL Petrolkémia Zrt. és TVK Erőmű Kft. az egyedüli vevői a Tisza-WTP Kft.-nek; 2) 2022-től teljeskörűen konszolidálva; 3) Végelszámolva 2023-ban; 4) Beolvadt a Slovnaft a.s. cégbe 2023-ban

c) III. számú melléklet: Tiszta újrabeszerzési árakkal becsült üzleti eredmény

Az újrabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyereségét (+) / veszteségét (-) (Clean CCS EBIT) és ezen eredménykategória számítási metódusát az IFRS nem szabályozza. A tiszta újrabeszerzési árakkal becsült üzleti eredmény az egyik leginkább figyelt jövedelmezőségi mutatószám az olaj- és gáziparban. Ez mutatja meg legjobban egy finomítási művelet mögöttes teljesítményét, mivel kiszűri a nem ismétlődő speciális tételeket (egyszeri tételek), a készlettartásból származó nyereséget és veszteséget, valamint a nyersanyagok és saját termelésű készletek értékvesztését, illetve a derivatív tranzakciókat.

Készletezési nyereség/veszteség

A készletezési nyereség és veszteség kiszűrésével kapott üzemi eredmény tükrözi a vizsgált időszak tényleges beszerzési költségeit, ebből adódóan pontosabban ábrázolja a mögöttes termelési és értékesítési eredményeket, illetve ennek köszönhetően az eredmény az adott iparágban működő más társaságok eredményével összehasonlíthatóvá válik.

Készletek értékvesztése

A készletek a bekerülési és a nettó realizálható érték közül az alacsonyabban vannak kimutatva.

A készletek költségét csökkenteni kell – vagyis értékvesztést kell elszámolni az időszak záró készletértékére – amennyiben a bekerülési érték jelentősen meghaladja az értékesítési költséggel csökkentett várható eladási árat.

A késztermékek esetében értékvesztés elszámolására akkor kerül sor, amennyiben a készletek időszak végi értéke meghaladja a termék értékesítési költséggel csökkentett jövőbeni várható eladási árat. Nyersanyagok és félkész termékek esetében, amelyek a további termelés során felhasználásra kerülnek, meg kell vizsgálni, hogy a termelésben való felhasználásukat követően az előállított késztermék eladási árából megtérül-e az értékük. Amennyiben azok értéke nem realizálható teljes mértékben, akkor értékvesztés elszámolására kerül sor a megtérülés szintjéig.

Derivatív tranzakciók

Mivel az újrabeszerzési árakkal becsült módszer alapja az időszaki átlagos nyersolaj árakon alapszik, az újrabeszerzési árakkal becsült hatás a termékár ügyletek hatásának eredményével együttesen felesleges duplikációhoz vezetett, ezért a termékár ügyletek eredménye kiszűrésre kerül, kivéve a stratégia fedezeti- és a stratégiai készletcsere ügyleteket.

CO2 módosítás

A CO2 módosítás során a számviteli politika szerint megképzett, az ingyenes kvóták feletti CO2 felhasználás költségét igazítjuk ki az Újabeszerzési árakkal becsült eredményben. A módosítás biztosítja az éven belüli egyenletesebb és valós költség allokációt. A módosítás az évek közötti esetleges átértékelési hatásokat is kiszűri.

Egyszeri tételek

Az egyszeri tételek egyedülálló, jelentős (több, mint 10 millió dollár eredményhatással bíró), nem ismétlődő gazdasági események, amelyek nem képezik részét a szegmens alapvető tevékenységének, ebből kifolyólag nem tükrözik az időszak tényleges teljesítményét.

	2023	2022
Tiszta újrabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyereség (+) / veszteség (-) levezetése	millió forint	millió forint
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	677.575	1.259.112
Készletezési nyereség (+) / veszteség (-)	400	-82.167
Alapanyagok és saját termelésű készletek értékvesztése	-8.249	18.693
- ebből alapanyagokat érintő	351	134
- ebből saját termelésű készleteket érintő	-8.534	13.426
- ebből vásárolt készleteket érintő	-65	5.133
Szállítási termékár ügylet	-1.799	103.396
CO2 módosítás	-2.030	4.111
Újabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	665.897	1.303.145
Derivatív tranzakciók hatása	-13.410	-4.770
Egyéb tranzakciós hatás	-245	-
Egyszeri tételek	45.226	-6.045
Tiszta újrabeszerzési árakkal becsült üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	697.468	1.292.330

	2023	2022
	millió forint	millió forint
Egyszeri tételek		
Egyszeri tételek nélküli üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	722.801	1.253.067
Upstream		
Értékvesztés az Upstream eszközökön	-3.654	15.273
Környezetvédelmi céltartalék az MOL-csoportban	16.904	-
Környezetvédelmi céltartalék az INA-csoportban	8.648	-
Upstream egyszeri tételek összesen	21.898	15.273
Downstream		
Befejezetlen eszközök értékvesztése a Slovnaft-nál	-	-4.678
Befejezetlen eszközök értékvesztése a MOL Plc-nél	-	-4.550
Downstream egyszeri tételek összesen	-	-9.228
Központ és egyéb		
Kiskereskedelmi eszközök értékvesztése	-61.257	-
Különleges tételek összesen a fogyasztói szolgáltatásoknál	-61.257	-
Vállalati és egyéb		
ITK Goodwill értékvesztés	-5.867	-
Központ és egyéb egyszeri tételek összesen	-5.867	-
Egyszeri tételek üzleti tevékenység nyereségére (+) / veszteségére (-) gyakorolt hatása	-45.226	6.045
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	677.575	1.259.112

d) IV. számú melléklet: A magyar számviteli törvényben előírt bemutatási kötelezettségek**A tranzakciós elszámolás felügyeletéért és az IFRS beszámoló elkészítéséért felelős személy**

Név: Berki Ervin

Regisztrációs szám: 195106 (IFRS specializáció)

A Felelősségvállalási nyilatkozatot aláíró személyek

Név: Molnár József, vezérigazgató

Lakcím: HU – 1165 Budapest, Hunyadvár utca 42.

Név: Simola József, pénzügyi vezérigazgató- helyettes

Lakcím: HU – 1112 Budapest, Ördögórom út 3/C A ép. 1.

Kapcsolat

Vállalat neve: MOL Nyrt.

Regisztrált cím: HU – 1117 Budapest, Dombóvári út 28.

Hivatalos weboldal: www.molgroup.info

A vállalat ellenőrzésének bemutatása

A magyar számviteli törvény 89. §-ának megfelelően a pénzügyi kimutatások tartalmazzák az egyes gazdasági társaságok nevének, székhelyének és szavazati százalékának tételes listáját, amelyekben a társaság többségi ellenőrzést gyakorol, a Ptk. rendelkezéseinek megfelelően. Lásd a II. számú mellékletet.

Nincs olyan társaság, amely többségi ellenőrzést vagy minősített többségi ellenőrzést gyakoroljon a MOL Nyrt.-nél.

Könyvvizsgálói díjak

A magyar számviteli törvény 133. §-ának megfelelően a pénzügyi kimutatások tartalmazzák a könyvvizsgáló vagy könyvvizsgáló cég által a konszolidált beszámoló kötelező könyvvizsgálataért, valamint egyéb nem könyvvizsgálati szolgáltatásokért a pénzügyi évre fizetett díjakat. A könyvvizsgáló cég (Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Kft.) által a MOL Nyrt. 2023. évi konszolidált és egyedi éves beszámolójának kötelező könyvvizsgálataért felszámított díja 110 millió forint volt. A könyvvizsgáló a hálózatával együtt 280 millió forint egyéb bizonyosságot nyújtó és egyéb kapcsolódó szolgáltatást, 60 millió forint adótanácsadási szolgáltatást és 130 millió forint egyéb nem könyvvizsgálattal kapcsolatos szolgáltatást számolt fel a MOL Nyrt. és leányvállalatai részére 2023-ban, melynek nem része a jogszabályban előírt éves könyvvizsgálatok díja.

e) V. számú melléklet: Engedélyes tevékenységek bemutatása

A villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény (továbbiakban Vet.) előírása szerint az integrált villamosenergia-ipari vállalkozás, valamint a több engedéllyel rendelkező vállalkozás a konsolidált pénzügyi kimutatások kiegészítő mellékletében az egyes engedélyes tevékenységeket önállóan is bemutatja. Az engedélyes tevékenységek elkülönült bemutatása - több azonos típusú engedélyes tevékenység esetén - halmozott önálló pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatást és halmozott eredménykimutatást jelent.

A törvény végrehajtásáról a 273/2007. (X. 19.) Korm. rendelet rendelkezik.

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény (továbbiakban Get.) előírása szerint az integrált földgázipari vállalkozás, valamint a több engedéllyel rendelkező vállalkozás a konsolidált pénzügyi kimutatások kiegészítő mellékletében az egyes engedélyes tevékenységeket önállóan is bemutatja. Az engedélyes tevékenységek elkülönült bemutatása - több azonos típusú engedélyes tevékenység esetén - halmozott önálló pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatást és halmozott eredménykimutatást jelent.

A törvény végrehajtásáról a 19/2009 (I.30.) Korm. rendelet rendelkezik.

A szétválasztás módszere

A szétválasztás módszerének leírását a társaságok vonatkozó belső szabályzatai tartalmazzák. A szabályzatok rövid leírása a lenti táblázatokban kerül bemutatásra.

A társaságok a tevékenység szétválasztását évente egy alkalommal készítik el.

A pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás szétválasztása esetében a tevékenységi pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatások egyes társaságoknál önmagukban nem zártak. Az eltérés – a hatósági irányelveknek megfelelően – a „Technikai adózott eredmény” soron kerül kimutatásra.

EREDMÉNYKIMUTATÁS

	2023						
	Villamosenergia			Összesen	Szállítási FGSZ Földgázszállító Zrt.	Földgáz	
	Kereskedelmi MOL Nyrt.	Termelői TVK-Erőmű Kft.	MOL Solar Operátor Kft.			Keresedelmi MOL Commodity Trading Kft.	Összesen
millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	
Nettó árbevétel	152.195	6.487	1.585	160.267	139.931	47.316	187.247
Egyéb működési bevétel	146	1	-	147	6.362	-37	6.325
Összes működési bevétel	152.341	6.488	1.585	160.414	146.293	47.279	193.572
Anyagjellegű ráfordítások	139.370	4.406	290	144.066	40.082	48.204	88.286
Személyi jellegű ráfordítások	105	-	-	105	11.519	-	11.519
Értékcsökkenés és értékvesztés	510	298	617	1.425	20.412	-	20.412
Egyéb működési költségek és ráfordítások	726	24	48	798	3.954	165	4.119
Saját termelésű készletek állományváltozása	-	-	-	-	-	-	-
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	240	-	-	240	-2.112	-	-2.112
Összes működési költség	140.951	4.728	955	146.634	73.855	48.369	122.224
Üzleti tevékenység nyeresége	11.390	1.760	630	13.780	72.438	-1.090	71.348
Pénzügyi műveletek bevételei	979	162	353	1.494	520	62	582
Pénzügyi műveletek ráfordításai	-33	64	30	61	20.067	26	20.093
Pénzügyi műveletek vesztesége	1.012	98	323	1.433	-19.547	36	-19.511
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+)	12.402	1.858	953	15.213	52.891	-1.054	51.838
Nyereségadó	-	-198	-86	-284	-5.478	-	-5.478
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+)	12.402	1.660	867	14.929	47.413	-1.054	46.359

PÉNZÜGYI HELYZETRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

2023. december 31.

	2023. december 31.						
	MOL Nyrt. Kereskedelmi millió forint	Villamosenergia TVK- Erőmű Kft. millió forint	MOL Solar Operátor Kft. Termelői millió forint	Összesen millió forint	FGSZ Földgázszállító Zrt. Szállítási millió forint	Földgáz MOL Commodity Trading Kft. Keresedelmi millió forint	Összesen millió forint
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK							
Tárgyi eszközök	1.827	2.236	6.940	11.003	275.571	-	275.571
Befektetési célú ingatlanok	-	-	-	-	-	-	-
Immateriális javak	-	-	-	-	4.017	-	4.017
Befektetések társult és közös vállalkozásokban	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	-	884	3.479	4.363	1.443	5.070	6.513
Halasztott adó eszközök	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb befektetett eszközök	-	-	-	-	120	-	120
Összes befektetett eszköz	1.827	3.120	10.419	15.366	281.151	5.070	286.221
FORGÓESZKÖZÖK							
Készletek	421	44	32	497	5.950	-	5.950
Vevő- és egyéb követelések	19.176	607	279	20.062	7.153	3.820	10.973
Értékpapírok	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	-	-	-	-	-	-	-
Nyereségadó követelés	-	285	-	285	-	-	-
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	-	45	-	45	6.399	4.195	10.594
Egyéb forgóeszközök	30.571	91	14	30.676	1.780	2	1.782
Értékesítésre tartott eszközök	-	-	-	-	-	-	-
Összes forgóeszköz	50.168	1.072	325	51.565	21.282	8.017	29.299
Összes eszköz	51.995	4.192	10.744	66.931	302.433	13.087	315.520
SAJÁT TŐKE							
Jegyzett tőke	432	686	105	1.223	18.719	15	18.734
Tartalékok	3.101	-	9.232	12.333	84.487	1.715	86.202
Tárgyév nyereség (+) / veszteség (-)	12.402	1.660	866	14.928	47.413	-1.054	46.359
Technikai adózott eredmény	17.400	1.069	-	18.469	724	-231	493
Összes saját tőke	33.335	3.415	10.203	46.953	151.343	445	151.788
HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK							
Hosszú lejáratú hitelek	-94	-	245	151	82.289	-	82.289
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-	-	-	-	-	-	-
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-	-	-	-	2.506	-	2.506
Halasztott adókötelezettségek	-	-	164	164	20.872	-	20.872
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	-	-	-	-	12.405	-	12.405
Összes hosszú lejáratú kötelezettség	-94	-	409	315	118.072	-	118.072
RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK							
Rövid lejáratú hitelek	-	-	9	9	1.417	-	1.417
Szállítók és egyéb kötelezettségek	15.673	777	90	16.540	8.645	12.448	21.093
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-	-	-	-	11.642	-	11.642
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	-	-	-	-	3.414	-	3.414
Nyereségadó kötelezettség	-	-	4	4	482	-	482
Értékesítésre tartott kötelezettségek	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	3.081	-	29	3.110	7.418	194	7.612
Összes rövid lejáratú kötelezettség	18.754	777	132	19.663	33.018	12.642	45.660
Összes kötelezettség	18.660	777	541	19.978	151.090	12.642	163.732
Összes saját tőke és kötelezettség	51.995	4.192	10.744	66.931	302.433	13.087	315.520

	Tevékenység szétválasztás módszertana az eredménykimutatásban				
	MOL Nyrt.	TVK-Erőmű Kft.	MOL Solar Operátor Kft.	FGSZ Földgázszállító Zrt.	MOL Commodity Trading Kft.
Nettó árbevétel	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Egyéb működési bevétel	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető, kiegészítve a vállalati szintű egyéb bevételek nettó árbevétel-arányos részével.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	-	Közvetlen tevékenységhez rendelhető, vagy közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Anyagjellegű ráfordítások	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető anyagjellegű ráfordítások, kiegészítve a különböző irányítási szintek anyagjellegű ráfordításainak nettó árbevétel-arányos részével.	Anyagköltség árbevétel arányosan, igénybe vett szolgáltatások tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Személyi jellegű ráfordítások	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető személyi jellegű ráfordításai létszamarányosan kalkulálva.	-	-	Emberek költséghelyi besorolása alapján kerül felosztásra.	-
Értécsökkenés és értékvesztés	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető értékcsökkenési leírás a villamos-energiával foglalkozó dolgozók létszámára arányosan kalkulálva.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Eszközök költséghelyi besorolása alapján kerül felosztásra.	-
Egyéb működési költségek és ráfordítások	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető egyéb működési költségek és ráfordítások, kiegészítve a különböző irányítási szintek egyéb működési költségeinek és ráfordításainak létszám- ill. nettó árbevétel-arányos részével.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez, kivéve a közvetlenül tevékenységhez rendelhető hatósági díjak, illetve a tárgyi eszköz arányos biztosítási díjak.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Saját termelésű készletek állományváltozása	-	-	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	-
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető saját előállítású eszközök aktivált értéke kiegészítve kiegészítve a különböző irányítási szintek saját előállítású eszközök aktivált értékének létszám- ill. nettó árbevétel-arányos részével.	-	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	-
Pénzügyi műveletek bevételei	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen tevékenységhez rendelhető, vagy közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Pénzügyi műveletek ráfordításai	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen tevékenységhez rendelhető, vagy közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Nyereségadó	-	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez, kivéve a ténylegesen tevékenységhez rendelhető iparági adó.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Adózás előtti eredmény arányában kerül felosztásra.	-

	Tevékenység szétválasztás módszertana a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban				
	MOL Nyrt.	TVK-Erőmű Kft.	MOL Solar Operátor Kft.	FGSZ Földgázszállító Zrt.	MOL Commodity Trading Kft.
Tárgyi eszközök	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Eszközök költséghelyi besorolása alapján kerül felosztásra.	-
Befektetési célú ingatlanok	-	-	-	-	-
Immateriális javak	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	-	Eszközök költséghelyi besorolása alapján kerül felosztásra.	-
Befektetések társult és közös vállalkozásokban	-	-	-	-	-
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	-	Tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Tételes vizsgálat.	-
Halasztott adó eszközök	-	-	-	-	-
Egyéb befektetett eszközök	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető egyéb befektetett eszközök, kiegészítve a vállalati szintű egyéb befektetett eszközök személyi jellegű ráfordítás-arányos részével.	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Tételes vizsgálat.	-
Készletek	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Vevő- és egyéb követelések	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Értékpapírok	-	-	-	-	-
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	-	-	-	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Nyerésigadó követelés	-	-	-	-	-
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	-	Tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Egyéb forgóeszközök	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető egyéb forgóeszközök, kiegészítve a vállalati szintű egyéb forgóeszközök személyi jellegű ráfordítás-arányos részével.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez, kivéve a ténylegesen tevékenységhez rendelhető iparági adó és környezetterhelési díj.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Alapvetően közvetlenül tevékenységhez rendelhető, amennyiben nem (pl. adókövetelések) akkor tételes vizsgálat alapján történik a felosztás. A meghatározás főkönyvi soronként történik.
Értékesítésre tartott eszközök	-	-	-	-	-

	Tevékenység szétválasztás módszertana a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban				
	MOL Nyrt.	TVK-Erőmű Kft.	MOL Solar Operátor Kft.	FGSZ Földgázz szállító Zrt.	MOL Commodity Trading Kft.
Jegyzett tőke	Vállalati szintű érték eszközérték-arányos része.	Tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Nyitó mérleg a befektetett eszközök arányában.	Mesterséges vetítési alap arányában meghatározott érték.
Tartalékok	Vállalati szintű érték eszközérték-arányos része.	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Tételes vizsgálat.	Mesterséges vetítési alap arányában meghatározott érték.
Tárgyév nyereség (+) / veszteség (-)	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Eredménykimutatás tevékenységi bontása.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Technikai adózott eredmény	A tevékenységi eszközök és források egyezésének biztosítására szolgáló érték.	A tevékenységi eszközök és források egyezésének biztosítására szolgáló érték.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Mérlegegyezőséget biztosít.	A tevékenységi eszközök és források egyezésének biztosítására szolgáló érték.
Hosszú lejáratú hitelek	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-	-	-	-	-
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	-	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Halasztott adókötelezettségek	-	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	-	Tárgyi eszköz arányosan hozzárendelve.	-	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Rövid lejáratú hitelek	-	-	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Szállítók és egyéb kötelezettségek	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez, kivéve a a ténylegesen tevékenységhez rendelhető iparági adó kötelezettség, illetve a tevékenységhez hozzárendelhető ÁFA kötelezettség.	-	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	-	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	-	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	-
Nyereségadó kötelezettség	-	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez, kivéve a ténylegesen tevékenységhez rendelhető iparági adó.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Adózás előtti eredmény arányában kerül felosztásra.	-
Értékesítésre tartott kötelezettségek	-	-	-	-	-
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető egyéb rövid lejáratú kötelezettség, kiegészítve bizonyos vállalati szintű tételek anyagjellegű- és személyi jellegű ráfordítás-arányos részével.	Árbevétel arányosan kerül hozzárendelésre a tevékenységhez.	Közvetlenül tevékenységhez rendelhető.	Közvetlen eszköz arányában kerül felosztásra.	Tételes vizsgálat.

2023 FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉS: BEVEZETÉS

A MOL-csoport fenntarthatósági jelentésének célja, hogy átláthatóan és átfogóan kommunikálja a vállalat fenntarthatósági teljesítményét, céljait és kötelezettségvállalásait az érintettek felé. A jelentés eszközként szolgál a vállalat környezeti, társadalmi és irányítási (ESG) teljesítményéről való tájékoztatásra, valamint a fenntartható üzleti gyakorlatok iránti elkötelezettségének bemutatására.

Ennek megfelelően a MOL-csoport lényegességi elemzést használ a jelentésben a fenntarthatósággal kapcsolatos lényeges témák prioritizálásához, az egyéb releváns témakörök kizárása nélkül. A fenntarthatósággal kapcsolatos információk az **Integrált Éves Jelentésben** is szerepelnek (áttekintés a 3. oldalon). A **lényegességi elemzés** (5. oldal) alapján lényegesnek ítélt kérdéseket elsősorban a Fenntarthatósági Jelentés tárgyalja részletesen.

A jelentés legfontosabb elemei a következők:

- egy kétoldalas, csoportszintű, befektetési szempontból releváns, döntések szempontjából hasznos jelentést a lényeges indikátorokról (149-150. oldal);
- amelyet egy tömör magyarázó szöveg követ, amely tisztázza a kiválasztott mutatók teljesítményében bemutatott változásokat, valamint kiemeli a fontos fejleményeket (**SASB**, **GRI** és **IPECA** kereshivatkozásokkal ellátva, ahol lehetséges);
- EU taxonómiai jelentés, amely bemutatja a vállalat igazítható és igazodó tevékenységeit az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2020/852 rendelet (taxonómiai rendelet) 8. cikkének és a Bizottság (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendelet I. mellékletének követelményeivel összhangban.

Az éghajlat változással és környezeti tényezőkkel kapcsolatos közzétételek a **TCFD** ajánlásainak megfelelően készülnek (150. oldal) és összhangban vannak az **üvegházhatású gázokra vonatkozó (ÜHG) protokollal**. A fenntarthatósággal kapcsolatos további információk és adatok a fenntarthatósági jelentés kapcsolódó dokumentumaiból: a **GRI jelentési táblázatából** és a Csoport honlapján található **Adattárból** szerezhetők be. A Csoport integrált és fenntarthatósági jelentéstételre vonatkozó megközelítésének leírása a 3. oldalon olvasható.

A Fenntarthatósági jelentést az Igazgatóság Fenntartható Fejlődés Bizottsága **hagyta jóvá és engedélyezte** kiadásra 2024. március 21-én. Ezt a Fenntarthatósági jelentést és a kapcsolódó dokumentumokat a Deloitte **külsőleg hitelesítette** (182. oldal).

TARTALOMJEGYZÉK

KONSZOLIDÁLT FENNTARTHATÓSÁGI TELJESÍTMÉNYADATOK	149
ÉGHAJLATVÁLTOZÁS ÉS KÖRNYEZET	150
TCFD KÖZZÉTÉTELEK ÁTTEKINTÉSE.....	150
ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: STRATÉGIA ÉS 2030 CÉLOK.....	151
A FENNTARTHATÓ FEJLŐDÉSSEL KAPCSOLATOS ÜZLETÁGI HOZZÁJÁRULÁSOK.....	151
ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: SCOPE 1 / 2.....	152
ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: ETS.....	153
ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: INTENZITÁS.....	153
ENERGIA FOGYASZTÁS.....	153
ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: SCOPE 3.....	153
LEVEGŐTISZTASÁG VÉDELEM.....	154
VÍZGAZDÁLKODÁS.....	155
HULLADÉK KEZELÉS.....	155
TALAJ ÉS VÍZVÉDELEM.....	155
EGÉSZSÉGVÉDELEM ÉS BIZTONSÁG	155
HALÁLOS KIMENETELŰ BALESETEK.....	155
BIZTONSÁGOS MUNKAVÉGZÉS.....	156
VÁLLALKOZÓI BITONSÁG.....	157
KÖZLEKEDÉSBIZTONSÁG.....	157
FOLYAMATBIZTONSÁG.....	158
MUNKAVÁLLALÓK ÉS KÖZÖSSÉGEK	158
TEHETSÉGEK MEGNYERÉSE ÉS MEGTARTÁSA.....	158
KÉPZÉS ÉS FEJLESZTÉS.....	159
DIVERZITÁS.....	160
MUNKAVÁLLALÓI ELKÖTELEZETTSÉG.....	160

MUNKAÜGYI GYAKORLATOK	161
KÖZÖSSÉGI SZEREPVÁLLALÁS	161
EMBERI JOGOK	163
INTEGRITÁS ÉS TRANSPARENCIA	163
ÜZLETI ETIKA	163
KÖZÖSSÉGI ÉS GAZDASÁGI SZEREPVÁLLALÁS	164
TERÜLET- ÉS KIBERBIZTONSÁG	164
ÉRTÉKLÁNC	165
VEVŐK	165
KÖZKÉPVISELET	165
EU TAXONÓMIAI JELENTÉS	
BEVEZETÉS ÉS JOGI HÁTTÉR	167
ÁLTALÁNOS MEGKÖZELÍTÉSÜNK	167
TAXONÓMIÁHOZ IGAZÍTHATÓ ÁTVILÁGÍTÁS	167
TAXONÓMIÁHOZ IGAZODÓ ÁTVILÁGÍTÁS	167
TECHNIKAI VIZSGÁLATI KRITÉRIUMOKNAK (TSC) VALÓ MEGFELELÉS	168
JELENTŐS KÁROKÓZÁS ELKERÜLÉSE (DO NO SIGNIFICANT HARM, DNSH)	168
A MINIMÁLIS SZOCIÁLIS BIZTOSÍTÉKOK (MSS) BETARTÁSA	169
PÉNZÜGYI MÓDSZERTAN	169
AZ ÁRBEVÉTELHEZ KAPCSOLÓDÓ TELJESÍTMÉNYMUTATÓ	169
MŰKÖDÉSI KIADÁSOKHOZ KAPCSOLÓDÓ TELJESÍTMÉNYMUTATÓ	170
TŐKEKIADÁSOKHOZ KAPCSOLÓDÓ TELJESÍTMÉNYMUTATÓ	170
HÁTTÉRINFORMÁCIÓK A TELJESÍTMÉNYMUTATÓKRÓL	170
ÁRBEVÉTEL	171
MŰKÖDÉSI KIADÁSOK (OPEX)	173
TŐKEKIADÁSOK (CAPEX)	174
COMPLEMENTARY DELEGATED ACT	177
A FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSRŐL	180
A JELENTÉS HATÓKÖRE	180
EGÉSZSÉG, BIZTONSÁG ÉS KÖRNYEZETI (HSE) ADATOK	180
HUMÁN TŐKÉHEZ KAPCSOLÓDÓ ADATOK	180
TÁRSADALMI BEFEKTETÉSEKHEZ ÉS KÖZÖSSÉGI KAPCSOLATOKHOZ KAPCSOLÓDÓ ADATOK	180
ETIKÁHOZ KAPCSOLÓDÓ ADATOK	180
GÁZSZÁLLÍTÁSI ÜZLETÁG ÉS VEGYESVÁLLALATOK	180
JEGYZETEK A FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSHEZ	181

KONSZOLIDÁLT FENNTARTHATÓSÁGI TELJESÍTMÉNYADATOK

Az alábbiakban a **lényegességi elemzés** alapján kiemelt, kiválasztott csoportszintű kulcsfontosságú fenntarthatósági mutatók láthatóak (a lényeges kérdések listáját az 5. oldalon található lényegességi mátrix tartalmazza). A mutatók kiválasztásakor a MOL-csoport a **SASB lényegességi térképét**, az **IPEICA fenntarthatósági jelentéstételi útmutatóját** és a **GRI-t** használta referenciaként. A 2019-2023-as időszakra vonatkozó több mint 600 ESG-adatpont elérhető az Adattárban.

ÉGHJALATVÁLTOZÁS & KÖRNYEZET	MÉRT.	2023	2022	SASB	IPEICA	GRI	PAGE
Közvetlen módon kibocsátott ÜHG (Scope 1)	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	6,64	6,64	EM-RM-110a.1	CCE-4	305-1	122
Közvetlen módon kibocsátott ÜHG (Scope 1) – ETS alá tartozó	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	5,83	5,73	EM-RM-110a.1	CCE-4	305-1	123
Közvetett módon kibocsátott ÜHG (Scope 2) – Helyi alapú	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	0,61	0,59	EM-RM-110a.1	CCE-4	305-2	122
Közvetett módon kibocsátott ÜHG (Scope 2) – Piaci alapú	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	0,81	0,70	EM-RM-110a.1	CCE-4	305-2	122
Közvetett módon kibocsátott ÜHG (Scope 3)	CO ₂ egy.ért. millió t-ban	55,8	56,7	-	CCE-4	305-3	123
Metán (CH ₄)	tonna	2.390	1.964	EM-EP-110a.2	CCE-5	305-1	123
Összes közvetlen energiafogyasztás	millió GJ	90,48	89,34	EM-RM-120a.1	CCE-6	302-1	123
Összes közvetett energiafogyasztás	millió GJ	9,55	9,10	EM-RM-120a.1	CCE-6	302-2	123
Kén-dioxid (SO ₂)	tonna	4.647	4.643	EM-RM-120a.1	ENV-5	305-7	124
Nitrogén-oxidok (NO _x)	tonna	5.413	5.541	EM-RM-120a.1	ENV-5	305-7	124
Elfolyások (>1bbl)	db	45	41	EM-EP-160a.2	ENV-6	306-3	125
Elfolyások mennyisége (>1bbl) - HC tartalom	m ³	266,95	984,96	EM-EP-160a.2	ENV-6	306-3	125
Teljes vízkivétel	ezer m ³	99.912	88.556	EM-RM-140a.1	ENV-1	303-3	125
amelyből régiók magas vagy rendkívül magas alapvízterheléssel	%	0	0	EM-RM-140a.1	ENV-1	303-3	125
Teljes vízkibocsátás	ezer m ³	112.478	98.894	EM-RM-140a.1	ENV-2	303-4	125
Összes keletkezett hulladék	tonna	175.744	169.288	EM-RM-150a.1	ENV-7	306-5	125
BIZTONSÁG & EGÉSZSÉGVÉDELEM	MÉRT.	2023	2022	SASB	IPEICA	GRI	PAGE
Halálesetek – munkavállalók	db	0	1	EM-RM-320a.1	SHS-3	403-2	125
Halálesetek – alvállalkozók (telephelyen és azon kívül)	db	9	2	EM-RM-320a.1	SHS-3	403-2	125
Halálesetek – harmadik felek	db	1	3	EM-RM-320a.1	SHS-3	403-2	125
Munkaidő-kieséssel járó balesetek gyakorisága (munkavállalók + alvállalkozók)	per 1 millió munkaóra	1,13	1,14	EM-RM-320a.1	SHS-3	403-9	126
Összes jelentésköteles sérülés gyakorisága (munkavállalók + alvállalkozók)	per 1 millió munkaóra	1,31	1,4	EM-RM-320a.1	SHS-3	403-9	126
Veszélyesáru-szállításhoz kapcsolódó balesetek száma	db	44	31	TR-RO-540Aa.1	SHS-4	403-9	126
Veszélyesáru-szállításhoz kapcsolódó balesetek gyakorisága	per 1 millió vezetett km	0,47	0,33	TR-RO-540Aa.1	SHS-4	403-9	126
TIER 1 folyamatbiztonsági esemény	db	9	13	EM-RM-540a.1	SHS-6	11.8.3	127
TIER 2 folyamatbiztonsági esemény	db	18	18	EM-RM-540a.1	SHS-6	11.8.3	127
Biztonság és egészségvédelmi büntetések	millió Ft	41	24	-	-	2-27	127
HUMÁN TŐKE & KÖZÖSSÉGEK	MÉRT.	2023	2022	SASB	IPEICA	GRI	PAGE
Munkavállalók száma	db	24.912	24.277	-	-	2-7	128
amelyből részmunkaidős	db	514	395	-	-	2-7	128
Fluktuáció	%	14,1	13,0	CG-MR-310a.2	SOC-6	401-1	129
amelyből önkéntes fluktuáció	%	8,5	9,2	CG-MR-310a.2	SOC-6	401-1	129
amelyből nem önkéntes fluktuáció	%	5,6	3,9	CG-MR-310a.2	SOC-6	401-1	128
Női munkavállalók aránya	%	26,3	25,6	CG-MR-330a.2	SOC-5	405-1, 11.11.	128
Női vezetők aránya a vezetői pozíciókban (HAY 18 és felett)	%	27,9	26,5	CG-MR-330a.2	SOC-5	405-1, 11.11.	128
Egy főre jutó képzési órák száma	óra	30	29	-	SOC-7	404-1	128
Egy főre jutó átlagos képzési költség	ezer Ft	108	104	-	SOC-7	404-1	128
Kollektív szerződés hatálya alá tartozó munkavállalók	%	93	92	-	SOC-4	2-30	130
Finomítók sűrű lakosságú területeken vagy azok közelében	db	3	3	EM-RM-120a.2	-	2-1	130
Beérkezett közösségi sérelmek	db	175	184	RT-CH-210a.1	SOC-12	413-2	130
Adományok készpénzben	millió Ft	1.102	1.013	-	SOC-13	203-1	132
Helyi beszállítók aránya	%	81	86	-	-	204-1	
amelyből Magyarország	%	79	77	-	-	204-1	
amelyből Szlovákia	%	70	70	-	-	204-1	
amelyből Horvátország	%	81	86	-	-	204-1	

amelyből egyéb	%	91	93	-	204-1		
INTEGRITÁS & TRANSPARENTIA	MÉRT.	2023	2022	SASB	IPECA	GRI	PAGE
Etikai bejelentések száma	db	106	102	-	SOC-8	2-26, 406-1	131
Etikai vizsgálatok száma	db	75	71	-	SOC-8	2-26, 406-1	131
Etikai vétségek száma	db	23	22	-	SOC-8	2-26, 406-1	131
Biztonsági vizsgálatok száma	db	1.286	1.663	-	SHS-7	2-26	132
Biztonsági vizsgálatok által feltárt vétségek száma	db	982	1.387	-	SHS-7	2-26	132
Kiberbiztonsági jogsértések	db	3	1	-	SHS-7	11.18., 418-1	132
Versenyjogba ütköző gyakorlatokkal összefüggő büntetések összege	millió Ft	0	0	EM-RM-520a.1	-	206-1	132
EU Szakszervezetek tagsági kiadásai	ezer EUR	982	997	EM-RM-530a.1	GOV-5	2-28	133
Felügyelő Bizottság összetétele				-		2-9	
amelyből a Bizottság tagjainak száma	db	12	13	-		2-9	
amelyből a Bizottság független tagjainak száma	db	7	7	-		2-9	
Igazgatóság összetétele				-		2-9	
amelyből az Igazgatóság tagjainak száma	db	11	11	-		2-9	
amelyből az Igazgatóság független tagjainak száma	db	7	7	-		2-9	

ÉGHAJLATVÁLTOZÁS ÉS KÖRNYEZET

Az éghajlattal kapcsolatos közzétételek az **Éghajlattal Kapcsolatos Pénzügyi Közzétételek Munkacsoport (TCFD)** ajánlásainak megfelelően és az **üvegházhatású gázokra vonatkozó (ÜHG) protokollal** összhangban készülnek. A TCFD közzétételek hivatkozásait az alábbi táblázat foglalja össze:

TCFD KÖZZÉTÉTELEK ÁTTEKINTÉSE

VÁLLALATIRÁNYÍTÁS: ÉGHAJLATVÁLTOZÁSSAL KAPCSOLATOS KOCKÁZATOK/LEHETŐSÉGEK		AR OLD.
A	Igazgatóság felügyelete az éghajlattal kapcsolatos kérdések kockázatai / lehetőségein	38
B	A menedzsment szerepe az éghajlattal kapcsolatos kockázatok / lehetőségek felmérésében és kezelésében	38
AZ ÉGHAJLATVÁLTOZÁSHOZ KAPCSOLÓDÓ KOCKÁZATOK / LEHETŐSÉGEK TÉNYLEGES / POTENCIÁLIS HATÁSA AZ ÜZLETI VÁLLALKOZÁSOKRA, A STRATÉGIÁRA ÉS A PÉNZÜGYI TERVEZÉSRE		AR OLD.
A	Azonosított klímával kapcsolatos kockázatok / lehetőségek a szervezetben rövid, közép és hosszú távon	14-15
B	Azonosított klímával kapcsolatos kockázatok / lehetőségek a szervezetben rövid, közép és hosszú távon	14-15
C	A stratégia ellenálló képessége, figyelembe véve a klímával kapcsolatos különböző forgatókönyvet 2 fokal vagy alacsonyabb forgatókönyvesetében	14-15
KOCKÁZATKEZELÉS: AZ ÉGHAJLATTAL KAPCSOLATOS KOCKÁZATOK AZONOSÍTÁSA, ÉRTÉKELÉSE ÉS KEZELÉSE		AR OLD.
A	Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok azonosításának és értékelésének folyamata	11
B	Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok kezelésének folyamatai	11
C	Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok azonosításának, értékelésének és kezelésének folyamatai beépülnek a kockázatkezelésbe	11
MÉRÉSEK ÉS CÉLOK: AMELYEK AZ ÉRINTETT ÉGHAJLATTAL KAPCSOLATOS KOCKÁZATOK / LEHETŐSÉGEK ÉRTÉKELÉSÉRE ÉS KEZELÉSÉRE SZOLGÁLNAK		AR OLD.
A	Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok / lehetőségek felmérésére használt mérőszámok	151-154
B	Az üvegházhatást okozó gázok kibocsátásának közzététele (Scope 1, 2 és 3)	151-154
C	Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok / lehetőségek kezelésére használt célok és teljesítmény	151-154

Az **vállalatirányítási mechanizmusok** leírása az Igazgatóság és a Vezetés szintjén egyaránt megtalálható a Társaságirányítási Jelentésben. A MOL-csoport hosszú távú **stratégiájának** leírása és a **felhasznált szcenáriók** a Vezetés Beszámolója és Elemzése fejezet Vállalati Stratégia alfejezetében található. Az éghajlattal kapcsolatos kockázatok azonosításának, értékelésének, kezelésének folyamatai, valamint az akut és krónikus kockázatok mérséklésére irányuló intézkedésekre való hivatkozások a Vezetés Beszámolója és Elemzése fejezet Integrált Társasági Kockázatkezelési Rendszer alfejezetében található. Az éghajlattal kapcsolatos **mérőszámok és célok** széles skáláját, köztük a Scope 1, 2, 3 és kibocsátást, valamint a levegőbe történő kibocsátásokat a Fenntarthatósági Jelentés és a MOL-csoport honlapján az Adattár tartalmazza.

ÜVEGHÁZTHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: STRATÉGIA ÉS 2030 CÉLOK [SASB: EM-RM-110a.2 / GRI: 305-1, 11.2.3. / IPEICA: CCE-4]

A MOL-csoport frissített hosszú távú stratégiát tett közzé 2024 első negyedében. Bár a vállalati stratégia általános iránya változatlan, a kihívásokkal teli globális gazdasági környezet, az Európai Unió ambiciózus céljai és szigorú szabályozási követelményei, valamint a saját portfólióinkban rejlő új, egyelőre kiaknázatlan lehetőségek szükségessé tették a súlypontok felülvizsgálatát a MOL-csoport Shape Tomorrow stratégiájában.

A MOL-csoport célja, hogy 2030-ig a 2019-es szinthez képest 25%-kal csökkentse abszolút Scope 1 és 2 üvegházhatásúgáz-kibocsátását. Bár ez részben technikai szempontból átfogalmazza a korábbi célunkat (30%-os csökkentés 2030-ig), amely csak a csoport 2019-es eszközállományát vette figyelembe, ugyanakkor ambiciózusabb is: a 25%-os abszolút csökkentés a 2019-es eszközállományon mérve 33%-os csökkentésnek felel meg. A MOL-csoport emellett a fosszilis tüzelőanyagok iránti piaci kereslet várható változásai és a bioüzemanyag-piac közép-kelet-európai régió bővítésére irányuló erőfeszítéseink alapján 5-10%-os Scope 3 kibocsátás-csökkenést jelez előre. A Scope 1 és 2 kibocsátások 25%-os abszolút csökkentésének elérése több kezdeményezésen alapul: a megújuló energiaforrásokba (napelem, szél és geotermikus energia) történő beruházásaink felgyorsítása; az új technológiák elterjesztése a Downstream tevékenységekben (zöldhidrogén, biogáz, újrahajósítás); a metánkibocsátás kezelése a Upstream tevékenységekben; és a körforgásos gazdaságba való integrációnk erősítése az elnyert magyar hulladékgazdálkodási koncesszió és a hagyományos üzletágaink közötti szinergiák kihasználásával.

A stratégia részletes áttekintése megtalálható a jelentés MD&A részében (7. oldal), a molgroup.info oldalon és a tőkepiaci prezentációkban. A MOL-csoport fenntarthatósággal kapcsolatos fejlesztéseiről, a jövőbeni alacsony szén-dioxid-kibocsátású és körforgásos gazdasággal kapcsolatos termék- és szolgáltatási portfólió leírásáról évente frissített információk az MD&A (7. oldal) és a Fenntarthatósági jelentésben találhatóak. Az üvegházhatásúgáz-kibocsátási célokkal kapcsolatos előrehaladás a 2023-as Adattár - Éghajlatváltozás című fejezetben érhető el.

A MOL-csoport a szén-dioxid-kibocsátási pályát beépíti a befektetési döntési folyamatokba. A MOL-csoport a szélesebb körű makrofeltevések részeként nyilvánosságra hozza a szén-dioxid-árra vonatkozó előrejelzéseit, valamint scenárió-elemzéseiben és tőkepiaci közleményeiben: 2030-ra 100-140 EUR/tonna szén-dioxid-árat prognosztizál.

A FENNTARTHATÓ FEJLŐDÉSSEL KAPCSOLATOS ÜZLETÁGI HOZZÁJÁRULÁSOK

A Downstream üzletág célja, hogy csökkentse tevékenységeinek közvetlen karbonlábnyomát (Scope 1 és 2), két fő építőelemre támaszkodva: az energiahatékonysággal és elektrifikációval kapcsolatos projektek folyamatos megvalósítása, valamint a feltörekvő és alacsony szén-dioxid-kibocsátású technológiákba való beruházás. Az utóbbi blokk három fő megoldásra összpontosít: zöld hidrogén előállítás - ahol az első kísérleti projekt 10 MW elektrolízis kapacitással 2024 első félévében kezd működni a Duna-finomítóban; a bioenergia- és bioüzemanyag-portfólió bővítése; valamint a hulladék- és újrahajósítás tevékenységek további integrálása a körforgásos gazdaság felé.

2023 folyamán jelentős lépéseket tettünk e stratégiai célok megvalósítása érdekében: folytatódott a zöld hidrogén első kísérleti projektjének megvalósítása 10 MW elektrolízis kapacitással, amely 2024 első félévében válik működőképessé a Dunai Finomítóban; stratégiai partnerséget jelentettünk be a MOL, a Volánbusz, a MÁV és a Waberer's között a magyar hidrogénmobilitás terén történő fejlődés felgyorsítása érdekében; valamint a szarvasi biogázüzem megvásárlása.

Az Upstream támogatja a MOL-csoport dekarbonizációs céljait azáltal, hogy keresi a módját annak, hogy minimalizálja a működésünk közvetlen környezeti hatását, és csökkentse a Scope 1 és 2 kibocsátást, amely 2023-ban 0,97 millió tonna CO₂-egyenértéknek felelt meg. A metánkibocsátás kezelésére, valamint a fáklvázás és a lefúvadás csökkentésére irányuló projektekre összpontosítunk. Emellett az Upstream az energia átálláson dolgozik a horvátországi és magyarországi geotermikus kutatási beruházási ciklus előkészítésével, valamint a magyarországi lítium kísérleti projekt elindításával.

A szén-dioxid-leválasztás, -hasznosítás és -tárolás nagyszerű lehetőséget kínál a nettó zéró működés biztosítására az Upstream-en belül, amely a CO₂ injektálásával és tárolásával kapcsolatos, már meglévő tapasztalatokra épül és azokat hasznosítja.

Az Innovatív Üzletágak és Szolgáltatásokkal kapcsolatos fenntarthatósági intézkedéseket és eredményeket a vonatkozó MD&A szakaszban részletezzük, mivel ezek szorosan kapcsolódnak a mindennapi működésükhöz (pl. Mobilitási megoldások, MOHU).

Összességében - beleértve a 2023-as teljesítményünket is - a MOL-csoportnak sikerült 5%-kal csökkentenie Scope 1 és 2 kibocsátását a 2019-es szinthez képest.

2023 volt a vállalat első teljes éve a MOL Campusban, a MOL-csoport új központjában, amely a vállalat budapesti tevékenységét egy helyen összpontosítja. Az épület a jövő irodájának mintája, egyben a fenntartható működés iránti elkötelezettségünk kifejezése is. A zöldfelületek az épület szívében, a központi átriumtól a tetőig húzódnak, közelebb hozva a természetet a munkaterülethez. Emellett szociális térformáló hatással is bír, tereket teremtve az együttműködéshez, a pihenéshez és az inspirációhoz. Az egymástól elmozdított szolgáltatási központok nagy, rugalmas tereket hoznak létre, amelyek ösztönzik az együttműködésen alapuló munkamintákat. A világítás, a hőmérséklet és a kilitás szabályozására szolgáló legmodernebb technológia segítségével ezek a munkaterületek a tökéletes munkakörnyezet megteremtése érdekében kerültek kialakításra.

A fenntarthatóbb működés és munka érdekében tett erőfeszítéseinket megerősítve a MOL Campus kiváló minősítést kapott a BREEAM zöld épületek értékelési rendszere alapján. A BREEAM (Building Research Establishment's Environmental Assessment Methodology) egy olyan minősítési rendszer, amely a fenntartható épületeket kategorizálja. A BREEAM kiváló fokozat odaítélésakor többek között figyelembe

veszik az optimalizált energiateljesítményt, a megújuló energiaforrások használatát, az esővíz és a szürkevíz összegyűjtését, kezelését és felhasználását, a fényszennyezés csökkentését és a CO₂-kibocsátás kompenzálását.

LEGFŐBB ÜZLETÁGI FENNTARTHATÓSÁGI MUTATÓK	MÉRT.	FY 2023	FY 2022	SASB
DOWNSTREAM				
Teljes Scope 1 ÜHG kibocsátás	millió t CO ₂ egyenérték	5,69	5,64	EM-EP-110a.1
amelyből ETS szerinti kibocsátás	millió t CO ₂ egyenérték	5,62	5,56	EM-EP-110a.1
Halálos balesetek száma – saját munkavállalók és alvállalkozók	db	0	0	EM-EP-320a.1
Összes jelentésköteles sérülés gyakorisága – saját munkavállalók és alvállalkozók	1 millió ledolgozott óránként	1,91	2,0	EM-EP-320a.1
Folyamatbiztonsági események száma (Tier 1)	db	6	10	EM-EP-540a.1
UPSTREAM				
Teljes Scope 1 ÜHG kibocsátás	millió t CO ₂ egyenérték	0,91	0,97	EM-EP-110a.1
Halálos balesetek száma – saját munkavállalók és alvállalkozók	db	8	1	EM-EP-320a.1
Összes jelentésköteles sérülés gyakorisága – saját munkavállalók és alvállalkozók	1 millió ledolgozott óránként	2,23	1,25	EM-EP-320a.1
Folyamatbiztonsági események száma (Tier 1)	db	3	3	EM-EP-540a.1
Elfolyások mennyisége (> 1 bbl)	m ³	266,95	984,96	EM-EP-160a.2

ÜVEGHÁZTHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: SCOPE 1 / 2 [SASB: EM-RM-110a.1 / GRI 305-1 – 305-2, 11.1.5-6 / IPEICA: CCE-4 / CCE-5]

A MOL az ÜHG-kibocsátást az üvegházhatású gázokra vonatkozó (ÜHG) protokollal összhangban lévő "működési ellenőrzési megközelítés" alapján jelenti. A működési ellenőrzési megközelítés szerint a MOL-csoport az olyan tevékenységekből származó kibocsátások 100%-át teszi közzé, amelyek felett a Csoport vagy valamelyik leányvállalata működési ellenőrzést gyakorol. A nem MOL-csoport operációja alá tartozó Upstream és Downstream eszközökből származó üvegházhatású gázkibocsátásokat a Scope 3, 15. kategóriája, "Befektetések" fejezete teszi közzé.

A MOL-csoport által üzemeltetett létesítményekből (Scope 1) származó közvetlen üvegházhatású gázok (ÜHG) kibocsátása 2023-ban elérte a 6,64 millió (millió) tonna CO₂-egyenértéket (CO₂-egy.), ami megegyezik a 2022-ben mért értékkel. A Scope 1 kibocsátások legnagyobb részét továbbra is a Downstream (86%) tette ki, míg az Upstream 14%-ért felelős.

SCOPE 1 ÉS SCOPE 2 ÜHG KIBOCSÁTÁS	MÉRTÉKEGYSÉG	2023	2022	SASB
Downstream	CO₂ egy. ért. millió t-ban	5,68	5,64	-
amelyből Finomítás	CO ₂ egy. ért. millió t-ban	3,29	3,30	EM-RM-110a.1
amelyből Petrolkémia	CO ₂ egy. ért. millió t-ban	1,29	1,20	RT-CH-110a.1
amelyből Energia- és Hőtermelés	CO ₂ egy. ért. millió t-ban	1,07	1,10	IF-EU-110a.1
amelyből egyéb Downstream	CO ₂ egy. ért. millió t-ban	0,04	0,04	-
Upstream	CO₂ egy. ért. millió t-ban	0,91	0,97	EM-EP-110a.1
Egyéb	CO₂ egy. ért. millió t-ban	0,04	0,04	-
Teljes Scope 1 ÜHG kibocsátás	CO ₂ egy. ért. millió t-ban	6,63	6,64	-
Teljes Scope 2 ÜHG kibocsátás (helyszíni alapú)	CO ₂ egy. ért. millió t-ban	0,61	0,59	-
Teljes ÜHG kibocsátás Scope 1+2	CO₂ egy. ért. millió t-ban	7,25	7,23	

A Csoport **Downstream** tevékenységéből származó kibocsátás 2022-hez képest enyhén nőtt, és 2023-ban elérte az 5,69 millió tonna CO₂-egyenértéket. A MOL-csoport petrolkémiai telephelyein 2022-ben végrehajtott nagy leállásokkal teli év után a petrolkémiai egységek Scope 1 kibocsátása 7,5%-kal nőtt 2023-ban, de a termelési volumeneket befolyásoló kedvezőtlen makrogazdasági környezet miatt továbbra is a történelmi átlag alatt maradt. A Csoport finomítóiban is nőtt a fáklázott mennyiség a hosszú leállások miatt, de a növekedést ellensúlyozta a Downstream energiahatékonysági projektjeinek folytatása. 2020 óta számos projektet hajtottunk végre, amelyek a 2019-es bázisúhoz képest 0,25 millió tonna CO₂-kibocsátáscsökkentő hatással járnak. A 2023-ban végrehajtott hatékonyságjavító projektek közé tartozik a berendezések (pl. kazán) cseréje és korszerűsítése, valamint számos optimalizálási projekt, amelyek alacsonyabb energiafogyasztást eredményeztek.

A Csoport **Upstream** területén a Scope 1 kibocsátás csökkent, ami főként az INA Upstream tevékenységének tulajdonítható. 2023 szeptemberében az Ivanič-Grad frakcionáló létesítményekben és a Molve gázfeldolgozó létesítményekben tervezett leállást hajtottak végre, amelynek során a létesítmények nem üzemeltek.

A metánkibocsátás a 2022-es 1.963 tonnáról (49,1 ezer tonna CO₂-egyenérték) 2023-ra 2.389 tonnára (59,7 ezer tonna CO₂-egyenérték) nőtt. A növekedés elsősorban a MOL pakisztáni működésének köszönhető, ahol a nitrogéntermelő egység nem működött, ami azt eredményezte, hogy nitrogén helyett üzemanyagot használtak a tartályok takarásához. Emellett Magyarországon enyhe növekedés következett be a számítások pontosítását követően, a metánkibocsátás csökkentéséről szóló közelgő uniós rendelet előkészítő tevékenységeinek részeként.

A CO₂-kibocsátás aktív kezelése magában foglalja az Ivanič-Grad-i frakcionáló létesítményekben a CO₂ újrakompressziós projektet, amely a végső fázisban van, és amely teljesen megszünteti a CO₂ légkörbe történő kibocsátását a helyszínen.

A helyszíni alapú Scope 2 kibocsátás a 2022-es 0,59 millió tonna CO₂-egyenértékről 2023-ra 0,61 millió tonna CO₂-egyenértékre nőtt. A piaci alapú Scope 2 kibocsátás a 2022-es 0,70 millió tonna CO₂-egyenértékről 2023-ra 0,81 millió tonnára nőtt. Az enyhe növekedés összhangban van a Scope 1 kibocsátás növekedésével, és a termeléshez vásárolt villamos energia nagyobb mennyiségét tükrözi (további információ: lásd Energiafogyasztás, 154. oldal).

ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: ETS [SASB: EM-RM-110a.1 / GRI 305-1 / IPIECA: CCE-4]

2023 során a MOL-csoport Scope 1 üvegházhatásúgáz-kibocsátásából 5,81 millió tonna CO₂-t (azaz a teljes mennyiség 88%-át) fedezte az Európai Unió kibocsátáskereskedelmi rendszerének (ETS) szabályozása, ami valamivel magasabb, mint a 2022-es 5,73 millió tonna CO₂. A finomítás és a petrokémiai termékek tették ki az ETS hatálya alá tartozó Downstream kibocsátások többségét (az összes hitelesített ETS kibocsátás 79%-a), az energia- és hőtermelés pedig 18%-ot - összességében az ETS hatálya alá tartozó összes kibocsátás 97%-a a Downstreamből származott, míg a Upstream 3%-ot tett ki. Az allokált mennyiségek némileg csökkentek, 3,54 millió tonna CO₂-ra, a kereskedett mennyiségek pedig 2,18 millió tonnára nőttek. Az ETS-szabályok hatálya alá tartozó telephelyek száma 11-re csökkent. A helyszínek a következők: 5 Magyarországon (3 Downstream, 1 Upstream, 1 energia- és hőtermelő egység), 3 Horvátországban (1 Downstream, 2 Upstream) és 3 Szlovákiában (2 Downstream, 1 energia- és hőtermelő egység). A Scope 1 alá tartozó fennmaradó (az ETS hatálya alá nem tartozó) kibocsátásokra helyi szabályozások vonatkoznak. További információ a konszolidált pénzügyi kimutatások "Kibocsátási kvótákra képzett céltartalék" című fejezetében található (107. oldal).

ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: INTENZITÁS [SASB: EM-RM-110a.1 / GRI 305-4, 11.1.8. / IPIECA: CCE-4]

2023-ban a MOL-csoport a Downstream ÜHG-intenzitás mérését a finomítói műveletek esetében továbbra is a CONCAWE - Solomon CO₂-intenzitási mutató, a CWT (komplexitással súlyozott tonnák) használatával, illetve a petrokémiai műveletek esetében a jelentős értékkel bíró vegyi anyagok (ún. High Value Chemicals) előállításával végezte (mindkét termelésalapú mutató figyelembe veszi a létesítmények komplexitását).

ÜHG INTENZITÁS	MÉRT.	2023	2022	SASB
Finomítás – Termeléssel súlyozott átlag	tonna CO ₂ -egy. / kt CWT	28,79	29,68	EM-RM-110a.1
Petrokémia – Termeléssel súlyozott átlag	tonna CO ₂ -egy. / t HVC	1,04	1,00	RT-CH-110a.1

2023-ban a finomítók szén-dioxid-intenzitása enyhén csökkent, míg a petrokémiai üzemek szén-dioxid-intenzitása enyhén nőtt. Az eltérések jellemzően több tényező kombinációjából adódnak, beleértve a termelési volumenek változását, a tervezett és nem tervezett leállásokat, valamint az energiahatékonysági projektek megvalósítását. A finomítók szén-dioxid-intenzitása az energiahatékonysági projektek és a folyamatfejlesztések végrehajtásával összhangban csökkent, míg a petrokémiai üzemek szén-dioxid-intenzitása a kedvezőtlen makrogazdasági környezet (alacsonyabb petrokémiai árak) miatt szükségessé vált termelésoptimalizálási folyamatok miatt nőtt.

ENERGIA FOGYASZTÁS [SASB: EM-RM-120a.1 / GRI 302, 11.1.2-4 / IPIECA: CCE-6]

A Csoport közvetlen és közvetett energiafogyasztása kismértékben, 1,62 millió GJ-lal nőtt, a 2022-es 98,92 millió GJ-ról 100,54 millió GJ-ra 2023-ban, a változás nagy részét a petrokémiai üzletág teszi ki. A növekedést a petrokémiai üzemek termelésének a kedvezőtlen makrogazdasági környezet miatt szükséges optimalizálása okozta, ami magasabb energiafogyasztást eredményezett. Mindazonáltal a Downstream Production folytatta a 2021-ben indított "Promotion" elnevezésű programját, amely a berendezések energiahatékony üzemeltetésére összpontosít (az 152. oldalon említett példák).

A megújuló energiaforrások aránya a 2023-ban felhasznált összes energia százalékában 0,5% körül volt.

ÜVEGHÁZHATÁSÚ GÁZKIBOCSÁTÁS: SCOPE 3 [SASB: - / GRI 305-3, 11.1.7. / IPIECA: CCE-4]

A MOL-csoport Scope 3 kategóriába sorolja azokat az üvegházhatású gázkibocsátásokat, amelyek az értékláncból származnak, de nem kapcsolódnak közvetlenül a Csoport saját tevékenységéhez (a saját működésből fakadó kibocsátásokat Scope 1 kategória alatt számolja el). A MOL-csoport Scope 3 kibocsátása elsősorban annak az eredménye, hogy az ügyfelek a vállalat által értékesített termékeket üzemanyagként (dízelt és benzint) és gáz formájában használják fel. Ez tette ki az összes mért Scope 3 kibocsátás közel 93%-át 2023-ban. A 15 kategóriát részleteiben tartalmazza a GRI Adatszolgáltatási Táblázat - GRI 305-3.

KAT.	ÜHG KIBOCSÁTÁS SCOPE 3	MÉRT.	2023	2022
1	Vásárolt termékek és szolgáltatások	CO ₂ -egy. ért. t-ban	1.827.952	2.004.138
	amelyből nyersolaj	CO ₂ -egy. ért. t-ban	1.348.802	1.497.662
	amelyből bioüzemanyag	CO ₂ -egy. ért. t-ban	479.151	506.477
2	Tőkejavak	CO ₂ -egy. ért. t-ban	20.287	14
3	Üzemanyaggal és energiával kapcsolatos tevékenységek		<i>nem mért (nem materiális)</i>	
4	Upstream szállítás és forgalmazás – 2022 helyreigazított	CO ₂ -egy. ért. t-ban	226.209	217.178
5	Működés során keletkező hulladék		<i>nem mért</i>	
6	Üzleti utak		<i>nem mért (nem materiális)</i>	
7	Munkavállalók ingázása		<i>nem mért (nem materiális)</i>	
8	Upstream bérelt eszközök		<i>nem alkalmazható</i>	
9	Downstream szállítás és forgalmazás		<i>nem alkalmazható</i>	
10	Eladott termékek feldolgozása – 2022 helyreigazított	CO ₂ -egy. ért. t-ban	1.005.048	1.023.226
11	Eladott termékek használata – 2022 helyreigazított	CO ₂ -egy. ért. t-ban	51.718.847	52.188.419
	amelyből finomítói termékek (kivéve naftalin)	CO ₂ -egy. ért. t-ban	47.666.304	48.132.941
	amelyből földgáz	CO ₂ -egy. ért. t-ban	4.052.543	4.055.478
12	Eladott termékek életciklus végi kezelése – 2022 helyreigazított	CO ₂ -egy. ért. t-ban	752.622	767.618
13	Downstream bérelt eszközök		<i>nem alkalmazható</i>	
14	Franchise-ok		<i>nem alkalmazható</i>	
15	Befektetések – 2022 helyreigazított	CO ₂ -egy. ért. t-ban	456.728	499.753
	Teljes Scope 3 ÜHG kibocsátás	CO₂-egy. ért. t-ban	55.767.391	56.700.347

A Scope 3 alá tartozó kibocsátás enyhén csökkent, és 2023-ban 55,8 millió tonna CO₂-egyenértékre csökkent a 2022-ben regisztrált 56,7 millió tonna CO₂-egyenértékhez képest. Az éves szintű változást elsősorban két kategória csökkenése okozta: A vásárolt termékek és szolgáltatások és az eladott termékek használata. Mindkettő a csoportszintű finomítói termékértékesítés enyhe csökkenésének köszönhető. 2023-ban új kategória jelentését is bevezettük, az Eladott termékek feldolgozását, amelyben a MOL-csoport az eladott polimerek (PP, LDPE, HDPE) harmadik fél általi feldolgozását jelenti. Ezt a kategóriát 2022-re is kiszámították az évek közötti összehasonlíthatóság érdekében. A többi fő kategóriában a Scope 3 kibocsátásunk kismértékű csökkenése a finomítói összeforgalom csökkenése miatt következett be: a Vásárolt áruk és szolgáltatásokhoz kapcsolódó kibocsátás 9%-kal, míg az Eladott termékek felhasználásához kapcsolódó kibocsátás 1%-kal csökkent. A Tőkejavak esetében - amely alapvetően a beruházásokhoz szükséges acél- és betonbeszerzéseket foglalja magában - a 2022-es évhez viszonyított jelentős növekedés abból adódik, hogy 2023 folyamán új nagyprojektek indultak el vagy érték az építési fázisba. Az értéklánchoz kapcsolódó egyéb tevékenységekből származó Scope 3 kibocsátás 2022-hez képest nagyjából szinten maradt vagy enyhén csökkent.

A szabályozási változásokra való felkészülés jegyében a MOL-csoport felülvizsgálta a Scope 3 számítási módszertanát is, és bevezette a szükséges módosításokat az Európai Fenntarthatósági Jelentési Szabványok (ESRS) és az ETS II követelményei alapján. Korábban az eladott bioüzemanyagok elégetését az eladott termékek felhasználásával kapcsolatos kibocsátásaink között jelentettük, de ettől az évtől kezdve ez kimarad a számításokból, mivel az új uniós fenntarthatósági jelentéstételi szabályok értelmében külön kell majd jelenteni a biogén eredetű kibocsátásokat. Az értékesített finomítói termékek és az értékesített földgáz kibocsátási tényezői is módosultak: korábban az API által közzétett kibocsátási tényezőket használtuk, de ettől az évtől kezdve az IPCC kibocsátási tényező-adatbázisát használjuk az EU ETS II rendelet által javasolt módon. A 2022-re vonatkozó Scope 3 kibocsátásokat is módosítottuk az új módszertan alapján, hogy a következő évek között megőrizzük a következetességet és az összehasonlíthatóságot.

Az Upstream szállítás és elosztás újraszámítására a közúti szállításra használt kibocsátási tényező frissítése miatt volt szükség. Az életciklus végi kezelés újraszámítása egy új, részletesebb módszertan alapján történt, amelyben a polimertermékek különböző felhasználási módjait még jobban elkülönítjük. Végezetül, a beruházásokat azért módosítottuk, mert az egyik bevont közös vállalat hibát jelzett az általuk küldött Scope 1 és 2 adatokban.

LEVEGŐTISZTASÁG VÉDELEM [SASB: EM-RM-120a.1 / GRI: 305, 11.3.2. / IPEICA: ENV-5]

2023-ban a **kén-dioxid (SO₂)** kibocsátás nem változott a 2022-es szinthez képest: 4.647 tonna volt 2023-ban, szemben a 2022-es 4.643 tonnával.

A **nitrogen-oxidok (NO_x)** kibocsátása enyhén - a 2022-es 5.541 tonnáról 2023-ban 5.413 tonnára csökkent. A csökkenést elsősorban a katalizátorok telepítése, egyes kazánok leszerelése, a gázmotorok felülvizsgálata és a berendezések jobb beállítása okozta az INA Upstream operációknál/üzemeltetésnél.

2023-ban 36%-al azaz 1.026 tonnára csökkent a **szén-monoxid (CO)** kibocsátás a 2022-es szinthez képest. A csökkentést a hulladékégető leállítása és az MPC új kazánjának CO kontrollja okozta, valamint az égés minőségének javítása a minimális beszívott levegőmennyiség jobb ellenőrzése révén a Dunai Finomító telephelyén.

A **részecskeszennyezés (PM)** kibocsátása 30%-al csökkent az előző évhez képest, főként a gáznemű tüzelőanyagok a folyékony tüzelőanyaghoz viszonyított magasabb aránya miatt a Rijekai Finomítóban, valamint a Slovnaft finomítóban 2 részleg/egység általános felülvizsgálata miatt.

Az **illékony szerves vegyületek (VOC)** össz mennyisége viszont a 2022-es 7.527 tonnához képest 2023-ban 7.851 tonnára nőtt elsősorban a jelentéstételi gyakorlatok fejlődése miatt.

A szaghatások kezelésével kapcsolatos további információk a "Közösségi szerepvállalás" szakaszban található.

VÍZGAZDÁLKODÁS [SASB: EM-RM-140a.1 - EM-EP-140a.1 / GRI 303, 11.6. / IPECA: ENV-1 - ENV-2]

A teljes vízkivétel a 2022 évi 88,6 millió m³-ről 2023-ra 99,9 millió m³-re nőtt, míg a teljes vízkibocsátás szintén nőtt a 2022 évi 98,9 millió m³-ről 112,5 millió m³-re 2023-ban. A magasabb vízfogyasztás azért következett be, mert a Polyol üzemben megkezdődtek a hideg és meleg üzembe helyezési munkálatok, ezért a Rijekai Finomítóban több vízre volt szükség hűtési célokra.

SZENNYEZŐANYAGOK	MÉRTÉKEGYSÉG	2023	2022	SASB
Összes alifás szénhidrogén (TPH)	tonna	20	17	-
Kémiai oxigén igény (COD)	tonna	1.791	1.681	-
Biológiai oxigén igény (BOD)	tonna	281	250	-
Lebegőanyag tartalom (SS)	tonna	766	536	-

A szennyvíz TPH-tartalma enyhén emelkedett a megnövekedett vízkibocsátással és a dunai finomítóban történt anyagkibocsátással összhangban, ahol benzin került a szennyvízhálózatba. A vízminőség összességében stabil maradt.

HULLADÉK KEZELÉS [SASB EM-RM-150a.1 - EM-EP-160a.2 / GRI 306, 11.5./ IPECA: ENV-6 - ENV-7]

A keletkezett hulladékok összmenyisége (beleértve a veszélyes és nem veszélyes hulladékokat is) a 2022-es 169,3 ezer tonnával szemben 2023-ban 175,7 ezer tonnára emelkedett. A megnövekedett mennyiség több tényező együttes hatásának köszönhető: új üzemek előkészítő munkálatai, a magyarországi kutak és fúrások számának növekedése, egy horvátországi üzem bontási folyamata, valamint a szokásosnál több tisztítási és rehabilitációs projektek.

A MOL-csoport nagy hangsúlyt fektet a hulladékkezelési tudatosságra, elkötelezettségünket 2023-tól a következő kezdeményezések bizonyítják: amellett, hogy részt vettünk az Európai Hulladékcsoökkentési Héten, hulladékgyűjtő napokat szerveztünk kollégáinknak Százhalombattán; a MOL MPC több környezettudatos programot szervezett (Tavaszi nagytakarítás, "Te Szedd", Útmenti Hulladékgyűjtés); a MOHU együttműködik a Jane Goodall Alapítvány "Passzold vissza Tesó" kezdeményezésével; Romániában a kollégák csatlakozhattak a helyi "Csináljuk meg" mozgalomhoz, és különböző városi helyszíneken gyűjthettek hulladékot; továbbá folytattuk a használt sütőolaj (UCO) gyűjtési kampányt a munkahelyeken.

TALAJ ÉS TALAJVÍZVÉDELEM [SASB EM-EP -140a.4 - EM-EP-160a.2/ GRI 303, 11.8.2. / IPECA: ENV-1]

A talaj- és felszín alatti vizek védelmével kapcsolatban a MOL Magyarország üzemei 164 helyszínen (2022-ben 152, 2021-ben 153) végeztek olyan földalatti környezetvédelmi munkálatokat, amelyek célja a földalatti környezet állapotának felmérése, megfigyelése, ellenőrzése és/vagy helyreállítása, javítása volt. A Rijekai Finomító folytatta a tengervédelmi tevékenységeket (védőgépek) és a földalatti kármentesítést (szivattyúk és szkimerek). A Slovaft folyamatosan üzemelteti a felszín alatti víz hidraulikus védelmi rendszerét, további kármentesítési kutakat építettek, és 2023-ban in-situ kármentesítési technikákat vezettek be.

2023-ban a MOL-csoporton belül 45 (1 bbl-nél nagyobb szénhidrogéntartalmú), összesen 266,95 m³ szénhidrogén-tartalmú környezetbe történő elfolyást regisztráltak. Míg az elfolyások száma kissé nőtt (a 2022-es 41 elfolyáshoz képest), az elfolyt szénhidrogének teljes mennyisége jelentősen csökkent (a 2022-ben regisztrált 984,96 m³-es rekordhoz képest). A Csoport Upstream tevékenységeinél regisztráltak a legtöbb környezetbe történő elfolyást, 2023-ban összesen 35-öt. Az elfolyt mennyiség nagy része két üzletágból származott: (1) az Upstream tevékenységekből, ahol olajvezeték-szivárgás történt Magyarországon és Horvátországban is, egy HAZMAT közúti baleset amely elfolyáshoz vezetett Pakisztánban, valamint (2) logisztikai tevékenységekből, ahol egy tárolótartály meghibásodása 113 m³ elfolyást okozott. 2023-ban tengeri elfolyást nem jegyeztek fel. A csökkenő számokhoz hozzájárult a Csoport Csővezeték Integritási Programja (Pipeline Integrity Program), amely egy folyamatos és célzott projekt a rossz állapotú felszín alatti berendezések azonosítására és javítására/cseréjére: a csővezetékek cseréje és a korrózió mértékét mérő berendezések telepítése 2023-ban is folytatódott.

BIZTONSÁG ÉS EGÉSZSÉGVÉDELEM

HALÁLOS KIMENETELŰ BALESETEK [SASB: EM-RM-320a.1 - EM-RM-320a.2 / GRI 403, 11.9. / IPECA: SHS-1 - SHS-2 - SHS-3]

2023 rendkívül szomorú év volt a működésünkkel közvetlenül vagy közvetve összefüggő halálesetek szempontjából. Össességében nem történt saját dolgozói haláleset, ami javulást jelent az előző évhez képest (1 saját dolgozói haláleset 2022-ben), de kilenc vállalkozói haláleset történt, ami azt eredményezte, hogy a Csoport "Nulla haláleset" célkitűzése nem teljesült. Fontos megjegyezni, hogy a kilenc halálos áldozatból hat eset a csoport Upstream üzletágában, a MOL Pakistanban történt májusban, amikor a helyi terroristák fegyveres támadást intéztek a fúrással foglalkozó telephelyünk ellen, és lelőtték a MOL Pakistan biztonsági őrrel foglalkozó alvállalkozójának hat alkalmazottját, akik a Manzalai-10 telephelyen tartózkodtak. Ezeket az eseteket inkább biztonsági, mintsem munkavédelmi szempontból releváns incidensnek tekintjük, mivel közvetett kapcsolatban állnak működésünk munkavédelmi szintjeivel, de természetesen ezeket az eseményeket is jelentjük, kiszámítjuk és figyelembe vesszük a munkavédelmi teljesítménymutatóinkban, és célunk a hatékony megelőző intézkedések meghatározása.

A további három eset közül az első két halálos kimenetelű eset szintén a MOL Pakisztánban történt, veszélyesáru-szállítás során, egy hónappal később, júniusban: egy nyersolajjal megrakott közúti tartálykocsi felett az alvállalkozó útközben elvesztette az irányítást, felborult és kigyulladt. A lángcsóva olyan súlyos sérüléseket okozott a munkásoknak, hogy a sofőr a helyszínen, segítője pedig később a kórházban életét veszítette.

A legutolsó szomorú halálos áldozatot követelő alvállalkozói eset egy beruházási projekt során történt az INA Upstream egyik telephelyén, Ivanic Gradban, októberben. Egy vállalkozói alkalmazott magasban dolgozott egy emelt kosárból, nem volt biztosítva a magasból való lezuhanás ellen, bár a zuhanás elleni biztonsági hám rendelkezésre állt, kb. 8 m magasságból az alatta lévő betonburkolatra zuhant, és a helyszínen életét veszítette.

Ezen túlmenően, a tavalyi évhez képest (2022-ben 3) csökkenésként, áprilisban egy harmadik fél által okozott halálos baleset is munkával kapcsolatosnak minősült: egy nem megelőzhető közúti baleset történt a MOL Pakistanban, a szerződött biztonsági kíséző járművünk visszavezetése közben. A Mardankhel-01 kútról a központi feldolgozó létesítménybe vezető úton a jármű, amely a konvoj 2. járműveként vett részt, összeütközött egy helyi, harmadik fél motorossal, aki hirtelen, minden jelzés nélkül visszafordult, aminek következtében a harmadik fél halálos sérüléseket szenvedett. Ebben a szomorú eseményben sofőrünk nem szenvedett sérülést, és nem tekinthető felelősnek az eseményért.

BIZTONSÁGOS MUNKAVÉGZÉS [SASB: EM-RM-320a.1 - EM-RM-320a.2 / GRI: 403, 11.9. / IPIECA: SHS-1 - SHS-2 - SHS-3]

A MOL-csoportnál a saját alkalmazottak és a vállalkozók körében a jelentésköteles sérülések (TRI) száma éves szinten csökkent, és 2023-ban együttesen 117-et ért el (2022-ben 130 volt). Bár a ledolgozott órák száma csökkent a 2022-es szinthez képest (kb. 3,1 millióval), az események száma nagyobb arányban csökkent, mint a ledolgozott órák száma, aminek eredményeképpen a MOL-csoport 6,5%-os csökkenést regisztrált a saját alkalmazottak és a vállalkozók esetében is az összes jelentésköteles sérülés arányában (TRIR, az egymillió ledolgozott órára jutó TRI esetek számával mérve), de még mindig meghaladta az évre meghatározott 1,1-es tűrhető határértéket (2023-ban 1,31 volt, szemben a 2022-es 1,4-gyel).

TRIR - CSOPORT (SAJÁT MUNKAVÁLLALÓK ÉS VÁLLALKOZÓK)	MÉRTÉKEGYSÉG	2023	2022	SASB
Upstream	eset/millió munkaóra	2,23	1,25	EM-EP-320a.1
Downstream	eset/millió munkaóra	1,91	2,00	EM-RM-320a.1
Kiskereskedelem	eset/millió munkaóra	0,55	0,68	-
Csoportszintű TRIR	eset/millió munkaóra	1,31	1,40	-

A TRI-k számának és - az alacsonyabb munkaórák ellenére - a TRIR értékének csökkenése az előző évekből folytatódó és a szervezeti egységeink és telephelyeink által újonnan kezdeményezett, helyszínekre szabott különböző intézkedések eredménye. Ezek közé tartoznak a biztonságtudatosság növelésére irányuló különböző erőfeszítések, az év során kezdeményezett és végrehajtott különböző csoportszintű és helyi intézkedések, valamint a munkatársak körében az egészségre és biztonságra fordított fokozott figyelem. Azonban a nagyarányú leállások és egyéb karbantartással és üzemeltetéssel kapcsolatos, főként manuális tevékenységek továbbra is hozzájárulhattak a TRI-események számának és következésképpen a TRI-aránynak a tűrhetőnél magasabb szintjéhez (nemcsak a vállalkozók, hanem a saját munkavállalók esetében is).

2023 folyamán a munkaidő-kieséssel járó balesetek száma (LTI, beleértve a saját munkavállalók és a vállalkozók halálos baleseteit is) közel 5%-kal, 101-re csökkent a 2022-es 106-ról, de a fent említett csökkenő munkaórák száma miatt nem csökkent jelentősen a munkaidő-kieséssel járó balesetek gyakorisága (LTIF, az egy millió ledolgozott órára jutó LTI-ügyek száma): a 2022-ben regisztrált 1,14 LTIF-hez képest 2023 folyamán 1,13-ra.

Ellentétben a korábbi évek következetes TRI számaival, ahol a LTI-ket túlnyomórészt az alacsonyabb súlyosságú esetek határozták meg, mint fentebb írtuk, ebben az évben összesen 9 halálos balesetet is bele kellett számolnunk ebbe a mutatóba (1 magasból való lezuhanás, 2 közúti baleset veszélyes anyagok szállítása közben, 6 halálos lövés terrorizmus következményeként).

Összességében a 2023 évi TRI-k legfőbb okai továbbra is a megcsúszások, botlások, esések (általában emberi hiba és/vagy figyelmetlenség következményei) voltak, amelyek az összes sérülés 27%-át tették ki, ezt követték a különböző ujj- és kézsérülések (20%). A 2023-as évre vonatkozóan azonban nemcsak a TRI esetek hátterét elemeztük, hanem az összes (saját és vállalkozói) FAC (elsősegélynyújtási esetek, amelyek kevésbé súlyosak, mint a TRI esetek, így nem jelentéskötelesek) eseteit is: a kézsérülések itt a vezető okok (22%), míg a csúszás és botlás a viszonylag magas számú rovarcsípéssel együtt a második legmagasabb (16%).

Az esetek többségének leggyakoribb okaként a figyelem/gondosság hiányát határozták meg, néha a nem megfelelő technikai feltételeket is megállapították, és néhány esetben még mindig találtak szabályszegést is. Folytatódott a 2020. január 1-jén bevezetett hat csoportszintű életvédelmi szabály zökkenőmentes végrehajtása, különösen az időszakosan fluktuáló vállalkozói csapatoknál, változatlanul azzal a céllal, hogy növeljük az egyéni tudatosságot és elősegítsük a sérülések és halálesetek megelőzése érdekében a kritikus biztonsági intézkedések iránti felelősségvállalást.

A MOL-csoport a külső szabályoknak és a belső előírásoknak megfelelően folytatta a munkahelyi egészségvédelmi és biztonsági (OHS) képzések biztosítását saját alkalmazottai és vállalkozói számára. A saját munkatársak folyamatos HSE-képzése érdekében megkezdtuk az Axonify, adaptív mobilalkalmazás-alapú eszközt, a LEON bevezetését, amelyet a MOL Upstreamben eltöltött sikeres év után a MOL Logisticsben is sikeresen kipróbáltunk, és 2023-ban a MOL Magyarország szinte valamennyi üzletágára kiterjesztettük. További cél az eszköz kiterjesztése más nagyvállalatainkra, mint az INA és a Slovnaft (SN). Ennek támogatására az év utolsó negyedében elindult a 6 életmentő szabállyal egy csoportszintű DS menedzsment szintű pilot, és az INA-ban és az SN-ben is elindulnak a pilotok.

A személyes vállalkozói HSE-képzések javítása érdekében az INA Production 2022 végétől működteti demonstrációs képzési központját a rijekai finomítóban, és a Slovnaft finomító is használta a már meglévő - korábban csak a saját személyzet számára használt - képzési központot a vállalkozók munkafelügyelői számára, minden nagyobb karbantartási tevékenység, tervezett leállítás előtt.

A MOL-csoport "Első a biztonság" megközelítése továbbra is a biztonságos munkahelyek és tevékenységek biztosítását, az összes belső és külső H&S-szabály betartását, valamint a folyamatos munkavédelmi szakmai támogatás fenntartását célozza minden tevékenység során. Amint arról már beszámoltunk, 2021-ben két jelentős új csoportszintű munkavédelmi kezdeményezés volt az Egyéni védőruha (PPC) és az Egyéni védőfelszerelés (PPE) harmonizációs tenderek elindítása: a PPE tender 2022-es sikeres lezárása után, új szerződések megkötésével, végül 2023 végén a PPC tendert is sikeresen lezártuk annak érdekében, hogy világszínvonalú, kiváló minőségű védőruházatot biztosítsunk a teljes személyzet számára. Az első szállítások 2024 második negyedévében kezdődnek.

2023-ban a csoporton belül egyetlen foglalkozási megbetegedést sem regisztráltunk.

VÁLLALKOZÓI BIZTONSÁG [SASB: EM-RM-320a.1 - EM-RM-320a.2 / GRI: 403, 11.9. / IPEICA: SHS-1 - SHS-2 - SHS-3]

2023-ban kilenc halálos baleset történt a vállalkozók körében (további információkért lásd a Halál kimenetelű balesetek fejezetet). A vállalkozóknál a munkaidő-kieséssel járó sérülések gyakorisága (az egy millió ledolgozott órára jutó munkaidő-kieséssel járó sérülések számával mérve) 17,5%-kal nőtt éves szinten, a 2022-es 0,57-ről 2023-ban 0,67-re (a nem saját FS személyzetet is beleértve; még nagyobb növekedés látható a nem saját FS személyzet nélkül: a 2022-es 0,75-ről 2023-ban 0,97-re - ez 29,3%-ot jelent, elsősorban a fent említett magas számú halálos kimenetelű vállalkozói balesetek miatt). A vállalkozók teljes jelentésköteles sérülési aránya (a TRI esetek száma egy millió ledolgozott órára vetítve, beleértve a nem saját FS személyzetet is) azonban csaknem 5%-kal csökkent éves szinten, a 2022-es 0,85-ről 2023-ban 0,81-re.

TRIR – VÁLLALKOZÓK	MÉRTÉKEGYSÉG	2023	2022	SASB
Upstream	eset/millió munkaóra	1,87	1,48	EM-EP-320a.1
Downstream	eset/millió munkaóra	1,35	0,90	EM-RM-320a.1
Kiskereskedelem	eset/millió munkaóra	0,30	0,50	-
Csoportszintű TRIR	eset/millió munkaóra	0,81	0,85	-

A 2023-ban jelentősen csökkent alvállalkozói munkák száma (a nem saját FS személyzetet nem számítva, a vállalkozói munkaórák száma kb. 5,5 millió órával, több mint 16%-kal csökkent), a jelentésköteles sérülések alacsonyabb száma (33 TRI 2023-ban a 2022-es 38-hoz képest) magasabb teljes regisztrálható sérülési arányt eredményezett, 1,23 volt 2023-ban a 2022-es 1,18-hoz képest. A MOL-csoport a teljesítmény javítása érdekében tovább erősítette alvállalkozói HSE-programját. Új alvállalkozói HSE minősítési és ellenőrzési folyamatot vezettünk be. Folytatódott az új Integrált Beszállítói Minősítési Rendszer (ARIBA) bevezetése, miután korábban a horvát és szlovákiai műveletekben már bevezetésre került. Az új fejlesztés célja a beszállítók regisztrációs, szűrési, minősítési és beszerzési eljárásainak szisztematikusabb, átláthatóbb és átfogóbb kezelése volt. 2023-ban továbbfejlesztettük a beépített ellenőrzéseket, és teljesítménynövelő intézkedéseket indítottunk. A projektet az év végén lezárásra került. Az OHS az alvállalkozói biztonsági programmal kapcsolatban 2023-ban továbbra is a hatékony veszélykommunikációra és a megfelelő alvállalkozói kiválasztásra összpontosított, lehetővé téve az adott körülményeknek megfelelő felkészülést, mielőtt az alvállalkozókat a munkaterületre engedik. Emellett kidolgoztunk és végrehajtottunk egy Sérülésmegelőzési Akciótervet, amely a kockázatok és a sérülések előfordulásának csökkentését célozva a Alvállalkozói Menedzsment és a szerződéses helyszíni munkák életciklusának jellemzőbb területeire terjed ki. Az implementáció már megmutatta az első eredményeket, ezért 2024-ben is folytatjuk a programot.

Bár a fent említettek erősen csökkentették az alvállalkozók munkaidejét (2023-ban több mint 16%-kal), 2023-ban nagyon hasonló mennyiségű helyszíni ellenőrzést végeztünk (28.183), mint 2022-ben (28.045), amikor a korábbi évek ellenőrzéseihez képest jelentős növekedés következett be. Ezek minősége némileg javult, a 2022-es 14%-ról 2023-ban 15%-ra emelkedett a nem megfelelőségeket tartalmazó helyszíni ellenőrzések aránya.

A vállalkozók kiválasztására való fokozott összpontosítással összhangban az előminősítési ellenőrzések számát is erősen megnöveltük, a 2022-es 161-ről 2023-ban 255-re. Ezek minőségét és mélységét is megerősítettük, következésképpen a sikeres előminősítési alvállalkozói ellenőrzések aránya a 2022-es 97%-ról 2023-ban 93%-ra csökkent. A nem biztonságos körülményekkel, intézkedésekkel vagy a biztonsági szabályok megsértésével szembeni csökkent toleranciát tükrözve továbbra is különböző szankciókat alkalmaztunk, mint például a munkavállalók kitiltása a különböző helyszínekről (49 eset 2023-ban), vagy írásbeli figyelmeztetések kezdeményezése (437 eset 2023-ban). Mindkettő a 2022-es számok alatt volt, ami az alvállalkozói feyelem javulását mutatja a helyszíneken.

KÖZLEKEDÉSBIZTONSÁG [SASB: TR-RO-540Aa.1 / GRI 403, 11.9. / IPEICA: SHS-4]

2023-ban a MOL-csoport két munkával kapcsolatos közúti balesetet regisztrált, mindkettő az alvállalkozói munkavállalókat érintő, megelőzhető haláleset volt (további információkért lásd a Halálos kimenetelű balesetek fejezetet). E szomorú esetektől eltekintve a MOL-csoport közúti baleseti rátája (RAR, az egy millió megtett kilométerre jutó közúti balesetek számával mérve) a veszélyes anyagok (HAZMAT) szállításában 2023-ban ismét 0,47-re emelkedett a 2022-ben regisztrált 0,33-hoz képest, elsősorban az erdősávokkal határolt utakon állatokkal való ütközések, valamint a járművek közötti kisebb, jelentős következmények és sérülések nélküli ütközések miatt. A HAZMAT-szállítási események RAR-értéke a 2022-es 31-hez képest 2023-ban regisztrált 44 közúti baleseti (RA) esetre emelkedett, és ezzel visszaállt a 2021-es 42 RA szintjére.

Különböző intézkedéseket és kísérleti megoldásokat teszteltünk, pl. az autókra szerelt figyelmeztető sákok felszerelését az út menti vadállatok ellen, és a logisztika folytatta a "látógépek" bevezetését is, amelyek alkalmasak az álmoság észlelésére és a figyelemelterelő események megfigyelésére, megelőzve ezzel a súlyos baleseteket vagy kisebb ütközéseket is. A projektet azonban még mindig rontja a járművezetők személyes ellenállása és további megoldandó GDPR-problémák is. A Group Logistics elkötelezte magát a program folytatására, de csak az összes vonatkozó jogi követelmény teljes betartásával, és azzal a szándékkal, hogy inkább meggyőzzük a járművezetőket az előnyökről, mintsem hogy erőltessük a programot.

FOLYAMATBIZTONSÁG [SASB: EM-RM-540a.1 - EM-EP-540a.1 / 11.8.3./ IPIECA: SHS-6]

2023-ban a TIER 1 folyamatbiztonsági események (PSE) száma a csoporton belül elérte a 9-et, ami csökkenést jelent a 2022-ben regisztrált 13 esethez képest. Az előrelépés elsősorban a kiterjedt biztonsági programoknak köszönhető, amelyek középpontjában az üzemeltetési fegyelem áll, de korai lenne bármilyen következtetést levonni, az adatok még kiértékelés alatt állnak.

TIER 1 FOLYAMATBIZTONSÁGI ESEMÉNYEK	MÉRTÉKEGYSÉG	2023	2022	SASB
Upstream	db	3	3	EM-EP-540a.1
Downstream	db	6	10	EM-RM-540a.1
amelyből Downstream termelés	db	5	7	RT-CH-540a.1
amelyből Logisztika	db	1	3	-
Kiskereskedelem	db	0	0	-
Összes Tier 1 Folyamatbiztonsági esemény		9	13	

Nem volt nagyobb tűz vagy robbanás, amely az üzemegység végleges leállításához vezetett, a legtöbb esetben az elsődleges védőburkolat elvesztése volt az ok, ami 3 esetben személyi sérülésekhez vezetett. Minden egyes TIER 1 esemény a MOL Nyrt. területén történt. Az öt Downstream Production esetből négy a berendezés integritásának elvesztéséhez kapcsolódott a nem szabványos üzemeltetés során, vagy a berendezés karbantartási munkálatokra való nem megfelelő előkészítéséhez, ami anyagkibocsátáshoz és többszörös személyi sérüléshez vezetett. A PSF eltérése minden esetben igazolható. A kiskereskedelmi műveleteknél 2023-ban nem regisztráltak TIER 1 eseményt. A 9 TIER 1 eseményből 1 volt 3. súlyosságú (magas), 4 esetet 2. súlyosságú (közepes), 4 esetet pedig 1. súlyosságú (alacsony) eseménynek minősítettek. A csoport szintű TIER 1 PSE célértéket 2023-ra hétben határozták meg, és 2025-re azt a célt tűzték ki, hogy tűz/robbanás következtében 100 000 \$-nál nagyobb közvetlen veszteséget ne okozzon, és ne legyen TIER 1 esemény következtében bekövetkező üzemzavar.

A 2022-ben regisztrált 32 eseményhez képest a TIER 2 folyamatbiztonsági események száma jelentősen, 18-ra csökkent 2023-ban. A szivárgások eredménye anyagkibocsátások, tüzek és eszközkarok voltak, amelyek főként a mechanikai integritás sérüléséhez kapcsolódtak. 2023-ban tovább csökkent a TIER 1+2 események együttes száma (27) a 2022-es évhez képest (31), és a MOL-csoport nem regisztrált súlyos ipari eseményt (SEVESO). A 2023-as kombinált TIER 1+2 folyamatbiztonsági eseményhányad (PSER) elérte a 0,83-as értéket. A TIER 3-ról (beleértve a biztonsági rendszerrel szembeni igényt) további jelentéseket tettünk, hogy azonosítsuk az akadályrendszerre vonatkozó korrekciós intézkedéseket, a biztosítékok kihívásait, és egyidejűleg vezető és elmaradó mutatóként szolgál. Ezen túlmenően az elsődleges védőburkolat elvesztését eredményező kisebb és alacsony súlyosságú események elsődleges okait is elemezni kellett. 2023-ban az összes folyamatbiztonsággal kapcsolatos Downstream terület fő hangsúlya az üzemeltetési fegyelmi program végrehajtására irányult. A Csoport 2021-2025-ös HSE stratégiájához kapcsolódóan a per- és polifluoralkil anyagok (PFAS) fokozatos kivezetésének nyomon követése folytatódott a rendszeres habvizsgálatokon keresztül Százhalombattán, és a LASTFIRE eredményeinek monitorozásán keresztül. Az INA-nál az átállás közep távúan a C8 alapú habok tiszta C6-ra történő cseréjével történt. Az átállási stratégiát 2024-ben fogják meghirdetni.

2023-ban új, a munkahelyi és a folyamatbiztonságot célzó biztonsági programokat indítottunk. A "Együtt biztonságban" örökös program az Upstreamben továbbra is fut, a Downstreamben pedig az "A Biztonság számítt" közös kampányt vezettek be a logisztika és a termelés számára. Mindkét program elsősorban a biztonsági kultúrát és a tudatosságot célozza meg, ami elkerülhetetlen ahhoz, hogy megértsük a biztonsági szabályaink betartásának fontosságát, és a DS kampány 6 közös területet célt meg, amelyek vagy a meglévő dolgokra reflektálnak, mint például a folyamatbiztonság alapjai, a csúszás és botlás, a biztonsági tőrak, amelyeket a vezetők számára készült kiadvány támogat, de új kezdeményezéseket is létrehozott, mint például a működési fegyelem és a LEON mobilalkalmazás bevezetése a MOL Nyrt. esetében.

MUNKAVÁLLALÓK ÉS KÖZÖSSÉGEK**TEHETSÉGEK MEGNYERÉSE ÉS MEGTARTÁSA**

A munkaerőpiacokat érintő gyors változások és hosszú távú strukturális tendenciák, valamint az előttünk álló iparági és vállalati átalakulás miatt a **tehetségvonzó és -fejlesztési** programok elengedhetetlenek nemcsak az üzleti stratégia végrehajtásához szükséges készségek és kompetenciák biztosítása érdekében, hanem azért is, hogy továbbra is erős munkavállalói állományt építsünk ki, miközben biztosítjuk a generációk közötti tudásmegosztást a gyorsan öregedő és nyugdíjba vonuló munkaerővel szemben azokban a régiókban, ahol a MOL-csoport működik.

2023-ban először vezettük be a megújult és frissített Tehetséggondozási Keretrendszerünket az Éves Személyzeti Ciklus mentén. A hangsúlyt arra fektettük, hogy támogassuk a MOL-csoport vezetőit tehetségek vonzásában, azonosításában, fejlesztésében, megtartásában és előléptetésében, hatásos és hatékony folyamatokat vezettünk be, valamint egységes tehetséggondozási nyelvezetet és terminológiát használtunk. A 2 egymást követő évben (2022&2023) a MOL-csoport 289 tehetséges menedzsert azonosított, és összesen részlegenként 58 (helyi vagy csoport szintű) megbeszélést szerveztünk, ahol megvitattuk a tehetségek kiválasztását. Bevezettük a Tehetségbiztosok rendszeres éves képzését azzal a céllal, hogy a belső tehetségállomány helyzetét jobban figyelemmel kísérjük, biztosítva a tehetségek üzleti stratégiával összhangban történő mozgását. 2023 folyamán összesen **872 Vezető** vett részt az **Tudásmegosztó üléseken**, **506 Vezető** végezte el a **Tehetséggondozás témájával kapcsolatos e-learninget**, míg **211 Vezető** az igények alapján mélyebb eligazítást kapott a témában a **Tehetséggondozási Workshop** keretein belül. A 12 operatív vállalatcsoportból kiválasztott 136 Tehetséggel készítettünk és rögzítettük a *'Stay'* munkaerőmegtartási interjúkat hogy betekintést nyerhessünk a Tehetségek

motivációjáról a MOL-csoporton belüli maradásra, valamint hogy megismerjük távozásuk lehetséges kiváltó okait, megelőzés céljából. A létrehozott **Tehetségközpontot** további két filmmel egészítettük ki a tehetségek felismeréséről és gondozásáról.

Ez a platform egységes felületet biztosít a **MOL-csoport Vezetői** számára, hogy rövid, e-learning videók és anyagok segítségével képezzék magukat. A Tehetségfejlesztést illetően, a számos rendelkezésre álló megoldáson felül, mint például a mentorálás, coaching, vezetői fejlesztési programok és a 2023-ban a tehetségek számára szakmai szakértői szintű programok, elindítottuk a **"Future@MOL"** és a **"Future@INA"** programot, amely a MOL-csoport 2 fő piacának szakértői számára összehangolt tehetségprogramot biztosít ezzel segítve ő az önmenedzselési készségek fejlesztését, valamint támogatást nyújt a megfelelő jövőbeli karrierút kiválasztásához. A LEAD program vezetői tehetségek 6. évfolyama számára megújítottuk a programot a "Transformational LEAD" teljesen új irányzat bevezetésével, amely a 2022-ben kialakított "MOL-csoport jövőbeli vezetői profilján" alapul. A program 2024-ben indul, **8 országból kiválasztott 48 MOL Csoport vezetői tehetség** számára.

A MOL-csoport továbbra is arra törekszik, hogy hatékony tehetséggondozást biztosítson. A 2022-es és 2023-as év során a Growww program megújult, eredményes együttműködést, virtuális és digitális tanulást, több személyes tapasztalatot kínálva a friss diplomásoknak, személyes Growww onboarding napokat és helyszíni látogatásokat tartva **69 friss diplomás** számára 7 országból, elérve a 51%-os női arányt. Ez nem csak a jövőbeli tehetséggondozás hatékonyságát hivatott erősíteni, hanem a nemek arányát is, összhangban a sokszínűséggel és befogadással kapcsolatos kötelezettségvállalásainkkal. A fiatalok tehetséggondozása iránti további elkötelezettségünk jegyében a 2022-es Growww-résztevők több mint 83%-a 2023-ban **állandó munkakörbe** került a Csoporton belül.

Az oktatási intézményekkel és a diákokkal való kapcsolat fenntartása érdekében a MOL Csoport és működő vállalatai több mint **314 nyári gyakornokot** láttak vendégül. A MOL 4 speciális MOL tanszéket tart fenn a magyar egyetemeken, és **csoportszinten összesen 25 egyetemmel és 19 szakközépiskolával működik együtt aktívan annak érdekében, hogy elérje és vonzza a diákokat**, mint lehetséges jövőbeli munkavállalókat. A központi országok szintjén figyelemre méltó eredmények születtek: A Slovnaft 257 általános iskolával épített ki együttműködést fejlesztési projektek révén. Magyarországon legkiemelkedőbb a duális középfokú képzés, amely a kékgalléros utánpótlást szolgálja: 62 sikeres szakvizsgáról 2,5-szeresére, azaz 152 fiatal szakemberre nőtt a létszám, akik 2023-ban kezdték meg szakképzésüket. Az INA 142 nyári gyakornokot fogadott, és új kezdeményezéseket indított, mint például a mérnököknek szóló STEM-ösztöndíj pályázat. Ezek a tevékenységek és eredmények nem valósulhattak volna meg a **MOL-os tanárok és oktatók nélkül: Több mint 140 MOL-os kolléga támogatta** az oktatást a partneregyetemeken, középiskolákban vagy pályaaorientációs rendezvényeken.

A **megfelelő jelöltek vonzására és megtartására** irányuló folyamatos erőfeszítéseink keretében elindítottuk a Csoport új EB stratégiáját. Különböző belső és külső kutatásokra építve a Csoport EVP-jeinket 4 értékkel bővítettük: "büszke közösség, személyes fejlődés, stabil háttér, regionális hatás", és az azonosított átfogó sikerorientált gondolkodásmódot az új "megoldásokat teremtünk" szlogenünkben határoztuk meg. Az új stratégiát belsőleg célzott munkavállalói érdekvédelemkampányok (a Slovnaft arcai, a Duna-finomító arca, szegmensszintű EB-tevékenységek), külsőleg pedig állásbörzék és toborzási kampányok révén indítottuk el. A MOL-csoport és operatív vállalatai 2023 folyamán **12 munkáltatói márkaépitési díjat kaptak**.

KÉPZÉS ÉS FEJLESZTÉS [GRI 404, 11.11.]

A 2023. évi **képzési és fejlesztési tevékenységek** a résztvevők preferenciája és a képzés hatékonysága alapján többségében visszatért a személyes tevékenységhez, néhány képzést technikai és logisztikai okok miatt online tartottunk, és a hibrid képzéseket minimális szintre csökkentettük, mint a képzések legkevésbé hatékony módját. Annak érdekében, hogy a MOL csoport valamennyi munkatársa számára biztosítsuk a belső tudásközpontokhoz való folyamatos hozzáférést, a **MOL Group Academy (MGA)**, mint tudásmegosztó platform tovább folytatódott. Ez a belső akadémiai platform digitális tanulási lehetőségeket kínál a tényleges üzleti, szakmai, "soft skill-ek" és vezetői képességek fejlesztésére E-learning anyagok, előre felvett tréningek, belső képzések és workshopok stb. formájában. A 2023-as év folyamán az **MGA, az IAA és a Slovnaft Academy** segítségével 295 képzést szerveztünk, összesen 12.775 résztvevővel és 24.022 tanulási órával. Ezzel a kezdeményezéssel 13 országot fedtünk le.

A 2030+ stratégiára való fokozott összpontosítás és a továbbképzés/átképzés iránti megnövekedett igény **3,3%-os növekedést eredményezett az egy alkalmazottra jutó átlagos képzési óraszámában** (30 óra 2023-ban, szemben a 2022-es 29 órával), amit az átlagos **képzési költségek 3,7%-os** növekedése követett, ami mérsékelt növekedési tendenciát mutat, figyelembe véve a 2023-as átlagos regionális inflációt, amely 7% körüli volt.

2023-ban, az E&P-n belül a műszaki kompetencia- és karrierfejlesztési program (*Technical Competence and Career Development Program, TCCD*) folytatta a ciklust az értékelések és az azonosított hiányosságok pontosításával, valamint ezen hiányosságok alapján szervezett képzésekkel. Emellett új párbeszéd is kezdődött a program jövőbeli irányáról és hatóköréről. A DS területen belül a *Growing Professional Skills Program* a kompetenciaterképek felülvizsgálatával és frissítésével kezdte meg az új kétéves ciklust. A GPS résztvevői elvégezték a Petroskills rendszerben az értékelést és a vezetők pedig a keresztértékelést, amelyet a 2024-es évben kalibrációs ülések követnek. A MOL-csoporton belül mintegy **2.600 fehérgalléros kolléga vesz részt a TCCD/GPS programban**, amely 12 országot fed le, és több mint 400 szakértőt, vezetőt és keresztértékelőt von be a programba. 2023-ban a MOL Retail hálózatában használt **eSMILE** mobil tanulási platform a MOL POLAND és a szlovéniai MOL&INA további 5.000 frontvonalbeli munkatársával szélesebb közönséget ért el, összesen 21.000 felhasználóval, 11 piacról. A frontvonalbeli alkalmazottak napi rendszerességgel végeznek képzéseket, és minden szükséges információt megkapnak a legújabb promóciókról, nyereménycsapatokról és a vállalaton belüli trendekről. Az idei év fő projektje az Ügyfélszolgálati protokoll volt, amely egy szabványosított módja az ügyfelek kiszolgálásának 5 lépésen keresztül, lojalitásuk elérése érdekében.

2023-ban tovább bővítettük a LEON "LearnOnline" digitális tanulási platform használatát a kékgalléros kollégák számára a MOL Magyarország szinte valamennyi üzleti egységében, **további 4250 felhasználóval** (DS: 883, Logistics: 851, MOL Trans: 269, MPC: 1.138, Petrolszolg: 909, Geoinform: 200).

További bővítést tervezünk 2024-ben a Slovnaft-ban kb. 1.500 felhasználóval (SMAO, Logistics és DS) és az INA-ban kb. 400 licenccel (Logistics). Összességében 2023-ban a MOL-csoporton belül **5.588 LEON-licencet használtunk**.

A **LinkedInLearning** mint digitális tanulási megoldás bevezetésének első sikeres éve után **2023-ban a MOL-csoporton belül kb. 1.700 munkavállalót vettünk fel tanulási hozzáféréssel.** Dolgozóink digitális tanulási szokásai pozitív tendenciát mutattak: **havonta átlagosan 1,2 órát** töltenek az eszköz használatával, ami **költség- és időhatékony**, és támogatja az alkalmazottak általános jólétét azáltal, hogy akkor férnek hozzá a tudáshoz, amikor az számukra a legmegfelelőbb. A digitális tananyagokon keresztül elsajátított főbb tartalmak a Microsoft Excel, a személyközi kommunikáció és a projektmenedzsment voltak.

A MOL-csoport továbbra is a **vezetőképzésre** összpontosított, hogy támogassa a Csoport vezetőit az üzleti stratégia végrehajtásában. A **SEED (School for Executive Education & Development)** és a **Cotrugli Business Schools** együttműködésével sikeresen befejeződött a **LEAD2022**, egy egyéves, csoportszintű vezetőfejlesztési program ötödik generációja. 7 kolléga kezdte, további 7 pedig 2023-ban fejezte be a **Corvinus-MSM SEED Executive MBA** képzését, **13 kolléga pedig a Cotrugli MBA** képzését kezdte meg. További 58 tehetség vett részt különböző SEED vezetőképző tanfolyamokon. 2023-ban elindítottuk az **“Első alkalommal vezetők” vezetői programot, Magyarországon 17 résztvevővel**; továbbá folytattuk az **“Első alkalommal vezetők” programot** minden központi országban és Csoportszinten, **összesen 128 résztvevővel.** A Csoport vezetőfejlesztési portfóliójának szerves részeként az **Intenzitás** moduláris fejlesztési tanfolyamokon 2023-ban **128 kolléga vett részt.** Emellett létrehoztunk egy 8 hónapos **Downstream Leadership Succession Programot**, amelyben 36 kolléga vett részt, felkészítve őket a felsővezetői szerepkörbe való átlépésre.

DIVERZITÁS [GRI 405-1, 11.11]

A MOL-csoport sokszínűség és társadalmi befogadási (*Diversity & Inclusion, D&I*) keretrendszerét háromévente, így 2023-ban is felülvizsgáltuk, ezzel biztosítva az üzleti relevanciát és a jelentős hatást. Az intézkedések végrehajtása idén is a 4 stratégiai pillér mentén folytatódott, lehetővé téve, hogy a csoportszintű fókusz a **többgenerációs együttműködésre, a nők szerepvállalásának erősítésére, a munkaképesség - és - jólét** javítására helyezze. Minden negyedévben az üzletileg legjelentősebb országokban csoportszintű D&I rendezvényeket szerveztünk, hogy bemutassuk az egyes fókuszterületeket és a MOL-csoport kötelezettségvállalásait az egyes pilléreken belül. Ezek az alkalmakon külső előadók, az akadémiai szféra képviselői, valamint mentálhigiénés szakemberek tartottak előadásokat vagy egyéni konzultációkat és workshopokat, amelyek felhívták a figyelmet a generációk közötti fokozott együttműködésre, a női tehetségek támogatására, a fogyatékkal élő kollégák foglalkoztatásának előnyeire és a mentális egészség ápolására a szervezetben. **A csoporton belül 74 intézkedést regisztráltak, a kötelezettségvállalások többségét a jólét és a generációk közötti együttműködés tette ki**, ezt követte a nők szerepvállalásának erősítése és a fogyatékoság. Konkrétabban a családbarát programok, a tudásmegosztás, a mentális egészséggel kapcsolatos tevékenységek és a befogadó munkahely megteremtése voltak a legjellemzőbb fókuszterületek a Csoporton belül. **A nem tudatos előítéletekre vonatkozó képzést** beágyazták a friss vezetők továbbképzési programjába, és csoportszinten több mint 100 vezető vett részt a szervezeten belüli jobb befogadás megteremtése érdekében.

Az INA-ban a munkahelyi beilleszkedés elősegítése érdekében 2023-ban számos rendezvényt szerveztünk, köztük: a **“Fehér Bot Tudatossági Napot”**, az Apák az INA-ban kampányt, valamint workshopokat a dolgozó szülők számára. 2023 végén az INA-t az első INC.Q Equal Pay minősített vállalatok egyikeként ismerték el, amelyet azok a vállalatok kapnak, amelyeknél a nemek közötti fizetés és pénzügyi jutalmak között kevesebb mint 5%-os különbség van. Az INA-t továbbra is elismerik a (MAMFORCE® / DADFORCE®) családbarát és a nemek közötti egyenlőséget biztosító céggént, ami szerint az INA 19%-kal a piaci referenciaérték felett van.

A Slovnaft folytatta partnerségét a Liga a Mentális Egészségért Egyesülettel, és havonta panelbeszélgetéseket és figyelemfelhívó rendezvényeket szervezett mentális egészségügyi témákban, a sikeres párkapcsolat-menedzsmentől a munkahelyi mentális egészségig. A Slovnaft folytatta együttműködését a Diversity Chartával is Szlovákiában, a szervezet nagyköveteként. A MOL-csoport D&I keretrendszerét követve 2023-ban több mint 15 különböző projektet és tevékenységet indítottak el, hogy növeljék kollégáink tudatosságát a releváns témákban, beleértve a női kollégákat és karrierútjukat, az általános jólétet, a mentális egészséget, a többgenerációs együttműködést és a Slovnaft együttműködését a nyugdíjas kollégákkal.

MUNKAERŐ NEMEK SZERINTI ÖSSZETÉTELE	MÉRTÉKEGYSÉG	2023	2022	SASB
Nők aránya a teljes munkaerőben	% of total	26,3	25,6	-
Nők aránya a vezetői pozíciókban (HAY 18 és felette)	% of total	27,9	26,5	-
Nők aránya junior vezetői pozíciókban	% of total	29,8	28,6	-
Nők aránya felsővezetői pozíciókban (legfeljebb 2 pozíció CEO-tól, HAY 24 és felette)	% of total	8,5	6,7	-
Nők aránya bevételt termelő vezetői pozíciókban (HAY 18 és felette az üzleti egységekben)	% of total	22,2	20,6	-

A Sokszínűség és társadalmi befogadás keretrendszerének (*Diversity & Inclusion Ambition*) **nemekről szóló fejezete** elköteleződést jelent önkéntes toborzási célok és elvek mentén annak biztosítása érdekében, hogy a MOL-csoport legyen a női jelöltek jövőbeni választása. A 2023-as év során az összes felvett munkavállaló 36,4%-a volt nő, ami magasabb arány a csoporton belüli női munkavállalói aránynál, támogatva a nemek közötti kiegyensúlyozottság felé mutató irányt. A nők aránya a felsővezetők között 8,5%-ra nőtt, míg a nők aránya az összes vezetői pozícióban 27,9%-ra emelkedett. A célok elérése és a nemek közötti sokszínűség rendszeres mérése érdekében fél évente elkészül a D&I nemek közötti esélyegyenlőségi tájékoztató, amelyet megosztanak a felsővezetéssel. A döntéshozatal és a csapattírányítás javítása érdekében Magyarországon elindították a *Managerial People Dashboard*-ot, amely adatvizualizációkat és beszámolókat biztosít a szervezet létszámáról, sokszínűségéről, fluktuációjáról, korösszetételéről, lojalitásáról és a szervezeten belüli mozgásokról.

MUNKAVÁLLALÓI ELKÖTELEZETTSÉG [SASB: CG-MR-330a.1 / GRI 2-7, 202-1 - 402 - 405, 11.10-11. / IPIECA: SOC-5 - SOC-6 - SOC-7]

Az adatvezérelt Group Employer Branding erőfeszítések részeként 2023-ban **több mint 5 célzott munkavállalói élményfelmérést végeztek**, hogy feltárják, mi teszi büszkévé a kollégákat, és mit hiányolnak a munkakörnyezetből azokon a területeken, ahol a vonzerő vagy a megtartás számai elmaradtak a kívánt szinttől. Mind a célzott felmérések, mind az **után követéses fókuszcsoportok** egyértelmű prioritásokat eredményeztek a vezetői csapatok számára, és cselekvési terveket dolgoztak ki a munkavállalói élmény és a szervezetenél való

munkavégzés büszkeségének növelése érdekében. Időközben megkezdődött az újbóli, csoportszintű munkavállalói elkötelezettségi felmérés előkészítése.

2023 volt az első év a **MOL Campusban** a 2500 budapesti MOL-csoport dolgozó számára, amely Budapest egyik legzöldebb irodaháza, amely magas szintű energiahatékonysággal és környezettudatossággal büszkélkedhet. A MOL-csoport új székhelyén az olyan kényelmi szolgáltatások mellett, mint a játéktér és a pihenőszoba, az innováció és az együttműködés ösztönzése érdekében tevékenység alapú munkavégzés (ABW) is működik. **2023-ban négy munkavállalói élményfelmérést végeztek az új központban a munkatapasztalat feltárása és javítása érdekében, és két MOL Campus townhall ülést szerveztek az eredmények megosztása és a munkahelyi tapasztalatok további megvitatása érdekében.**

2023-ban **több mint 10 belső, csoportszintű, HR vezérelt eseményt** szerveztünk különböző célcsoportokkal, amelyek segítettek a kapcsolatok felgyorsításában és a munkavállalók elkötelezettségének növelésében.

A vezetői információmegosztást a "Munkavállalói Életcikluson" keresztül egyrészt a "HR-infó" hírlevelek megújításával, amelyek a legfontosabb irányítási feladatokat ismertetik továbbá, több mint 10 célzott roadshow keretein belül fokoztuk munkavállalói elkötelezettség, a munkáltatói márkaépítés és tehetséggondozás témákban.

A teljes fluktuációs arány a MOL-csoport szintjén 2023-ban 14,1% volt, ami 1,1 százalékpontos növekedést jelent 2022-hez képest. Az önkéntes fluktuáció 0,7 százalékponttal csökkent a 2022-es évhez képest, a 2023-as évet 8,5%-os önkéntes fluktuációs aránnyal zárva.

MUNKAÜGYI GYAKORLATOK [SASB: CG-MR-310 / GRI 401 - 402 – 407, 11.10-11. / IPECA: SHS-2 - SOC-4]

A MOL-csoport támogatja a méltányos bánásmód elvét, többek között a sokszínűség garantálását, a méltányos és egyenlő díjazás biztosítását és az egyesülési, gyülekezési szabadsághoz való jogot. A MOL-csoport olyan szakszervezetekkel és üzemi tanácsokkal áll partnerségben, amelyek a Csoport egész területén aktívak, és a Csoport alkalmazottainak többségét lefedik. Csoport-szinten minden munkavállalót az Európai Üzemi Tanács (EWC) képviseli. A Tanácsot 2023-ban ötéves mandátumra újraválasztották.

Ügyvezető bizottsága negyedévente ülésezik, hogy megvitassa a foglalkoztatással és a működéssel kapcsolatos kérdéseket. Az EWC 2023-ban két rendes ülést tartott a MOL-csoport felső vezetésének részvételével. 2023-ban a kollektív szerződés hatálya alá tartozó munkavállalók aránya továbbra is magas, 92,8% volt. A szakszervezetek a MOL Csoport vállalatainak többségénél aktívak. A teljes létszám 97,2%-a olyan MOL-csoport vállalatnál dolgozik, ahol működik szakszervezet. A kollektív szerződésekre vonatkozó jogszabályok országonként eltérőek, de a MOL-csoport vállalatainak többsége a kollektív szerződés hatálya alá tartozik.

A tárgyalások középpontjában az operatív és szakértői alkalmazottak magasabb jövedelmének biztosítása állt, akár az alapbér emelésével, akár a különböző anyagi juttatások növelésével, a rendelkezésre álló költségvetés optimális elosztásával, a helyi piacokon rendelkezésre álló nem adóköteles lehetőségek kihasználásával.

A szakszervezetek és a MOL-csoport vállalatainak képviselői továbbra is szorosan együttműködtek, és a pozitív társadalmi párbeszéd révén olyan munkamódszereket határoztak meg, amelyek támogatják az üzletmenet folytonosságát és biztosítják a sikeres és stabil működést.

2023-ban további hangsúlyt fektetünk a digitális munkavállalói élmények megteremtésére: A MOL Magyarországnál új belépési folyamatot vezettünk be egy játékos platform segítségével, amely lehetővé teszi a zökkenőmentes beilleszkedést a vállalatba, valamint a 3 üzletileg legjelentősebb országban egy egységesített kilépési folyamatot és kilépési interjút vezettünk be. Ezen túlmenően a helyi IT-csappal együttműködve a horvátországi INA-csoport bevezette a digitális aláírást az alkalmazottak számára, ami idővel csökkenteni fogja a nyomtatási és adminisztrációs terheket.

Csoport-szinten a figyelem középpontjában továbbra is a **munkavállalók jólétére vonatkozó átfogó csoportszintű stratégia** áll, valamint annak biztosítása, hogy a munkavállalók az életük minden területén kiteljesedhessenek, és egészséges egyensúlyt teremtsenek a munka és a magánélet között. Belső és külső csatornákon keresztül folyamatos kommunikációs kampányokat szervezünk a munkavállalóknak annak érdekében, hogy a munkavállalók tájékoztatást kapjanak az összes elérhető juttatásról, beleértve az egészségügyi, a női támogatási, a pénzügyi juttatásokat, és a szakmai fejlődési lehetőségeket.

A MOL-csoport nagy hangsúlyt fektet alkalmazottai egészségére. A juttatási platformon keresztül **élet-, baleset- és utasbiztosítást** nyújtunk a MOL-csoport minden alkalmazottja számára. Továbbá a MOL-csoport vállalatai 3 fő piacon (Magyarország, Horvátország és Szlovákia), amelyek a teljes munkavállalói populáció ~80%-át lefedik, további **egészségügyi juttatásokat** biztosítanak munkavállalóink számára, mint például **magán egészségügyi biztosítás** és rendszeres **éves orvosi vizsgálatok**. A Csoport jóléti stratégiájának középpontjában továbbra is az **anyasági/apasági jogosultságok** magas szintű biztosítása állt a munkavállalók számára (az anyasági/apasági gyakorlatok és juttatások a csoport tagvállalatai között eltérőek, és a helyi szabályoknak és a helyi gyakorlatnak megfelelően kerülnek meghatározásra).

A jóléti stratégia részeként a MOL-csoport vállalatai továbbra is lehetővé tették alkalmazottak számára a távmunka lehetőségét, kissé módosított koncepcióval, amelyet csoportszinten is alkalmaznak. Alkalmazkodva az egyéni munkavállalói igényekhez, időt és teret biztosítva a munkavállalók számára az együttműködésre, az eszmecsere és az új megoldások közös ötletelésére, a MOL-csoport a távmunkára való egyéni jogosultságtól a távmunka szervezeti szinten meghatározott lehetősége felé mozdult el, amely nagyobb rugalmasságot és a távmunka jobb összehangolását teszi lehetővé a munkavállalók tényleges egyéni igényeivel.

A Campus kerékpárbarát létesítményei mellett az alternatív mobilitási megoldások támogatására és a munkavállalóknak a kerékpárral való munkába járás lehetővé tételére tett erőfeszítéseknek köszönhetően az INA három helyszínen is felkerült az EU kerékpárbarát munkáltatók térképére, és Horvátországban az egyetlen olyan vállalat, amely újra kerékpárbarát munkáltatónak minősült.

KÖZÖSSÉGI SZEREPVÁLLALÁS [SASB: RT-CH-210a.1 - EM-EP-210b.1 / GRI: 413, 11.15. / IPECA: SOC-9 - SOC-11 - SOC-12 - SOC-13]

A MOL-csoport jelentős piaci szereplő és munkaadó, ezáltal meghatározó működési lábnyoma van (*operational footprint*). Ennek megfelelően működése során kiemelt szempont az érdekelt felek, különösképpen a tevékenységei által közvetlenül érintett közösségek érdekeinek figyelembe vétele, beleértve annak biztosítását, hogy a nyilvánosság és a különböző érintett csoportok képviselői az

elvárásainak megfelelő szintű tájékoztatást kapjanak, és konzultációkon keresztül bevonják őket a vállalat döntéshozatalába. A MOL-csoport tisztában van vele, hogy ezen konzultációk lefolytatása, illetve a megfelelő szintű informáltság és közösségi elkötelezettség nélkülözhetetlen a projektervezés vagy helyi operációk lefolytatásához - ezek elmulasztása késésekhez, a költségek növekedéséhez, jogi eljárások megindításához, vagy akár helyi problémák országos szintre történő eszkalálásához vezethet. A közösségi szerepvállalás kulcsszerepet játszik a MOL-csoport számára, különösen a kelet-közép-európai Downstream és a pakisztáni Upstream területeken.

FINOMÍTÓ HELYSZÍN	MÉRTÉKEGYSÉG	2023	2022	SASB
Finomítók száma a sűrűn lakott területeken vagy azok közelében	darab	3	3	EM-RM-120a.2

A MOL-csoport jelenleg négy fő termelési helyszínt működtet: a Dunai Finomítót Százhalombattán (Magyarország), a Rijekai Finomítót Rijekában (Horvátország), egy integrált finomító és petrokkémiai üzemet Pozsonyban (Szlovákia) és egy petrokkémiai üzemet Tiszaújvárosban (Magyarország). A Csoport mindhárom finomítója sűrűn lakott területek mellett, vagy azok közelében helyezkedik el (50.000-nél nagyobb népességű lakott terület 49 km-es körzetében). A Sisakban (Horvátország) található negyedik finomítót 2020-ban végleg bezárták, és jelenleg biofinomítóvá alakítják át. A Zalaegerszeg (Magyarország) közelében található kisebb gumibitumengyár (Zalai Finomító) nem végez hagyományos finomítási tevékenységet, ezért ez a telep nem szerepel a fenti táblázatban.

A MOL-csoport finomítói és petrokkémiai telephelyei fontos szerepet játszanak a helyi és az állami gazdaságban azáltal, hogy foglalkoztatási lehetőségeket nyújtanak, támogatják a beszállítókat, kiszolgálják az ipari ügyfeleket, valamint a mindennapi élethez nélkülözhetetlen termékeket gyártanak. A finomítással járó negatív hatások azonban felhívhatják a közeli közösségek figyelmét. A legtöbb aggály a levegő minőségével kapcsolatos, mivel az üzemek kellemetlen szagokat és levegőszennyezést okozhatnak a nyersolaj finomítása közben, ami közvetlen hatással van a közelben lakók életminőségére. A MOL-csoport törekszik a helyi igények és a gazdasági fejlődés szükségessége közötti egyensúly megteremtésére, a lehetséges negatív hatások azonosítására, elkerülésére és enyhítésére. Törekszik továbbá hosszú távú, pozitív kapcsolatokat és együttműködést fenntartani helyi közösségekkel: a MOL-csoport folyamatos kapcsolatban áll a helyi önkormányzatokkal és képviselőkkel, vezetőikkel, továbbá a rendszeresen szervez közösségi fórumokat. Folyamatosan fejleszti az egyéb a lakosság által hozzáférhető közvetlen kommunikációs csatornákat is a kétoldalú kapcsolattartás érdekében (például a mobiltelefonon elérhető információs és panaszbejelentő applikáció a Pozsonyi Finomító és Dunai Finomító közelében lakók számára).

PANASZBEJELENTÉSEK	MÉRTÉKEGYSÉG	2023	2022	SASB
Összes panaszbejelentés (a 3 legnagyobb)	darab	175	184	RT-CH-210a.1
amelyből Dunai Finomító	darab	26	60	RT-CH-210a.1
amelyből Pozsonyi Finomító	darab	69	39	RT-CH-210a.1
amelyből MOL Pakistan	darab	48	63	EM-EP-210b.1

A panaszokat a Csoport főbb telephelyein gyűjtik (a teljes körű közzététel az Adattárban érhető el). 2023-ban 175 panaszt regisztráltak, ami csökkenést jelent a 2022-es 184-hez képest. A MOL-csoport célja, hogy 2025-ig minden jelentősebb telephelyén megvalósuljon mind az egységes panaszkezelési mechanizmus gyakorlat bevezetése, mind az ezzel kapcsolatos képzés.

2017-ben a MOL-csoport közzétette a Csoportszintű Közösségi Szerepvállalás Módszertani Útmutatóját (*Community Engagement Methodology Guide*, a továbbiakban: CEG), hogy útmutatást adjon a telephelyi szintű vezetésnek a közösségi szerepvállalási tevékenységek megtervezéséhez és végrehajtásához. A szabályzat egységes, MOL-csoport szintű eljárásrendet határoz meg a közösségi szerepvállalás és a közösségi panaszkezelés területén. A közösségi érdekekkel kapcsolatos kockázatok és lehetőségek napi szintű kezelése helyben történik, ezzel biztosítva az időben történő és megfelelő intézkedéseket. (A CEG bevezetéséről további információk a 2020. évi Integrált Éves Jelentésben találhatóak). A CEG-vel összhangban a Downstream termelési üzletágának bevett (amely az üzletág alá tartozó valamennyi telephelyre kötelezően alkalmazandó), továbbá a 2023-ban MOL Upstream és INA Upstream üzletágak által kiadott, helyi szempontok szerint kialakított belső folyamatleírása nyújt további útmutatást az egységes panaszkezelési gyakorlat biztosítása érdekében.

A Dunai Finomító nyilvánosság számára könnyen hozzáférhető értesítési rendszere 2020. november 9-e óta működik megfelelően, lehetővé téve a lakosoknak és a helyi közösségeknek, hogy észrevételeiket közvetlenül a finomító felelőseivel közölhessék, akik minden beérkező bejelentést egyedi alapon kivizsgálják. A Mol-csoport 2023-ban kifejlesztett 'Hello Dufi' nevű mobiltelefon alkalmazása, amelynek célja a Dunai Finomító környékén élő lakosok számára még kényelmesebben hozzáférhető, közvetlen kommunikációs platformot létrehozni, 2024 elejétől lesz elérhető. A lakosok észrevételeket tehetnek az applikáción keresztül, továbbá rendszeresen értesülhetnek a finomítóval kapcsolatos hírekről és hasznos információiról. A fejlesztés során mintául szolgált a Pozsonyi Finomítóban használt 'Sused Slovnafit' alkalmazás, amely tapasztalható módon erősítette a helyi közösségekkel való kommunikációt.

Javulás volt tapasztalható a százhalombattai és környéki önkormányzatokkal való kommunikáció folyamatát tekintve. A MOL-csoport nyitott a konzultációra és partnerként kezeli a lakosokat. Az igényeknek megfelelően 2024-ben is jelentős beruházások vannak kilátásban a negatív hatások csökkentésére, fókuszálva a panaszok jelentős hányadát adó szaghatások csökkentésére.

A pozsonyi finomító környékén élő közösségektől érkező bejelentések számában jelentős növekedést tapasztaltunk a 2022-höz képest (2022: 38 darab, 2023: 69 darab). Az elmúlt két év során a bejelentések leggyakoribb oka a zajhatás volt, amelyek elsősorban az általános leállások során szükséges, idén a megszokottnál gyakrabban előforduló fáklyázási tevékenységek során érkeztek be. A bejelentések növekvő száma nem feltétlenül a negatív hatások súlyosbodását jelenti, hanem az aktívabb kommunikációnak is betudható lehet: A kommunikáció javítása érdekében a Slovnafit korábban elérhetővé tette a 'Sused Slovnafit' nevű alkalmazást, amelyben tájékoztatást kapnak a felhasználók a tervezett, valamint a rendkívüli eseményekről. Emellett a Slovnafit Facebook oldalt is üzemeltet, ahol aktívan ismerteti folyamatait és válaszol a felmerülő lakossági kérdésekre. Továbbra is negyedévente, illetve jelentősebb események előtt közösségi találkozó kerül megrendezésre a várható zavaró hatások előzetes ismertetése érdekében, illetve 2023-ban a helyi érdeklődők számára a finomító területén körbevezetés is szervezésre került. A finomító 24/7 diszpécseri szolgálati vonalat biztosít a lakosság számára

a panaszok benyújtásához, valamint a Szlovák Hidrometeorológiai Intézet által megosztott valós idejű kibocsátási adatokat nyújt. A Slovnaft támogatási programot is kínál „A jó szomszéd” (*The Good Neighbor*) néven, amely lehetővé teszi a környező lakónegyedek számára, hogy a finomító hatásainak minimalizálását segítő lakásfejlesztésekhez támogatást igényeljenek.

Az INA esetén szintén növekedett a kőolajkitermeléshez kapcsolódó bejelentések száma (2023: 15 darab, 2022: 3 darab) párhuzamosan a beérkező panaszkezelési folyamatok fejlesztésével. A várhatóan jelentős zavaró hatással járó műveletek előtt minden esetben történt nyilvános tájékoztatás a helyi közösségek számára.

EMBERI JOGOK [SASB: EM-EP-210a.3 / GRI 3-3 / IPEICA: SOC-1 - SOC-3]

A MOL-csoport emberi jogok megsértésének kockázatára való kitettsége viszonylag alacsony maradt 2023 folyamán, tekintettel arra, hogy tevékenységeinek nagy részét európai országokban végzi. Mindazonáltal a MOL-csoport elkötelezett az alapvető emberi jogok tiszteletben tartása mellett, ezt az elvet a Csoport Etikai és Üzleti Magatartási Kódexe is tartalmazza, amelyet az Üzleti Partnerek Etikai Kódexén keresztül az ellátási lánc mentén is érvényre juttat. 2023-ban a MOL-csoport kifejezetten emberi jogokkal kapcsolatos képzéseket szervezett Oroszországban és Pakisztánban.

A Mol-csoport kiemelt hangsúlyt fektetett annak biztosítására, hogy az emberi jogok kiemelt helyet kapjanak a minden munkavállaló számára kötelező etikai képzési programokban. Ennek eredménye, hogy az etikai vizsgálatok során cég minden alkalmazottja, beleértve a biztonsági személyzetet is, láthatóan elkötelezettebb magatartást mutat.

INTEGRITÁS ÉS TRANSPARENTIA

ÜZLETI ETIKA [SASB: EM-EP-510a.2 EM-RM-520a.1. / GRI 2-23, 2-24, 2-26, 2-29, 11.19. / IPEICA: GOV-1 - GOV-2 - GOV-3]

MOL Csoport 2023-ban folytatva az etikai menedzsment rendszerek megerősítését, olyan stabil pillérekre állította a területet, amely az Etikai és Üzleti Magatartási Kódex (CoEBC) alapjait erősíti. A CoEBC 13 nyelven elérhető a teljes vállalati csoport részére. A belső protokollal összhangban az összes 2023-ban csatlakozó kollégát tájékoztatták a CoEBC-ről és kötelező jelleggel részt vettek tréningeken a teljes megértés és belső szabályok teljesítése érdekében.

A MOL szigorú elvárásokat támaszt a partnerei részére, beleértve a beszállítókat, töltőállomás-üzemeltető partnereket, közös vállalkozásokat, szponzorációs és vállalati adományozási szerződéseket és elvárja, hogy - a működés méretével, összetettségével és kockázati környezetével arányosan - bizonyítsák elkötelezettségüket a MOL-csoport Üzleti partneri etikai kódexének (BPCE) elvei iránt, amely biztosítja az etikus üzleti magatartást a MOL-csoport ellátási láncában.

2023-as év során a MOL Csoport 109 etikai bejelentés kapott a 'Mondja el!' (*'SpeakUp!'*) alkalmazáson és az INA Etikai Tanácsán keresztül, amely mutatja az elköteleződést a folyamatos transzparencia és felelősségvonalas kapcsán. Ez előző évekhez képest nem mutatnak a jelentések növekedését, az éves összesített adatot átlagosnak tekintjük.

A MOL-csoport etikai programja a figyelemfelkeltést ösztönözte rendszeres cikkek közlésével 2023-ban, amelyek célja a valós vizsgálatok anonim módon történő bemutatása volt, valamint az összes alkalmazott számára kötelező érvényű etikával kapcsolatos képzésekkel. Továbbá folytatták az etikával kapcsolatos kommunikáció és képzések kiterjesztését az irányító testületek tagjaira, mivel az etika témája beépült az Igazgatótanács és a Felügyelőbizottság tagjainak éves képzési csomagjába.

MOL-csoport elkötelezett a tisztességes piaci magatartás gyakorlása mellett; piaci tevékenységét a tisztességes verseny normáival, valamint az alkalmazandó versenyjog elvárásaival összhangban kell végeznie. A MOL-csoport politikájának célja a versenyjog betartásának biztosítása és a versenyjog megsértésének megelőzése. 2023 során a MOL-csoportot nem sújtották versenyellenes üzleti gyakorlatokkal kapcsolatos bírsággal, és nem keletkezett pénzbeli vesztesége az árrögzítéssel és/vagy ármanipulációval kapcsolatos bírósági eljárások eredményeként. 2023-ban a Német Szövetségi Monopóliumellenes Hivatal kezdeményezett egy eseti ágazati értékelést, amelyben tájékoztatást kért a MOL Németország kőolajtermékek nagykereskedelmére vonatkozóan. Konkrét eredmény nem született eddig az esetről. Egy másik folyamatban lévő ügy a montenegrói Versenyhatósággal zajló eljárás az INA - Crna Gora d.o.o. kapcsán, amely szintén eredmény nélkül folytatódott 2023-ban.

A MOL-csoport (beleértve az INA-csoportot is) bejelentési rendszerén keresztül 2 megvesztegetéssel, korrupcióval, ajándékozással vagy vendéglátással kapcsolatos esetet jelentettek 2023-ban. Egyetlen alkalmazottat sem bocsátottak el vagy büntettek meg korrupció miatt, és nem volt olyan eset, amikor az üzleti partnerekkel kötött szerződéseket a korrupcióval kapcsolatos jogsértések miatt felmondták vagy nem újították volna meg, tehát etikai vétség nem állt fent.

2022-ben a Horvát Köztársaság Államügyészségének Korrupció és Szervezett Bűnözés Elleni Hivatala (USKOK) korrupció gyanúja miatt vizsgálatot indított az INA, d.d. két alkalmazottja ellen. Emellett belső vizsgálatot folytattak annak érdekében, hogy feltárják az INA gáz- és energiasztyálynak alkalmazottjai, igazgatói által a gázkereskedelem során elkövetett csalással kapcsolatos cselekményeket. Megállapítást nyert, hogy az INA jelentős pénzügyi és lehetőségvesztést szenvedett el a piaci gázárak emelkedése miatt, miközben a virtuális kereskedési platformon (VTP) különböző vállalatokkal kötött szerződéseket rögzített áron. Az USKOK hivatalos vizsgálata még folyamatban van. Az INA megelőző és korrekciós intézkedéseket hozott az ügyvel kapcsolatban. Öt alkalmazottal szerződést szüntettek meg, három ügyféllel és egy beszállítóval pedig felmondták a szerződést. Az INA egy független könyvvizsgálót bízott meg az összes vonatkozó üzleti folyamat felülvizsgálatával.

KÖZÖSSÉGI ÉS GAZDASÁGI SZEREPVÁLLALÁS [SASB / GRI: 201-1, 11.14. / IPEICA: GOV-4]

A MOL-csoport társadalmi-gazdasági hozzájárulása az adók, bányajogdíjak, bérleti díjak, bérek és fizetések, társadalombiztosítási kifizetések és munkavállalói juttatások révén a 4. fejezetben olvasható - Összes működési költségek alatt, valamint a 7. fejezet - Jövedelemadó a pénzügyi konszolidált kimutatásokból. A MOL-csoport továbbá minden évben közzéteszi a „Kormányoknak történő kifizetések” (*Payments to Governments*) című jelentést, amely a Csoport weboldalán érhető el. A Csoport adókon, jogdíjakon és foglalkoztatáson keresztül történő hozzájárulásán túl a MOL-csoport megosztja sikerességét, és számos különböző csatornán keresztül – többek között önkéntesség, szponzoráció, adományok és a gazdasági támogatás egyéb formáin keresztül járul hozzá azoknak helyi közösségek társadalmi-gazdasági fejlődéséhez, amelyekben maga is működik. 2023-ban a MOL-csoport abszolút értékben 1,1 milliárd forint értékben támogatta a társadalmi befektetéseket (a London Benchmarking Group módszertana szerint az adóalap-csökkentő adományozási eszközökből származó tőkeáttételes adományok nélkül), amely nem jelent változást a 2022-es évhez képest.

Az új stratégiával összhangban MOL Magyarország stratégiai kapcsolatot épít az egyetemekkel, és erősíti az együttműködést a szakképzést vezető központokkal, valamint támogatja a helyi közösségeket azokon a területeken ahol termelés folyik. A fenntarthatósági törekvéseink részeként 2023-ban MOL folytatta az együttműködést a Magyar Élelmiszerbank Egyesülettel és 14.269 kg élelmiszerfelesleget mentett meg a töltőállomásokon, amely 35.672,5 kg CO₂ kibocsátást semlegesített (FAO élelmiszer-pazarlás jelentése alapján).

Az INA 2023-as tevékenységei a civil szervezeteket (kórházak, Zöldövezet-projektek), a WRC Croatia Rallyt, az Ifjúsági Sportjátékokat, valamint a belső munkavállalói elkötelezettségi programokat (INA Csoport sportjátékai; Kids Day - egy nap a munkahelyen a szülőkkel; Adjunk szeretetet) célozták meg. Sloznaft továbbra is támogatta az oktatást (pl. A legjobb diplomamunka, ösztöndíj a kémia szakos hallgatóknak, az egyetemek vegyészkarainak, a középiskolák kémia szakának), a pozsonyi finomított körülvevő várost és kerületet, valamint a zöld övezetes és kiemelkedő képességekkel rendelkezők programjait.

2025-re a MOL-csoport célja, hogy a társadalmi befektetések legalább 50%-át közösségi kezdeményezésekre fordítsa. Az önkéntes munkaórák száma 9,4%-kal nőtt, és elérte az 5.697 órát 2023-ban összehasonlítva 2022-vel (5.208 óra), ami a növekvő alkalmazott igényekből fakadt.

TERÜLET ÉS KIBERBIZTONSÁG [SASB: EM-EP-210b.1 - EM-EP-210b.2 / GRI 410 – 418, 11.20. / IPEICA: SOC-3]

2023-ban a MOL-csoport összesen 1.287 biztonsági vizsgálatot hajtott végre, ami jelentős csökkenést jelent 22,7%-ot az előző évhez képest. A MOL-csoport Security csapata 2023 során 928 esetben állapított meg szabálysértést, ami 33%-os csökkenést jelent 2022-höz képest (1.387). A korábbi éveknek megfelelően a szabálysértések többségét (77%) a Csoport töltőállomás-hálózatán belül követték el, ezen szabálysértések száma (718) alacsonyabb volt az előző évhez képest (1.212). A visszaélések fő okai az üzemanyag- és hűségkártyával való visszaélések, a számla- és tranzakció-megszakítási csalások, valamint a kupon- és valutaváltási visszaélések voltak. E visszaélések következtében a forgalmazókkal szemben pénzbírságokat szabtak ki, míg néhány esetben a csoport töltőállomás-hálózatában az üzemeltetési szerződések, valamint a személyzet munkaszerződése felmondásához vezetett. A szabálysértések 17%-a a MOL-csoport vállalatainál történt vállalati tulajdonnal való visszaélések, a biztonsági szabályok megsértése vagy csalás volt, a szabálysértések 2%-a összeférhetlenséggel, 4%-a pedig üzleti partnereket érintő biztonsági kockázatokkal volt kapcsolatos.

2023-ban a Csoport éves csaláskockázat-értékelési tervének (*Annual Fraud Risk Assessment Plan*) megfelelően egy finomítói üzemanyag-veszteség kockázatértékelésre (*Refinery Fuel Loss Risk Assessment*) került sor a horvátországi, a Rijekai Finomítóhoz kapcsolódó veszteségek minimalizálása érdekében. Az éves csaláskockázat-értékelési terv több más csaláskockázat-értékelést is tartalmazott, amelyek kiterjedtek a lengyelországi LOTOS üzemanyagveszteségére, valamint a Rijekai tervezett leállásokat követő csaláskockázat-értékelésekre terjedtek ki. A töltőállomáson jelenlévő partnerekkel a lehetséges kockázatok mérséklése és a folyamatok hiányosságainak javítása érdekében karbantartási csalási kockázatértékelést végeztünk. A helyi csalás elleni szakértők csaláskockázat-értékelést végeztek az INA-ban a karbantartási tevékenységével kapcsolatban kutatás-termelés és a gáz kondenzátumok üzemanyag veszteségének kockázati felmérésére. Magyarországon az MPC finomítás-kereskedelem eszközeinek selejtezésénél és értékesítésénél, valamint a MOL Flotta tevékenységével kapcsolatos tartottak kockázat elemzést. Egy szlovák csalás ellenes szakértő a munkaengedélyek, és a kilépők menedzsment folyamatát vizsgálta át.

A MOL-csoport viszonylag kevésbé volt kitéve az emberi jogok megsértésének kockázatának 2023-ban, mivel a Csoport tevékenységének nagy részét európai országokban végezte. De még ezt a körülményt figyelembe véve is sikerült emberi jogokkal kapcsolatos képzéseket szerveznünk Oroszországban és Pakisztánban.

2023 május 22-én felfegyverzett terroristák megtámadták a Manzalai-10 kútfejet fegyveres tűzharcban. Az akció során 6 biztonsági őr veszítette az életét. A támadásért a Pakisztán Tálibok voltak felelősek, amelyek a Pakisztán Államot tartják az ellenségüknek, ezért a támadásokat sorozatosan a rendvédelmi szervek és egyenruhás szervezetek tagjai ellen végeznek. Ennek alapján, a célpont nem a MOL Pakisztán vagy a MOL Csoport volt, hanem a Pakisztán Állam ez említett helyszíneket őrző egyenruhás katonák. Ennek következtében az egyenruhásokat eltávolították és helyi embereket (chucadarokat) alkalmaztak a hesco bázis pontokon és éjellátó térfigyelőkkel, mivel nem a MOL hanem az egyenruhás katonák voltak a célpontok.

2023-ban a MOL-csoport három kisebb incidenssel szembesült, amelyeket a MOL-csoport kiberbiztonsági csapata kezelt, egyik sem okozott fennakadást az üzletmenetben. Volt egy új típusú e-mail támadási hullám, amely több vállalatot is érintett az ellátási láncban Q4 2022-ben. A Q1 és Q2 időszakban 2023-ban megjelent MOL csoport egyes területein. A fertőzés vektorai gyorsan terjedtek, ezért az infrastruktúra minden érintett komponensét időben frissítették és a védelmi technológiákat frissítették a gyors válasz érdekében, hogy elkerüljék a további terjedés lehetőségét. A második eset egy adathalász támadás volt, a MOL-csoport (az interneten szabadon

hozzáférhető) marketinganyagát használta fel, és a beszállítói lánc leányvállalatai és vállalatai ellen irányult. A támadók egy előre elkészített vírussal fertőzött programot használtak, amely elérhetőek a DarkNet. A vírusos programot hamar beazonosították, és az emaileket védő platform időben leállította az átverési rendszert. A gyors reakció megakadályozta, hogy a fertőzés ne érjen el egyetlen gazdagépet sem. Rövid időn belül a támadók befejezték az adathalászatot, mivel nem volt hatással a MOL Csoportra. Az utolsó eset egy átverési hullám volt, amely egyszerű marketinganyagok és mesterséges intelligencia technológiák felhasználásával tervezték meg. A mesterséges intelligenciát használták hamis videók és cikkek készítésére. Az incidenst a Cyber Threat Intelligence (CTI) platform segítségével kezelték, és az átverési rendszert leállították. Az új mesterséges intelligencia fenyegetettségére a MOL-csoport kibiztonsága új védelmi technológiákkal készül fel.

ÉRTÉKLÁNC [SASB / GRI: 2-6, 204-1, 11.10.8-9. / IPEICA: SOC-2 - SOC-14]

A MOL-csoport Beszerzés célja az átláthatóság biztosítása csoportszinten, a beszállítókkal való egyenlő és tisztességes bánásmód, az integritás gyakorlása és az összeférhetlenség megelőzése. Ezen túlmenően a szervezet biztosítja, hogy a nem HC által vásárolt termékek és szolgáltatások megfeleljenek a vonatkozó irányelveknek, törvényeknek és szabályozásoknak, egy fenntartható ellátási láncot létrehozva azáltal, hogy a fenntarthatóságot beépíti a beszerzési folyamatokba. Az egészségügyi és biztonsági, etikai és környezetvédelmi kérdések szerves részét képezik a beszállítói kiválasztási folyamatnak, a Csoport telephelyein a munkavédelemmel kapcsolatos egyértelmű elvárásokkal (további információkért lásd a Vállalkozói biztonság fejezetet). Emellett a Csoport Üzleti Partnereinek Etikai Kódexe és a Felelős Beszerzésről szóló Kódexe minden szerződés kötelező eleme. Az előminősítési folyamatok számos fenntarthatósággal kapcsolatos tényezőt tartalmaznak, mint például az éghajlatváltozás, az emberi jogok és etika, a HSE, a megfelelés (további információkért lásd az Üzleti etika fejezetet).

A Beszerzés olyan fekete listás folyamatot épített ki, amely megakadályozza, hogy a MOL-csoport olyan személyekkel, vállalatokkal, szervezetekkel üzleteljen, akik visszaélnék az ellátási lánc menedzsment rendszerével, korrupt, csalárd, tisztességtelen vagy szabálytalan gyakorlatot követve szándékosan nem teljesítenek szerződési feltételeket vagy gondatlanságból, vagy olyan régióban működnek, amelyek szankciók alatt vannak. A fekete listás gyakorlat olyan teljesítmény értékelésen alapszik, amely a figyelőlisták, mint a szankció, politikai expozíciós listák, rendőrségi eljárások és negatív hírek monitorozásán alapul. 2023-ban négy vállalat került fel a feketelistára csalás, vagy EBK-val kapcsolatos incidensek miatt, megadott határidőig minden üzleti tevékenység velük kapcsolatban tilos.

A Csoport Beszerzés 2023-ban frissítette a beszállítói fenntarthatósági folyamatát annak érdekében, hogy azonosítsa azokat a vállalatokat, amely üzleti tevékenységet folytatnak olyan országokban, ahol magas a modern rabszolgaság kockázata. Bár a hatáskör korlátozott, 2024 folyamán olyan elemzéseket végeznek ezeken a beszállítókon, amely a gyermekmunka, a kényszer- vagy kötelezőmunka megelőzését célozzák meg. 2023-ban az új beszállítók 80%-át környezetvédelmi és társadalmi kritériumok alapján szűrték át.

2023-ban a bejövő ellátási láncokra költés alapú Scope 3 értékelést végeztek a hotspot beszállítók azonosítása és szén-dioxid kibocsátása érdekében. 2024-ben 50 beszállítóval tervezik a direct kapcsolatfelvételt.

VEVŐK [GRI 2-29, 416, 417]

2018 óta egy új, az egész csoportra kiterjedő, egységes B2B ügyfél-elégedettség-követési módszertant alkalmazunk. Ez a rendszer folyamatosan méri az ügyfelek elégedettségét a MOL-csoport nagykereskedelmi termékportfólióját (beleértve a nagykereskedelmi üzemanyag- és petrokémiai termékeket) átfogó országokban. A csoportszintű szabványosított felmérés (amelyet a MOL finomítás-kereskedelem által koordinált piacutató cégek végeznek) átfogó módszertant biztosít, amely minden termékre, piacra és ügyfélszegmensre kiterjed. A rendszer a MOL-csoport történetében a legkiterjedtebb ügyfél-elégedettségi adatbázist biztosítja a MOL-csoport számára, mivel úgy lett kialakítva, hogy létfontosságú ismereteket és betekintést nyújtson az egyes termékszegmensekre vonatkozóan. MOL-csoport kulcsfontosságú eleme, hogy az ügyfeleit a legmagasabb szinten kiszolgálhassa és ehhez szisztematikusan követi az elégedettségüket. 2023-ban az elégedettségi kérdőív válaszai 15 országból érkeztek, több mint 46.000 ügyfelet ért el, habár a 8%-os válaszadási arányt a Covid utáni állapotok magyarázzák, amelyek hátráltatták az általános pontszám számítását.

A kihívások ellenére, jelentős eredményekről számolhatunk be. Az Üzemanyag-termékek alaptervékenységében az elégedettségi mutató ugyanazon a szinten maradt, a Petrokémia esetében pedig jelentős 84%-os elégedettség-növekedést értek el az előző évek 74%-hoz képest. A vállalat továbbra is elkötelezett a vevői elégedettség folyamatos fejlesztése mellett.

Jövőbeli kezdeményezések közé tartozik a szerződéskötési, rendeléskövetési, elektronikus számlázási és panaszkezelése folyamatok digitális üzleti megoldásainak a fejlesztése. Ezen túlmenően, a belső működés egyszerűsítésére összpontosítanak az erőfeszítések a hatékonyság növelése érdekében, illetve a papírmentes szolgáltatásokra való átállásra.

KÖZKÉPVISELET [SASB: RT-CH-530a.1 / GRI 2-28 - 415-1, 11.22. / IPEICA: GOV-5]

A MOL-csoport politikai tevékenységre vonatkozó szabályt fogadott el, amely előírja, hogy a vállalat és kapcsolt vállalkozásai nem tesznek és nem is fognak politikai hozzájárulást nyújtani, illetve vállalati pénzeszközöket vagy eszközöket felhasználni jelöltek vagy politikai pártok számára. A MOL-csoport számos iparági, kereskedelmi és szakmai szövetségen keresztül aktív szerepet játszik a közpolitikai vitákban az Európai Unióban. Az uniós szakmai szövetségek tagsági kiadásai 2023-ban 982 ezer eurót értek el, ami kisebb csökkenést jelent a 2022-es 997 ezer euróhoz képest, tagságaink listája nagyjából változatlan maradt. A 2023-ban megvitatott uniós szakpolitikai témák a kérdések széles körét fedték le, beleértve a megújuló energiával, az energiahatékonysággal és a kibocsátáskereskedelemmel foglalkozó uniós éghajlat- és energiapolitikai keretrendszerrel, a körkörös gazdasággal, az ipari kibocsátásokkal, a vállalati fenntarthatósággal, valamint az energiabiztonsággal kapcsolatos jogszabályokkal foglalkozó környezetvédelmi jogszabályokat. Az olaj- és gázipari, petrokémiai és

vegyipari szakmai szövetségeknél megvitatott témák többek között az iparági dekarbonizáció, az alacsony szén-dioxid-kibocsátású üzemanyagok, az újrahasznosítás, a vegyipari termékek, valamint a kémiai biztonság témakörét érintették. A magyarországi, szlovákiai, horvátországi, csehországi, lengyelországi, ausztriai, szlovéniai, romániai, boszniai, szerbiai és magyarországi nemzeti szövetségek tagdíjai 2023-ben 470 ezer eurót értek el. A teljeskörű közzététel a GRI 2-28. számú jelentéstételi táblázatában olvasható.

EU TAXONÓMIA JELENTÉS

Bevezetés és jogi háttér

Az Európai Unió taxonómia rendeletének (2020/852/EK rendelet)⁴ (továbbiakban taxonómia rendelet vagy taxonómia) 8. cikke alapján bármely vállalkozás, amely a 2013/34/EU irányelv⁵ 19a. vagy 29a. cikke alapján nem pénzügyi információkat köteles közzétenni, a nem pénzügyi kimutatásában vagy összevont (konszolidált) nem pénzügyi kimutatásában köteles tájékoztatást adni arról, hogy tevékenységei milyen módon és mértékben kapcsolódnak környezeti szempontból fenntarthatónak minősülő gazdasági tevékenységekhez e rendelet 3. és 9. cikke szerint. Ennek részeként az érintett vállalkozások, ideértve a MOL-csoportot is, közzé kell tenniük, hogy a fő teljesítménymutatóik, vagyis az árbevételük, operációs költségeik (OPEX) és tőkekiadásai (CAPEX) mekkora részaránya származik környezeti szempontból fenntarthatóknak minősülő gazdasági tevékenységekből. Az egyes teljesítménymutatók és számítási módszereik részletes leírása a 169-170. oldalon található.

Általános megközelítésünk

A 2023-es pénzügyi évfolyamán a MOL-csoport több környezeti célkitűzéssel kapcsolatban tudott EU taxonómiához igazítható (taxonomy-eligible) (továbbiakban: taxonómiához igazítható) tevékenységeket azonosítani, azonban csak az éghajlatváltozás mérséklése környezeti célkitűzéssel kapcsolatban tudott az EU taxonómiához igazodó (taxonomy-aligned) (továbbiakban: taxonómiához igazodó) tevékenységeket jelenteni. Ez az EU 2023/2486 felhatalmazáson alapuló rendeletének (továbbiakban: Environmental Delegated Act⁶) közzétételével válhatott lehetővé. A jogszabály megállapítja azokat a kritériumokat, melyek alapján egy gazdasági tevékenység érdemben hozzájárulhat a víz-és tengeri erőforrások fenntartható használata és védelme; a körforgásos gazdaságra való áttérés; a környezetszennyezés megelőzése és csökkentése; vagy a biológiai sokféleség és az ökoszisztémák védelme és helyreállítása környezeti célkitűzésekhez.

Jogi kötelezettségeivel összhangban a MOL-csoport az idejében csak az éghajlatváltozás mérséklésével és az éghajlat változáshoz való alkalmazkodással kapcsolatos környezeti célkitűzéseket vizsgálta taxonómiához igazodó szempontból. A további négy környezeti céllal kapcsolatban csak EU taxonómiához igazítható szinten jelentett. Az utóbbi célokkal kapcsolatban taxonómiához igazodó szempontból a 2024-es pénzügyi évtől fog jelenteni. A MOL-csoport nem azonosított olyan tevékenységet CapEx, OpEx vagy árbevételi szinten, amely több környezeti célkitűzéshez is hozzájárulna. A pénzügyi eszközök tekintetében a MOL-csoport a vizsgált időszakban nem bocsátott ki fenntarthatósághoz kötött (sustainability-linked bond) vagy zöld kötvényt (green bond).

Taxonómiához igazítható átvilágítás

A taxonómiához igazítható gazdasági tevékenységek az EU Taxonómiai rendeletében általánosságban felsorolt és leírt gazdasági tevékenységek. Az átvilágításuk a MOL-csoport alaptevékenységeire terjedt ki minden konszolidált tevékenység és működés esetén. A taxonómiához igazítható tevékenységek azonosítása a különböző üzletek segítségével történik. Továbbá a taxonómiához igazítható szűrés már beépült a cég projekt-előkészítési folyamatába, több jóváhagyási és keresztellenőrzési körrel. Ez lehetővé teszi a MOL-csoport számára, hogy minden releváns projektet már életciklusuk korai szakaszában azonosítsa.

Taxonómiához igazodó átvilágítás

A taxonómia vizsgálat logikájának megfelelően a taxonómiához igazodó átvilágítás három lépésben történt. Elsőként a technikai vizsgálati kritériumoknak (TSC), majd a jelentős károkozás elkerülése (do no significant harm, DNSH) kritériumainak való megfelelést értékeltük tevékenységi szinten. A minimális szociális biztosítékok (MSS) betartása csoportszinten került kiértékelésre. A MOL-csoport néhány tevékenységtípusát csoportszintű közös igazodási értékelésben vizsgálta (beleértve a TSC-t és a DNSH-t). Ez a közös értékelés azért lehetséges, mert ezeket a tevékenységtípusokat több helyszínen végzik (nagy földrajzi kiterjedéssel) és hasonló műszaki profillal. Ezen túlmenően a vizsgált telephelyek egytől egyig pénzügyileg nem jelentősek a MOL-csoport szintjén. A vizsgált tevékenységek a csoportszintű elektromostöltő állomások és a napelemes tevékenységek, valamint a megújuló és alacsony szén-dioxid-kibocsátású gázok magyarországi átviteli és elosztóhálózatai.

⁴ Az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2020/852 rendelete (2020. június 18.) a fenntartható befektetések előmozdítását célzó keret létrehozásáról, valamint az (EU) 2019/2088 rendelet módosításáról

⁵ Az Európai Parlament és a Tanács 2013/34/EU Irányelve (2013. június 26.) a meghatározott típusú vállalkozások éves pénzügyi kimutatásairól, összevont (konszolidált) éves pénzügyi kimutatásairól és a kapcsolódó beszámolókról, a 2006/43/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv módosításáról, valamint a 78/660/EGK és a 83/349/EGK tanácsi irányelv hatályon kívül helyezéséről (EGT-vonatkozású szöveg)

⁶ A Bizottság (EU) 2023/2486 felhatalmazáson alapuló rendelete (2023. június 27.) az (EU) 2020/852 európai parlamenti és tanácsi rendeletnek a vízi és tengeri erőforrások fenntartható használatához és védelméhez, a körforgásos gazdaságra való áttéréshez, a szennyezés megelőzéséhez és csökkentéséhez, és a biológiai sokféleség és az ökoszisztémák védelméhez és helyreállításához lényegesen hozzájáruló és az egyéb környezeti célkitűzéseket jelentősen nem sértő gazdasági tevékenységekkel szemben támasztott követelmények meghatározásához szükséges technikai vizsgálati kritériumok megállapítása érdekében történő kiegészítéséről, valamint az (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló bizottsági rendeletnek az említett gazdasági tevékenységekre vonatkozó konkrét közzétételek tekintetében történő módosításáról

Technikai vizsgálati kritériumoknak (TSC) való megfelelés

A technikai szűrési kritériumok olyan konkrét jellemzők, amelyek alapján meghatározható, hogy egy gazdasági tevékenység jelentősen hozzájárul-e a környezeti célkitűzések valamelyikéhez. Az taxonómiához igazítható tevékenységeinket átvilágítottuk a technikai vizsgálati kritériumoknak (TSC) alapján, ami az első lépés volt a taxonómiához igazodásuk bizonyításában. A TSC átvilágítást a felelős projektmenedzserek és üzleti osztályok a belső értékelési sablonok segítségével végezték. A sablonok célja, hogy lefordítsák az EU taxonómia jogszabályi kritériumait a MOL-csoport nyelvére, és lépésről lépésre útmutatást nyújtsanak a projektcsoportok számára.

Jelentős károkozás elkerülése (Do no significant harm, DNSH)

Ennek keretében megvizsgáltuk, hogy a technikai vizsgálati kritériumoknak megfelelő tevékenységek nem okoznak jelentőst kárt (Do no significant harm) a fennmaradó öt környezeti célkitűzés egyikének sem. Annak bizonyítására, hogy a tevékenységek megfelelnek a jelentős károkozás elkerülése (Do no significant harm, DNSH) kritériumainak, részletes értékelést végeztünk.

Átvilágítás az A. függelék alapján (azaz az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodással összefüggő kritériumok)⁷ minden taxonómiához igazodó tevékenységünk esetében elvégeztük. Az érintett tevékenységek éghajlati sérülékenységi és kockázatértékelés teljesítéséhez a már meglévő házon belüli kockázatkezelési szakértelmet és szaktudást ötvöztük a taxonómia további követelményeivel – és integráltuk az A. függelék keretrendszerébe. Az éghajlati előrejelzéseinkhez az A. függelékben hivatkozott IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change - Éghajlatváltozási Kormányközi Testület) és az EEA (Európai Környezetvédelmi Ügynökség) forrásait használtuk fel. Továbbá a lényeges fizikai éghajlati kockázatok kiválasztásához az European Climate Change Adaptation Platform (Climate-ADAPT)⁸ adatbázisát alkalmaztuk.

Az értékelés folyamán konzervatív megközelítéssel élünk és a legkedvezőtlenebb forgatókönyvet vizsgáltuk (worst case scenario); az RCP 8.5-öst⁹. Továbbá a rendelkezésre álló legújabb éghajlati forgatókönyveket használtuk és 2050-ig elemeztük őket. Az operációs országainkat a földrajzi közelségük és így hasonló klíma körülményeik miatt az általunk felhasznált tudományos szakirodalom egy régióként kezeli (például az IPCC előrejelzéseiben Nyugat- és Közép-Európai régióként) és így a kockázati elemzésben minden ezen régióban releváns lényeges fizikai éghajlati kockázatot megvizsgáltunk. A lényeges fizikai éghajlati kockázatok értékelése a fent részletezett forgatókönyvek alapján történt, figyelembe véve a Csoportra gyakorolt valószínűséget (probability) és hatást (impact), továbbá amennyiben materiális kockázat került beazonosításra, alkalmazkodási tervet is készítettünk.

A MOL-csoport módszertana szerint a csoportszintű EV-töltő és napelemes tevékenységek, valamint a magyar átviteli és elosztóhálózatok esetében csoportszintű közös éghajlati kockázat- és sérülékenységvizsgálatra került sor.

A B. függelékre¹⁰ (azaz a víz és a tengeri erőforrások fenntartható használatára és védelmére vonatkozó kritériumok) és **a D. függelékre**¹¹ (azaz a biológiai sokféleség és az ökoszisztémák védelmére és helyreállítására vonatkozó kritériumok) vonatkozó szűrés során a működési engedélyeket vizsgáltuk felül a vállalaton belüli illetékes engedélyezési osztályok segítségével. Az átvilágítási folyamatnak megfelelően a megfelelést vagy IPPC tanúsítvánnyal, vagy további Környezetvédelmi Hatásvizsgálattal (Environmental Impact Assessment) teljesítettük. További lehetőség, hogy a helyi jogszabályok alapján a tevékenység esetében nincs szükség Környezetvédelmi Hatásvizsgálatra (Environmental Impact Assessment), vagy a kritérium a tevékenység jellege miatt nem relevánsak a kritériumok. A megfelelés igazolása érdekében belső szűrési sablont hoztunk létre. Az A., B. és a D. függelékben szereplő szűrést a projektmenedzserek, a HSE és engedélyezési szakértők bevonásával végeztük el.

Mivel az összes taxonómiához igazodó tevékenységet az éghajlatváltozás mérséklésére vonatkozó környezeti célkitűzés keretében azonosítottuk, a **C. függelék**¹² (azaz a környezetszennyezés megelőzésére és csökkentésére vonatkozó kritériumok) szerinti szűrést a fenti környezeti célkitűzés keretében kidolgozott függeléknek megfelelően végeztük el. Az „a”-”e” pontok által meghatározott kritériumok részletes értékelését belső átvilágítási sablon segítségével végeztük el. Ahol szükséges volt ott REACH szakértő került bevonásra.

A körforgásos gazdaságra való átállásra és a rendeletben meghatározott egyéb DNSH-kritériumok esetében eseti értékeléseket végeztünk.

⁷ A. függelék (az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodással összefüggő általános DNSH kritériumok) A Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelete I. mellélete

⁸ [The European Climate Adaptation Platform Climate-ADAPT \(2022\)](#)

⁹ Draft Commission notice on the interpretation and implementation of certain legal provisions of the EU Taxonomy Climate Delegated Act establishing technical screening criteria for economic activities that contribute substantially to climate change mitigation or climate change adaptation and do no significant harm to other environmental objective (19 December 2022), 68-69 oldal, 168. kérdés

¹⁰ B. függelék (víz és a tengeri erőforrások fenntartható használatára és védelmére vonatkozó általános DNSH-kritériumok) A Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelete I. mellélete

¹¹ D. függelék (a biológiai sokféleség és az ökoszisztémák védelmére és helyreállítására vonatkozó általános DNSH kritériumok) A Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelete I. mellélete

¹² C. függelék (A vegyi anyagok használatát és jelenlétét illetően a környezetszennyezés megelőzésére és csökkentésére vonatkozó általános DNSH-kritériumok) A Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelete I. mellélete

A minimális szociális biztosítékok (MSS) betartása

A részletes értékelés alapját az EU Fenntartható Pénzügyi Platformja (Platform on Sustainable Finance) által kiadott a minimális szociális biztosítékok vonatkozó zárójelentése (Final Report on Minimum Safeguards)¹³ képezte, amely az emberi jogokra, a korrupcióellenességre, a tisztességes versenyre és az adózásra összpontosít. A MOL-csoport tiszteletben tartja az alapvető emberi jogokat, Etikai és Üzleti Magatartási Kódexében¹⁴ elkötelezett mellettük. A MOL-csoport továbbá tiszteli az emberi jogok egyetemes nyilatkozatát, amely 30 cikkben foglalja össze az alapvető emberi jogokat és további, az emberi jogokkal kapcsolatos iránymutatásokat tartalmazó dokumentumokat, mint például az ENSZ Globális Megállapodását, az ENSZ irányadó elveit (UN Guiding Principles), az OECD multinacionális vállalkozásokra vonatkozó iránymutatásait és a Nemzetközi Munkaügyi Szervezet (ILO) a munkahelyi alapvető elvekről és jogokról szóló nyilatkozatát, valamint további biztonsággal és az emberi jogokkal kapcsolatos önkéntes alapelveket. A MOL-csoport Megfelési és Etikai osztálya 'Speak up!' megnevezésű vállalati panaszkezelési mechanizmust működtet, amelynek keretében mind a belső mind a külső felek számára lehetőség van arra, hogy bejelentsenek minden etikai vonatkozású kérdést, beleértve az emberi jogokkal kapcsolatos aggodalmakat is. A 2023-as pénzügyi év során a MOL-csoport a korábbi évekhez hasonlóan, nem szembesült emberi jogokkal kapcsolatos jogsértéssel.

Az integritás és az átláthatóság fontos értékek a MOL-csoport számára, a korrupció elleni küzdelem pedig vállalati stratégiánk elengedhetetlen része. A MOL-csoport tiszteletben tartja az olyan korrupcióellenes iránymutatásokat, mint az ENSZ Globális Megállapodását, az OECD multinacionális vállalkozásokra vonatkozó iránymutatásait, az Egyesült Nemzetek Szervezetének Korrupció elleni Egyezményét (UNCAC), és figyelembe veszi a Transparency International és a Világgazdasági Fórum Partnering Against Corruption Initiative (PACI) javaslatait. A korrupcióellenes irányelv része az Etikai és Üzleti Magatartási Kódexnek. A MOL-csoport jól működő etikai irányítási rendszerrel (Ethics Management System) rendelkezik, amely magában foglalja az éves, csoportszintű kötelező képzési programot és a belső és külső kollégák számára szabályozott beszélgetési csatornát. A MOL-csoport külön csalás elleni és vizsgálati (Anti-Fraud&Investigation) részleggel rendelkezik a csalárd/korrupciós kockázatok és tevékenységek megelőzésére, felderítésére, megakadályozására, kivizsgálására és szankcionálására.

A MOL-csoport elkötelezett a tisztességes piaci magatartás gyakorlása mellett; piaci tevékenységét a tisztességes verseny normáinak, valamint az alkalmazandó versenyjog szellemének megfelelően végezi.

A versenyjog teljes körű betartása nemcsak jogi kötelezettség, hanem olyan szemlélettel és kultúrával is összefügg, amely pozitívan befolyásolhatja a vállalat üzleti tevékenységét. Megfelelési programunk célja, hogy növeljük munkatársaink tudatosságát és kiküszöböljük a jogi kockázatokat, ezzel támogatva az üzleti stratégiánk hatékony és jogszerű megvalósítását. A Megfelelési Csoport (Group Compliance) folyamatosan igazodik a változó szabályozási és üzleti környezethez (Group Compliance Plan), amely azokra a megfelelési kockázatokra összpontosít, amelyek vállalati szintű elkötelezettséget igényelnek, mint például a versenyjog. A csoportos megfelelési tervet a megfelelési kitétség minimalizálása érdekében működtetik, a tudatosság növelése érdekében vizsgálatokat végeznek és csoportszintű képzéseket tartanak. A Group Compliance rendelkezik saját szakértőkkel. Folyamatban vannak belső vizsgálatok és szimulációk, amelyek a belső és külső kötelezettségek betartásának ellenőrzésére irányulnak. Ami az adózást illeti, a társaság megfelelő irányítási struktúrával rendelkezik a teljes adóügyi megfelelés és az adózás átláthatóságának biztosítása érdekében. A társaságot vagy annak leányvállalatait nem ítélték el adótörvények megsértése miatt a 2023-as pénzügyi évben.

Pénzügyi módszertan

A taxonómiához igazítható és igazodó tevékenységek átvilágításakor és a fő teljesítménymutatók, mint árbevétel, OpEx, CaPex kiszámításakor a MOL-csoport fő szabályzatként az (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendeletének (továbbiakban: Disclosure Delegated Act¹⁵) rendelkezéseit követte, néhány esetben azonban lényegességi küszöböt és egyszerűsítési megfontolásokat alkalmazott az alábbi szakaszokban leírtak szerint.

Az árbevételhez kapcsolódó teljesítménymutató

A teljesítménymutató számításához a konszolidációs rendszert vettük alapul a jelentéskészítés során. A jelentési folyamathoz szükséges adatokat a felelős pénzügyi csapatok gyűjtötték össze és ellenőrizték. Az árbevétel teljesítménymutató számláló számítása a MOL-csoport azonosított taxonómiához igazítható és igazodó tevékenységeinek árbevételén alapult. Azon profitcenterek esetében, ahol taxonómiához igazítható és taxonómia szempontjából nem releváns árbevétel is azonosításra került, csak a taxonómiához igazítható termékekhez kapcsolódó árbevétel gyűjtése és számítása történt. Ugyanez a logika érvényesült a taxonómiához igazodó tevékenységek esetében is. A kalkuláció során, hogy elkerüljük a kétszeri számbavételt csak a harmadik féltől származó külső árbevételt vettük figyelembe.

¹³ Final Report on Minimum Safeguards, Platform on Sustainable Finance, October 2022

¹⁴ [MOL Csoport \(2023\) Etikai és Üzleti Magatartási Kódex](#)

¹⁵ A Bizottság (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendelete (2021. július 6.) az (EU) 2020/852 európai parlamenti és tanácsi rendeletnek a 2013/34/EU irányelv 19a. vagy 29a. cikkének hatálya alá tartozó vállalkozások által a környezeti szempontból fenntartható gazdasági tevékenységekre vonatkozóan közzeendő információk tartalmának és megjelenítésének meghatározása, valamint az e közzétételi kötelezettségnek való megfelelési módszertanának meghatározása révén történő kiegészítéséről (EGT-vonatkozású szöveg)

Lényegességi küszöböt nem alkalmaztunk, és minden releváns tevékenységet figyelembe vettünk, a MOL-csoport árbevételéhez való hozzájárulásának mértékétől függetlenül.

Az árbevétel teljesítménymutató nevezője megegyezik a nettó árbevétel sorral a konszolidált eredménykimutatásban, mely az éves pénzügyi jelentés konszolidált pénzügyi kimutatásaiban (52. oldal) található.

Működési kiadásokhoz kapcsolódó teljesítménymutató

Az OPEX teljesítménymutatót azon profitcentrumok esetében is számítottunk, ahol a fenntartható árbevételt nem azonosítottunk. Továbbá a CapEx projektek OpEx kiadásait is bevontuk az OpEx teljesítménymutatóba.

Az OPEX teljesítménymutató esetében először a nem releváns OPEX tételeket (pl. PTE, díjköteles szolgáltatások, energia és nyersanyag) vontuk le, a számítást a konszolidációs rendszerrel végeztük, az összes releváns főkönyvi számla figyelembevételével és a Disclosure Delgated Act által meghatározott módszertan segítségével.

A számláló számításához a profitcentrumok esetében mind a taxonómiához igazítható és nem igazítható OPEX meg lett határozva. Viszont csak a taxonómiához igazítható termékekhez kapcsolódó költségek kerültek összegyűjtésre és kiszámításra. Termelőegységek esetén (különösen a 3.14.-es Szerves vegyi alapanyag gyártása kategória esetén) az OPEX teljesítménymutató elosztásában allokációs kulcsokat alkalmaztunk, a taxonómiához igazítható termékek gyártási mennyisége alapján. Ugyanezt a megközelítést alkalmaztuk az taxonómiához igazodó és -nem-igazodó tevékenységek esetében is.

A MOHU-val kapcsolatos OpEx számlálói költségeket és a nevezőt belső módszertan alapján konszolidáltuk, hogy a csoportszintű OpEx módszertanhoz igazodjon. Ennek alapján minden releváns költségre MOHU vállalati szintű szorzót alkalmaztunk a személyi, működési és energiaköltségek alapján. A MOHU eltérő OpEx módszertani megközelítése miatt azonban a 2023-as pénzügyi év esetében a csoportszintű eredmények eltérhetnek az elmúlt évekhez képest. A MOHU OpEx-módszertanának konszolidálása a következő években folytatódni fog, hogy összhangba kerüljön a csoportszintű megközelítésünkkel. A nevezőszámításához a vonatkozó főkönyvi számlák teljes csoport-szintű összege került elszámolásra. A jelentési folyamathoz szükséges adatokat a szegmensek pénzügyi csoportjai gyűjtötték össze és ellenőrizték. Az 1-9. tesztjelentést készítették annak érdekében, hogy felkészítsék a szervezetet az 1-12 jelentési folyamatra, és hogy bemutassák a szervezet előzetes eredményeit. Összességében az OPEX teljesítménymutatót kevésbé tartjuk lényegesnek a MOL-csoport tevékenységének leírása szempontjából.

A tőkekiadásokhoz kapcsolódó teljesítménymutató

A CAPEX teljesítménymutató esetében a MOL-csoport központi CAPEX jelentési és monitoring eszközét használtuk. A rendszerben a projektek EU taxonómia relevanciáját már a korai fázisban megjelöljük. Az adatokat a Forrásallokáció csoport szolgáltatta és ellenőriztette. Az év során a MOL-csoport belső havi EU taxonómiai jelentést ad ki a kapcsolódó CapEx-kiadások nyomon követése érdekében. Ebben az adatbázisban használt CAPEX definícióval és a taxonómiai rendeletben használt meghatározásokkal kapcsolatban a következő megjegyzéseket kell tennünk: a MOL-csoport központi CAPEX jelentési és felügyeleti eszköze nem tartalmazza a hitelfelvételi költségekből, a használati joggal rendelkező eszközökből, a becsült mezőfelhagyási és telephely-helyreállítási költségekből származó, illetve az emissziós kvótákhoz kapcsolódó tételeket. A MOL-csoport úgy véli, hogy ezek a különbségek nem befolyásolják lényegesen a teljesítménymutató számlálóját.

A 2023-es pénzügyi évben figyelembe vettük beruházási projektek esetében a releváns taxonómiához igazítható és igazodó tőkeberuházásokat is.

A CAPEX teljesítménymutató esetében 100 ezer USD-s küszöbértéket alkalmaztunk. A nevezőként használt CAPEX adat összehasonlítható az éves pénzügyi jelentés konszolidált pénzügyi kimutatásainak 84., 86. és 87. oldalán található adattal. A CAPEX teljesítménymutató nevezője megegyezik az Ingatlanok, gépek és berendezések mozgástáblában a Hozzáadások és aktiválások plusz leányvállalatok beszerzése sorral, a Befektetési célú ingatlanok és az Immateriális javak mozgástáblában a Hozzáadások plusz leányvállalatok beszerzése sorral. A taxonómiához igazítható vagy igazodó tevékenységeink (költséghely, vállalat vagy telephely) esetében a kapcsolódó fenntartási típusú beruházások automatikusan igazíthatóknak vagy igazodóknak számítanak. Ezek a beruházások támogatják a MOL-csoport igazítható/igazodó üzleti tevékenységeinek mindennapi működését.

Háttér-információk a teljesítménymutatókról

A 2023-es évben a taxonómiához igazítható tevékenységeink a csoportszintű árbevétel 9.6%-os, az OPEX 19.4%-os és a CAPEX 24.1%-os hányadát tették ki. A 2023-es évben a taxonómiához igazodó tevékenységeink a csoportszintű árbevétel 0.2%-os, az OPEX 0.9%-os és a CAPEX 8.6%-os hányadát alkották. Az aránylag alacsony megfelelés legfőképp azon már korábban ismertetett tényeknek tudható be, hogy a MOL-csoport tevékenységeinek jelentős része még mindig az olaj- és gáziparral kapcsolatos, illetve konzervatív megközelítést alkalmaztunk az elemzés és a jelentéstétel folyamán.

Továbbá a MOL-csoport 2022 júliusában megnyerte¹⁶ a hulladékgazdálkodási szolgáltatásokra vonatkozó magyar állami koncessziós pályázatot, és 2023. július 1-jén megkezdte a tevékenységet, támogatva azon törekvésünket, hogy a körforgásos gazdaság kulcsszereplőjévé váljunk. Azóta a MOL-csoport felelős a települési szilárd hulladék gyűjtéséért, szállításáért, előkezeléséért, kezelésre történő átkezeléséért, értékesítési tevékenységéért, valamint az EPR és DRS rendszerek üzemeltetéséért, és elkötelezte magát a körforgásos gazdasághoz kapcsolódó beruházások mellett. Figyelembe véve, hogy

¹⁶ [A MOL nyerte a hulladékgazdálkodási koncessziós eljárást \(2022\). molgroup.info](#)

a körforgásos gazdasághoz kapcsolódó szolgáltatásaink döntő része a körforgásos gazdaságra való átállás és a környezetszennyezés megelőzése és csökkentése környezeti célkitűzések alá tartoznak, az e területhez kapcsolódó jelentős CapEx beruházásokat, valamint az OpEx és az árbevételi költségeket csak taxonómiához igazítható szinten vizsgáltuk meg ebben a pénzügyi évben. Ezen üzletág taxonómiához igazodó szűrése a 2024-es pénzügyi évtől kezd meg a MOL-csoport.

Árbevétel

Az EU taxonómiához igazítható tevékenységek forgalmának aránya 2023-ban 9,6%, ami hasonló az előző évihez (9%). Az EU taxonómiához igazodó tevékenységek forgalmának aránya 0,2%, ami megegyezik a 2022-es pénzügyi évével. A hasonló eredmények a 2022-es pénzügyi évhez képest változatlan EU-taxonómiai tevékenységi portfóliónknak köszönhető. A MOL-csoport nettó árbevétele az előző pénzügyi évhez képest csökkent, az egész évben tapasztalható kihívást jelentő szabályozási és adópolitikai környezet miatt. A nehézségek ellenére a MOL-csoport megerősítette portfólióját az új hulladékgazdálkodási szolgáltatásokkal, amelyek jó alapot és kilátásokat nyújtanak a vállalat számára a növekedéséhez és fejlődéséhez. A MOL-csoport folytatja az intelligens átállás útját, amely egyszerre járul hozzá a fenntarthatósághoz és a versenyképességhez. Vagyis az ígéretes alacsony szén-dioxid-kibocsátású és zöld beruházási projektjei mellett az elkövetkező években növekvő EU-taxonómiai bevételt fog generálni.

Az taxonómiához igazodó tevékenységeink az alábbi kategóriákhoz kapcsolódnak:

- **3.17. Műanyag-alapanyag gyártása** a ReMat működéséhez kapcsolódik. 2022 áprilisában MOL-csoport felvásárolta a ReMatot, Magyarország piacvezető műanyag újrahasonosító vállalatát, amely kommunális és ipari hulladékot használ fel újrahasonosított granulátum előállítására. Ezzel a tranzakcióval a MOL-csoport teljes újrahasonosított műanyag kapacitása évi 25 ezer tonnáról 40 ezer tonnára emelkedett.
- **4.1. Villamos energia előállítása fotovoltaikus napenergia-technológiával** a MOL magyarországi napenergia tevékenységéhez kapcsolódik. A MOL-csoport 2018-ban lépett be a napenergia piacra fotovoltaikus erőművek építésével. A MOL-csoport jelenleg Magyarországon 30 MW, Horvátországban 14 MW napelemes kapacitással rendelkezik.
- **5.9. Nem veszélyes hulladék anyagában történő hasznosítása** kiterjed az Aurora Kunststoffe GmbH tevékenységére és a Zalai Finomító gumibitumen gyártására. A MOL-csoport 2019-ben vásárolta meg az Aurora Kunststoffe GmbH-t, ezzel megerősítve jelenlétét az újrahasonosított kompaund gyártásban, valamint az autóiipari beszállítói pozícióját. Ez a tranzakció a MOL-csoport azon törekvését támogatta, hogy üzemanyag-alapú üzleti modelljét a Downstream üzletágban egy magasabb hozzáadott értékű petrokémiai termékportfólióvá alakítsa. A gumibitumen gyár 2020-ban kezdte meg működését Zalaegerszegen, és a MOL és a Pannon Egyetem által közösen kifejlesztett, bitumenből és hulladék gumiabroncsokból készült gumiőrleménynek új gyártási technológiáját alkalmazza. A gumibitumennek számos előnye van a hagyományos útépitő bitumenhez képest, mivel hosszabb az élettartama, jobb a környezeti hatásokkal szembeni ellenálló képessége, valamint a csökkentett fékútnak köszönhetően jobb közlekedésbiztonságot nyújt.
- **6.4. Személyi mobilitási eszközök üzemeltetése, kerékpár logisztika** a szlovákiai Pozsonyban található kerékpármegosztó szolgáltatásunkhoz kötődik. 2014-ben induló kerékpáros közösségi közlekedési rendszer volt a MOL-csoport első kezdeményezése a mobilitás területén.
- **6.5. Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás** a mobilitási szolgáltatásaink egy másik alapköve, melynek keretében lízingszolgáltatásokat nyújtunk a MOL-csoport és külső ügyfelek számára, beleértve a finanszírozást és a flottakezelést. Az átállási tevékenység¹⁷ csak részben igazolható taxonómiához igazodó tevékenységnek, mivel nem a teljes flotta felel meg az alacsony kibocsátású és kibocsátásmentes könnyűgépjárművek kritériumainak (fajlagos szén-dioxid-kibocsátás 50 g CO₂/km-nél alacsonyabb)
- **6.15. Alacsony szén-dioxid-kibocsátású közúti közlekedést és kollektív közlekedést lehetővé tevő infrastruktúra** „támogató tevékenységünk”¹⁸ az elektronikus járművek töltésére használt töltőállomáshálózatunkhoz kapcsolódik, amely 241 töltőt fed le a kelet-közép-európai régióban¹⁹. Tevékenységünk az e-mobilitás megoldásaink egyik alappilléret képezi.

A részleteket lásd az 1. táblázatban

¹⁷ Ahogy az a hosszú távú Shape Tomorrow Stratégiánkban is rögzítve van, a MOL-csoport komplex mobilitási szolgáltatásokat kíván nyújtani a fenntarthatósági céljainak elérése érdekében. A nulla és alacsony szén-dioxid-kibocsátású járművek arányának növelése a portfóliónknak összhangban van ezen törekvésünkkel. Ily módon az taxonómia rendelet ((EU) 2020/852) 10. cikkének (2) bekezdése alapján ezt a tevékenységet átállást támogatónak tekintjük, mivel nem létezik technológiailag és gazdaságilag kivitelezhető alacsony karbon-intenzitású alternatívája.

¹⁸ Az (EU) 2020/852 rendelet 16. cikke alapján a MOL-csoport elektromos járműtöltő tevékenysége lefedi a támogató gazdasági tevékenység kategóriáját, mivel lehetővé teszi, hogy más tevékenységek jelentős mértékben hozzájáruljanak egy vagy több környezeti célhoz, mivel lehetővé teszi az alacsony kibocsátású közúti- és tömegközlekedés működését. A tevékenység továbbá nem vezet a hosszú távú környezetvédelmi célokat veszélyeztető eszközöktől való függéshez, figyelembe véve az adott eszközök gazdasági élettartamát, mivel jelenleg nincs megfelelőbb elterjedtebb technológia, amely lehetővé tenné az elektromos járművek üzemeltetését. Ezen felül a technológia ezáltal hozzájárul az ICE-motorok fokozatos kivezetését célzó európai környezeti célhoz. Emellett a tevékenységnek életciklussal kapcsolatos szempontok alapján is lényeges pozitív környezeti hatást fejt ki, hiszen a töltők alkatrészei több mint 90%-ban újrahasonosíthatók.

¹⁹ 2022 december 31-ei státusz alapján

2023-as pénzügyi év	2023 év			Lényeges hozzájárulási kritériumok							DNSH-kritérium (A jelentős károkozás elkerülését célzó elvnek való megfelelés)							Minimumum biztosítékok (I/N)	Az árbevétel taxonómiához igazodó és igazítható hányada 2022-ben	Kategória (T: támogató tevékenység)	Kategória (A: átállási tevékenység)
	Kód(ok)	Árbevétele (M USD)	Az árbevétel aránya 2023	Az éghajlatváltozás mérséklése (I; N; Nem ig.)	Az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodás (I; N; Nem ig.)	Víz és tengeri erőforrások (I; N; Nem ig.)	Környezeti szennyezés (I; N; Nem ig.)	Szennyezés (I; N; Nem ig.)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák (I; N; Nem ig.)	Az éghajlatváltozás mérséklése (I/N)	Az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodás (I/N)	Víz és tengeri erőforrások (I/N)	Környezeti szennyezés (I/N)	Szennyezés (I/N)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák (I/N)						
A. Taxonómiához igazítható tevékenységek																					
A.1. Környezeti szempontból fenntartható tevékenységek (taxonómiához igazodó)																					
Műanyag-alapanyag gyártása	CCM 3.17	11.5	0.0%	I														0.1%	Á		
Villamos energia előállítása fotovoltaiikus napenergia-technológiával	CCM 4.1	5.6	0.0%	I														0.0%			
Nem veszélyes hulladék anyagában történő hasznosítása	CCM 5.9	20.3	0.1%	I														0.1%			
Személyi mobilitási eszközök üzemeltetése, kerékpár logisztika	CCM 6.4	0.1	0.0%	I														0.0%			
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás	CCM 6.5	2.5	0.0%	I														0.0%	Á		
Alacsony szén-dioxid-kibocsátású közúti közlekedést és kollektív közlekedést lehetővé tevő infrastruktúra	CCM 6.15	1.4	0.0%	I														0.0%	T		
Környezeti szempontból fenntartható (taxonómiához igazodó) tevékenységek árbevétele (A.1.)		41.3	0.2%															0.2%			
Ebből: támogató		1.4	0.0%															0.0%	T		
Ebből: átállási		13.9	0.1%															0.1%	Á		
A.2 Taxonómiához igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiához nem igazodó tevékenységek)																					
				I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.											
Nem veszélyes és veszélyes hulladékok gyűjtése és szállítása	CE 2.3	287.7	1.1%																N/A		
Veszélyes hulladékok kezelése	CE 2.4	2.3	0.0%																N/A		
Biohulladék anaerob lebontással vagy komposztálással történő hasznosítása	CE 2.5	0.0	0.0%																N/A		
Elhasznált termékek szennyezésmérséklése és bontása	CE 2.6	21.7	0.1%																N/A		
Nem veszélyes hulladék válogatása és anyagában történő hasznosítása	CE 2.7	68.0	0.3%																N/A		
Szerves vegyi alapanyag gyártása	CCM 3.14	693.4	2.7%	I															2.4%		
Műanyag-alapanyag gyártása	CCM 3.17	1256.1	4.9%	I															6.3%		
Hőenergia/hűtési energia és villamos energia kapcsolt termelése bioenergiából	CCM 4.20	5.3	0.0%	I															N/A		
Villamos energia előállítása fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból	CCM 4.29	0.5	0.0%	I															0.0%		
Biohulladék komposztálása	CCM 5.8	6.7	0.0%	I															N/A		
Nem veszélyes hulladék anyagában történő hasznosítása	CCM 5.9	52.9	0.2%	I															N/A		
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás	CCM 6.5	32.8	0.1%	I															0.1%		
Taxonómiához igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiához nem igazodó tevékenységek) árbevétele (A.2)		2427.6	9.4%																8.8%		
Taxonómiához igazítható tevékenységek árbevétele (A.1 + A.2)		2468.9	9.6%																9.0%		
B. TAXONÓMIÁHOZ NEM IGAZÍTHATÓ TEVÉKENYSÉGEK																					
B. Taxonómiához nem igazítható tevékenységek árbevétele (B)		23 245.5	90.4%																		
Összesen (A + B)		25 714.4	100%																		
Árbevétel hányada/ Teljes árbevétel																					
		Taxonómiához igazodó/cél	Taxonómiához igazítható/cél																		
CCM		100%	84%																		
CCA		0%	0%																		
WTR		0%	0%																		
CE		0%	16%																		
PPC		0%	0%																		
BIO		0%	0%																		

1. tábla: A taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységekhez kapcsolódó termékekből vagy szolgáltatásokból származó árbevétel aránya

Működési kiadások (OPEX)

A 2023-ben a taxonómiához igazítható tevékenységeink a csoportszintű OPEX 19.4%-át tették ki, ami lényegesen magasabb, mint a korábbi pénzügyi évben (5.3%). A taxonómiához igazodó OPEX aránya 0.9%, ami valamivel kevesebb mint az előző évben (1.2%).

A jelentősen magasabb OPEX kiadások a 2023-as pénzügyi évben a tavalyi évhez képest a MOHU eltérő OpEx módszertani megközelítésének köszönhetőek. A MOHU módszertani konszolidálása az elkövetkező években folytatódni fog annak érdekében, hogy összhangba kerüljön a csoportszintű megközelítésünkkel.

OpEx esetében is ugyanazon taxonómiához igazítható és igazodó tevékenységi kategóriák érvényesek, mint az árbevételre.

A részleteket lásd a 2. táblázatban.

2023 Pénzügyi év	Év 2023			Lényeges hozzájárulási kritériumok							DNSH-kritérium (A jelentős károkozás elkerülését célzó elvnek való megfelelés)							Minimum biztosítékok (I/N)	Taxonómiához igazodó (A.1.) és igazítható OPEX hányada (A.2.) 2022-ben (%)	Kategória (T: támogató tevékenység)	Kategória (A: átállási tevékenység)
	Gazdasági tevékenység	Kód(ok)	OPEX (M USD)	OPEX aránya (%)	Az éghajlatváltozás mérésüké	Az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodás (I; N; Nem ig.)	Víz és tengeri erőforrások (I; N; Nem ig.)	Környezeti gazdaság (I; N; Nem ig.)	Szennyezés (I; N; Nem ig.)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák	Az éghajlatváltozás mérséklése (I/N)	Az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodás	Víz és tengeri erőforrások (I/N)	Környezeti gazdaság (I/N)	Szennyezés (I/N)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák (I/N)					
A. Taxonómiához igazítható tevékenységek																					
A.1. Környezeti szempontból fenntartható tevékenységek (taxonómiához igazodó)																					
Műanyag-alapanyag gyártása	CCM 3.17	2.4	0.2%	I							I	I		I	I	I	0.3%		Á		
Villamos energia előállítása fotovoltaikus napenergia-technológiával	CCM 4.1	0.5	0.0%	I							I			I	I	I	0.1%				
Nem veszélyes hulladék anyagában történő hasznosítása	CCM 5.9	6.0	0.5%	I							I				I	I	0.7%				
Személyi mobilitási eszközök üzemeltetése, kerékpár logisztika	CCM 6.4	0.0	0.0%	I							I						0.1%				
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás	CCM 6.5	0.4	0.0%	I							I			I	I	I	0.1%		Á		
Alacsony szén-dioxid-kibocsátású közúti közlekedést és kollektív közlekedést lehetővé tevő infrastruktúra	CCM 6.15	0.1	0.0%	I							I	I	I	I	I	I	0.0%		T		
Környezeti szempontból fenntartható (taxonómiához igazodó) tevékenységek OPEX-e (A1.)		9.5	0.9%														1.2%				
Ebből: támogató		0.1	0.0%														0.0%	T			
Ebből: átállási		2.9	0.3%														0.1%		Á		
A.2 Taxonómiához igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiához nem igazodó tevékenységek)																					
				I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.											
Veszélyes hulladékok kezelése	PPC 2.2	2.3	0.2%						I										N/A		
Nem veszélyes és veszélyes hulladékok gyűjtése és szállítása	CE 2.3	110.5	10.0%						I										N/A		
Veszélyes hulladékok kezelése	CE 2.4	0.9	0.1%						I										N/A		
Biohulladék anaerob lebontással vagy komposztálással történő hasznosítása	CE 2.5	2.6	0.2%						I										N/A		
Elhasznált termékek szennyezésmentesítése és bontása	CE 2.6	8.3	0.8%						I										N/A		
Nem veszélyes hulladék válogatása és anyagában történő hasznosítása	CE 2.7	31.3	2.8%						I										N/A		
Szerves vegyi alapanyag gyártása	CCM 3.14	6.6	0.6%	I															0.7%		
Műanyag-alapanyag gyártása	CCM 3.17	25.3	2.3%	I															2.6%		
Hőenergia/hűtési energia és villamos energia kapcsolt termelése bioenergiából	CCM 4.20	1.8	0.2%	I															N/A		
Villamos energia előállítása fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból	CCM 4.29	0.0	0.0%	I															0.2%		
Szennyvízgyűjtő és -tisztító építése, bővítése és üzemeltetése	CCM 5.3	10.2	0.9%	I															N/A		
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek	CCM 6.5	5.5	0.5%	I															0.7%		

által végzett szállítás											
Taxonómiához igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiához nem igazodó tevékenységek) OPEX-e (A2.)	205.3	18.6%								4.2%	
Taxonómiához igazítható tevékenységek OpEx-e (A.1+A.2)	214.8	19.4%								5.3%	
B. Taxonómiához nem igazítható tevékenységek											
Taxonómiához nem igazítható tevékenységek OpEx-e	890.1	80.6%									
Összesen	1 105	100%									
OpEx hányada / Összes OpEx											
			Taxonómiához igazodó/cél	Taxonómiához igazítható/cél							
CCM			100.0%	24.1%							
CCA			0.0%	0.0%							
WTR			0.0%	0.0%							
CE			0.0%	74.8%							
PPC			0.0%	1.1%							
BIO			0.0%	0.0%							

2. tábla: A taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységekhez kapcsolódó termékekkel vagy szolgáltatásokkal összefüggő OPEX aránya

Tőkekiadások (CAPEX)

A 2023-ben a taxonómiához igazítható tevékenységeink a csoportszintű CAPEX 21.4%-át tették ki, ami jelentősen magasabb a korábbi évhez képest (15.4%)

Az taxonómiához igazodó tőkekiadások aránya 8.6% volt, ami majdnem duplája az előző évihez (4.8%).

A CapEx-re vonatkozó további információkat 2024.02.26-án küldjük el.

A taxonómiához igazodó befektetéseink a következő tevékenységi kategóriákhoz kapcsolódtak:

- 3.10. *Hidrogén előállítás* a zöld hidrogén-gyártó technológia projektjeinkkel kapcsolatos. 2022 áprilisában a MOL-csoport bejelentette egy 10 MW-os zöld hidrogén-erőmű építését Százhalombattán, Magyarországon. A 22 millió eurós beruházás lehetővé teszi a MOL-csoport számára, hogy megújuló forrásból származó elektromos áram segítségével évente 1600 tonna zöld hidrogént állítson elő és ezzel 25 000 tonnával csökkentse szén-dioxid-kibocsátását.
- 3.14. *Szerves vegyi alapanyag gyártás* kategória egy új Olefin Konverziós Technológiai (OCT) blokk építését jelenti a MOL Petrolkémia tiszújvárosi telephelyén. Az egység termelési kapacitása 100 000 tonna/év polimer minőségű propilén lesz. A projekt várhatóan 2024-ben fejeződik be.
- 3.17. *Műanyag-alapanyag gyártása* fedezi a ReMat tevékenységéhez kapcsolódó fenntartható CapEx kiadásokat. (részleteket lásd az árbevétel taxonómiához igazodó tevékenységek szakaszánál).
- 4.1. *Villamos energia előállítás fotovoltikus napenergia-technológiával* alatt szereplő projektek a magyarországi, romániai, szlovákiai és horvátországi naperőművi kapacitásnövelő beruházásokhoz kapcsolódnak.
- 4.14. *Megújuló és alacsony szén-dioxid-kibocsátású gázok szállító- és elosztóhálózat* a gáz midsteam tevékenységünkhöz kapcsolódik, a hidrogénnel kevert földgáz szállítását lehetővé tevő csővezeték-fejlesztéssel kapcsolatos beruházásokra fókuszálva, beleértve a hidrogénálló berendezések telepítését is.
- 5.9 *A nem veszélyes hulladékok anyagának hasznosítása* fedezi az Aurora Kunststoff GmbH-hoz kapcsolódó fenntartható CapEx kiadásokat (az Aurora Kunststoff gmbh-ra vonatkozó részleteket lásd a taxonómiához igazodó árbevételű tevékenységek szakaszban).
- 6.5. *Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás* a mobilitási szolgáltatásainkhoz vásárolt új járműveinkhez kapcsolódik.
- 6.15. *Alacsony szén-dioxid-kibocsátású közúti közlekedést és kollektív közlekedést lehetővé tevő infrastruktúra* a kelet-közép-európai régióban található elektromos jármű töltőállomások hálózatunk bővítéséhez kapcsolódik.
- 7.3. *Energiahatékonysági berendezések üzembe helyezése, karbantartása és javítása* Magyarországon az épületek energiahatékonyságának javításához kapcsolódik.
- 9.1 *A Piacközi kutatás, fejlesztés és innováció* a GINOP projekthez kapcsolódik, amelynek célja egy olyan helyszíni szintű metánkibocsátás-ellenőrző rendszer létrehozása, amely alkalmas a gáztöltő állomások és központok számára.

A részleteket lásd a 3. táblázatban.

Financial year 2023	Év 2023			Lényeges hozzájárulási kritériumok							DNSH-kritérium (A jelentős károkozás elkerülését célzó elvnek való megfelelés)							Minimum biztosítékok (I/N)	A CAPEX takonómiahoz igazítható vagy- igazodó hányada 2022-ben	Kategoriát (T: támogató tevékenység)	Kategoriát (A: átállási tevékenység)
	Gazdasági tevékenységek	Kód(ok)	CAPEX (M USD)	CAPEX aránya	Az éghajlatváltozás mérséklése (I; N; Nem ig.)	Az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodás (I; N; Nem ig.)	Víz és tengeri erőforrások (I; N; Nem ig.)	Környezeti gazdálkodás (I; N; Nem ig.)	Szennyezés (I; N; Nem ig.)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák (I; N; Nem ig.)	Az éghajlatváltozás mérséklése (I/N)	Az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodás (I/N)	Víz és tengeri erőforrások (I/N)	Környezeti gazdálkodás (I/N)	Szennyezés (I/N)	Biológiai sokféleség és ökoszisztémák (I/N)					
A. TAXONÓMIÁHOZ IGAZÍTHATÓ TEVÉKENYSÉGEK																					
A.1. Környezeti szempontból fenntartható (taxonómiahoz igazodó) tevékenységek																					
Hidrogén előállítása	CCM 3.10	14.8	1.0%	I							I	I		I	I	I	0.5%				
Szerves vegyi alapanyag gyártása	CCM 3.14	99.8	6.5%	I							I	I		I	I	I	1.9%	Á			
Műanyag-alapanyag gyártása	CCM 3.17	0.2	0.0%	I							I	I		I	I	I	0.5%	Á			
Villamos energia előállítása fotovoltaiikus napenergia-technológiával	CCM 4.1	5.3	0.3%	I							I		I	I	I	I	0.5%				
Megújuló és alacsony szén-dioxid-kibocsátású gázok szállító- és elosztóhálózatai	CCM 4.14	5.6	0.4%	I							I	I		I	I	I	0.2%				
Nem veszélyes hulladékok anyagának hasznosítása	CCM 5.9	1.2	0.1%	I							I			I	I	I	N/A				
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás	CCM 6.5	3.1	0.2%	I							I		I	I		I	0.1%	Á			
Alacsony szén-dioxid-kibocsátású közúti közlekedést és kollektív közlekedést lehetővé tevő infrastruktúra	CCM 6.15	0.9	0.1%	I							I	I	I	I	I	I	0.1%	T			
Energiahatékonysági berendezések üzembe helyezése, karbantartása és javítása	CCM 7.3	0.9	0.1%	I							I			I		I	1%	T			
Placközeli kutatás, fejlesztés és innováció	CCM 9.1	0.2	0.0%	I							I	I	I	I	I	I	0%	T			
Környezeti szempontból fenntartható (taxonómiahoz igazodó) tevékenységek CAPEX-e (A.1.)		132.0	8.6%														4.8%				
Ebből: támogató		2.0	0.1%														1.1%	T			
Ebből: átállási		103.0	6.7%														2.5%	Á			
A.2 Taxonómiahoz igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiahoz nem igazodó tevékenységek)																					
				I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.	I; N; Nem ig.											
Nem veszélyes és veszélyes hulladékok gyűjtése és szállítása	CE 2.3	61.6	4.0%					I										N/A			
Veszélyes hulladékok kezelése	CE 2.4	0.3	0.0%					I										N/A			
Szerves vegyi alapanyag gyártása	CCM 3.14	101.3	6.6%	I													1.1%				
Műanyag-alapanyag gyártása	CCM 3.17	26.3	1.7%	I													7.1%				
Villamosenergia-átvitel és -elosztás	CCM 4.9	2.2	0.1%	I													0.2%				
Elektromos hőszivattyúk telepítése és üzemeltetése	CCM 4.16	0.6	0.0%	I													N/A				
Villamos energia előállítása fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból	CCM 4.29	3.4	0.2%	I													0.2%				
Vízgyűjtő, -tisztító és -ellátó rendszerek felújítása	CCM 5.2	1.0	0.1%	I													N/A				
Szennyvízgyűjtő és -tisztító építése, bővítése és üzemeltetése	CCM 5.3	0.2	0.0%	I													0.1%				
Motorkerékpárok, személygépkocsik és könnyű haszongépjárművek által végzett szállítás	CCM 6.5	25.6	1.7%	I													1.4%				
Energiahatékonysági berendezések üzembe helyezése, karbantartása és javítása	CCM 7.3	14.6	1.0%	I													N/A				
Taxonómiahoz igazítható, de környezeti szempontból nem fenntartható tevékenységek (taxonómiahoz nem igazodó tevékenységek) CAPEX-e (A.2)		237.0	15.5%														10.6%				
Taxonómiahoz igazítható tevékenységek CapEx-e (A.1+A.2)		369.0	24.1%														15.4%				
B. TAXONÓMIÁHOZ NEM IGAZÍTHATÓ TEVÉKENYSÉGEK																					
B. Taxonómiahoz nem igazítható tevékenységek CAPEX-e (B)		1159.1	75.9%																		
Összesen		1528.1	100%																		
CapEx hányada/ Összes CapEx																					

	Taxonómiához igazodó/cél	Taxonómiához igazítható/cél
CCM	100%	74%
CCA	0%	0%
WTR	0%	0%
CE	0%	26%
PPC	0%	0%
BIO	0%	0%

3. tábla: A taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységekhez kapcsolódó termékekkel vagy szolgáltatásokkal összefüggő CAPEX arány

Complementary Delegated Act

A Complementary Climate Delegated Act ²⁰ a taxonómiához igazítható igazodó nukleáris energiával és a fosszilis eredetű gázokkal összefüggő tevékenységek kritériumait tartalmazza. A MOL-csoport tevékenységei esetében a nukleáris portfólió hiánya miatt csak a gázzal kapcsolatos tevékenységek esetében azonosítottunk relevanciát. A részleteket lásd a 4. táblázatban.

A taxonómiához igazítható tevékenységeink közül a 4.29 villamos energia előállítására fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokból a gáztüzelésű erőműveinkhez kapcsolódnak. Az árbevétel és az OPEX teljesítménymutató esetében értékek alacsony százaléka annak tudható be, hogy a megtermelt hő, gőz és villamos energia nagy részét belső felhasználásra fordítjuk, harmadik fél bevonása nélkül.

Egyik tevékenység sem minősül taxonómiához igazodónak.

A részleteket lásd az 4-7. táblázatban.

	A fosszilis eredetű gázokkal összefüggő tevékenységek	Árbevétel		OPEX		CAPEX	
4.	A vállalkozás olyan villamosenergia-termelő létesítmények építését vagy üzemeltetését végzi, finanszírozza vagy ilyen tevékenységekkel szembeni kitétségekkel rendelkezik, amelyek fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagok hasznosításával állítanak elő villamos energiát.	<u>IGEN</u>	NEM	<u>IGEN</u>	NEM	<u>IGEN</u>	NEM
5.	A vállalkozás fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagokat hasznosító kapcsolt hő vagy hűtésienergia- és villamosenergia-termelő létesítmények építését, átalakítását és üzemeltetését végzi, finanszírozza vagy ilyen tevékenységekkel szembeni kitétségekkel rendelkezik.	<u>IGEN</u>	NEM	<u>IGEN</u>	NEM	IGEN	<u>NEM</u>
6.	A vállalkozás olyan hőtermelő létesítmények építését, átalakítását vagy üzemeltetését végzi, finanszírozza vagy ilyen tevékenységekkel szembeni kitétségekkel rendelkezik, amelyek fosszilis eredetű gáznemű tüzelőanyagok hasznosításával állítanak elő hő vagy hűtési energiát.	Igen	<u>NEM</u>	IGEN	<u>NEM</u>	IGEN	<u>NEM</u>

Tekintettel arra, hogy a MOL Csoportnak nincsenek nukleáris energiával összefüggő tevékenységei, ezért az 1-3 sort a táblában nem tüntettük fel

4. tábla: A nukleáris energiával és a fosszilis eredetű gázokkal összefüggő tevékenységek

Sor	Gazdasági tevékenység	Árbevétel		OPEX		CAPEX	
		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)	
		M USD	%	M USD	%	M USD	%
4.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.29. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	-	0%	-	0%	-	0%
5.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.30. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	-	0%	-	0%	-	0%
6.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.31. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	-	0%	-	0%	-	0%
7.	Az 1–6. sorban nem említett egyéb, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	41,3	0.2%	9,5	0,9%	131,9	8,6%
8.	A teljes alkalmazandó teljesítménymutató	25 714	100.0%	1 105	100.0%	1 528	100.0%

Tekintettel arra, hogy a MOL-csoportnak nincsenek nukleáris energiával összefüggő tevékenységei, ezért az 1-3 sort a táblában nem tüntettük fel

5. tábla: A taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek (nevező)

²⁰ A Bizottság (EU) 2022/1214 felhatalmazáson alapuló rendelete (2022. március 9.) az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendeletnek egyes energiaágazatbeli gazdasági tevékenységek tekintetében, valamint az (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendeletnek az ezekre a gazdasági tevékenységekre vonatkozó különös közzétételek tekintetében történő módosításáról (EGT-vonatkozású szöveg)

Sor	Gazdasági tevékenység	Árbevétel		OPEX		CAPEX	
		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)	
		M USD	%	M USD	%	M USD	%
4.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.29. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató számlálójában	-	-	-	-	-	-
5.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.30. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató számlálójában	-	-	-	-	-	-
6.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.31. szakaszában foglalt, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató számlálójában	-	-	-	-	-	-
7.	Az 1–6. sorban nem említett egyéb, taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató számlálójában	41,3	100,0%	9,5	100,0%	131,9	100,0%
8.	A taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek teljes összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató számlálójában	41,3	100,0%	9,5	100,0%	131,9	100,0%

Tekintettel arra, hogy a MOL Csoportnak nincsenek nukleáris energiával összefüggő tevékenységei, ezért az 1-3 sort a táblában nem tüntettük fel

6. tábla: A taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek (számláló)

Sor	Gazdasági tevékenység	Árbevétel		OPEX		CAPEX	
		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)		Az éghajlatváltozás mérséklése (CCM)	
		M USD	%	M USD	%	M USD	%
4.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.29. szakaszában foglalt, taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	0,5	0,0%	0,0	0,0%	3,4	0,2%
5.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.30. szakaszában foglalt, taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	-	-	-	-	-	-
6.	Az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.31. szakaszában foglalt, taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	-	-	-	-	-	-
7.	Az 1–6. sorban nem említett egyéb, taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	2 427,1	100,0%	205,3	100,0%	233,6	98,6%
8.	A taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek teljes összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	2 427,6	100,0%	205,3	100,0%	237,0	100,0%

Tekintettel arra, hogy a MOL-csoportnak nincsenek nukleáris energiával összefüggő tevékenységei, ezért az 1-3 sort a táblában nem tüntettük fel

7. tábla: A taxonómiához igazítható, de nem taxonómiához igazodó gazdasági tevékenységek

Az taxonómiához nem-igazítható tevékenységeink („a taxonómiához nem igazítható fosszilis eredetű gázokkal összefüggő tevékenységek”) ²¹ osztályozása esetében teljes értéklánc megközelítést alkalmaztunk. A számadatok a következő módszertant tükrözik, beleértve az alábbi elemeket is: kutatás és termelés üzletág gázzal kapcsolatos tevékenységei, gas midstream, gázkereskedelem és gázértékesítés töltőállomás-hálózaton keresztül. A részleteket lásd a 8. táblázatban.

Sor	Economic activities	Árbevétel		OPEX		CAPEX	
		M USD	%	M USD	%	M USD	%
4.	Az 1. tábla 4. sorában meghatározott, de az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.29. szakasza szerint nem taxonómiához igazítható gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	1 396	5,4%	104	9,4%	23	1,5%
5.	Az 1. tábla 5. sorában meghatározott, de az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.30. szakasza szerint nem taxonómiához igazítható gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	-	-	-	-	-	-
6.	Az 1. tábla 6. sorában meghatározott, de az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelet I. és II. mellékletének 4.31. szakasza szerint nem taxonómiához igazítható gazdasági tevékenység összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	-	-	-	-	-	-
7.	Az 1–6. sorban nem említett egyéb, taxonómiához nem igazítható gazdasági tevékenységek összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	21 849	85%	786	71%	1 136	74%
8.	A taxonómiához nem igazítható gazdasági tevékenységek teljes összege és részaránya az alkalmazandó teljesítménymutató nevezőjében	2 428	9%	890	81%	1 159	76%

Felhívjuk figyelmét, (1) Tekintettel arra, hogy a MOL-csoportnak nincsenek nukleáris energiával összefüggő tevékenységei, ezért az 1-3 sort a táblában nem tüntettük fel (2) A gázipari ágazati értékláncba tartozó összes nem igazítható gazdasági tevékenység a 4. pont alatt lett feltüntetve.

8. tábla: A taxonómiához nem igazítható gazdasági tevékenységek

²¹ 2. cikk (1) 7. (c) pontja a Bizottság (EU) 2022/1214 felhatalmazáson alapuló rendelete (2022. március 9.) az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendeletnek egyes energiaágazatbeli gazdasági tevékenységek tekintetében, valamint az (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendeletnek az ezekre a gazdasági tevékenységekre vonatkozó különös közzétételek tekintetében történő módosításáról (EGT-vonatkozású szöveg)

A FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSRŐL

A JELENTÉS HATÓKÖRE [GRI 2-2]

A MOL-csoport a fenntarthatósági információkat az üvegházhatású gázokról szóló jegyzőkönyvvel összhangban álló "működési ellenőrzési megközelítés" alapján konszolidálja. Működési ellenőrzésről akkor beszélünk, ha a MOL-csoport vagy valamelyik leányvállalata (az éves jelentés teljes listáját lásd a 137. oldalon) teljes felhatalmazással rendelkezik működési politikájának bevezetésére és végrehajtására az adott szervezetnél, és ezáltal irányító szerepet tölt be. A MOL-csoport nem jelenti olyan szervezetek adatait, amelyekben érdekeltséggel rendelkezik, de nincs ellenőrzése felettük. 2023-ban 4 új szervezetet vontak be az adatgyűjtésbe. A MOL-csoport érdekeltséggel rendelkezik olyan eszközökben, amelyek közös vállalkozásként (JV) tulajdonában vannak, de nem a MOL-csoport üzemelteti őket. A nem üzemeltetett közös vállalatok adatai (az üvegházhatású gázok kibocsátásának Scope 3 15. kategóriába tartozó "Befektetések" kivételével) nem szerepelnek ebben a fenntarthatósági jelentésben, hacsak másképp nem szerepel. A holdingtársaságok vagy koncessziók sem szerepelnek a jelentésben, mivel ezek a vállalatok nem végeznek tényleges gazdasági tevékenységet, ezért nincs közvetlen környezeti hatásuk, nem foglalkoztatnak munkavállalókat, és tevékenységüknek nincsenek közvetlen társadalmi hatásai.

EGÉSZSÉG, BIZTONSÁGI ÉS KÖRNYEZETI (HSE) ADATOK

A MOL-csoport a jelentős potenciális egészségügyi, biztonsági és környezeti hatásokkal járó (HSE-releváns) tevékenységekkel kapcsolatos adatokat az Enablon által biztosított, erre a célra létrehozott jelentési rendszerben gyűjti. A hiteles adatgyűjtés előkészítése érdekében a MOL-csoport portfóliójába újonnan bevont leányvállalatok a konszolidációt követő 3 egymást követő évben nem szerepelnek a Fenntarthatósági jelentésben. Ezen túlmenően a kisebb, elhanyagolható egészségügyi, biztonsági és környezeti hatással rendelkező (jellemzően 20 főnél kevesebb alkalmazottat foglalkoztató, jelentős folyamatbiztonsági kockázatot vagy jelentős környezeti hatást nem jelentő tevékenységet folytató, és a pénzügyi évben jelentős HSE-releváns eseményt nem regisztrált) egységek az adminisztratív terhek racionalizálása érdekében mentesültek az Enablon rendszerében történő jelentéstétel alól. A fenntarthatósági jelentésben a környezetvédelmi és energiaügyi adatok 85%-át, míg az egészségügyi és biztonsági adatok 86%-át fedik le a MOL-csoport teljeskörűen konszolidált vállalatainak 2023-as árbevételének.

HUMÁN TŐKÉHEZ KAPCSOLÓDÓ ADATOK

A humán erőforrás-adatokat, beleértve a fenntarthatósági jelentéssel kapcsolatos információkat is, a MOL-csoport SAP vállalatirányítási rendszere gyűjti. A HR-adatgyűjtés hatálya a létszám és a fluktuációs ráta tekintetében 100%-os (beleértve a nem működtetett vegyesvállalatokat is). A HR-rel kapcsolatos egyéb adatokat a MOL-csoport azon leányvállalatainál gyűjtik, ahol a létszám meghaladja a 100 főt. A HR-adatok lefedettsége az árbevétel tekintetében 2023-ban eléri a 75%-ot.

TÁRSADALMI BEFEKTETÉSEKHEZ ÉS KÖZÖSSÉGI KAPCSOLATOKHOZ KAPCSOLÓDÓ ADATOK

A társadalmi befektetésekre és a közösségi kapcsolatokra vonatkozó adatokat minden olyan konszolidált vállalat esetében bemutatjuk, amely jóváhagyott vállalati adományozási tervvel rendelkezik, vagy elhelyezkedéséből és tevékenységéből adódóan jelentős kapcsolatot tart fenn a helyi közösségekkel, és ezért a MOL-csoport közösségi szerepvállalási irányelvei és a vállalati társadalmi felelősségvállalás alapelvei, valamint a vonatkozó belső irányelvek hatálya alá tartozik. Ez 2023-ban a Csoport 96%-át fedte le árbevétel alapján.

ETIKÁHOZ KAPCSOLÓDÓ ADATOK

Az etikával kapcsolatos jelentéstételi kötelezettségeket kiterjesztették minden olyan konszolidált vállalatra, amely legalább 20 teljes munkaidős alkalmazottal vagy etikai tisztviselővel rendelkezik. Ez az árbevétel százalékában kifejezve 97%-os lefedettséget jelent 2023-ban. Az INA-csoport etikai jelentési rendszere valamennyi leányvállalatára kiterjed, és konszolidált adatait a MOL-csoport csoportszintű etikai tisztviselőjének jelenti.

GÁZSZÁLLÍTÁSI ÜZLETÁG ÉS VEGYESVÁLLALATOK

Az FGSZ (e jelentésben „Gas Midstream” néven hivatkozva) egy földgázszállító vállalat, ami 100%-ban konszolidált leányvállalat, de az Európai Unió tevékenységek szétválasztásra vonatkozó szabályozásai miatt nem a MOL üzemelteti. Összehasonlításképpen, az FGSZ éves ÜHG Scope 1 kibocsátása körülbelül 100 ezer tonna (szemben a MOL-csoport 6,63 millió tonnájával), körülbelül 700 fős személyzettel (24.912 a MOL-csoport esetében). Az FGSZ főbb működési és fenntarthatósági adatai az MD&A Gas Midstream fejezetében (34. oldal) találhatóak. 2023 folyamán az FGSZ-nél nem történt olyan jelentős változás, amely lényegesen befolyásolná és megváltoztatná a MOL-csoport fenntarthatósági kockázati profilját.

A MOL-csoportnak érdekeltségei vannak olyan eszközökben, amelyek **közös tulajdonban vannak mind az Upstream, mind a Downstream területén**. A MOL-csoport közös vállalatokról szóló teljes áttekintése az éves jelentés 74. oldalán található. A közös vállalkozásként vagy befektetésként tulajdonolt (és nem a MOL által üzemeltetett) fő eszközökből származó Scope 1+2 kibocsátások (tőkearányosan) a Scope 3 kategóriában, a 15. kategóriába tartozó Befektetések között szerepelnek.

JEGYZETEK A FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSHEZ [GRI 2-4]

A MOL-csoport fenntarthatósági teljesítménymutatói (az éves fenntarthatósági jelentésben és az Adattárban közzétett formában) lehetőség szerint méréseket és számításokat használnak, míg a rendelkezésre álló legjobb becsléseket csak szükség esetén alkalmazzák. A fenntarthatósági adatok előállítása és kiszámítása a vonatkozó helyi szintű jogszabályok figyelembevételével történik. Az összesítési folyamatokat a vonatkozó vállalati irányelveknek és szabályzatoknak megfelelően hajtják végre.

Helyreigazítások:

A 2022-re vonatkozó Scope 3 számadatokat több kategóriában is újraszámítottuk. Ez összességében 3,6%-os csökkenést eredményezett a korábban megadott adatokhoz képest. A változás túlnyomórészt az eladott termékek felhasználására vonatkozó számítási módszertanunk frissítésének köszönhető, amelyet az Európai Fenntarthatósági Jelentési Szabványok (ESRS) és az ETS II követelményei váltottak ki. Az Upstream szállítás és elosztás értékét a közúti szállításra vonatkozó kibocsátási tényező frissítése miatt számoltuk újra. Az eladott termékek feldolgozása újdonság a MOL-csoport Scope 3 jelentésében, és 2022-re is kiszámításra került, hogy a következő években is megmaradjon az összehasonlíthatóság. Az életciklus végi kezelés újraszámításra került a polimertermékek végfelhasználására vonatkozó részletesebb adatokat tartalmazó frissített módszertan miatt. A beruházásokat azért módosítottuk, mert az egyik vegyesvállalat korábbi hibát jelzett a Scope 1 és 2 jelentésében a MOL-csoport felé.

Belső bizonyosságnnyújtás: A MOL-csoport belső ellenőrzési osztálya felelős a belső szabályzatoknak való megfelelés ellenőrzéséért egy jóváhagyott ellenőrzési terv szerint. Ezen túlmenően a MOL-on belül más belső folyamatok is működnek, amelyek a folyamatok ellenőrzésére és javítására szolgálnak, beleértve a teljesítményjelentést is.

Külső bizonyosságnnyújtás: a bizonyosságnnyújtási folyamatot a Könyvvizsgálók Nemzetközi Szövetségének sztenderdje, az International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000 Revised, Assurance Engagement other Than Audits or Reviews of Historical Financial Information szerint tervezik és hajtják végre. E keretrendszerben a Deloitte korlátozott bizonyosságnnyújtási kör keretében minden adatot felülvizsgál. A saját alkalmazottakra vonatkozó „összes jelentésköteles sérülés aránya” (TRIR) és az „EU ETS szerinti szén-dioxid-kibocsátás” esetében a Deloitte az adatokat **észszerű bizonyosság keretében** vizsgálja. 2014 óta a fenntarthatósági teljesítményt is értékeli, hogy az megfelel-e az AA1000AS által meghatározott Befogadás, Lényegesség és Felelősségteljeség elveinek.

AZ EREDETI ANGOL NYELVŰ JELENTÉS FORDÍTÁSA

FÜGGETLEN BIZONYOSSÁGOT NYÚJTÓ JELENTÉS

A MOL Nyrt. Igazgatóságához

Dombóvári út 28.
1117 Budapest

Az elvégzett munka terjedelme és az alkalmazandó kritériumok

Elvégeztünk egy korlátozott bizonyosságot nyújtó szolgáltatásokra szóló megbízást a MOL Nyrt. (a "Társaság") által kidolgozott, az EU Taxonómia fejezetben bemutatott taxonómia mutatókra (az "EU Taxonómia KPI-ok") és a GRI narratív tartalmára (az alábbiakban ismertetett) vonatkozóan, amelyeket az éves jelentés Fenntarthatósági fejezete mutat be (a továbbiakban: "Fenntarthatósági jelentés").

Munkánk a következőkre terjedt ki:

EU Taxonómia KPI-ok:

- CAPEX
- OPEX
- Árbevétel

GRI narratív tartalom:

- A GRI követelményeknek való megfelelés vizsgálata,
- A GRI jelentéstételi elvek alkalmazása,
- Az olaj- és gázipari ágazati kiegészítés alkalmazásának vizsgálata,
- A GRI "in accordance" jelentéstételi követelményeknek való megfelelés,
- Az üzleti tevékenységek környezeti és társadalmi hatásának lényegességére irányuló felmérés felülvizsgálata,
- A fenntartható fejlődéssel kapcsolatos tevékenységek helyzetének és a jelentéstételi időszakban elért előrehaladás áttekintése,
- A fenntartható fejlődés szempontjaival kapcsolatos kiválasztott dokumentumok áttekintése,
- Helyszíni látogatások lebonyolítása a MOL jelentéstételi elveinek gyakorlati alkalmazásának ellenőrzése céljából.

A Fenntarthatósági Jelentésben bemutatott, a GRI indexben szereplő mutatók a GRI 2021 Standardban (továbbiakban: „GRI Standard”) – A Global Reporting Initiative (GRI) által kiadott fenntarthatósági jelentéstételi iránymutatások szerint kerültek kidolgozásra. Korlátozott bizonyossági kötelezettségvállalásunk a fent felsorolt fenntarthatósági jelentésben bemutatott mutatókra korlátozódott, és nem foglalkozott a jelentésben vagy a jelentés egészében értelmezett egyéb információkkal. Ennek megfelelően az alábbi következtetésünk csak az EU Taxonómia KPI-jeire és a GRI narratív tartalmára vonatkozik a munkánk hatókörén belül, és nem vonatkozik az összes bemutatott adatra vagy a fenntarthatósági jelentésben szereplő egyéb információkra.

A társaság igazgatóságának felelőssége

A Társaság igazgatósága felelős a Fenntarthatósági Jelentésben szereplő mutatók elkészítéséért és bemutatásáért összhangban a Global Reporting Initiative (GRI) által kiadott Fenntarthatósági Beszámolási Iránymutatások GRI Standardjával, valamint a következőkben meghatározott elvekkel: a fenntartható befektetések előmozdítását célzó keret létrehozásáról, valamint az (EU) 2019/2088 rendelet módosításáról, a 2020. június 18-i (EU) 2020/852 európai parlamenti és tanácsi rendelet, a Bizottság (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendelete (2021. június 4.) az (EU) 2020/852 európai parlamenti és tanácsi rendeletnek azon feltételek meghatározására szolgáló szakmai átvilágítási kritériumok megállapítása révén történő kiegészítéséről, amelyek teljesülése esetén egy gazdasági tevékenység az éghajlatváltozás mérsékléséhez vagy az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodáshoz jelentős mértékben hozzájárulnak minősül, valamint annak meghatározásáról, hogy az adott gazdasági tevékenység nem sérti-e jelentősen az egyéb környezetvédelmi célkitűzéseket, A Bizottság (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendelete (2021. július 6.) az (EU) 2020/852 európai parlamenti és tanácsi rendeletnek a környezeti szempontból fenntartható gazdasági tevékenységekről szóló 2013/34/EU irányelv 19a. vagy 29a. cikkének hatálya alá tartozó vállalkozások által közzéteendő információk tartalmának és megjelenítésének, valamint az e közzétételi kötelezettségnek való megfelelés módszertanának meghatározása révén történő kiegészítéséről, a Bizottság (EU) 2022/1214 felhatalmazáson alapuló rendelete (2022. március 9.) az (EU) 2021/2139 felhatalmazáson alapuló rendeletnek az egyes energiaágazatokban folytatott gazdasági tevékenységek tekintetében, valamint az (EU) 2021/2178 felhatalmazáson alapuló rendeletnek az említett gazdasági tevékenységekre vonatkozó egyedi nyilvános közzétételek tekintetében történő módosításáról (a továbbiakban: EU Taxonómia).

Ez a felelősség magában foglalja a megfelelő teljesítményirányítási és belső kontrollrendszerek létrehozását és fenntartását, amelyekből a bejelentett információk származnak. A Társaság igazgatósága felelős továbbá a megbízható, helyes és valós információk nyújtásáért, valamint a rendelkezésünkre bocsátott dokumentáció helyes elkészítéséért.

Függetlenségünk és minőségellenőrzésünk

A szolgáltatás teljesítése során megfeleltünk a Könyvvizsgálók Nemzetközi Etikai Standardok Testülete által kidolgozott és jóváhagyott Könyvvizsgálók Etikai Kódexében (beleértve a Nemzetközi Függetlenségi Normákat is) meghatározott függetlenségi és egyéb etikai követelményeknek, amely magában foglalja a függetlenségi követelményeket és a feddhetetlenségen, objektivitáson, szakmai kompetencián és kellő gondosságon alapuló egyéb követelményeket, a titoktartást és a megfelelő szakmai magatartást. A Nemzetközi Könyvvizsgálói és Bizonyosságot Nyújtó Szolgáltatási Standardok Testület (IAASB) Nemzetközi Minőségirányítási Standardjával (ISQM 1) összhangban átfogó minőségirányítási rendszert tartunk fenn és alkalmazunk, amely folyamatosan és iteratív módon működik, és reagál a Társaság jellegében és körülményeiben bekövetkezett változásokra és ajánlásaira.

Felelősségünk

A mi felelősségünk, hogy az elvégzett eljárások és a megszerzett bizonyítékok alapján korlátozott bizonyosságot nyújtó következtetést fogalmazzunk meg a Fenntarthatósági jelentés EU Taxonómia KPI-jaival és GRI narratív tartalmával kapcsolatban. Korlátozott bizonyosságot nyújtó megbízásunkat a Nemzetközi Könyvvizsgálói és Bizonyosságot Nyújtó Szolgáltatási Standardok Testület által kiadott 3000. számú (módosított) Múltbeli pénzügyi információk könyvvizsgálatán vagy átvilágításán kívüli, bizonyosságot nyújtó szolgáltatásokra szóló megbízásokra vonatkozó standarddal összhangban hajtottunk végre. Ez a standard megköveteli, hogy úgy tervezzük meg és hajtsuk végre a megbízásunkat, hogy korlátozott bizonyosságot szerezzünk arról, hogy az EU Taxonómia KPI-jai és a Fenntarthatósági jelentés GRI narratív tartalma nem összeegyeztethetetlen-e az EU Taxonómia rendeletével és a GRI fenntarthatósági jelentésekre vonatkozó standard iránymutatásaival.

A korlátozott bizonyosságot nyújtó megbízás keretében végrehajtott eljárások eltérő jellegűek és hatókörük korlátozottabb mind a kockázatértékelési eljárások tekintetében, beleértve a belső kontroll megértését, mind pedig az értékelt kockázatokra válaszul végrehajtott eljárások tekintetében a kellő bizonyosságot nyújtó megbízásokhoz képest. Ennek eredményeképpen a korlátozott bizonyosságot nyújtó bizonyossági szolgáltatás révén szerzett bizonyossági szint jelentősen alacsonyabb, mint a kellő bizonyosságot nyújtó bizonyossági szolgáltatás révén megszerezhető megbízható szint.

Az általunk elvégzett eljárások szakmai megítélésünkön, a mutatók szándékos cselekedetek vagy hibás állítások miatti lényeges hibás állítása kockázatának értékelésén alapultak, és interjúkat, végrehajtott folyamatok megfigyelését, dokumentumok, vizsgálatát, elemzési eljárások, számítási módszerek és jelentéstételi politikák megfelelőségének értékelését, valamint az alapul szolgáló nyilvántartásokkal való egyeztetést foglaltak magukban.

Annak érdekében, hogy a Fenntarthatósági Jelentésben az EU Taxonómia KPI-okra és GRI narratív tartalmakra vonatkozó következtetésünket megalapozzuk, a 2024. január 8. és 2024. április 12. közötti időszakban az alábbi eljárásokat végeztük:

- Interjúkon keresztül megismertük a Társaságnak a vizsgált mutatók jelentése szempontjából releváns ellenőrzési környezetét és információs rendszereit, de nem értékeltük adott ellenőrzési tevékenységek kialakítását, nem szereztünk bizonyítékot azok bevezetéséről és nem teszteltük működési hatékonyságukat.
- Interjúk, analitikai eljárások, megfigyelések és egyéb alkalmazandó mintavételes bizonyítékgyűjtési eljárások révén, a kulcsfontosságú struktúrák, rendszerek, folyamatok, eljárások megértése.
- Összehasonlítottuk a Fenntarthatósági jelentésben szereplő információkat a GRI Standard irányelveivel.
- A fenntarthatósági jelentésben szereplő fő teljesítménymutatók EU Taxonómia közötti összhang értékelése.
- Értékeljük a Fenntarthatósági Jelentésben szereplő információkat konzisztenciáját a Társaság belső dokumentációjával.

Úgy véljük, hogy a megszerzett bizonyítékok elégségesek és megfelelőek ahhoz, hogy következtetésünk alapjául szolgáljanak.

Eredendő korlátok

A szervezet által a nem pénzügyi teljesítményére vonatkozó adatok meghatározására, gyűjtésére és jelentésére alkalmazott folyamat nem része a pénzügyi beszámolóhoz elfogadott formális folyamatoknak. Ezért az ilyen jellegű adatok a meghatározások, az adatgyűjtés és a jelentéstételi módszertan tekintetében eltérő változásoknak vannak kitéve, következetes, elfogadott szabvány nélkül. Ez nem összehasonlítható információkat eredményezhet a szervezetek között és az évek között a szervezeten belül, ahogy a módszertanok fejlődnek. A Fenntarthatósági Jelentésben közzétett információk pontossága és teljessége természetükből adódóan korlátozott, tekintettel azok jellegére és az ilyen információk meghatározására, kiszámítására vagy becslésére szolgáló módszerekre.

Következtetés

Az általunk elvégzett munka és végrehajtott eljárások alapján nem jutott tudomásunkra, olyan körülmény, amely alapján arra a következtetésre jutnánk, hogy a MOL Nyrt. által készített, a 2023. január 1 és 2023. december 31. közötti időszakra vonatkozó Fenntarthatósági Jelentésben bemutatott, a munkánk hatókörébe tartozó EU Taxonómia KPI-ok és GRI narratív tartalom nem minden lényeges szempontból az EU Taxonómiával és a Global Reporting Initiative által kiadott GRI standarddal összhangban készültek vagy kerültek összeállításra.

Egyéb kérdések

A jelentés kizárólag a MOL Nyrt. Igazgatóságának tájékoztatása céljából készült.

Budapest, 2024. április 18.



Pádár Péter

Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Kft.
1068 Budapest, Dózsa György út 84/C
Cégjegyzékszám: 000083

AZ EREDETI ANGOL NYELVŰ JELENTÉS FORDÍTÁSA

FÜGGETLEN BIZONYOSSÁGOT NYÚJTÓ JELENTÉS

A MOL Nyrt. Igazgatóságához

Dombóvári út 28.
1117 Budapest

Az elvégzett munka terjedelme és az alkalmazandó kritériumok

Elvégeztük egy kellő bizonyosságot nyújtó szolgáltatásokra szóló megbízást a MOL Nyrt. (a "Társaság") által kidolgozott, a 2023. január 1. és 2023. december 31. közötti időszakra vonatkozó Éves jelentés Fenntarthatósági fejezetében (a továbbiakban: "Fenntarthatósági Fejezet") alább meghatározott kiválasztott GRI mutatókra (a továbbiakban: kiválasztott GRI mutatók) vonatkozóan.

Munkánk hatóköre a Fenntarthatósági Fejezetben bemutatott két kiválasztott témaspecifikus közzétételre terjedt ki.

LÉNYEGES KONKRÉT KÖZZÉTÉTELEK

305-1: CO₂ az EU ETS szerinti kibocsátások (a GRI 305-1 Scope 1 közvetlen kibocsátási mutató része)

403-9: Munkával kapcsolatos sérülések (beleértve a teljes rögzíthető sérülési arányt (TRIR))

A Fenntarthatósági fejezetben bemutatott GRI indexben szereplő mutatókat a Global Reporting Initiative (GRI) által kiadott GRI 2021 Standardban (továbbiakban: „GRI Standard”) - Sustainability Reporting Guidelines által meghatározott módon jelentettük. A kellő bizonyosságot nyújtó megbízásunk a fent felsorolt Fenntarthatósági Fejezetben bemutatott mutatókra korlátozódott, és nem foglalkozott a jelentésben foglalt egyéb információkkal vagy a jelentéssel maga egészében. Ennek megfelelően az alábbi következtetésünk csak a munkánk hatókörébe tartozó GRI mutatókra vonatkozik, és nem vonatkozik az összes bemutatott adatra vagy a Fenntarthatósági Fejezetben szereplő egyéb információkra.

A Társaság Igazgatóságának felelőssége

A Társaság igazgatósága felelős a Fenntarthatósági Fejezetben bemutatott mutatók elkészítéséért és bemutatásáért a Global Reporting Initiative (GRI) által kiadott GRI Standard fenntarthatósági jelentési irányelvekkel összhangban. Ez a felelősség magában foglalja a megfelelő teljesítményirányítási és belső kontrollrendszerek létrehozását és fenntartását, amelyekből a jelentett információk származnak. A Társaság igazgatósága felelős továbbá a megbízható, helyes és valós információk nyújtásáért, valamint a rendelkezésünkre bocsátott dokumentáció helyes elkészítéséért.

Függetlenségünk és minőségellenőrzésünk

A szolgáltatás teljesítése során megfeleltünk a Könyvvizsgálók Nemzetközi Etikai Standardok Testülete által kidolgozott és jóváhagyott Könyvvizsgálók Etikai Kódexében (beleértve a Nemzetközi Függetlenségi Normákat is) meghatározott függetlenségi és egyéb etikai követelményeknek, amely magában foglalja a függetlenségi követelményeket és a feddhetetlenségen, objektivitáson, szakmai kompetencián és kellő gondosságon alapuló egyéb követelményeket, a titoktartást és a szakmai magatartást.

A Nemzetközi Könyvvizsgálói és Bizonyosságot Nyújtó Szolgáltatási Standardok Testület (IAASB) Nemzetközi Minőségirányítási Standardjával (ISQM 1) összhangban átfogó minőségirányítási rendszert tartunk fenn és alkalmazunk, amely folyamatosan és iteratív módon működik, és reagál a vállalat jellegében és körülményeiben bekövetkezett változásokra és ajánlásaira.

Felelősségünk

A mi felelősségünk, hogy kellő bizonyossági következtetést fogalmazzunk meg a Fenntarthatósági Fejezetben bemutatott kiválasztott GRI mutatókról. Kellő bizonyosságot nyújtó megbízásunkat a Nemzetközi Könyvvizsgálói és Bizonyosságot Nyújtó Szolgáltatási Standardok Testület által kiadott 3000. témaszámú (felülvizsgált) Múltbeli pénzügyi információk könyvvizsgálatán vagy átvilágításán kívüli, bizonyosságot nyújtó szolgáltatásokra szóló megbízásokra vonatkozó standarddal összhangban hajtottuk végre. Ez a standard megköveteli, hogy úgy tervezzük meg és hajtsuk végre a megbízásunkat, hogy kellő bizonyosságot szerezzünk arról, hogy a Fenntarthatósági Fejezet kiválasztott GRI mutatói nem összeegyeztethetetlenek-e a GRI fenntarthatósági jelentésekre vonatkozó standard irányelveivel.

A kiválasztott GRI-mutatókon az általunk elvégzett eljárások a mutatók szándékos cselekedetek vagy hibás állítások miatti lényeges hibás állítása kockázatának értékelésén alapultak, az interjúkat, végrehajtott folyamatok megfigyelését, a kiválasztott GRI-mutatók mintavételre alapuló részletes tesztelését, a dokumentumok vizsgálatát, elemző eljárásokat, a számítási módszerek és a jelentéstételi politikák megfelelőségének értékelését, valamint az alapul szolgáló nyilvántartásokkal való egyeztetést foglaltak magukba.

Annak érdekében, hogy a Fenntarthatósági fejezetben bemutatott kiválasztott GRI mutatókra vonatkozó következtetést levonhassuk, a 2024. január 8. és 2024. április 12. közötti időszakban az alábbi eljárásokat vállaltuk:

- Interjúkon keresztül megismertük a Társaságnak a vizsgált mutatók jelentése szempontjából releváns ellenőrzési környezetét és információs rendszereit, de nem értékeltük adott ellenőrzési tevékenységek kialakítását, bizonyítékot szerezünk azok bevezetéséről és teszteltük működési hatékonyságukat.
- Interjúk, elemzési eljárások, megfigyelés, a kiválasztott GRI-mutatók részletes tesztelése és más alkalmazandó mintavételes bizonyítékgyűjtési eljárások alapján a fő struktúra, rendszerek, folyamatok, eljárások és belső kontrollok megértése a vizsgált mutatók adatainak összevetésével, összesítésével validálásával és jelentésével kapcsolatban.
- Összehasonlítottuk a fenntarthatóságról szóló fejezetben szereplő információkat a GRI standard iránymutatásaival a kiválasztott, kellő bizonyosság tárgyát képező GRI mutatókra vonatkozóan.
- A fenntarthatósági jelentésben szereplő fő teljesítménymutatók EU Taxonómia közötti összhang értékelése.
- Értékeljük a Fenntarthatósági Jelentésben szereplő információkat konzisztenciáját a Társaság belső dokumentációjával.

Úgy véljük, hogy a megszerzett bizonyítékok elégségesek és megfelelőek ahhoz, hogy következtetésünk alapjául szolgáljanak.

Eredendő korlátok

A szervezet által a nem pénzügyi teljesítményére vonatkozó adatok meghatározására, gyűjtésére és jelentésére alkalmazott folyamatra nem része a pénzügyi beszámolóhoz elfogadott formális folyamatok. Ezért az ilyen jellegű adatok a meghatározások, az adatgyűjtés és a jelentéstételi módszertan tekintetében eltérő változásoknak vannak kitéve, következetes, elfogadott szabvány nélkül. Ez nem összehasonlítható információkat eredményezhet a szervezetek között és az évek között a szervezetben belül, ahogy a módszertanok fejlődnek. A fenntarthatóságról szóló fejezetben közzétett információk pontossága és teljessége természetükből adódóan korlátozott, tekintettel azok jellegére és az ilyen információk meghatározására, kiszámítására vagy becslésére szolgáló módszerekre.

Következtetés

Az általunk elvégzett munka és végrehajtott eljárások alapján véleményünk szerint a MOL Nyrt. által, a 2023. január 1. és 2023. december 31. közötti időszakra készített Fenntarthatósági Fejezetben bemutatott, kiválasztott GRI mutatók minden lényeges szempontból a Global Reporting Initiative által kiadott GRI Standardnak megfelelően készültek vagy kerültek összeállításra.

Egyéb kérdések

A jelentés kizárólag a MOL Nyrt. Igazgatóságának tájékoztatása céljából készült.

Budapest, 2024. április 18.



.....
Pádár Péter

Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Kft.
1068 Budapest, Dózsa György út 84/C
Cégjegyzékszám: 000083