

MOL-CSOPORT

2022 FÉLÉVES JELENTÉSE

A MOL-CSOPORT 2022. FÉLÉVES JELENTÉSE

Bevezető

Beszámoló a MOL-csoport 2022. első féléves eredményeiről

A MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság (Reuters: MOLB.BU, MOLBq.L, Bloomberg: MOL HB, MOL LI, honlap: www.molgroup.info) a mai napon nyilvánosságra hozta a 2022. féléves jelentését. A jelentés a társaság vezetése által az IFRS (Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok) szerint elkészített, 2022. június 30-ával végződő időszakra vonatkozó konszolidált, nem auditált kimutatásokat tartalmazza.

Tartalomjegyzék

A MOL-CSOPORT 2022. FÉLÉVES JELENTÉSE	1
A Vezetés beszámolója és elemzése	2
MOL-csoport Pénzügyi Összefoglaló	2
Upstream	5
Downstream	10
Fogyasztói Szolgáltatások	13
Gáz Midstream	14
Fenntarthatósági Áttekintés	15
Integrált Kockázatkezelési Rendszer	16
Kitekintés Stratégiai Időhorizonton	18
Évközi Tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások	20
Mellékletek	47

A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE

MOL-csoport Pénzügyi Összefoglaló

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	(IFRS), Mrd Ft*	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
1.933,4	2.491,0	1.412,6	76	Értékesítés nettó árbevétele ⁽⁸⁾	4.424,4	2.494,8	77
292,2	473,1	255,3	85	EBITDA	765,3	470,7	63
292,2	473,1	255,3	85	EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	765,3	470,7	63
271,7	483,7	246,8	96	Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA⁽²⁾	755,4	428,7	76
229,7	365,9	140,6	160	Üzleti eredmény	595,6	242,1	146
188,2	362,2	140,6	158	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	550,4	242,1	127
167,7	372,8	132,1	182	Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény^{(1) (2) (10)}	540,5	200,1	170
1,2	-24,1	24,9	n.a.	Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-)	-22,9	16,2	n.a.
138,8	249,5	178,2	40	Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből	388,3	259,1	50
389,2	511,8	267,4	91	Működési cash flow a működőtőke változása előtt	901,0	509,3	77
-4,7	352,8	343,4	3	Működési cash flow	348,0	382,5	-9
EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY							
208,8	364,4	253,7	44	EPS, Ft ⁽⁶⁾	575,3	368,8	56
146,4	359,0	253,7	41	EPS speciális tételek nélkül, Ft ⁽¹⁾⁽⁶⁾	508,5	368,8	38
ELADÓSODOTTSÁGI MUTATÓK							
0,69	0,45	0,98	-	Egyszerűsített Nettó adósság/EBITDA	0,45	0,98	-
19%	14%	22%	-	Nettó eladósodottság (gearing) ⁽¹⁶⁾	14%	22%	-

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	(IFRS), millió USD*	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
5.931	6.871	4.802	43	Értékesítés nettó árbevétele ⁽³⁾⁽⁸⁾	12.802	8.408	52
895	1.307	867	51	EBITDA ⁽³⁾	2.202	1.582	39
895	1.307	867	51	EBITDA speciális tételek nélkül^{(1) (3)}	2.202	1.582	39
833	1.347	838	61	Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA⁽²⁾	2.179	1.443	51
696	1.011	476	112	Üzleti eredmény ⁽³⁾	1.707	810	111
575	1.001	476	110	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül^{(1) (3)}	1.576	810	95
513	1.040	447	133	Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény^{(1) (2) (10)}	1.553	671	131
3	-71	85	n.a.	Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-) ⁽³⁾	-68	57	n.a.
423	690	606	14	Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből⁽³⁾	1.113	873	27
1.194	1.410	910	55	Működési cash flow a működőtőke változása előtt ⁽³⁾	2.604	1.716	52
-8	957	1.177	-19	Működési cash flow ⁽³⁾	949	1.311	-28
EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY							
0,6	1,0	0,9	17	EPS, USD ⁽³⁾⁽⁶⁾	1,6	1,2	33
0,5	1,0	0,9	15	EPS speciális tételek nélkül, USD ⁽¹⁾⁽³⁾⁽⁶⁾	1,5	1,2	17

(1) Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése a 2. és 4. számú mellékletben található.

(2) (3) (6) (8) (16) Részletek a 11. számú mellékletben

* Az értékek a folytonos tevékenységekre vonatkoztatva.

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (Mrd Ft) ⁽¹⁾	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
163,1	207,7	82,9	151	Upstream	370,9	157,2	136
104,4	296,3	140,4	111	Downstream	400,8	250,4	60
85,0	308,3	131,9	134	Újrabet. árakkal becsült "tisza" Downstream EBITDA ⁽²⁾	393,3	208,3	89
15,5	5,5	6,8	-19	Gáz Midstream	21,1	21,1	0
20,7	16,6	48,3	-66	Fogyasztói szolgáltatások	37,3	82,6	-55
-9,6	-25,6	-9,8	161	Központ és egyéb	-35,2	-20,4	72
-2,1	-27,4	-13,3	107	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-29,5	-20,1	47
271,7	483,7	246,8	96	Újrabet. árakkal becsült "tisza" EBITDA folytatódó tevékenységre ^{(2) (10)}	755,4	428,7	76
292,2	473,1	255,3	85	EBITDA speciális tételek nélkül folytatódó tevékenységre ⁽¹⁾	765,3	470,7	63
36,3	39,2	16,1	144	EBITDA speciális tételek nélkül megszűnő tevékenységre ⁽¹⁾	75,6	34,5	119
328,5	512,3	271,4	89	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	840,9	505,1	66

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (millió USD) ⁽¹⁾	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
504	576	282	104	Upstream	1.080	529	104
312	820	477	72	Downstream	1.132	840	35
254	863	447	93	Újrabet. árakkal becsült "tisza" Downstream EBITDA ⁽²⁾	1.117	701	59
48	15	23	-33	Gáz Midstream	64	71	-10
64	46	164	-72	Fogyasztói szolgáltatások	110	279	-60
-29	-72	-34	112	Központ és egyéb	-102	-69	47
-4	-78	-45	73	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-82	-68	21
833	1.347	838	61	Újrabet. árakkal becsült "tisza" EBITDA folytatódó tevékenységre ^{(2) (10)}	2.179	1.443	51
895	1.307	867	51	EBITDA speciális tételek nélkül folytatódó tevékenységre ⁽¹⁾	2.202	1.582	39
111	108	55	96	EBITDA speciális tételek nélkül megszűnő tevékenységre ⁽¹⁾	219	116	89
1.006	1.415	922	53	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	2.421	1.698	43

(1) Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése a 2. és 4. számú mellékletben található.

(2) (9) Részletek a 11. számú mellékletben.

Főbb pénzügyi eredmények

- ▶ Az újrabet. árakkal becsült „tisza” EBITDA 484 milliárd forint (1.347 millió dollár) volt a második negyedévben a folytatódó tevékenységek esetében, és 755 milliárd forint (2.179 millió dollár) 2022 első félévében, viszont a 1,7 milliárd dollár működőtőke növekedés a cash-flow-t súlytotta.
- ▶ Az üzemanyagár-szabályozás és a rendkívüli adók becsült hatása megközelítőleg 640 millió USD-t tett ki 2022 első félévében, amelynek 90%-a magyarországi működést érintette.
- ▶ A Downstream szegmens újrabet. árakkal becsült „tisza” EBITDA-ja 308 milliárd forintot (863 millió dollár) ért el 2022 második negyedévében az előző évi szinthez képest 134% növekedés, és 393 milliárd forintot (USD 1,117mn) ért el az 2022 első félévében, ami 89%-kal magasabb az előző évi szintnél, köszönhetően annak, hogy petrokémiai hozzájárulás csökkenését ellensúlyozta a feldolgozás és kereskedelem növekvő EBITDA termelése.
- ▶ A Fogyasztói Szolgáltatások szegmens második negyedéves EBITDA-ja 17 milliárd forintot (46 millió dollár) ért el, mely 66%-kal marad el az előző év hasonló időszakához képest és 2022 első félévében szintén 55%-kal csökkent éves összehasonlításban, így 37 milliárd forintot tett ki (110 millió dollár). A különböző kelet-közép-európai országok üzemanyag-szabályozása és a magyarországi kiskereskedelmi adó jelentős negatív hatással volt az EBITDA-ra.
- ▶ Az Upstream szegmens speciális tételek nélküli EBITDA-ja éves szinten 151%-kal 208 milliárd forintra (576 millió dollár) nőtt 2022 második negyedévében. A szegmens első féléves EBITDA-ja 371 milliárd forint (1.080 millió dollár) volt, 136%-kal magasabb, mint az előző évben. A szegmens eredményeit a jelentősen magasabb olaj- és gázárak támogatták.
- ▶ A nettó adósság/EBITDA mutató 0,5-szoros érték környékén áll, az erős szabad pénzáramot részben ellensúlyozza a jelentős működőtőke emelkedés.

Főbb működési és egyéb eredmények

- ▶ Az (Egyesült Királyság nélküli) olaj- és gáztermelés átlagos napi értéke 92,4 ezer hordó kőolaj egyenérték volt, ami meghaladja a 90+ ezer hordó kőolaj egyenérték éves iránymutatást.

- ▶ Az üzemanyagár-sapka hatására 2022 második negyedévében 11%-kal nőtt az üzemanyag-kereslet Magyarországon, ami jelentősen meghaladta a horvátországi és szlovákiai keresletnövekedést (4%, illetve 1%).
- ▶ A MOL nyerte el a Magyar Állam által 35-éves időtartamra kiírt települési hulladékgazdálkodási szolgáltatásokra szóló koncessziós pályázatot.
- ▶ Az Beruházási Viták Rendezésének Nemzetközi Központja (ICSID) meghozta ítéletét a Horvátország és a MOL közötti ügyben. A bíróság egyhangúlag elutasította Horvátország kifogását, miszerint a 2009-ben kötött megállapodások bűncselekmény következményei, és kimondta, hogy Horvátország jelentős kárt okozott az INA-nak, ezért a MOL-nak összesen 236 millió USD kártérítést ítelt meg.

Hernádi Zsolt, elnök-vezérigazgató elmondta:

“A 2022-es második negyedév ismét olyan időszakot hozott, amelyben az energiaipar egészének példa nélküli bizonytalansággal kellett szembenéznie. Az ellátásbiztonság fenntartása számos kelet-közép-európai országban vált a legfontosabb prioritásunkká, és még az elmúlt hónapok során is el tudtuk látni a feladatainkat. Meg kell jegyezni ugyanakkor, hogy a MOL üzletmenetére komoly terhet ró a Kelet-Közép-Európa-szerte tapasztalható állami beavatkozás, erőteljes nyomást gyakorolva a MOL-csoport pénzügyeire és működésére egyaránt. Ezzel együtt bizalomra ad okot, hogy még a jelenleg tapasztalható, válságos hónapok során is képesek vagyunk terveinknek megfelelő teljesítményt nyújtani, jó úton haladunk céljaink elérése felé és tervezett befektetéseinket a szabályozói környezet változásai sem befolyásolják. Számos, a 2030+ stratégiánkban lefektetett célkitűzések elérésére irányuló transzformációs projektünk van folyamatban, ezen túl az ellátás diverzifikációját szolgáló beruházások egész sorát is végre tudjuk hajtani. A MOL még soha nem volt ilyen elkötelezett ambiciózus stratégiai céljainak megvalósítása mellett, mint ezekben a nehéz időkben.”

Upstream

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	(IFRS), Mrd Ft	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
163,1	207,7	82,9	151	EBITDA	370,9	157,2	136
163,1	207,7	82,9	151	EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	370,9	157,2	136
158,9	160,9	24,0	570	Üzleti eredmény	319,8	39,4	713
117,4	157,3	24,0	555	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	274,7	39,4	598
27,4	25,9	29,5	-12	Beruházások és befektetések	53,3	56,8	-6
3,1	1,6	8,2	-80	amiből kutatási CAPEX	4,7	15,1	-69

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Szénhidrogén-termelés (ezer hordó/nap)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
42,2	40,5	44,9	-10	Kőolajtermelés⁽⁴⁾	41,3	45,7	-10
9,1	8,7	9,1	-4	Magyarország	8,9	9,1	-2
10,4	9,8	10,3	-5	Horvátország	10,1	10,3	-2
4,6	4,5	4,5	1	Irak Kurdisztáni Régiója	4,6	4,4	3
0,5	0,5	0,6	-21	Pakisztán	0,5	0,6	-12
15,4	14,8	18,1	-18	Azerbajdzsán	15,1	19,1	-21
2,2	2,2	2,3	-5	Egyéb Nemzetközi	2,2	2,3	-6
37,4	37,8	39,3	-4	Földgáztermelés	37,6	40,1	-6
19,9	20,1	20,5	-2	Magyarország	20,0	20,9	-4
12,7	13,0	13,8	-5	Horvátország	12,9	14,0	-8
3,1	3,7	3,3	12	amiből off-shore	3,4	3,5	-1
4,8	4,6	5,0	-8	Pakisztán	4,7	5,2	-9
4,8	5,0	5,1	-1	Kondenzátum⁽⁵⁾	4,9	5,1	-3
2,8	2,9	2,9	1	Magyarország	2,9	2,8	2
0,9	0,9	1,0	-9	Horvátország	0,9	1,0	-11
1,1	1,2	1,2	-1	Pakisztán	1,1	1,2	-8
84,4	83,3	89,3	-7	Teljeskörűen konsolidált vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	83,9	90,9	-8
4,1	4,0	4,0	0	Oroszország (Baitex)	4,1	4,1	0
5,6	5,0	5,0	1	Irak Kurdisztáni Régiója (Pearl Petroleum) ⁽²⁰⁾	5,3	5,3	1
9,7	9,1	9,0	1	Társult és közös vezetőségű vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	9,4	9,3	0
94,1	92,4	98,3	-6	Csoportszintű átlagos napi szénhidrogén termelés	93,2	100,2	-7

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Főbb külső makró tényezők	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
101,4	113,8	68,8	65	Brent (USD/bbl)	107,9	65,0	66
324,7	362,5	294,3	23	HUF/USD átlag	343,6	297,0	16

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Realizált szénhidrogén árak	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
94,5	103,9	64,3	62	Átlagos realizált kőolaj és kondenzátum ár (USD/bbl)	99,0	61,0	62
92,3	112,4	35,5	216	Átlagos realizált gáz ár (USD/boe)	102,6	32,5	216
93,6	107,5	53,3	102	Átlagos realizált szénhidrogén ár (USD/boe)	100,5	49,5	103

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Fajlagos költség	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
5,6	5,1	5,2	-1	Teljeskörűen konsolidált vállalatok szénhidrogén-termelésének fajlagos költsége	5,4	5,1	6
1,7	2,1	2,6	-19	Társult és közös vezetőségű vállalatok szénhidrogén termelésének fajlagos költsége	1,9	1,9	-2
5,1	4,8	4,9	-3	Csoportszintű szénhidrogén-termelés fajlagos költsége (USD/boe)	5,0	4,7	5

Valamennyi adat a folytatódó tevékenységekre vonatkozik, azaz az Egyesült Királyság nélkül

(1) Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése a 2. és 4. számú mellékletben található.

(4) (5) Részletek a 11. számú mellékletben.

(20) beleértve a kereskedelmi gáz- és kondenzátum termelést

2022. második negyedéves eredmények

2022 második negyedévében a speciális tételek nélküli EBITDA a folytatódó tevékenységekre 208 milliárd forintot (576 millió dollárt) ért el, amely 45 milliárd forinttal (vagy 27%-kal) haladja meg 2022 első negyedévének eredményét, 2021 második negyedévéhez képest pedig 151%-kal magasabb.

(+) Az átlagos realizált szénhidrogén árak 15%-kal (vagy 14 dollár/hordó mértékben) 108 dollár/hordó értékre nőttek 2022 második negyedévében az év első negyedévéhez viszonyítva. Ennek hátterében a realizált nyersolajár 10%-os, valamint a realizált gázár 22%-os növekedése állt.

(+) A csoport szintű közvetlen termelési egységköltség (értékcsökkenés nélkül) 7%-kal, 4,8 dollár/hordó értékre csökkent, elsősorban a kelet-közép-európai régió erős termelésének, valamint karbantartási munkálatoktól érintett első negyedév után az ACG eszköz normalizálódó termelési egységköltségének köszönhetően.

(-) Az átlagos napi szénhidrogén-termelés 1,8 mboepd-vel (vagy 2%-kal) csökkent az előző negyedévhez képest és 92,4 mboepd értéket ért el 2022 második negyedévében. Az alacsonyabb volumen okai a Pearl esetében tapasztalt mérsékeltébb szezonális gázkereslet, valamint az azerbajdzsáni termelés csökkenés és elvégzett karbantartási munkálatok voltak.

2022. első féléves eredmények

A speciális tételek nélküli EBITDA 371 milliárd forint (1.080 millió dollár) volt 2022 első félévében, amely 136%-os növekedést jelent az előző év azonos időszakához képest. Az Upstream üzletág továbbra is a MOL-csoport erős készpénztermelő pillére maradt.

(+) Az átlagos realizált szénhidrogén árak 103%-kal nőttek 2021 első félévéhez képest: a magasabb Brent jegyzésár a realizált nyersolaj- és kondenzátumár 62%-os emelkedését hozta, miközben a realizált gázárak szintén szignifikánsan, 216%-kal nőttek a megelőző év azonos időszakához viszonyítva.

(-) A csoport szintű közvetlen termelési egységköltség (értékcsökkenés nélkül) 5%-kal, 5,0 dollár/hordó értékre nőtt az előző év azonos időszakához képest a magasabb energia- és alapanyagárak, valamint a csökkenő magyar és horvát szárazföldi termelés következtében.

(-) Az átlagos napi szénhidrogén-termelés 7,0 mboepd-vel (7%-kal) csökkent 2021 első félévéhez képest és 93,2 mboepd értéket ért el 2022 első félévében. Mindezt az ACG-ről származó alacsonyabb volumenek (a részesedési jogosultság változása és a termelés csökkenés miatt) és a pakisztáni termelés csökkenés okozta, amelyet csak részben tudott ellensúlyozni az Irak Kurdisztáni Régiójában elért, mérsékelt magasabb termelési volumen.

Az Upstream szegmens főbb működési eredményei

2022 első félévében az Upstream üzletág beruházásai 53 milliárd forintot (156 millió dollárt) tettek ki, amely 6%-os év/év csökkenést jelent, elsősorban a visszaeső norvégiai kutatási költségek következtében. Ezt részben ellensúlyozta a magasabb horvátországi, kutatási és mezőfejlesztési tevékenységekre szánt beruházási költség. A teljes Upstream beruházási költség több mint 80%-a a kelet-közép-európai régióba és Azerbajdzsánba irányult (46 milliárd forint; 133 millió dollár).

2022 I. félév	Magyarország	Horvátország	Irak Kurdisztáni Régiója	Pakisztán	Norvégia	Azerbajdzsán	Egyéb	2022. I. félév	2021 I. félév
HUF, Mrd									
Kutatás	1,5	0,8	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0	4,6	15,1
Fejlesztés	4,8	9,2	1,4	0,4	0,2	25,6	2,8	44,5	37,1
Egyéb	1,0	2,4	0,2	0,1	0,0	0,4	0,0	4,1	3,4
2022. I. félév	7,3	12,3	1,6	2,8	0,3	26,0	2,8	53,2	
2021. I. félév	8,9	5,6	0,8	1,3	11,3	24,1	3,8		55,8

Kelet-közép-európai régió

Magyarország

A magyarországi termelés 31,7 mboepd szintet ért el 2022 első félévében, ami 3%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. Ennek hátterében az érett mezők termelés csökkenése áll. Ezt a negatív hatást ellensúlyozandó, a felszíni rendszer optimalizálásához, a kutak termelésének növeléséhez, gázforgalmazási útvonalak optimalizálásához és az alaptermelés növeléséhez kapcsolódó tevékenységek zajlottak.

Kutatás

- ▶ A kiemelten sikeres sekélygáz-kutatási munkaprogram a Komádi-Kelet-10 kút fúrásával folytatódott 2022 első félévében, és sekélygáz-találathoz vezetett a kút befejezése és a kútteszttel megtörténte után. Fúrás zajlott egy második sekélygázkút, a Mezőcsokonya-23 esetében is, azonban a kút felhagyásra került szénhidrogén jelenlétének hiányában. Jelenleg egy harmadik kút, a Vecsés-2 helyszínének előkészítése van folyamatban.
- ▶ A 2022-es sekélygáz szeizmika program kezdetét vette a pusztaszőlősi 3D akvizícióval.

Mezőfejlesztés

- ▶ A Mezősas-Nyugat-30 kút fúrása, amely már 2021-ben elkezdődött, most befejeződött, és a kút bekötésre került, a termelés kezdetét vette.
- ▶ Az Üllés-Kelet-2 esetében a helyszín-előkészítés befejeződött, a kutat lefúrták, a befejezéshez és a kútteszthez kapcsolódó munkálatok jelenleg is zajlanak.

Termelés Optimalizálás

- ▶ A termelés optimalizálási program folytatódott az első félévben 2022-ben, a termelési ráták fenntartása céljából; 29 kútmunkálat valósult meg ebben az időszakban.

Horvátország

A horvátországi termelés 23,9 mboepd volt 2022 első félévében, ami 6%-kal alacsonyabb a tavalyi év ezen időszakához képest. A főbb szárazföldi és tengeri olaj- és gázmezőkön tapasztalt természetes termelési visszaesés és elviesedés okozták az alacsonyabb termelési szintet. Ezt részben ellensúlyozta a jobb kútteljesítmény számos szárazföldi mezőn a kútmunkálatoknak és a termelés optimalizálási tevékenységeknek köszönhetően, valamint az új tengeri kutakról (Ika B-1 R Dir és Marica D Dir) érkező termelés.

Kutatás

- ▶ A Drava-02 blokkon a kútterület helyreállítása befejeződött a Bačkovica-1 East kútnál, a fúrás 2021-es elvégzését követően.
- ▶ A szeizmikus mérés befejeződött az SZH-01 blokkon már 2021-ben, a kárkompenzációs költségbecslés zajlik jelenleg; a szeizmika interpretációja, a földtörténeti tanulmányi és a laboratóriumi elemzések folyamatban vannak.
- ▶ A geológiai és geofizikai tanulmányok összeállítása júniusban befejeződött a DI-14 blokk esetében.

Mezőfejlesztés

- ▶ A Jamarice-183 kúttesztje befejeződött, jelenleg engedélyeztetési előkészületi munkálatok zajlanak.
- ▶ A Dravica-3 szárazföldi kút fúrása eredménytelenül zárult.
- ▶ Az Észak-Adriai Tengeri Mezőfejlesztési Program részeként az Ika B-1 R Dir megkapta az engedélyeket a termelés megkezdésére, míg az azt követő kút, a Marica D Dir lefúrára került és kezdetét vette a próbatermeltetése.

Termelés Optimalizálás

- ▶ Intenzív olajkitermelési program (EOR) zajlik az Ivanić és Žutica mezőkön.
- ▶ A Šandrovac mező kísérleti EOR projektje folytatódott; befejeződött a CO2 besajtolási fázis, amit a vízbesajtolási fázis követ.
- ▶ 25 szárazföldi kútmunkálat zajlott le 2022-ben az év első félében.

Románia**Kutatás**

- ▶ Az összes meglévő licenc, az EX-1, EX-5 és EX-6 esetén is folytatódtak a törekvések a kötelező munkaprogram elemeinek megvalósítása érdekében.

Nyugat-európai régió**Norvégia**

A MOL Norge lezárta az egyesített Trell-Trine fejlesztésben meglévő 6,84%-os részesedésére vonatkozó eladási tranzakciót a vevő Lundin Energy Norway-jel. A tranzakció megkapta a kormányzati jóváhagyást. Emellett a MOL Norge végrehajtotta a PL968 licenszben eddig tartott 20%-os részesedésének eladását az AkerBP/DNO felé, míg a PL932-ben tartott 40%-os részesedésének értékesítését az AkerBP felé. Továbbá a MOL Norge adásvételi megállapodást kötött a Lime Petroleum AS-szel a PL820-ban tartott 40%-os részesedéséről.

Közel-keleti és afrikai régió**Iraki Kurdisztáni Régió****Shaikan**

- ▶ A termelés 4,6 mboepd szintet ért el az első félévben 2022-ben, ez 3%-kal több, mint 2021 vonatkozó időszakában. Ennek legfőbb oka három új kútból származó termelési növekmény.
- ▶ Az SH-15 kút fúrása befejeződött, a kutat termelésbe állították.

Pearl

- ▶ 2022 első félévének átlagos termelése 5,3 mboepd szintet ért el, ami 1%-kal magasabb az előző év azonos periódusához képest.
- ▶ A Khor Mor gázüzem bővítési, más néven KM250 projektjének esetében a tervezési és beszerzési munkálatok befejeződtek, majd az építési munkálatokkal folytatódottak a munkálatok.
- ▶ A KM-13, a KM250 projekt első kútja, sikeres fúrásnak bizonyult.

Pakisztán

A termelés 6,4 mboepd értéket ért el 2022 első féléve során, amely 9%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. A termelés visszaesésének főbb okai az érett mezők természetes termeléseszkökenése és az egyik kút elhúzódo bezárása voltak – utóbbi oka a gázárra vonatkozó kereskedelmi tárgyalások folytatása.

A **kutatási tevékenységek** folytatódtak a TAL, Margala, Karak és DG Khan blokkokban:

- ▶ A 3D szeizmika ki- és újraértékelési projektje a TAL blokkon folytatódott. A licenzhosszabbítási kérelmet a szabályozó hatóság jóváhagyta.
- ▶ A Margala blokkon a Tarnol-1 kutató kút fúrási tevékenységeit megelőző tervezési és engedélyeztetési munkák folyamatban vannak, továbbá a helyszín előkészítése is elkezdődött.
- ▶ A DGK-1 nem operált kutatósi kút fúrása folytatódott a DG Khan blokkban.
- ▶ Egy másik nem operált kutatósi kút, a Surghar X-1 a teljes talpmélységéig le lett fúrva a Karak blokkban. Mivel a kút nem mutatott gazdaságosan kitermelhető szénhidrogén-volumen, ezért felszámolásra került.

A **mezőfejlesztés** szintén folytatódott:

- ▶ A TAL blokkban a Tolanj West-2 kút fúrása sikeresen elérte a talpmélységét.
- ▶ Számos tanulmány (Tolanj West szimuláció, Halini szimuláció) elkészült.
- ▶ A Maramzai kompresszorállomás üzem megkezdődött, a projekt zárása folyamatban van.
- ▶ A Manzalai másodlagos kompresszorállomás, valamint a rétegvízkezelő és -besajtoló üzem munkálatai folytatódtak a Makori-03 projektek keretein belül.
- ▶ A kútmunkálati tevékenységek sikeresen befejeződtek a Manzalai-5 esetében.

Termelés Optimalizálás

- ▶ Egy termelés optimalizálási munka került végrehajtásra 2022 első félévében, amely számottevő inkrementális termelésnövekményt eredményezett.

Egyiptom

- ▶ Az egyiptomi termelés 1,6 mboepd szinten állt, amely 13%-kal alacsonyabb mint 2021 első félévében. Ennek oka az alacsonyabb kútteljesítmény több koncessziós területen.
- ▶ Az INA és az Energean elnyert egy új kutatósi koncessziót, 50-50%-os részesedéssel; az Egyiptom Nyugati-sivatagában található East Bir El Nus (WD-08 blokk) operátora az Energean. A tranzakció ratifikálása a következő időszakban várható.
- ▶ Az East Damanhur koncesszió a geológiai és geofizikai tanulmányok, valamint fúrás-előkészítés zajlik.
- ▶ A mezőfejlesztési program részeként hét olajtermelő vagy vízszajtoló kút került lefúrásra, ezek közül kettő termelésbe is lett állítva a nem operált North Bahariya koncesszió.

Angola

- ▶ Az angolai termelés 0,6 mboepd szinten állt, ami 24%-kal magasabb, mint az előző év azonos időszakában. Ennek oka a nagyobb realizált INA-részesedés az össztermelésből.
- ▶ A PAL205 (PalF2 platform) kút termelése májusban vette kezdetét (3/05 Blokk).
- ▶ A GAZ-101ST kút (3/05A Blokk) kútmunkálatai befejeződtek, míg a Cobo-110G kútéi (3/05 Blokk) elkezdődtek. A vízbesajtoló rendszer a Palanca és a Cobo szektorokban júniusban indult újra.
- ▶ A Punja fejlesztési terület mezőfejlesztési tanulmánya jelenleg is készül a 3/05A Blokkon.
- ▶ 2022. július 19-én az Afentra (Angola) Ltd. és az INA aláírt egy adásvételi megállapodást arról, miszerint az Afentra megvásárolja az INA 4%-os részesedését a 3/05-ös Blokkban, valamint 5,33%-os részesedését a 3/05A Blokkban, 2021. szeptember 30-i értékelési dátummal. A tranzakció véglegesítéséhez további jóváhagyásokra van szükség.

Független Államok Közösségének (FÁK) régiója

Azerbajdzsán

- ▶ Az átlagos napi termelés 2022 első félévében 15,1 mbpd-nek adódott, miközben 2021 azonos időszakában ez az érték 19,1 mbpd volt. Ez a 21%-os csökkenés elsősorban a 2022-ben tapasztalt magasabb szénhidrogénárak következtében a MOL termelésből való részesedésének csökkenésével, az alaptermelés csökkenésével és az East Azeri platformon végrehajtott karbantartási leállással indokolható.
- ▶ A fúrási program munkálatai zajlanak, 8 termelőkút bekötése történt meg 2022 első félévében.
- ▶ Az Azeri Central East (ACE) projekt folyamatban van.

Oroszország

- ▶ Az oroszországi termelés 4,1 mboepd volt 2022-ben az első félévben, ami megegyezik 2021 azonos időszakának értékével, ez pedig az alaptermelés csökkenésének lassítását célzó erőfeszítéseknek az eredménye.
- ▶ A 2022-es fúrási program keretében az első kút lefűrésre és befejezésre került.
- ▶ A kútmunkálati program folyamatban van, összesen 27 kútmunkálat zajlott le év eleje óta.
- ▶ A csővezeték-építési és felújítási munkálatok, az építési program előkészítése, és az olajkezelő üzem modernizálása folyamatban vannak.

Kazahsztán

Kutatás

- ▶ A Fedorovskiy blokk licenzvisztaadási kérelmét az állami testület jóváhagyta. A kármentesítési munkálatok lezárultak, ennek állami jóváhagyása van hátra.

Mezőfejlesztés

- ▶ Az EPCC (Engineering, Procurement, Construction, Commissioning) tender győztese kihirdetésre, a szerződés pedig aláírásra került, a végrehajtás megkezdődött.

Nem folytatódó tevékenységek

Nyugat-európai régió

Egyesült Királyság

- ▶ A termelés 2022 első félévében 12,8 mboepd értéket ért el, ami 7%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához viszonyítva. Ennek oka elsősorban a Catcher és Scolty/Crathes mezőket érintő természetes termelésűcsökkenés volt, noha ezt részben ellensúlyozták a Scott és Telford mezők, amelyeken ebben az évben nem volt karbantartási leállás okozta szünet.
- ▶ 2022. március 23-án a MOL megállapodást írt alá a Waldorf Production Limited („Waldorf”) vállalattal, amely az Egyesült Királyságban lévő teljes Upstream portfóliójának értékesítését magában foglalja, 2021. január 1-jei értékelési dátummal. A tranzakció lezárásának feltétele további jóváhagyások megszerzése, a zárás 2022 második félévében várható.
- ▶ A Scott ST79 infill kút termelésbe állt.
- ▶ A Catcher North és Laverda infill fúrási program márciusban kezdetét vette és jelenleg is zajlik a Catcher területen. A Laverda esetében a kút rossz tárolóparaméterek miatt felszámolásra került. A Catcher North esetében szénhidrogént találtak, a kiértékelés folyamatban van.

DOWNSTREAM

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
104,4	296,3	140,4	111	EBITDA	400,8	250,4	60
104,4	296,3	140,4	111	EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	400,8	250,4	60
85,0	308,3	131,9	134	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA^{(1) (2)}	393,3	208,3	89
35,8	30,0	96,8	-69	Ebből Petrolkémia ^{(1) (2)}	65,8	147,9	(55)
67,3	258,1	104,7	147	Üzleti eredmény	325,4	179,4	81
67,3	258,1	104,7	147	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	325,4	179,4	81
47,8	270,0	96,1	181	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredmény^{(1) (2)}	317,9	137,4	131
53,5	55,2	41,0	35	Beruházások és befektetések	108,7	84,6	28
MOL-csoport az INA nélkül							
87,9	268,5	131,5	104	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	356,4	236,2	51
75,6	289,9	129,5	124	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA^{(1) (2)}	365,5	196,2	86
35,8	30,0	96,8	-69	Ebből Petrolkémia üzleti újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA-ja ^{(1) (2)}	65,8	147,9	(55)
57,4	237,3	102,1	132	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	294,7	178,1	65
45,1	258,7	100,1	158	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredménye^{(1) (2)}	303,8	138,1	120
INA-csoport							
16,6	27,8	9,0	211	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	44,4	14,1	214
9,4	18,4	2,4	673	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA^{(1) (2)}	27,8	12,2	128
9,9	20,8	2,6	706	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	30,6	1,3	2,287
2,7	11,3	-4,0	n.a.	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredménye^{(1) (2)}	14,0	-0,7	n.a.
2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Finomítói árresek	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
1,5	17,0	1,8	824	Brent-alapú csoportszintű finomítói árrés (USD/bbl)	9,2	1,2	644
2,4	17,6	2,5	616	Brent-alapú komplex finomítói árrés (MOL+Slovnaft) (USD/bbl)	10,0	1,7	478
488	600	949	-37	Új Csoportszintű petrokémiai árrés (EUR/t)	544	809	-33
2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Külső kőolaj- és petrokémiai termék- értékesítés országonként (kt)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
1.209	1.495	1.172	28	Magyarország	2.704	2.188	24
447	567	442	28	Szlovákia	1.014	798	27
450	553	478	16	Horvátország	1.003	870	15
363	362	404	-10	Olaszország	725	742	-2
1.842	1.863	2.232	-17	Egyéb piacok	3.705	4.015	-8
4.311	4.840	4.728	2	Összesen	9.151	8.613	6
2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Külső kőolaj- és petrokémiai termék-értékesítés termékenként (kt)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
3.952	4.563	4.349	5	Kőolajtermékek	8.515	7.853	8
745	954	921	4	Motorbenzin	1.699	1.555	9
2.398	2.678	2.550	5	Gázolaj	5.076	4.690	8
25	90	153	-41	Fűtőolaj	115	196	-41
76	163	179	-9	Bitumen	239	260	-8
359	277	379	-27	Petrokémiai termékértékesítés	636	760	-16
54	41	61	-33	Olefin termékek	95	117	-19
284	219	289	-24	Polimer termékek	503	590	-15
21	17	29	-41	Butadién termékek	38	53	-28
4.311	4.840	4.728	2	Teljes kőolaj- és petrokémiai termék értékesítés	9.151	8.613	6

(1) Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése a 2. és 4. számú mellékletben található.

(2) Részletek a 11. számú mellékletben.

2022. második negyedéves eredmények

A Downstream szegmens 308 milliárd forint (863 millió USD) újrabeszerzési árakkal becsült "tisztá" EBITDA eredményt ért el 2022 második negyedévében, ezzel majdnem megháromszorozva a profitabilitását negyedéves alapon és 134%-os növekedést elérve az előző év azonos időszakához képest, amely eredmény az alábbiaknak köszönhető:

- ▶ A külső környezet változásainak hatására a Brent-alapú finomítói árrés minden eddigénél magasabb szintre emelkedett, átlagosan 17 dollár/hordó értéket tett ki a negyedévben. A benzin és a gázolaj crack spread ugrásszerű növekedése tovább növelte az árrést az Oroszországgal szemben bevezetett szankciókat követő, nagy mértékben változó kereslet-kínálati környezetben. Az Ural differenciál növekedése szintén támogatta az eredményt, bár a szabályozott nagykereskedelmi árak és a bevezetett extraprofit adó, jelentősen korlátozták a magyarországi tevékenységet érintő nyereségesség lehetőségét.
- ▶ Az integrált petchem árrés (IM) 37%-kal csökkent az előző év azonos időszakához képest, ami történelmi magas szint volt, 2022 második negyedévében átlagosan 600 EUR/t értéke volt a szűkebb polimerizációs árrés miatt. Az értékesítést visszafogta a készletfelhalmozás és a tavaszi nagyleállási időszak, míg a kínálat szűkössége a 2021. évi mennyiséget érte el.
- ▶ A finomítói kihozatal nőtt az előző évhez képest, amit a megemelkedett makrogazdasági és az erősebb piaci kereslet indukált, emiatt a nagyobb nagyleállási tevékenységeket 2022 második felére ütemeztük át. A saját termelésünket továbbra is harmadik féltől történő vásárlásokkal támogatjuk, kihasználva ezzel a növekvő keresletet a Közép- és Kelet-Európai országokban, azonban a mennyiségek elsősorban a belföldi piacokra irányultak a rendkívüli keresletnövekedési csúcsok során.

2022. első féléves eredmények

A Downstream üzletág első hat hónapjának újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA-ja 393 milliárd forintos (1,117 millió USD) eredményt ért el, ami majdnem duplája az előző bázisidőszak értékének. A második negyedév kiemelkedően jó teljesítményét az extrém mértékű motorbenzin és dízeltermék-árfolyam-emelkedések, valamint az Oroszországgal szembeni szankciókat követő kiszélesedő Ural spread miatt kedvező finomítói makrokörnyezetnek köszönhetette. Az emelkedő energiaárak, valamint a szabályozott nagykereskedelmi árak és az extra profit adó viszont ellensúlyozták a magyarországi tevékenységet érintő pozitív makrogazdasági hatást. A petrokémiai marzsok a negyedév során normalizálódtak, de a magas energiaárak nyomása hátráltatta a divízió eredményét. A finomítói kihozatal, valamint a saját termelés nőtt, amit a harmadik féltől történő vásárlás tovább támogatott, kihasználva a közép- és kelet-európai országok keresletét, azonban a mennyiségek főként a hazai piacokra tolódtak át, fedezve a rendkívüli keresletet. Eközben a petrokémiai termékihozatal volumenét a 2022 második negyedévében zajló tervezett tavaszi karbantartási időszak csökkentette.

Piaci trendek és értékesítés-elemzés

2021 második negyedévében a legtöbb regionális országban enyhítették vagy feloldották a covid korlátozásokat, ami a fogyasztás növekedését eredményezte. Bár a 2022. második negyedévi számok még mindig növekvő keresletet mutatnak, de kisebb mértékben, mint az első negyedévi üzemanyag-fogyasztási adatok növekedése.

A Magyarországon bevezetett ársapka szintén jelentős hatást gyakorolt a 2022. második negyedévi és első félévi értékesítési számokra. A csoportszintű értékesítés még a piaci keresletnél is jelentősebben nőtt, tekintettel arra, hogy az elhúzódozó üzemanyagár-szabályozás negatívan befolyásolta a Magyarországra irányuló importot.

A régiós motor üzemanyag kereslet változása	Teljes piac*			MOL-csoport értékesítés		
	2022 II. n.év / 2021. II. n.év (%)	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel
Magyarország	12	11	11	29	34	32
Szlovákia	0	2	1	32	20	23
Horvátország	1	4	4	5	12	10
Egyéb	12	5	7	-19	-20	-19
KKE 10 ország	11	5	7	7	5	5

A régiós motor üzemanyag kereslet változása	Teljes piac*			MOL-csoport értékesítés		
	2022 I. félév / 2021. I. félév (%)	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel
Magyarország	16	16	16	26	31	30
Szlovákia	13	10	10	32	24	26
Horvátország	3	8	7	4	12	10
Egyéb	17	8	10	-9	-11	-11
KKE 10 ország	16	9	10	10	9	9

*Forrás: MOL becslés

A Downstream szegmens beruházásai és befektetései

Beruházások és befektetések (Mrd Ft)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. év/év %	Fő projektek H1 2022-ben
Feldolgozási és kereskedelmi beruházások és befektetések	72,3	45,5	59	MOL: Időszakos karbantartás; Katalizátor csere; Sótlanítók hatékonyságának növelése; Reaktorok cseréje a Katalitikus reformáló üzemben, Oldószer tároló fejlesztése a Bázis olaj és Paraffin blokkban SN: Időszakos Karbantartás; Katalizátor csere; Kemence cseréje a kőolaj desztillációs üzemben; Vezérlőselepek cseréje a HCK üzemben INA: Hydrant hálózat revitalizálása; Rijeka Refinery Upgrade Project; Katalizátor csere
Vegyipari beruházások és befektetések	35,1	38,7	-9	MPC: Steam Cracker-1 (SC1) élettartam hosszabbítás; SC1 Kazán csere; Polyol Project SN: Időszakos Karbantartás; Etilén tároló tartály; PP3 üzem kapacitás bővítés
Energia és egyéb	1,3	0,4	236	SN Power: Időszakos karbantartás; 110 kV transzformátor cseréje
Összesen	108,7	84,6	28	

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések típus szerinti bontásban (Mrd Ft)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
53,5	55,2	41,0	35	Összesen	108,7	84,6	28
32,0	17,5	14,8	18	Stratégiai projektek	49,5	39,0	27
18,9	37,7	26,3	43	Normalizált beruházások és befektetések	56,7	41,9	35

FOGYASZTÓI SZOLGÁLTATÁSOK

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2022. I. félév	2021. II. félév	Vált. %
20,7	16,6	48,3	-66	EBITDA	37,3	82,6	-55
20,7	16,6	48,3	-66	EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	37,3	82,6	-55
11,5	6,3	39,4	-84	Üzleti eredmény	17,8	64,8	-72
11,5	6,3	39,4	-84	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	17,8	64,8	-72
7,5	14,2	9,9	44	Beruházások és befektetések	21,6	14,4	50
7,5	14,2	9,9	44	ebből organikus	21,6	14,4	50

(1) Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése a 2. és 4. számú mellékletben található.

2022. második negyedéves eredmények

A Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA-ja a második negyedévben év/év alapon 66%-kal, 16,6 Mrd forintra (46 millió dollár) csökkent a tavalyi bázishoz képest. A csökkenéshez 2022 első negyedévében hozzájárult a Magyarországon, Horvátországban, Szlovéniában, Bosznia-Hercegovinában és Szerbiában bevezetett üzemanyag árszabályozás, valamint az egyszeri és visszatérő költségelemként megjelölt magyarországi kiskereskedelmi adóemelés is. A működési költségeket tovább növelték a magas energiaárak. A nem üzemanyag típusú termékek és szolgáltatások értékesítésén elért árrés nőtt, köszönhetően elsősorban a gasztró és élelmiszer tranzakciók növekedésének, ennek hatását azonban részlegesen ellensúlyozták a szintén megnövekedett OPEX költségek. A CAPEX költés 44%-kal lett magasabb, elsősorban a Fresh Corner átalakítások és új töltőállomás nyitások okán.

2022. első féléves eredmények

A Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA-ja 55%-kal csökkent az előző év azonos időszakához képest, 37,3 milliárd forintra (110 millió dollár). Az eredményeket hasonló tényezők befolyásolták, mint 2022 második negyedévében.

Kiskereskedelmi értékesítés

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Teljes kiskereskedelmi értékesítés (kt)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
410	504	328	54	Magyarország	914	613	49
172	195	185	5	Szlovákia	367	325	13
229	277	258	7	Horvátország	506	468	8
169	169	197	-14	Románia	338	372	-9
113	119	125	-5	Csehország	232	224	4
107	120	102	18	Egyéb	227	189	20
1.200	1.384	1.195	16	Összesen	2.584	2.191	18

A csoport szintű kiskereskedelmi üzemanyag-értékesítés mennyisége 18%-kal nőtt a legtöbb közép-kelet-európai piacon 2021 első félévéhez képest, köszönhetően az enyhülő pandémiás korlátozásoknak. A Magyarországon értékesített rekord mennyiség 2022 második negyedévében 54%-kal nőtt, az első félévet tekintve pedig 49%-kal lett magasabb az előző év azonos időszakához képest, az érvényben lévő üzemanyag árszabályozás miatt. Ennek ellenére az üzemanyag elérhető árrés erősen korlátozott a piaci hatások és a magas transzfer árak együttes hatása miatt.

Nem-üzemanyag szegmens

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Nem-üzemanyag indikátorok	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
36,7%	42,9%	27,7%	55	Nem-üzemanyag margin megoszlása a ateljed marginhoz képest (%)	39,9%	27,9%	43
1.081	1.103	1.008	9	Fresh Cornerek száma	1.103	1.008	9

2022 első felében 33 új Fresh Cornerrel bővült a hálózat, így a Fresh Corner kutak száma 1103-ra emelkedett. A nem üzemanyag-árrés 2022 második negyedévében 55%-kal, az első félévében pedig 43%-kal nőtt az előző év azonos időszakához képest. 2022 első félévében az értékesítés és az árrés növekedését elsősorban a gasztró (kávé és hot dog), és egyéb élelmiszerek mozgatták.

2022 májusában a vállalat lezárta a Normbenz Slovakia s.r.o akvizícióját, amely keretében 16 Lukoil márkájú kút került a MOL-csoport tulajdonába.

GÁZ MIDSTREAM

2022. I. n.év	2021. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
15,5	5,5	6,8	-19	EBITDA	21,1	21,1	0
15,5	5,5	6,8	-19	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	21,1	21,1	0
11,4	1,7	2,9	-43	Üzleti eredmény	13,1	13,2	-1
11,4	1,7	2,9	-43	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	13,1	13,2	-1
0,6	2,3	7,7	-71	Beruházások és befektetések	2,8	10,2	-72
0,6	2,3	7,7	-71	ebből organikus	2,8	10,2	-72

(1) Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése a 2. és 4. számú mellékletben található.

2022. második negyedéves és első féléves eredmények

Az FGSZ Zrt. 5,5 Mrd forint (15 millió dollár) EBITDA-t ért el 2022 második negyedévében, közel 20%-kal elmaradva az előző év azonos időszakához képest. A kihívást jelentő energiaár és gázpiaci környezet mellett az első félév EBITDA-ja az előző évvel azonos szinten, 21,1 Mrd forint (64 millió dollár) teljesült, a magasabb elért árbevételek ellensúlyozni tudták a jelentősen megnövekedett működési költségek hatását.

- ▶ A hazai célú szállítási mennyiségek 2022 második negyedévében (-19%), valamint év/év alapon (-7%) vizsgálva is elmaradnak az előző év azonos időszakához képest, ugyanakkor a gáztárolók téli időszaki intenzív használata, valamint az orosz-ukrán konfliktus miatti bizonytalan kilátások következtében a hazai gáztárolói betáplálás jelentősen, 25%-kal emelkedett a második negyedévben. A szomszédos országokba irányuló szabályozott export szállítások mennyisége összességében csökkent 2022-ben (-27% negyedév/negyedév és -2% félév/félév összehasonlításban).
- ▶ A szabályozott szállítási tevékenységekből származó árbevétel 15%-kal növekedett 2022 második negyedévében, valamint 19%-kal 2022 első félévében. A regionális gázpiaci viszonyok változása következtében az éves kapacitástermékek iránti kereslet jelentősen csökkent, azonban az alacsonyabb szállítási igények ellenére növekedett a rövidtávú (éven belüli) kapacitástermékek iránti kereslet, mind a magasabb betárolási igények, mind a határkeresztező gázforgalmak következtében. A 2021 októbertől hatályos tarifaváltozások hatása összességében kedvezően befolyásolta az árbevétel alakulását.
- ▶ A nem szabályozott tranzitszállítás Szerbia és Bosznia-Hercegovina irányába 2021 második negyedévében leállt (a Balkán Áramlat vezeték 2020 végére elkészült), ami a nem szabályozott tranzitból származó bevételek megszűnését eredményezte.
- ▶ Az összes működési költség 2022 második negyedévében és 2022 első félévében is közel 50%-kal növekedett az előző évi értékekhez képest. A szállítórendszer működési ráfordításai (kompresszor gázfelhasználás és hálózati veszteség költsége) az energiaköltségek drasztikus növekedése miatt jelentősen emelkedtek (365% negyedév/negyedév és 220% félév/félév összehasonlításban), az egyéb működési költségek közel azonos szinten teljesültek – a szigorú költségkontroll eredményeként.
- ▶ A CAPEX ráfordítások mértéke alacsonyabb mindkét időszakban, szerb-magyar határkeresztező betáplálási ponti fejlesztés 2021. október 1-jével állt üzembe.

FENNTARTHATÓSÁGI ÁTTEKINTÉS

2022 első féléves fenntarthatósági kulcsüzenetek

- ▶ **Biztonság és egészségvédelem:** A MOL-csoport továbbra is figyelemmel kísérte a Covid-19 világjárvány helyzetét, főként az év első néhány hónapjában, és a csoporton belül arányosan csökkentette a korábban bevezetett védelmi intézkedéseket – a nemzeti védelmi intézkedésekkel figyelembe véve –, a világjárvány ötödik hullámának enyhülésével összhangban.

A 2021-es év első félévhez képest a MOL-csoport 8%-os csökkenést tapasztalt a saját alkalmazottak és a vállalkozók körében az összes regisztrálható sérülés (TRI) tekintetében (1,26 2022 H1, 1,37 2021 H1), ami bár jelentős javulást jelent, mégis valamivel meghaladja az éves megengedett értéket (megengedett TRIR érték 2022-re: 1,2). A belső vizsgálatok szerint a TRI-k magasabb száma főként a megcsúszások és botlások következménye volt, amelyek viszont nem kapcsolódnak szervesen az olajipar sajátos veszélyeihez és kockázataihoz.

Sajnálatos módon halálesetek is bekövetkeztek működésünk során: Q2-ben egy saját munkavállaló, Q1-ben pedig egy alvállalkozó és két harmadik fél veszítette életét. Saját munkavállaló: 2022. június 29-én egy üzleti úton lévő kollégánk, aki egyedül vezetett, halálos közúti balesetet szenvedett az S7-es autópályán Lengyelországban. Az eset kivizsgálása folyamatban van. Alvállalkozó: 2022. január 26-án késő este egy biztonsági őrt öltek meg a Manzalai-8 létesítményben (Mol Pakisztán - Kutatás & Termelés) egy terrortámadás során. Harmadik felek: (1) 2022. február 21-én a MOL Románia vállalkozója Drobeta Turnu Severin felé tartó tartálykocsija egy lovaskocsival ütközött. A kocs vezetője nem adott elsőbbséget, amikor elhagyta a mellékutat és összeütközött a tartálykocsival. Ennek eredményeként a lovaskocsi vezetője súlyosan megsérült, az újraélesztési kísérlet sikertelen volt, azt követően halottnak nyilvánították. A sofőrt tesztelték ittasságra, az eredmény negatív (zéró alkoholszint) volt; (2) 2022. február 25-én egy MOLTRANS kamionsofőr a budapesti Topánka utcában zöld lámpánál haladt, amikor jobb oldalról egy gyalogos kilépett (nem egy gyalogátkelőhelyen) az útra és bezuhant a tartálykocsi kerekei alá. A gyalogos a helyszínen életét veszítette.

- ▶ **Munkavállalók és Közösségek:** A 2021-es munkavállalói elkötelezettség felmérés tanulságait fokozatosan vezették be a vállalatnál, ~ 700 fejlesztési lehetőséget és akciót határoztak meg a különböző részlegekben az elkötelezettségi szintek javítása érdekében. A LEAD 2022 és más vezetői fejlesztési programok folyamatban vannak, valamint megkezdődött több mint 50 friss diplomás toborzása (Growwww program), akik biztosítják a tehetségek utánpótlását. A 3 fő országban lezárultak a kollektív szerződésekkel kapcsolatos tárgyalások, illetve tavasszal újabb konzultációra került sor az Európai Munkatanáccsal.
- ▶ **Éghajlatváltozás és Környezetvédelem:** 2021 első félévéhez képest a szénhidrogén-szivárgások mennyisége jelentősen megnövekedett egy horvátországi, Rijeka Finomítóban bekövetkezett jelentős káresemény miatt: a finomítói leállás alatt az új egység bekötése során a bekötési pont nyitva maradt. Ennek eredményeként 900 m³-es szénhidrogén mennyiség ömlött ki, nagyrészt a talajra (és csekély mennyiségben a tengerbe). Az eseményt a folyamatbiztonsági alapok be nem tartása és a munkacsoportok közötti kommunikáció hiánya okozta. 2022 első félévében bekövetkezett fennmaradó szivárgások többnyire Upstream műveletek során történtek, amelyek közül a legnagyobb (11,49 m³) a MOL Pakisztánnál történt egy HAZMAT közúti baleset miatt. A Zöld Alapra (a MOL-csoport 2016 óta működő éves belső programja, amelynek célja a kézzelfogható előnyökkel járó, előremutató környezetjavító projektekre szánt finanszírozás biztosítása) rekordszámú pályázat érkezett, és több mint a 662 ezer dollárt osztottak szét olyan projektekre, mint például a 'Clean Air Through Afforestation' projekt az INA Retail-nél, a digitalizált hulladékgazdálkodás a MOL Romániánál, valamint olyan megvalósíthatósági tanulmányokra, mint a lítium-ion akkumulátorok újrahasonosítása és a Wave Energy átalakítása megújuló villamos energiává az INA-nál (Finomítás és Marketing, Fejlesztés). A projekt megvalósítása 2023-ban kezdődik.

MOL-csoport nem-pénzügyi eredmények

2022. I. n.év Mód.	2022. II. n.év	2021. II. n.év Mód.	Vált. év/év %	Környezeti és fenntarthatósági adatok	2022. I. félév	2021. I. félév Mód.	Vált. %
1,1	1,4	1,5	-7	Szén-dioxid (CO ₂) kibocsátás ETS szerint (millió t)	2,8	2,96	-5
5,58	916,84	11	8235	Elfolyások mennyisége (m ³) ⁽¹⁷⁾	922,42	260,62	254
1,2	1,31	1,6	-18	TRIR ⁽¹⁸⁾ – saját munkavállalók és alvállalkozók	1,26	1,37	-8
0	1	0	n.a.	Halálos balesetek száma -saját munkavállalók (db)	1	0	n.a.
3	0	0	n.a.	Halálos balesetek száma – Alvállalkozók (telephelyen belül és kívül) (db)	3	0	n.a.
2	5	4	25	Folyamatbiztonsági események száma (Tier1)	7	5	40
24.154	24.084	24.704	-3	Teljes munkaerő (fő)	24.084	24.704	-3
2.779	2.949	3.118	-5	A vállalatot elhagyók száma (fő) ⁽¹⁹⁾	2.949	3.118	-5
11,5	12,2	13	-6	Fluktuáció (%) ⁽¹⁹⁾	12,2	12,6	-3
32	21	31	-32	Etikai bejelentések száma (db)	53	59	-10
7	8	8	0	Etikai vétségek száma (db)	15	16	-6

(17) (18) (19) Részletek a 11. számú mellékletben.

INTEGRÁLT 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 társaságirányítási 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 kockázatcsökkentő intézkedések meghatározásának és megvalósításának rendszeres felülvizsgálatát.

A Csoport főbb kockázatai

A Csoport többek között az alábbi pénzügyi, működési é stratégiai kockázatokkal szembesül. A jelenlegi külső (geopolitikai, szankciós-szabályozási) környezet jelentős hatással van a Csoportra, beleértve a kockázatokat; pl. ellátási kockázatok, szabályozási és szankciós kockázatok, inflációs kockázat.

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 áruipiaci 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 pénzáramhoz 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 kitétséget 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-)
Működési kockázatok		
Eszközbiztonság 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 Megelőző és előrejelző karbantartás (Uptime program) 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"> Kőolaj-ellátás diverzifikációs stratégia megvalósítása biztonsági tartalékok
Kutatás-termelési készletek pótlása	A kitermelés vártnál nagyobb csökkenése és a készletek pótlásának sikertelensége.	<ul style="list-style-type: none"> Az optimalizálási programok és a készletek pótlása egyaránt a fókuszterületei a kockázat enyhítésének

Kockázatok/folyamatok	Kockázat leírása	Kockázat mérséklésének módja
Kiberbiztonsági kockázat	Globális trendek azt mutatják, hogy a kibertámadások/incidensek folyamatosan növekvő gyakorisággal és intenzitással fordulnak elő, amelyek egyre növekvő gazdasági hatással és jelentőséggel bírhatnak a MOL-csoportra nézve.	<ul style="list-style-type: none"> A kiberbiztonsági képességek folyamatos fejlesztése A kiberbiztonsági kockázatok folyamatos felügyelete (Csoport és leányvállalti 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
Humán Erőforrás kockázat	A Csoport képessége, hogy megvalósítsa 2030+ stratégiáját, az alkalmazottak, a menedzsment, a szakértők és a műszaki személyzet képességeitől és teljesítményétől függ.	<ul style="list-style-type: none"> HR programok az alkalmazottak fejlesztésére, jutalmazására és megtartására Képességfejlesztés a vállalat minden szintjén az időtálló készségek biztosítása érdekében Generációk közötti együttműködés a belső tudásátadás fokozása érdekében Fókuszba helyezzük a digitális átalakulást és a munkavállalói élményt Innovatív és együttműködési kultúra fejlesztése, rugalmas munkafeltételek és mobilitási lehetőségek a sokszínű tehetségek vonzása érdekében
Pandémiás kockázat	A világválság hátrányosan befolyásolhatja a Csoport üzleti környezetét, beleértve a Csoport termékeinek és szolgáltatásainak árát és keresletét, a vállalkozók, alvállalkozók, valamint a nyersanyagok elérhetőségét, az üzleti partnereink hitelképességét, a Csoport kulcsfontosságú személyzetének elérhetőségét.	<ul style="list-style-type: none"> Krizistervek vannak érvényben Folyamatos és fenntartható gyakorlat került kialakításra, mely az érintett országok helyi intézkedéseinek és a vállalatok belső körülményeihez is igazításra kerülnek
Stratégiai kockázatok		
Szabályozói és szankciós kockázatok	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 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
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
Inflációs kockázat	Anyagok és szolgáltatások áremelkedése hatással van a beruházási és működési költségekre	<ul style="list-style-type: none"> készletgazdálkodás, szerződéses stratégiák

KITEKINTÉS STRATÉGIAI IDŐHORIZONTON

A fogyasztói preferenciák változása, a jogalkotási intézkedések és a technológiai fejlesztések következtében csökkenő európai üzemanyag-fogyasztást megelőzve a MOL-csoport 2016-ban közzétette "Enter Tomorrow" 2030-as stratégiáját, amely a csoportot az alacsony szén-dioxid-kibocsátású gazdaság irányába kívánta mozdítani. És bár a 2016-ban nyomon követhető stratégia és irányvonal alap gondolata ma is érvényes, a MOL-csoport a közelmúltban bekövetkezett számos jogszabályi és társadalmi-gazdasági változás következtében érzekelte az alacsony szén-dioxid-kibocsátású gazdaságra való áttérés felé való gyorsulást. Ma az alacsony szén-dioxid-kibocsátású átmenet sebessége az egyik legfontosabb kockázati tényezőt jelenti a Csoport számára, ami azt eredményezi, hogy a 2016-ban eredetileg tervezettnél gyorsabb ütemben kell átalakulnia. Ennek következtében a MOL-csoport 2021 első félévében bemutatta 2030+ "Shape Tomorrow" stratégiáját, amely a 2016-ban megkezdett, az üzemanyagokról való alapvető elmozdulás ütemének és mértékének további felgyorsítására törekszik, miközben a Csoportot úgy alakítja át, hogy a kelet-közép-európai alacsony szén-dioxid-kibocsátású, körforgásos gazdaságának egyik kulcsszereplőjévé váljon. Az új hosszú távú stratégia, valamint az első félévben elért pozitív eredmények erős alapot biztosítanak ahhoz, hogy a Csoport sikeresen végre tudja hajtani terveit és el tudja érni stratégiai céljait.

A COVID-visszaszorulását követően 2022 ismét új kihívásokat hozott, amikor Európa szembesült az ukrajnai konfliktus következtében kialakuló válsággal. Ennek eredményeként az energiaellátás biztonsága fontosabbá vált, mint valaha. Hiszünk abban, hogy a MOL-csoport több tízmillió ügyfele energiabiztonságának biztosítása közös európai érdek, és sikeresen fokoztuk erőfeszítéseinket ezen cél megvalósítása érdekében. 2022 első hat hónapjában a MOL-csoport nagyon erős pénzügyi eredményt produkált, az újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja elérte a 2,18 milliárd USD-t az időszakban. Az év első hat hónapjának erős eredményét az emelkedő olaj- és gázárak, a rekord magas finomítói árak, valamint a hatékony működés eredményezte. Ugyanakkor a kelet-közép-európai üzemanyagár-szabályozási intézkedések és a válságadók bevezetése jelentősen korlátozták a MOL-csoportot abban, hogy még jobb eredményt érjen el, mivel ezen intézkedések aránytalanul sújtották magyarországi tevékenységét. Az első féléves eredmények tükrében figyelembe véve a válságadók növekedését és a külső környezet bizonytalanságát a MOL-csoport 2,8 milliárd dollár körüli vagy afeletti 2022-es éves tisztított, újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA célját 3,3 milliárd dollárra emelte.

A **Downstream** szegmens eredményét az igen erős finomítói árak határozták meg, különösen 2022 második negyedévében, ugyanakkor a fentebb említett szabályozási intézkedések jelentős mértékű negatív hatással voltak az üzletágra. A változó iparági környezetben a Downstream üzletág továbbra is a tengerpattal nem rendelkező finomítók kőolajellátásának diverzifikálására fog összpontosítani annak érdekében, hogy megfeleljen az EU által bevezetett szankciócsomagnak. A MOL-csoport Downstream átalakítási stratégiájával összhangban számos projektet hajtott végre a 2030+ „Shape Tomorrow” céljainak támogatására. A poliol projekt 2022 második negyedévének végén meghaladta a 97%-os készültségi fokot, és a Rijekai Finomító korszerűsítése is folytatódott. Tovább bővítve a csoport körforgásos gazdaságban folytatott tevékenységét, a MOL-csoport megvásárolta Magyarország vezető műanyag-újrahasznosító vállalatát, így éves újrahasznosítási kapacitása 40 kt-ra nőtt. A MOL-csoport megállapodást kötött egy 10 MW-os zöld hidrogénáram megépítéséről is, mellyel 25 kt CO₂-kibocsátást képes megtakarítani. Végül a propilén kibocsátás maximalizálása érdekében lerakták a zöldmezős metatézisüzem alapkövét azzal a céllal, hogy a MOL Petrolkémia tiszaujvárosi telephelyén további 100 kilotonna propiléntermelést érjenek el.

A **Fogyasztói Szolgáltatások** EBITDA-ja jelentősen mértékben csökkent 2022 első félévében a számos kelet-közép-európai országban bevezetett üzemanyag-árakat szabályozó intézkedések bevezetését követően. Stratégiánknak megfelelően azonban a hálózat bővítése 417 lengyelországi töltőállomás megvásárlásával folytatódott. Az akvizíció lehetővé teszi, hogy a MOL bővítse hálózatát Kelet-Közép-Európa legnagyobb gazdaságában, ugyanakkor a helyi üzemanyag-kiskereskedelmi piacon a 3. pozícióba kerüljön. Ezen túlmenően a nem üzemanyag kínálat bővítése és a nem üzemanyag bevételek folyamatos növelése érdekében a Fresh Cornerek száma 2022 második negyedévének végére elérte az 1100-at. A jelenlegi működési környezetben jelentősen emelkedett az eladott üzemanyag mennyiség, valamint az értékesítési tranzakciók száma is, ami egyben lehetőséget biztosít az üzlet részére a törzsvásárlók számának növelésre. Miatán korábban Horvátországban és Szlovéniában is elindult új digitális hűségprogramunk, a „MOL Move”, ezt 2022 elején Magyarországon is bevezették, és a mobilalkalmazások letöltése már elérte az 500 ezret.

Az **Upstream** szegmens továbbra is létfontosságú szerepet játszik és finanszírozást biztosít a MOL-csoport ambiciózus áttérési céljaihoz. Az év első hat hónapjában az üzletág pénzügyi mutatói a kedvező makrokörülményeknek köszönhetően jelentősen javultak, ennek megfelelően 2022 első félévében az EBITDA meghaladta az 1 milliárd USD-t, az egységnyi szabad pénzáram pedig 57 USD/hordó feletti szintet ért el. Az első félévben továbbra is a kelet-közép-európai, valamint a nemzetközi E&P portfólió értékteremtés maximalizálására fektettünk hangsúlyt a hatékonyság fenntartása mellett. A 2030+ stratégiacélkitűzéseinkkel összhangban, együttműködve a nagy ipari széndioxid kibocsátókkal, köztük a Csoport Downstream szegmenssel, a megkezdődött azon magyarországi és horvátországi kimerült szénhidrogénlelőhelyek azonosítása, amelyek potenciálisan széndioxid tárolóvá (Carbon Capture, Utilization and Storage) alakíthatók át.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYRT.

NEMZETKÖZI PÉNZÜGYI BESZÁMOLÁSI STANDARDOK SZERINT
KÉSZÍTETT ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI
KIMUTATÁSOK

2022. június 30.

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT 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, 24.000 nemzetközi munkavállalójával és a társaság jogelődeivel együtt több, mint 100 éve van jelen az iparágban. A MOL-csoport több mint 80 éves tapasztalattal rendelkezik a kutatás és termelés területén. 12 országban meglévő olajipari jelenlétével és 9 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 2.000 benzinkútból álló hálózatot működtet 9 országban.

A Társaság székhelye Magyarországon, a 1117 Budapest, Október huszonharmadika u. 18. 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.

Megfelelőségi nyilatkozat

Az évközi tömörített konszolidált beszámoló az IAS 34 *Évközi pénzügyi beszámolás standard alapján*, és minden az Európai Unió (EU) Hivatalos Lapjában rendeleti formában kihirdetésre és beiktatásra kerülő Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standard (IFRS) szerint készült. Az IFRS-t a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok Bizottság (IASB) és a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolás Értelmező Bizottság (IFRS IC) által megfogalmazott standardok és értelmezések alkotják.

Tartalomjegyzék

Évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások	20
Évközi tömörített konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatás	21
Évközi tömörített konszolidált átfogó jövedelemre vonatkozó kimutatás	22
Évközi tömörített konszolidált pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás	23
az Évközi tömörített konszolidált saját tőke változásaira vonatkozó kimutatás	24
Évközi tömörített konszolidált cash flow-ra vonatkozó kimutatás	25
Az évközi tömörített konszolidált beszámoló kiegészítő melléklete – A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk	26
1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk	26
Tárgyidőszaki eredmény	28
2. Szegmens információk	28
3. Egyéb működési bevétel	28
4. Összes működési költség	29
5. Pénzügyi eredmény	30
6. Társult és közös vezetésű vállalkozások	31
7. Nyereségadók	31
Nem-pénzügyi eszközök és kötelezettségek	33
8. Ingatlanok, gépek és berendezések	33
9. Üzleti kombinációk	33
10. Készletek	34
11. Egyéb forgóeszközök	34
12. Céltartalékok	34
13. Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	35
14. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	35
15. Értékesítésre tartott eszközök és megszünt tevékenységek	35
Pénzügyi instrumentumok, tőke és pénzügyi kockázatkezelés	38
16. Pénzügyi instrumentumok levezetése	38
17. Vevő- és egyéb követelések	39
18. Valós érték hierarchia	40
19. Tőkekezelés	41
Egyéb pénzügyi információk	43
20. Mérlegen kívüli kötelezettségek	43
21. Konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk	45
22. Tranzakciók kapcsolt felekkel	45
23. Beszámolási időszak utáni események	45
Mellékletek	47

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2022. I. félév millió forint	2021. I. félév millió forint
Nettó árbevétel	2	4.424.390	2.494.829
Egyéb működési bevétel	3	9.076	13.392
Összes működési bevétel		4.433.466	2.508.221
Anyagjellegű ráfordítások		3.334.360	1.878.800
Személyi jellegű ráfordítások		150.328	142.999
Értékcsökkenés és értékvesztés		169.754	228.572
Egyéb működési költségek és ráfordítások		346.646	170.758
Saját termelésű készletek állományváltozása		-123.531	-118.654
Saját előállítású eszközök aktivált értéke		-39.651	-36.368
Összes működési költség	4	3.837.906	2.266.107
Üzleti tevékenység nyeresége		595.560	242.114
Pénzügyi műveletek bevételei		79.202	77.988
Pénzügyi műveletek ráfordításai		102.116	61.822
Pénzügyi műveletek vesztesége	5	-22.914	16.166
Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	6	5.513	2.830
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+)		578.159	261.110
Nyereségadó	7	135.985	-8.125
Tárgyévv vesztesége (-) / nyeresége (+) folytatódó tevékenységből		442.174	269.235
Tárgyévv vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből	15	102.127	17.558
Tárgyévv vesztesége (-) / nyeresége (+)		544.301	286.793
Ebből:			
Anyavállalati részvényesek részesedése a folytatódó tevékenység eredményéből		388.335	259.091
Nem irányító tulajdonosok részesedése a folytatódó tevékenység eredményéből		53.839	10.144
Anyavállalati részvényesek részesedése a megszűnő tevékenység eredményéből		102.127	17.558
Nem irányító tulajdonosok részesedése a megszűnő tevékenység eredményéből		0	-
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		490.462	276.649
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		53.839	10.144
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint) folytatódó tevékenységből		575,34	368,77
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény (forint) folytatódó tevékenységből		570,81	364,69
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint)		726,65	393,76
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény (forint)		720,92	389,41

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT ÁTFOGÓ JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2022. I. félév millió forint	2021. I. félév millió forint
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) folytatódó tevékenységből		442.174	269.235
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből		102.127	17.558
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+)		544.301	286.793
Egyéb átfogó jövedelem			
<i>A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>			
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt		244.498	-62.520
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt megszűnő tevékenységből		-13.368	51
Nettó befektetés-fedezeti ügyletek adóhatással együtt		-30.182	16.452
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok, adóhatással együtt		-2.584	-124
Cash-flow fedezeti ügyletek, adóhatással együtt		-360	-148
Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből		27.377	-309
A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem folytatódó tevékenységből:		238.749	-46.649
A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:		225.381	-46.598
<i>A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>			
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt tőke instrumentumok, adóhatással együtt		13.679	6.992
Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi átértékelése		-	-9
A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:		13.679	6.983
Időszak egyéb átfogó jövedelme folytatódó tevékenységből adóhatással együtt		252.428	-39.666
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem, adóhatással együtt		239.060	-39.615
Tárgyidőszaki összes átfogó jövedelem folytatódó tevékenységből		694.602	229.569
Tárgyidőszaki összes átfogó jövedelem megszűnő tevékenységből		88.759	17.609
Tárgyévi összes átfogó jövedelem		783.361	247.178
Ebből:			
Anyavállalati részvényesek részesedése folytatódó tevékenységből		612.206	226.585
Külső tulajdonosok részesedése folytatódó tevékenységből		82.396	2.984
Anyavállalati részvényesek részesedése megszűnő tevékenységből		88.759	17.609
Külső tulajdonosok részesedése megszűnő tevékenységből		-	-
Anyavállalati részvényesek részesedése		700.965	244.194
Külső tulajdonosok részesedése		82.396	2.984

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI HELYZETRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2022. jún. 30. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK			
Tárgyi eszközök	8	3.631.321	3.380.744
Befektetési célú ingatlanok		1.842	1.862
Immateriális javak		439.088	437.839
Befektetések társult és közös vállalkozásokban	6	262.680	225.414
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	16	265.738	207.905
Halasztott adó eszközök		129.482	175.797
Egyéb befektetett eszközök		76.280	76.845
Összes befektetett eszköz		4.806.431	4.506.406
FORGÓESZKÖZÖK			
Készletek	10	1.032.600	702.798
Vevő- és egyéb követelések	16, 17	1.213.085	754.019
Értékpapírok	16	21.884	845
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	16	134.531	61.079
Nyereségadó követelés		6.400	7.551
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	16	801.505	367.447
Egyéb forgóeszközök	11	115.178	77.735
Értékesítésre tartott eszközök		159.399	16.379
Összes forgóeszköz		3.484.582	1.987.853
Összes eszköz		8.291.013	6.494.259
SAJÁT TŐKE			
Jegyzett tőke	19	79.008	78.163
Tartalékok		2.682.565	2.152.961
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		490.462	526.135
Anyavállalati részvényesek részesedése a saját tőkéből		3.252.035	2.757.259
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		356.969	301.285
Összes saját tőke		3.609.004	3.058.544
HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK			
Hosszú lejáratú hitelek	16	873.742	866.492
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	16	54.229	36.913
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	12	645.051	707.368
Halasztott adókötelezettségek		133.399	123.145
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	13	35.687	32.460
Összes hosszú lejáratú kötelezettség		1.742.108	1.766.378
RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK			
Rövid lejáratú hitelek	16	550.317	185.616
Szállítók és egyéb kötelezettségek	16	1.053.547	848.241
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	16	362.322	252.810
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	12	34.069	70.084
Nyereségadó kötelezettség		91.764	40.378
Értékesítésre tartott kötelezettségek		171.751	3.420
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	14	676.131	268.788
Összes rövid lejáratú kötelezettség		2.939.901	1.669.337
Összes kötelezettség		4.682.009	3.435.715
Összes saját tőke és kötelezettség		8.291.013	6.494.259

AZ ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT 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 részesedése millió forint	Összes saját tőke millió forint
Magyar- zatok									
Nyitó egyenleg 2021. jan. 01.									
Módosított	78.249	219.389	8.205	376.675	1.530.556	2.134.825	2.213.074	271.014	2.484.088
Tárgyév eredménye folytatódó tevékenységből	-	-	-	-	259.091	259.091	259.091	10.144	269.235
Tárgyév eredménye megszűnő tevékenységből	-	-	-	-	17.558	17.558	17.558	-	17.558
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) folytatódó tevékenységből	-	-	6.747	-33.500	-5.753	-32.506	-32.506	-7.160	-39.666
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) megszűnő tevékenységből	-	-	-	51	-	51	51	-	51
Tárgyévi összes átfogó jövedelem (+) / veszteség (-)	-	-	6.747	-33.449	270.896	244.194	244.194	2.984	247.178
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-74.275	-74.275	-74.275	-	-74.275
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-	-	-	-293	-293
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	20	-	-	-	523	523	543	-	543
Saját részvény tranzakciók hatása	-106	-	-	-	-1.579	-1.579	-1.685	-	-1.685
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nem irányító tulajdonosok részesedésének megszerzése	-	-	-	-	-	-	-	-109	-109
Egyéb	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Záró egyenleg 2021. jún. 30.	78.163	219.389	14.952	343.226	1.726.121	2.303.688	2.381.851	273.596	2.655.447
Nyitó egyenleg 2022. jan. 01.	78.163	219.389	25.575	446.289	1.987.843	2.679.096	2.757.259	301.285	3.058.544
Tárgyév eredménye folytatódó tevékenységből	-	-	-	-	388.335	388.335	388.335	53.839	442.174
Tárgyév eredménye megszűnő tevékenységből	-	-	-	-	102.127	102.127	102.127	-	102.127
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) folytatódó tevékenységből	-	-	7.536	204.622	11.713	223.871	223.871	28.557	252.428
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) megszűnő tevékenységből	-	-	-	-13.368	-	-13.368	-13.368	-	-13.368
Tárgyévi összes átfogó jövedelem (+) / veszteség (-)	-	-	7.536	191.254	502.175	700.965	700.965	82.396	783.361
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-224.052	-224.052	-224.052	-26.712	-250.764
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	19	-	-	-	1.268	1.268	1.287	-	1.287
Saját részvény tranzakciók hatása	826	-	-	-	15.750	15.750	16.576	-	16.576
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nem irányító tulajdonosok részesedésének megszerzése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Záró egyenleg 2022. jún. 30.	79.008	219.389	33.111	637.543	2.282.984	3.173.027	3.252.035	356.969	3.609.004

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT CASH FLOW-RA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2022. I. félév	2021. I. félév
		millió forint	millió forint
Adózás előtti eredmény folytatódó tevékenységből		578.159	261.110
Adózás előtti eredmény megszűnő tevékenységből		104.241	17.237
Adózás előtti eredmény		682.400	278.347
<i>Az adózás előtti eredmény módosításai az üzemi tevékenységből származó nettó pénzáramláshoz</i>			
Értékcsökkenés és értékvesztés		152.544	244.642
Céltartalékok növekedése (+) / csökkenése (-)		-42.352	-23.310
Eszköz értékesítés és divesztíció nyeresége (-) / vesztesége (+)		-3.419	-1.850
Kamatráfordítások (+) és kamatbevételek (-) nettó eredménye	5	6.962	15.812
Egyéb pénzügyi ráfordítások (+) és bevételek (-) nettó eredménye	5	4.477	-30.832
Részesedés társult és közös vezetőségű vállalatok eredményéből	6	-5.513	-2.830
Egyéb tételek		172.408	53.576
Fizetett nyereségadók		-66.497	-24.260
Üzleti tevékenység nettó pénzáramlása forgótőke változás nélkül	21	901.010	509.295
<i>Működő tőke változása:</i>			
Készletek növekedése (-) / csökkenése (+)	10	-297.603	-150.762
Vevő- és egyéb követelések növekedése (-) / csökkenése (+)	17	-451.270	-250.406
Szállítók és egyéb kötelezettségek növekedése (+) / csökkenése (-)		125.874	220.256
Egyéb követelések és kötelezettségek növekedése (-) / csökkenése (+)	11, 14	70.034	54.107
Üzleti tevékenység pénzáramlása	21	348.045	382.490
Beruházások		-247.270	-209.081
Tárgyi eszközök és immateriális javak értékesítésének bevétele		5.255	3.039
Üzleti kombinációk megszerzésére fordított nettó pénzeszköz		-12.117	-2.411
Üzleti kombinációk eladásából származó nettó pénzeszköz		-	899
Egyéb pénzügyi eszközök növekedése (-) / csökkenése (+)		-35.562	-9.697
Kapott kamatok és egyéb pénzügyi bevételek	5	6.494	1.699
Kapott osztalékok	5	21.783	16.460
Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás	21	-261.417	-199.092
Hosszú lejáratú kötvények kibocsátása		-	35.500
Hosszú lejáratú kötvények visszafizetése		-4	-
Kölcsönök és hitelek felvétele		957.178	469.503
Kölcsönök és hitelek törlesztése		-668.393	-569.304
Fizetett kamatok és egyéb pénzügyi ráfordítások	5	-11.385	-13.951
Tulajdonosoknak fizetett osztalékok	19	-4	-
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalékok		-281	-13.545
Tranzakciók nem irányító tulajdonosokkal		-	-
Saját részvény tranzakciók hatása		16.576	-2.026
Egyéb változások saját tőkében		-	-
Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás	21	293.687	-93.823
Árfolyam átváltási különbözetek pénzeszközökön és pénzeszköz egyenértékeseken		60.486	-1.901
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek növekedése (+) / csökkenése (-)		440.801	87.674
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak elején		367.447	193.877
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak végén		801.505	282.604
Változás pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományában		434.058	88.727
Az értékesítésre tartott eszközök közé sorolt pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek változása		7.105	-
Folyószámlahitel változása		-362	-1.053
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományának növekedése (+) / csökkenése (-)		440.801	87.674

AZ ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT BESZÁMOLÓ KIEGÉSZÍTŐ MELLÉKLETE – A SZÁMVITELI POLITIKA MEGHATÁROZÓ ELEMEI ÉS EGYÉB MAGYARÁZÓ INFORMÁCIÓK

E szakasz ismerteti az évközi tömörített konszolidált beszámoló elkészítésének alapjait, az alkalmazott számviteli politikákat, a szezonálisra és az előző évi pénzügyi adatok módosítására vonatkozó megjegyzéseket. A szakasz összefoglalja továbbá az idei évtől alkalmazott új számviteli standardokat, módosításokat és értelmezéseket.

1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk

Beszámoló készítésének alapja

A 2022. június 30-ával végződő hat hónapról szóló évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások az ezekre vonatkozó IAS 34 standard szerint készültek.

Az évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások nem tartalmaznak minden olyan információt és mellékletet, amely az éves pénzügyi kimutatások esetében követelmény, így azokat a Csoport 2021. december 31-i éves pénzügyi kimutatásaival összhangban kell olvasni.

A számviteli politika lényeges elemei

Az évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások készítésekor alkalmazott számviteli politika összhangban van a Csoport 2021. december 31-i pénzügyi kimutatásainak elkészítésekor alkalmazottal, kivéve az alábbi hatályba lépő új és módosított IFRS standardok alkalmazását.

Az alábbi módosított IFRS standardokat bocsátotta ki a Nemzetközi Számviteli Standard Testület (IASB) vagy az IFRS Értelmezési Bizottsága, melyek 2022. január 1-től hatályosak:

- ▶ IFRS 3 Üzleti kombinációk módosítása
- ▶ IAS 16 Ingtatlanok, gépek és berendezések módosítása
- ▶ IAS 37 Céltartalékok, függő kötelezettségek és függő követelések módosítása
- ▶ IFRS-ek éves javításainak módosítása, 2018-2020

A közzétett, de még nem hatályos IFRS standardok és módosítások az alábbiak:

- ▶ IFRS 17 Biztosítási szerződések és az IFRS 17 Biztosítási szerződések standard módosítás (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU már jóváhagyta)
- ▶ IAS 1 Pénzügyi kimutatások prezentálása standard módosítása: Hosszú vagy rövid lejáratú kötelezettségek besorolása (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IAS 1 Pénzügyi kimutatások prezentálása standard és az IFRS Gyakorlati Állásfoglalás 2 módosítása: A számviteli politikák közzététele (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU már jóváhagyta)
- ▶ IAS 8 Számviteli politika, számviteli becslések változásai és hibák standard módosítása: A számviteli becslések meghatározása (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU már jóváhagyta)
- ▶ IAS 12 Nyeréségadók standard módosítása: Ugyanazon ügyletből származó eszközökhöz és kötelezettségekhez kapcsolódó halasztott adó (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IFRS 17 Biztosítási szerződések standard módosítása: Az IFRS 17 és az IFRS 9 kezdeti alkalmazása- Összehasonlító információk (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)

A fenti új módosítások nincsenek jelentős hatással a Csoport konszolidált eredményére, pénzügyi helyzetére és közzétételi kötelezettségeire.

Megszűnő tevékenység

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

Szezonális

A Csoport egyes területeire, főként a Downstream, a Fogyasztói Szolgáltatások és a Gáz Midstream szegmensekre szezonális jellemző (a Fogyasztói Szolgáltatások esetében a nyári szabadságok miatt magasabb az árbevétel, a Downstream szegmensnél a nyári szabadságok, a tavaszi betakarítás és a mezőgazdasági munkák miatti keresletnövekedés hatása tapasztalható, míg a Gáz Midstream értékesítése a téli fűtési szezonban magasabb), azonban a regionális kereslet és kínálat változásai, az Oroszország elleni szankciók és a szabályozott árkörnyezet torzítják az általános trendeket, amit számításba kell venni a negyedéves pénzügyi információk elemzésekor.

Működést befolyásoló tényezők

a) Orosz- ukrán konfliktus

A 2022. február 24-én Oroszország által indított ukrajnai invázió gazdasági következményei 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-n, egy közös vezetésű vállalkozáson keresztül rendelkezik kitétséggel, amelynek befektetési értéke 31.522 millió forint, amellyel szemben fennálló követelések pedig 8.207 millió forintot tettek ki 2022. június 30-án. A MOL-csoport Ukrajnával szembeni kitétsége nem jelentős.

A MOL-csoport a kőolajat az oroszországi és ukrajnai szállítási rendszeren keresztül szállítja. A kőolaj fizikai áramlását a mai napig nem korlátozták. Az Európai Unió részleges embargót rendelt el az orosz kőolajra és kőolajtermékekre. A szankciók 2022. december 5-től tiltják az orosz kőolaj tengeri behozatalát, 2023. február 5-től pedig a kőolajtermékek behozatalát. A csővezetéken keresztül történő kőolaj- és kőolajtermék behozatalát érintő szankció alól mentesülnek az olyan uniós tagállamok, mint Magyarország, Szlovákia és a Cseh Köztársaság, amelyek a Drusba csővezetéken keresztül történő importtól függenek.

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 több mint 90 napig képes ellátni piacait akkor is, ha az összes kőolajszállítás leáll.

b) Üzemanyagár stop

A Magyar Kormány 2021. novemberében kiskereskedelmi üzemanyagár-plafont vezetett be, amely a jelenlegi szabályozás szerint 2022. szeptember végéig marad érvényben. A rendeletet többször módosították, legutóbb május 27-én történt változás, amely a kedvezményes ár elérhetőségét a magyar rendszámmal rendelkező fogyasztók körére korlátozta. A Kormány 2022. február 28-án kiterjesztette a korlátozást az üzemanyagok nagykereskedelmi árára is, amely korlátozás a jelenleg hatályos rendelet szerint szintén 2022. szeptember végéig marad érvényben.

A horvát kormány 2021 októberében úgy döntött, hogy kezdetben 90 napos hatállyal korlátozza az üzemanyagtermékek árát, amelyet később újra bevezettek, majd meghosszabbítottak. Jelenleg az országban ár- plafon (a nem autópályán lévő telephelyek esetében) és árrés- plafon (autópályán lévő telephelyek esetében) egyaránt érvényben van.

A szerb kormány 2022. február 12-én bevezette az üzemanyagok kiskereskedelmi árának felső határát az alap üzemanyag termékek esetében.

A bosnyák kormány 2021. áprilisában üzemanyag-árrés maximumot vezetett be, amely 2022-ben is érvényben van.

A szlovén kormány 2022 márciusában vezette be az üzemanyagár-plafont, amely június 21-től üzemanyag- árrés- plafonra változott.

A MOL-csoport vezetése értékelt a szabályozás hatását, és a jelenlegi piaci körülményeket feltételezve a kiskereskedelmi hálózat működése a fedezeti pont fölött marad.

TÁRGYIDŐSZAKI EREDMÉNY

E szakasz ismerteti a Csoport 2022. június 30-án és 2021. június 30-án végződő féléveinek pénzügyi eredményét és teljesítményét. A közzétételek a jövedelemre vonatkozó kimutatás struktúráját követik, és információt nyújtanak a szegmensadatokról, összes működési bevételről, összes működési kiadásról, pénzügyi eredményről, a társult és közös vezetőségű vállalkozásokról. A társult és közös vezetőségű vállalkozásokkal kapcsolatos pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatások szintén itt kerülnek ismertetésre.

2. Szegmens információk

Üzleti szempontból a Csoport öt fő szegmensre osztható: Upstream, Downstream, Fogyasztói Szolgáltatások, Gáz Midstream és Központi és egyéb szegmens. A Csoport ezen üzleti szegmensek szerinti bontás alapján készíti el a szegmens információit a menedzsment számára. A menedzsment felelős az üzleti erőforrások szegmensek részére történő hozzárendeléséért, illetve a teljesítmények értékeléséért.

2022. I. félév	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	100.055	2.836.273	1.386.633	91.149	10.280	-	4.424.390
Szegmensek közötti átadás	404.153	1.283.851	5.404	2.523	109.923	-1.805.854	-
Értékesítés nettó árbevétele összesen	504.208	4.120.124	1.392.037	93.672	120.203	-1.805.854	4.424.390
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	319.843	325.373	17.832	13.053	-51.563	-28.978	595.560

2021. I. félév	Upstream Módosított 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	72.505	1.540.789	830.693	41.271	9.571	-	2.494.829
Szegmensek közötti átadás	163.242	676.422	3.029	1.788	100.706	-945.187	-
Értékesítés nettó árbevétele összesen	235.747	2.217.211	833.722	43.059	110.277	-945.187	2.494.829
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	39.357	179.398	64.817	13.208	-35.068	-19.598	242.114

3. Egyéb működési bevétel

2021-ben a MOL megváltoztatta számviteli politikáját, és a megvásárolt CO₂-kvóták értékelésére a valós értékelés helyett a bekerülési érték modellt alkalmazta. Ennek hatása 2022 első félévére vonatkozóan -4.145 millió forint.

4. Összes működési költség

	2022. I. félév millió forint	2021. I. félév millió forint
Anyagjellegű ráfordítások	3.334.360	1.878.800
Vásárolt kőolaj	1.335.522	812.078
Eladott áruk beszerzési értéke	1.083.386	490.592
Nem szénhidrogén alapú alapanyagok	349.813	196.931
Egyéb nyersanyagok	132.715	114.182
Igénybevett anyagjellegű szolgáltatás	187.293	119.209
Vásárolt biodízel komponens	129.559	71.786
Közüzemi költségek	85.827	44.249
Közvetített szolgáltatások	30.245	29.773
Személyi jellegű ráfordítások	150.328	142.999
Béreköltség	107.290	104.314
Egyéb személyi jellegű kifizetések	22.707	17.087
Társadalombiztosítási járulék	20.331	21.598
Értékcsökkenés és értékvesztés	169.754	228.572
Egyéb működési költségek és ráfordítások	346.646	170.758
Nem fedezeti termékár ügyletek eredménye	164.739	60.380
Bányajáradékok	61.292	19.643
Adók és hozzájárulások	23.850	12.487
Egyéb	22.105	9.747
Egyéb szolgáltatások	19.073	16.848
Stratégiai készletek tárolásáért fizetett díj	15.930	18.719
Tanácsadási díjak	9.837	7.482
Bérleti díjak	8.123	7.028
Reklám költségek	7.515	6.394
Biztosítási díjak	6.028	5.331
Bankköltségek	4.296	3.046
Takarítási költségek	3.858	3.653
Saját termelésű készletek állományváltozása	-123.531	-118.654
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	-39.651	-36.368
Összes működési költség	3.837.906	2.266.107

A működési költségekre az emelkedő árszint és a magasabb nyersanyagfelhasználás volt hatással 2022-ben, valamint a magyar kormány által 2022. július 1-jétől újonnan bevezetett extra nyereségadó is befolyásolja:

- Kiskereskedelmi adó: a 2021. évi adó 80%-át 2022-ben kiegészítő adóként meg kell fizetni. 2023-ra az adókulcs árbevételi sávonként emelkedik: 500 millió forint - 30 milliárd forint között nem lesz változás, 30 milliárd forint - 100 milliárd forint között 0,4%-ról 1%-ra, 100 milliárd forint felett 2,7%-ról 4,1%-ra emelkedik az adó mértéke.
- Brent-Ural spread alapú adó: az Ural típusú nyersolaj beszerzése után a Brent-Ural spread 25%-a.

Az eredménykimutatásban elszámolásra került a kiegészítő, 2021 évi adó 80 %-át kitevő kiskereskedelmi adó, valamint a Brent-Ural spread alapú adó 2022.01.01.01. és 2022.06.30. közötti időszakra számított értéke.

5. Pénzügyi eredmény

Pénzügyi műveletek eredménye	2022 I. félév	2021 I. félév
	millió forint	millió forint
Kamatbevétel	6.579	1.377
Osztalékbevétel	11.839	8.862
Árfolyamnyereség	49.849	64.358
Egyéb pénzügyi bevételek	10.935	3.391
Pénzügyi műveletek bevételei	79.202	77.988
Kamatráfordítás	4.742	8.560
Céltartalékok kamathatása	7.084	7.154
Árfolyamveszteség	88.472	43.385
Egyéb pénzügyi ráfordítások	1.818	2.723
Pénzügyi műveletek ráfordításai	102.116	61.822
Pénzügyi műveletek vesztesége (+) / nyeresége (-)	22.914	-16.166

Az árfolyam-különbszetekből származó nettó eredmény nagymértékben csökkent 2021 I. félévéhez képest a forint euróval és dollárral szembeni jelentős gyengülése miatt.

6. Társult és közös vezetésű vállalkozások

Vállalat neve	Ország	Tevékenység	Tulajdoni hányad	Eredmény hozzájárulás		Befektetés nettó értéke	
			2021	2022 I. félév	2021 I. félév	2022. jún. 30.	2021. dec. 31.
			%	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%	176	236	31.522	19.678
Terra Mineralna Gnojiva d.o.o. / Petrokemija d.d	Horvátország	Befektetés menedzsment	27%	-251	-367	12.674	12.057
JSR MOL Synthetic Rubber Zrt.	Magyarország	Szintetikus gumi gyártása	49%	-3.309	-3.685	1.070	4.365
Rossi Biofuel Zrt.	Magyarország	Bioüzemanyag komponens gyártása	25%	771	535	7.712	8.859
Dunai Vízmű Zrt.	Magyarország	Víztermelés, ellátás	33%	2	2	1.403	1.401
Datapac Group	Szlovákia	IT szolgáltatások	25%	-40	-19	647	641
ITK Holding Zrt.	Magyarország	Mobilitási és tömegközlekedési szolgáltatások	74%	-990	-537	-116	875
Egyéb				7	4	9	9
Befektetés társult vállalkozásokban							
Pearl Petroleum Ltd.	Kurd régió / Irak	Gázkutatás	10%	6.896	4.304	180.929	155.084
BTC	Kajmán szigetek	Olaj szállítás	9%	1.870	2.047	1.738	1.394
Ural Group Limited	Kazahsztán	Kutatás és kitermelés	28%	-194	-216	18.350	15.233
Meroco a.s.	Szlovákia	Bio-dízel komponens gyártása (FAME)	25%	523	442	4.310	3.509
DAC ARENA a.s.	Szlovákia	Létesítmény menedzsment	28%	6	31	1.551	1.437
Messer Slovnaft s.r.o.	Szlovákia	Technológiai gáz termelése	49%	46	53	881	872
Összesen				5.513	2.830	262.680	225.414

7. Nyereségadók

a) Tárgyévi adóráfördítés elemzése

A konszolidált beszámolóban 2022. június 30-án, illetve 2021. június 30-án jelentett jövedelemadók összetétele a következő:

	2022 I. félév	2021 I. félév
	millió forint	millió forint
Tárgyévi társasági adó és iparági adók	99.919	21.053
Helyi iparüzési adó és innovációs járulék	14.663	8.957
Halasztott adó	21.403	-38.135
Nyereségadó bevétel (-) / ráfordítás (+) összesen	135.985	-8.125

A tárgyévi társasági adó összege a MOL Nyrt.-nél, Slovnaft-nál, INA-nál és a MOL Azerbaijan-nál az adózás előtti eredménnyel összhangban növekedett 2022 első felében.

A MOL Nyrt., mint Magyarországon működő, energiaellátó tevékenységet folytató társaság 19%-os (2021 I. félév: 17%) tényleges adókulccsal számolt iparági nyereségadó megfizetésére kötelezett a helyi szabályok szerint kimutatott adózás előtti eredménye alapján.

A helyi iparüzési adó a Magyarországon működő társaságok által a működési területük szerinti helyi önkormányzatnak fizetendő, árbevétel alapú adó. 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.

2021-ben a halasztott adó bevételt főként a magyarországi energiaellátó tevékenységet folytató társaságok iparági adótörvény módosítása érintette, mely által bevezetésre került az elhatárolt veszteségek jövőbeli felhasználhatósága az iparági nyereségadóban. Az adótörvény változásának hatására a MOL Nyrt.-nél 25.565 millió forinttal csökkent a halasztott adó ráfordítás 2021 első félévében.

Az extra nyereségadók kívül esnek az IAS 12 Nyereségadók standard hatálya alól, további információkért lásd. 4. megjegyzés.

b) Fizetendő nyereségadó

Adókulcs változások

2022. január 1-től hatályos társasági adókulcsok az alábbiak:

a) Hollandia 25,8% (2021: 25%)

c) Halasztott adókövetelések és- kötelezettségek

Adókulcs változások

A halasztott adó számítása során figyelembe vett, 2023. január 1-től hatályos társasági adókulcsok az alábbiak:

a) Ausztria 24% (2022: 25%)

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 Csoport tárgyidőszaki akvizícióit és értékesítéseit.

8. Ingatlanok, gépek és berendezések

Ingatlanok, gépek és berendezések

2022. június 30-án végződő első félévben a Csoport 234.024 millió forint értékben szerzett be eszközöket, míg 2021 első félévi érték 201.323 millió forint volt.

A tárgyidőszaki beszerzések főként az Upstream (termelési és termelés- optimalizálási projektek Azerbajdzsánban, Magyarországon és Horvátországban, valamint mezőfejlesztési projekt Azerbajdzsánban), a Fogyasztói szolgáltatások (új töltőállomás projekt Romániában) és a Downstream szegmensek (volumennövelő projekt Horvátországban, valamint éves felülvizsgálati projekt Szlovákiában, Horvátországban és Magyarországon) beruházásaihoz kapcsolódott.

Az ingatlanok, gépek és berendezések tárgyidőszaki növekedése részben a Fogyasztói szolgáltatások szegmensben (szlovákiai üzemanyag-töltő állomásokba történő befektetés) és a Downstream szegmensben (új piacra való belépést célzó projektek a hulladékgazdálkodás területén) megvalósuló M&A projekthez kapcsolódik.

2017-ben a MOL-csoportban elindult, majd 2022-ben folytatódott Poliol Projekt, mely révén az autóiiparban, csomagolóiparban és bútóiparban alkalmazott polimerek meghatározó gyártójaként kíván fellépni. A projekt keretében egy új poliolüzem épül, amelyhez a kiadások nagy része kapcsolódik mind a jelenlegi, mind az összehasonlító periódusban. 2022-ban 27.601 millió forint került aktiválásra a Poliol Projekttel kapcsolatban.

Értékvesztés

A 2022-es évközi időszakban 63.896 millió forint nettó értékvesztés visszairást számoltak el elsősorban az Upstream szegmensben a termelési mezőkre és az építés alatt álló eszközökre.

A MOL-csoport által végzett Upstream eszközök értékvesztési tesztjei a következő feltételezések alapján történtek:

- ▶ Megtérülési érték számítása során az eszközök hosszú távú használatát feltételeztük.
- ▶ 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 eszközportfólióval rendelkezik, hasonló potenciállal és kockázatokkal.
- ▶ Az Upstream szegmensben az adózás előtti diszkontráta a súlyozott átlagos tőkeköltés és az egyes országokra vonatkozó kockázati prémium alapján került kiszámolásra. Az értékvesztés számításhoz használt adózás előtti diszkontráta értéke 2022-ben 6,0% és 12,1% között alakult.
- ▶ A használati érték meghatározása során a következő feltételezéseket használta a Csoport a Brent olaj- és TTF gázár tekintetében: Brent rövid távon 80 USD/bbl, hosszú távon RF65 USD/bbl; TTF gáz rövid távon 83 EUR/MWh, hosszú távon RF 35 EUR/MWh.

9. Üzleti kombinációk

a) Lezárt felvásárlások

A MOL-csoport szlovák leányvállalata, a Slovnaft megvásárolta a Normbenz Slovakia s.r.o. 100%-os tulajdonrészét, amely 16 Lukoil márkanév alatt működő töltőállomást foglal magában Szlovákiában. A tranzakció zárására 2022. május 2-án került sor.

A MOL-csoport 2022. március 31-én zárta le a Recrea Asset Management Zrt. 100%-os tulajdonrészének megvásárlását, amely egy vezető magyar műanyag újrahasznosító vállalat.

A tranzakciók egyike sem minősül jelentősnek a Csoport szempontjából.

b) Folyamatban lévő felvásárlások

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 egyeztek meg (az OMV Slovenija 100%-os tulajdonrésze). A tranzakció 120 szlovén töltőállomást foglal magában. A tranzakció versenyhatósági engedélyhez kötött.

A MOL-csoport a Grupa Lotos SA-val és a PKN Orlenel kötött megállapodást 417 töltőállomás vásárlására Lengyelországban, mellyel a 3. helyre léphet elő a lengyel üzemanyag-kiskereskedelmi piacon. Az akvizíció végleges jóváhagyásától függően a megállapodás részeként a MOL összesen 185, Magyarországon és Szlovákiában található töltőállomást értékesít a PKN Orlennek. Magyarországon 144, Szlovákiában pedig 41 töltőállomást érint az ügylet. A tranzakció zárása a PKN Orlen és a Lotos fúziójának Európai Bizottsági engedélyezésétől függött, amely engedélyt a PKN Orlen 2022. június 18-án megkapott.

A MOL-csoport megvásárolta a 79 töltőállomást tulajdonló Normbenz Magyarország Kft 100% üzletrészét 2022. január 11-én azzal a céllal, hogy tovább értékesítse a PKN Orlen Csoportnak.

Az Európai Bizottság 2022. július 18-án jóváhagyta a lengyel Lotos Paliwa Sp. z o.o. felvásárlását a MOL által, valamint a lengyel PKN Orlen S.A. által a Normbenz Magyarország Kft. és a MOL számos eszközének felvásárlását. A Bizottság arra a következtetésre jutott, hogy a tervezett felvásárlások nem vetnek fel versenyjogi aggályokat, tekintettel a vállalatok mérsékelt együttes piaci pozíciójára és a Lengyelországban, Magyarországon és Szlovákiában jelen lévő erős versenytársakra. Az ügyleteket a szokásos fúziós eljárás keretében vizsgálták.

c) Az Aurora Kunststoffe GmbH és leányvállalatainak felvásárlása

2019. október 31-én a MOL-csoport 100%-os részesedést szerzett az Aurora Kunststoffe GmbH-ban. 2022. június 30-án a függő vételár valós értéke 11.903 millió forint, a legkonzervatívabb megközelítéssel számítva, ami megegyezik az adás-vételi szerződés szerinti maximálisan kifizetendő összeggel.

10. Készletek

A készletek teljes összege 1.032.600 millió forintra emelkedett 2022. június 30-ra (702.798 millió forint 2021. december 31-én) a nyersolaj/termékek 2022 első félévében bekövetkezett emelkedése miatt, amit súlyosbított a forint árfolyamának gyengülése és a mennyiségek növekedése.

11. Egyéb forgóeszközök

	2022. jún. 30. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
Előre fizetett és visszaigényelhető adók (kivéve jövedelemadók)	55.299	56.972
Adott előlegek	35.822	7.545
Előre fizetett költségek	21.081	12.204
Osztalék követelés	2.606	-
Egyéb	370	1.014
Összesen	115.178	77.735

12. Céltartalékok

A céltartalékok állománya 98.332 millió forinttal csökkent 2021. december 31-hez képest, 2022. június 30-án 679.120 millió forintot tett ki. A csökkenés oka az Egyesült Királyságban található upstream eszközökhöz kapcsolódó céltartalékok értékesítésre tartott eszközök közé történő átsorolásának (-110.798 millió forint), a CO₂-kvótákra képzett céltartalék kibocsátással összhangban történő elszámolásának csökkenésének (-42.083 millió forint), valamint a mezőfelhagyási céltartalék (+42.437 millió forint) és a környezetvédelmi céltartalék (+5.751 millió forint) növekedésének nettó hatása.

13. Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek

	2022. jún. 30. millió forint	2021. dec. 31 millió forint
Kapott és elhatárolt költségvetési támogatások	22.155	18.603
Kapott és elhatárolt egyéb támogatások	7.086	7.423
Tárgyi eszközök kiváltásáért kapott elhatárolt kompenzáció	3.807	3.806
Munkavállalói lakásértékesítések halasztott bevétele	1.420	1.343
Állam felé fennálló kötelezettség eladott lakásokkal kapcsolatban	429	499
Egyéb	790	786
Összesen	35.687	32.460

14. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek

	2022. jún. 30. millió forint	2021. dec. 31 millió forint
Fizetendő adók és hozzájárulások (kivéve nyereségadók)	319.774	181.291
Osztalék fizetési kötelezettség	263.999	619
Munkavállalókkal szembeni kötelezettségek	34.630	49.707
Vevőktől kapott előlegek	32.339	13.354
Fizetendő vámok	10.381	10.724
Egyéb halasztott bevételek	4.480	4.266
Stratégiai készletezésért fizetendő díjak	3.362	5.116
Kapott és elhatárolt állami támogatások	1.257	1.185
Egyéb	5.909	2.526
Összesen	676.131	268.788

A fizetendő adók és hozzájárulások főként extraprofit adókból, bányajáradékból, társadalombiztosítási járulékból, általános forgalmi adóból és jövedéki adóból állnak.

15. Értékesítésre tartott eszközök és megszűnt tevékenységek

A. Értékesítésre tartott eszközök

	2022.jún.30 millió forint	2021.dec.31 millió forint
Értékesítésre tartott eszközök és kötelezettségek		
Eszközök		
Tárgyi eszközök	70.006	15.237
Immateriális javak	491	951
Halasztott adó eszközök	30.301	-
Készletek	2.873	-
Vevő- és egyéb követelések	48.221	191
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	7.105	-
Egyéb forgóeszközök	402	-
Értékesítésre tartott eszközök	159.399	16.379
Kötelezettségek		
Hosszú lejáratú hitelek	17.533	-
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	117.194	-
Halasztott adókötelezettségek	149	3.409
Rövid lejáratú hitelek	11.925	-
Szállítók és egyéb kötelezettségek	24.836	11
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	114	-
Értékesítésre tartott kötelezettségek	171.751	3.420

Az értékesítésre tartott eszközök 138.921 millió forinttal, az értékesítésre tartott kötelezettségek 171.833 millió forinttal növekedtek az Egyesült Királyságban megszűnt tevékenység miatt. További információkért lásd a 15. B. megjegyzést.

B. Megszűnt tevékenységek

a. Általános leírás

A MOL-csoport 2022. március 23-án megállapodást írt alá a Waldorf Production Limiteddel a MOL Energy UK Ltd-ben, a Molgrowest (I) Limitedben, a MOL Operations UK Ltd-ben és a MOL UK Facilities Ltd-ben fennálló részesedésének eladásáról, amely kiterjed az Egyesült Királyságban lévő teljes Upstream portfóliójának értékesítésére.

Az értékesítésre bocsájtott tengeri eszközök közé tartozik a MOL 20%-os részesedése a Catcher mezőben, 50%-os részesedése a Scolty & Crathes és 21,8%-os részesedése a Scott mezőben, valamint további részesedések számos más licenszben. A MOL szénhidrogén termelése az Egyesült Királyságban 2019-ben 18 ezer hordó egyenérték/nap feletti csúcst ért el, az elmúlt két 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 vonatkoznak. Ezen túlmenően a szerződés jövőbeni feltételekhez kötött kifizetést is tartalmaz (ún. „earn-out”), amely főként az olajárak alakulásától függ a 2022-2025 időszakban.

A tranzakció eredményeként a Waldorf átveszi az összes jövőbeni mezőfelhagyási kötelezettséget..

A tranzakció zárása további jóváhagyások megszerzéséhez kötött és várhatóan 2022 második felében történhet meg.

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%
Cladhan	33,50%*
Brent Pipeline System	1,77%
Sullom Voe Terminal	0,72%

b. Pénzügyi teljesítményre és cash-flow-ra vonatkozó információk

	2022. I. félév	2021. I. félév
	millió forint	millió forint
Nettó árbevétel	68.545	45.139
Egyéb működési bevétel	43	93
Összes működési bevétel	68.588	45.232
Anyagjellegű ráfordítások	-7.712	10.108
Személyi jellegű ráfordítások	341	266
Értékcsökkenés és értékvesztés	-17.210	16.070
Egyéb működési költségek és ráfordítások	403	405
Saját termelésű készletek állományváltozása	-	-
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	-	-
Összes működési költség	-24.178	26.849
Megszűnő tevékenység nyeresége	92.765	18.383
Pénzügyi műveletek bevételei	13.589	1.979
Pénzügyi műveletek ráfordításai	2.114	3.124
Pénzügyi műveletek vesztesége	-11.475	-1.145
Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	-	-
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+) megszűnő tevékenységből	104.240	17.238
Nyereségadó	2.114	-320
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből	102.127	17.558

Az összes működési bevétel magasabb 23.406 millió forinttal 2021 első félévéhez képest a Brent olajár 2022-es növekedése miatt. Az összes működési költség csökkent az eszközök értékvesztésének visszairása miatt 22.870 millió forinttal, az eszközök értékesítésre tartott eszközök közé történő átsorolása következtében 10.410 millió forinttal kevesebb értékcsökkenés elszámolása miatt, valamint az underlift pozíció 17.820 millió forinttal történt növekedése miatt. A pénzügyi bevételek a betétek nem realizált árfolyam-nyeresége miatt magasabbak 11.887 millió forinttal.

	2022. I. félév	2021. I. félév
	millió forint	millió forint
Adózás előtti eredmény megszűnő tevékenységből	104.240	17.238
Üzleti tevékenység pénzáramlása	61.379	35.037
Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás	-7.610	-3.085
Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás	-3.451	-6.006

A működési cash flow változását az eszközök értékvesztésének 22.870 millió forinttal történt visszairása, az eszközök értékesítésre tartott eszközök közé történő átsorolása következtében 10.410 millió forinttal kevesebb értékcsökkenés elszámolása, valamint az underlift pozíció értékének 17.820 millió forinttal való növekedése okozza.

PÉNZÜGYI INSTRUMENTUMOK, TŐKE ÉS PÉNZÜGYI KOCKÁZATKEZELÉS

E szakasz ismerteti a Csoport tőkestruktúrájának menedzselésére és a pénzügyi kockázatok kezelésére vonatkozó politikáit és eljárásait, valamint bemutatja azon pénzügyi instrumentumokat is, melyek segítségével a Csoport megvalósítja ezen politikákat.

16. Pénzügyi instrumentumok levezetése

2021. jún. 30.		Eredményel szemben valós értéken	Fedezeti elszámolásba bevont derivatívák	Amortizált bekerülési értéken	Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken	Könyv szerinti érték összesen
Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke		millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Pénzügyi eszközök						-
	Tőkeinstrumentumok	9.118	-	-	108.866	117.984
	Adott kölcsönök	-	-	71.131	-	71.131
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Betétek	-	-	388	-	388
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	7.158	-	7.158
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	14.961	14.961
	Termékár ügyletek	17.617	-	-	-	17.617
	Egyéb	-	-	36.499	-	36.499
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		26.735		115.176	123.827	265.738
Vevő- és egyéb követelések		-	-	1.213.085	-	1.213.085
Pénzügyi lízing követelések		-	-	-	-	-
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek		-	-	801.505	-	801.505
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		-	-	-	21.884	21.884
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Termékár ügyletek	110.817	-	-	-	110.817
	Adott kölcsönök	-	-	1.488	-	1.488
	Betétek	-	-	74	-	74
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	622	-	622
	Deviza származékos ügyletek	274	-	-	-	274
	Egyéb származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb	-	-	21.256	-	21.256
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		111.091		2.038.030	21.884	2.171.005
Pénzügyi eszközök összesen		137.826		2.153.206	145.711	2.436.743
Pénzügyi kötelezettségek						-
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	747.593	-	747.593
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	126.149	-	126.149
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb származékos ügyletek	14.054	-	-	-	14.054
	Egyéb	-	-	39.821	-	39.821
	Kamat származékos ügyletek	-	354	-	-	354
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		14.054	354	913.563	n/a.	927.971
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	1.053.547	-	1.053.547
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	510.277	-	510.277
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	40.040	-	40.040
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	-	196.099	-	196.099
	Termékár ügyletek	155.571	-	-	-	155.571
	Deviza származékos ügyletek	685	-	-	-	685
	Egyéb származékos ügyletek	801	-	-	-	801
	Egyéb	-	-	9.157	-	9.157
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		157.057	9	1.809.120	n/a.	1.966.186
Pénzügyi kötelezettségek összesen		171.111	363	2.722.683	n/a.	2.894.157

2021. dec. 31. Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke		Eredménnyel	Fedezeti	Amortizált	Egyéb átfogó	Könyv
		szemben valós	elszámolásba	bekerülési	szemben valós	szerinti
		értéken értékelt	bevon	értéken	értéken értékelt	érték
		millió forint	derivatívák	értékelt	millió forint	összesen
			millió forint	millió forint		millió forint
Pénzügyi eszközök						
	Tőkeinstrumentumok	8.360	-	-	85.982	94.342
	Adott kölcsönök	-	-	53.141	-	53.141
	Betétek	-	-	361	-	361
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	7.298	-	7.298
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	19.393	19.393
	Termékár ügyletek	2.418	-	-	-	2.418
	Egyéb	-	-	30.952	-	30.952
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		10.778	-	91.752	105.375	207.905
Vevő- és egyéb követelések		-	-	753.850	-	753.850
Pénzügyi lízing követelések		-	-	169	-	169
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek		-	-	367.447	-	367.447
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		-	-	-	845	845
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Termékár ügyletek	43.199	-	-	-	43.199
	Adott kölcsönök	-	-	848	-	848
	Betétek	-	-	66	-	66
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	608	-	608
	Egyéb származékos ügyletek	277	-	-	-	277
	Egyéb	-	-	-	-	-
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		43.476	-	1.122.988	845	1.167.309
Pénzügyi eszközök összesen		54.254	-	1.214.740	106.220	1.375.214
Pénzügyi kötelezettségek						
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	739.349	-	739.349
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	127.143	-	127.143
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb származékos ügyletek	3.895	-	-	-	3.895
	Egyéb	-	-	32.994	-	32.994
	Kamat származékos ügyletek	-	24	-	-	24
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		3.895	24	899.486	n/a.	903.405
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	848.241	-	848.241
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	150.807	-	150.807
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	34.809	-	34.809
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	-	181.669	-	181.669
	Termékár ügyletek	51.820	-	-	-	51.820
	Deviza származékos ügyletek	30	-	-	-	30
	Egyéb származékos ügyletek	10.170	-	-	-	10.170
	Egyéb	-	-	9.117	-	9.117
	Kamat származékos ügyletek	-	4	-	-	4
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		62.020	4	1.224.643	n/a.	1.286.667
Pénzügyi kötelezettségek összesen		65.915	28	2.124.129	n/a.	2.190.072

17. Vevő- és egyéb követelések

A vevői és egyéb követelések 1.213.085 millió forintra történő növekedését a nyersolaj és a termékek árának emelkedése a Downstream üzletágban, a szezonálisan magasabb kereslet és a 2022 első félévében bekövetkezett lényeges árfolyamváltozás okozta (2021. december 31-én 754.019 millió forint).

18. Valós érték hierarchia

Valós érték hierarchia	2022. jún. 30.			2021. 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	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	Valós érték összesen millió forint
Pénzügyi eszközök						
Tőkeinstrumentumok	38.521	79.463	117.984	29.762	64.580	94.342
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	36.845	36.845	-	20.238	20.238
Termékár ügyletek	-	128.434	128.434	-	45.617	45.617
Deviza származékos ügyletek	-	274	274	-	277	277
Pénzügyi eszközök összesen	38.521	245.016	283.537	29.762	130.712	107.226
Pénzügyi kötelezettségek						
Termékár ügyletek	-	155.571	155.571	-	51.820	51.820
Deviza származékos ügyletek	-	685	685	-	30	30
Egyéb származékos ügyletek	-	14.855	14.855	-	14.065	14.065
Kamat származékos ügyletek	-	363	363	-	28	28
Pénzügyi kötelezettségek összesen	-	171.474	171.474	-	65.943	65.943

A Csoport 2022-ben és 2021-ben sem rendelkezett olyan instrumentummal, amely a 3. szintű kategóriába lett volna besorolva (3. szint: nem elérhető és figyelemmel nem kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások).

19. Tőkekezelés

Saját tőke

Jegyzett tőke

A törzsrészvény, a saját és a kibocsátható részvények darabszámának változásai:

	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
"A" és "B" sorozatú részvények						
2021. jan. 01.	819.424.825	-75.864.139	-117.571.197	-	625.989.489	1.059.424.825
Igazgatóság tagjainak és MRP programban részt vevőknek juttatott részvények	-	164.124	-	-	164.124	-
Commerzbank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-888.250	888.250	-	-	-
ING Bank N.V. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-2.460.040	2.460.040	-	-	-
MOL Vagyonkezelő Kft. által vásárolt saját részvény	-	-850.000	-	-	-850.000	-
Alapítói részvénytranszfer a MOL-Új Európa Alapítványnak	-	42.977.996	-	-42.977.996	-	-
2021. dec. 31.	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	-	149.155	-	-	149.155	-
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 Szervezetek részére értékesített saját részvények	-	6.609.424	-	-	6.609.424	-
2022. jún. 30.	819.424.825	-35.573.019	-108.811.618	-42.977.996	632.062.192	1.059.424.825
"C" sorozatú részvények						
2021. jan. 01.	578	-578	-	-	-	578
2021. dec. 31.	578	-578	-	-	-	578
2022. jún. 30.	578	-578	-	-	-	578

Saját részvényekre vonatkozó put és call opciós tranzakciók

A MOL Nyrt. („MOL”) és egyes pénzügyi intézetek között két, 2022. június 30-án összesen 68.727.610 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvényre („Részvény”) vonatkozó opciós szerződés áll fenn. A MOL Nyrt. amerikai típusú vételi opciókkal, míg a pénzügyi intézetek európai típusú eladási opciókkal rendelkeznek az „A” sorozatú MOL törzsrészvényekre vonatkozóan. Mind a vételi, mind az eladási opciók lejáratát azonos.

Pénzügyi intézet	MOL törzsrészvények darabszáma	Kötési árfolyam részvényenként	Lejárat
ING Bank N.V.	34.281.056	7,4619 EUR	2023.06.23
UniCredit Bank AG	34.446.554	7,25762 EUR	2023.06.23

A MOL és az ING Bank N.V. („ING”) 2022. június 20-án megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2022. február 24-én létrejött opciós szerződés alapján 36.127.167 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvény („Részvény”) vonatkozásában fennálló opciós jogok 2022. június 23-án vagy teljes mértékben pénzügyi teljesítéssel vagy részben fizikailag, részben pénzügyi teljesítéssel elszámolásra kerülnek. A MOL és az ING újabb részvény opciós szerződést kötött, mely alapján 2022. június 27-én kezdődő hatállyal a MOL amerikai típusú vételi jog, az ING pedig európai típusú eladási jog jogosultjává vált 34.281.056 darab MOL részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogok lejáratát 2023. június 23., lehvási ára egyaránt 7,4619 euró részvényenként.

A MOL és az UniCredit Bank AG ("UniCredit") 2022. június 20-án megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2022. február 28-án létrejött opciós szerződés alapján 39.041.393 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvény („Részvény”) vonatkozásában fennálló opciós jogok 2022. június 23-án részben fizikailag, részben pénzügyi teljesítéssel elszámolásra kerülnek. MOL és az UniCredit újabb részvény opciós szerződést kötött, mely alapján 2022. június 27-én kezdődő hatállyal a MOL amerikai típusú vételi jog, az UniCredit pedig európai típusú eladási jog jogosultjává vált 34.446.554 darab MOL részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogok lejáratára 2023. június 23., lehvási ára egyaránt 7,25762 euró részvényenként.

Részvény swap megállapodás az OTP-vel

A MOL Nyrt. („MOL”) és az OTP Bank Nyrt. („OTP”) részvénycseré 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. A lejárat 2012 és 2017 után 2022-ben is módosítva lett 2027. július 11-re, mely nem okozott mozgást a MOL saját részvényei tekintetében.

A lejáratig mindkét fél kezdeményezheti az ügylet pénzbeli vagy fizikai (részvényben történő) elszámolását.

Saját részvények értékesítése a MOL Nyrt. KMRP Szervezetek részére

2022. január 27-én, a MOL 2021. december 22-én megtartott rendkívüli közgyűlésének felhatalmazása alapján a MOL 3.304.712 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvényt („MOL Részvény”) értékesített a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-1 és 3.304.712 darab MOL Részvényt értékesített a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-2 részére.

Osztalék

2022 áprilisában az Éves Rendes Közgyűlés által meghozott döntés értelmében a 2021-es év üzleti eredményéből 241.934 millió forintnyi osztalék kifizetésére kerül sor.

EGYÉB PÉNZÜGYI INFORMÁCIÓK

E szakasz ismerteti az egyéb pénzügyi információkat, amelyeket vagy a vonatkozó számviteli standardok követelnek meg, vagy a vezetőség tekint a részvényesek számára lényeges információknak.

20. Mérlegen kívüli kötelezettségek

a) Adott garanciák

A MOL-csoporton kívüli felek részére vállalt bankgaranciák, akkreditívek, készenléti akkreditívek összege 143.874 millió forint 2022. június 30-án.

b) Szerződéses és beruházási kötelezettségek

A szerződéses és beruházási kötelezettségek értéke 2022. június 30-án 186.037 millió forint (2021. év végén 157.802 millió forint), amelyből 133.457 millió forint a magyarországi tevékenységhez, 28.845 millió forint a Szlovákiában folyó tevékenységhez köthető, 14.743 millió forint pedig a horvátországi működéshez.

A legjelentősebb összegek a poliol termelés előkészületéhez kapcsolódnak Magyarországon (58.125 millió forint), melynek célja, hogy a MOL-csoport a poliéter-poliolok (nagy értékű közbenső termék az autó-, csomagoló- és bútortipar számára) jelentős gyártójává váljon. A projekt keretében egy új poliol üzem épül, ehhez kapcsolódik a beruházások nagy része mind a tárgyévben, mind pedig az összehasonlító időszakban. További jelentős részét teszik ki a Csoport mérlegen kívüli szerződéses és beruházási kötelezettségének Magyarországon egy metatézis projekthez (17.874 millió forint), a MOL Campus projekthez (16.295 millió forint) és egy olefin rekonstrukciós beruházáshoz (5.186 millió forint) kapcsolódó tételek.

A legnagyobb szlovákiai beruházási kötelezettségvállalás egy hatékonyságjavító és folyamatoptimalizálási projekthez kapcsolódik a petrokémiai üzletágban (17.675 millió forint).

A MOL Romániában egy koncessziós szerződés értelmében 8.661 millió forint összegű minimális munkaprogram teljesítésére vállalt kötelezettséget az EX-6-os licenccel.

A MOL-csoport 6.610 millió forint értékben kötött megállapodást a JANAF vállalattal.

A MOL társadalmi felelősségvállalásának részeként a következő egyéves időszakra 4.801 millió forint értékben vállalt kötelezettséget szponzorációs megállapodások révén.

c) Operatív lízing

Fel nem vett lízing kötelezettségek*	2022. jún. 30. millió forint	2021. dec. 31. millió forint
1 éven belül esedékes kötelezettségek	1.259	1.774
1-5 éven belül esedékes kötelezettségek	1.466	2.892
5 éven túl esedékes kötelezettségek	287	275
Összesen	3.012	4.941

*Rövid futamidejű lízingek és kisértékű eszközökre vonatkozó lízingek

d) Hatósági eljárások, peres ügyek

Általánosságban

A lentiekben felsorolt peres ügyek egyike sem gyakorolt hatást a konszolidált 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, 19.156 millió forint, melyre 7.558 millió forint összegű céltartalék képzésére került sor.

ICSID választottbírói 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 választottbírói 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. A függő követelést a Pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás nem tartalmazza.

Koncessziók (INA-csoport)

2011. július 29-én a Gazdasági Munkaügyi és Vállalkozási Minisztérium (a továbbiakban: Minisztérium) három határozatot hozott, amelyekkel megfosztotta az INA-t szénhidrogén-kutatási koncesszióitól a „Száva”, „Dráva” és „Észak-nyugat Horvátország” feltárási területeken.

2011. augusztus 29-én az INA három keresetet nyújtott be a Minisztérium döntései ellen a bírósághoz. A Közigazgatási Bíróság megsemmisítette a Minisztérium döntéseit.

A Minisztérium 2014. november 10-én és 2015. február 20-án új határozatokat hozott, amelyekben ismét megfosztotta az INA-t szénhidrogén-kutatási koncesszióitól a „Száva” „Dráva”, illetve az „Észak-nyugat Horvátország” feltárási területeken, ugyanazon érvelés alapján. Az INA pert indított az új minisztériumi határozatokkal szemben a „Száva” „Dráva”, illetve az „Észak-nyugat Horvátország” feltárási területeket illetően.

2016 novemberében a Közigazgatási Bíróság döntést hozott és ebben elutasította az INA követelését a „Dráva” feltárási területet illetően. Az INA ez ellen a döntés ellen 2016 decemberében terjesztett elő fellebbezést.

Az INA 2017. szeptember 8-án kapta kézhez a Legfelsőbb Közigazgatási Bíróság ítéletét, amelyben elutasította az INA fellebbezését a „Dráva” ügyben hozott elsőfokú döntés ellen. Ezáltal véglegessé vált a határozat, amely a „Dráva” kutatási területen a szénhidrogénkutatási engedélyek zárolását rendelte el. A bíróság döntött az „Észak-nyugat Horvátország” kutatási területekkel kapcsolatos INA keresetek ügyében is. Mindkét ügyben döntést hozott az Alkotmánybíróság és elutasította az INA követelését.

2018. július 12-én az INA megkapta a Legfelsőbb Közigazgatási Bíróság azon döntését, melyben megsemmisítette a Közigazgatási Bíróság és a Minisztérium korábbi döntéseit, melyek a „Száva” kutatási területet érintő kutatási engedéllyel kapcsolatosak. A megismételt eljárásban a Közigazgatási bíróság döntést hozott, mellyel elutasította az INA követelését. Az INA fellebbezést nyújtott be az elsőfokú döntés ellen, azonban azt a Legfelsőbb Közigazgatási Bíróság elutasította. 2021 novemberében INA a Horvát Alkotmánybíróság előtt eljárást indított.

Belvedere, INA No NŠ-14/17

2017 júliusában az INA megkapta a Belvedere d.d. Dubrovnik keresetét, 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 biztosítékként 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, mégis valószínűbb, hogy az INA-nak kedvező döntés fog születni. A lehetséges kimeneteltől függetlenül, a kártérítési igényt túl magasnak tekintik, figyelembe véve, hogy három független bírósi 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 Belvedere 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.

NŠ-14/17 számú ügy folytatódik.

Dana és Crescent kontra MOL Nyrt.

2020. február 14-én a Dana Gas PJSC („Dana”) és a Crescent Petroleum Company International Limited („Crescent”) felperesként választottbírósi eljárást indított a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyrt. („MOL”) mint alperes ellen.

A Dana és Crescent állítása szerint a MOL megszegte a 2009. május 15-én, a Dana, Crescent és a MOL által kötött Share Sale Agreementben („SSA”) vállalt kötelezettségeit azzal, hogy nem tett eleget a Dana és Crescent álláspontja szerint részükre járó earn-out payment kifizetésének.

A MOL álláspontja szerint a felperesek nem jogosultak Tartalékkészlet -, Termelés - és Kőolajkészlet-alapú kifizetésre az SSA alapján. A tények lényegében azonosak azokkal, amelyek a JVA arbitrációban kerülnek elbírálásra.

A választottbírósi tanács kijelölésre került, az 5 napos tárgyalás kitűzött időpontja 2022. március 28. – április 1. Június 20-án megküldésre kerültek a beadványok. Hivatalos döntés a felelősségről az év vége előtt várható.

21. Konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk

Az üzleti tevékenység nettó pénzbeáramlása forgótőke változása nélkül 901.010 millió forintra nőtt 2022 első félévében (összehasonlítható periódusban 509.295 millió forint). A növekedés főként az első féléves adózás előtti nyereségnek köszönhető. Az üzleti tevékenység nettó pénzáramlása a forgótőke változással együtt ugyanakkor 348.045 millió forintra csökkent (2021 első félévében: 382.490 millió forint).

A befektetési tevékenység nettó pénzáramlása 261.417 millió forintra növekedett 2022 első félévében (összehasonlítható periódusban 199.092 millió forint). A növekedés főként a beruházásokra fordított nettó pénzeszköz növekedésével magyarázható.

A finanszírozási tevékenység pénzbeáramlása 293.687 millió forintra növekedett 2022 első félévében (összehasonlítható periódusban 98.823 millió forint pénzáramlás), melynek fő oka a hosszú lejáratú hitelek növekedése volt.

22. Tranzakciók kapcsolt felekkel

a) Társult és közös vezetésű vállalkozásokkal folytatott üzleti tranzakciók

A MOL-csoport jelentős kapcsolt felei a társult és közös vezetésű vállalkozások. E kapcsolt felekkel 2021 első félévében történt valamennyi tranzakció piaci viszonyok mellett került lebonyolításra.

Főbb egyenlegek:

	2022. jún. 30.	2021. dec. 31
	millió forint	Módosított millió forint
Vevő- és egyéb követelések kapcsolt vállalkozásoktól	8.250	6.993
Hosszú lejáratra adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak	58.152	42.388
Hosszú lejáratú pénzügyi lízing követelések	6.759	7.053
Rövid lejáratra adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak	756	293
Rövid lejáratú pénzügyi lízing követelések	622	618
Szállító és egyéb kötelezettségek kapcsolt vállalkozásokkal szemben	26.028	14.139
Hosszú lejáratú pénzügyi lízing kötelezettségek	3.689	3.652
Rövid lejáratú pénzügyi lízing kötelezettségek	610	497
Értékesítés nettó árbevétele kapcsolt vállalkozások felé	33.346	50.149

23. Beszámolási időszak utáni események

a) Angolai licenzek értékesítése

A MOL-csoport megkezdte az angolai 3/05 (4%) és 3/05A (5,3%) blokkokban lévő részesedésének elidegenítési folyamatát, és 2022. július 18-án megállapodást írt alá az Afentra (Angola) Ltd-vel. A tranzakció a Csoport számára nem jelentős.

b) Bányajáradék

A magyar kormány 2022. augusztus 1-ei hatállyal különadókat vezetett be.

- Bányajáradék:
 - 2022. augusztus 1-jei hatállyal módosultak a magyarországi kőolaj- és földgázipari bányajáradék mértékek, amelyek fix részei megháromszorozódtak azokban a kategóriákban, amelyekben a MOL termelésének többsége folyik. (A végleges effektív kulcsok változatlanul tartalmazzák a Brent és TTF spot áráktól függő addicionális elemeket.)
 - A kormányrendelet által meghatározott, a járadékalap kiszámításához használandó fajlagos értékek 2022-re és 2023-ra minimális küszöbértékeket tartalmaznak.
 - Az érintett időszakban az adóalapnál figyelembe vett termelés nem lehet alacsonyabb a 2021. évi szintnél. Műszaki akadály vagy vis major helyzet esetén az alacsonyabb termeléshez a bányászati hatóságtól kell jóváhagyást kérni. Ha az alacsonyabb termelés indokolatlan, a bányafelügyelet büntetést szab ki.

c) Hulladékgazdálkodási koncesszió

A Magyar Állam által kiírt hulladékgazdálkodási koncessziós pályázatot a MOL Nyrt. nyerte el 2022. július 15-én, így 2023. július 1-jét követően 35 évig a társaság végezheti az évi közel 5 millió tonna magyarországi települési szilárdhulladék begyűjtését és gondoskodik annak kezeléséről, valamint megvalósítja a kapcsolódó beruházásokat.

d) Az Ural-Brent spread alapú extra nyereségadó módosítása

A magyar kormány által 2022. július 30-án kiadott és 2022. augusztus 1-jétől hatályos extra nyereségadót módosító rendelet értelmében az Ural típusú nyersolaj beszerzése után fizetendő Brent-Ural spread alapú extra nyereségadó mértéke 40%-ra módosult előremenőleg.

e) Üzemanyagár-stop módosítás Magyarországon

Magyarországon 2022. július 30-án módosult a kiskereskedelmi üzemanyagár-plafon rendelet, amely korlátozta a kedvezményes ár elérhetőségét a természetes személy által üzemeltetett jármű és a magyar rendszámmal rendelkező taxik számára.

MELLÉKLETEK

Melléklet I.

Főbb IFRS pénzügyi mutatók divíziós bontásban

Nem auditált adatok (millió Ft-ban)

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Értékesítés nettó árbevétele ⁽⁸⁾ (millió Ft)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
222.530	281.678	132.136	113	Upstream	504.208	235.747	114
1.761.238	2.358.887	1.256.322	88	Downstream	4.120.125	2.217.211	86
58.440	35.232	19.328	82	Gáz Midstream	93.672	43.059	118
580.951	811.086	464.258	75	Fogyasztói szolgáltatások	1.392.037	833.722	67
51.505	68.697	61.297	12	Központ és egyéb	120.202	110.277	9
2.674.664	3.555.580	1.933.341	84	Értékesítés nettó árbevétele összesen	6.230.244	3.440.016	81
-741.306	-1.064.548	-520.769	104	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-1.805.854	-945.187	91
1.933.358	2.491.032	1.412.572	76	Külső értékesítés nettó árbevétele folytatódó tevékenységre	4.424.390	2.494.829	77
28.678	39.867	22.289	79	Külső értékesítés nettó árbevétele megszűnő tevékenységre	68.545	45.139	52
1.962.036	2.530.899	1.434.861	76	Külső értékesítés nettó árbevétele összesen	4.492.935	2.539.968	77
2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA (millió Ft)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
163.148	207.742	82.896	151	Upstream	370.890	157.165	136
104.447	296.341	140.429	111	Downstream	400.788	250.383	60
15.542	5.543	6.837	-19	Gáz Midstream	21.085	21.060	0
20.690	16.581	48.268	-66	Fogyasztói szolgáltatások	37.271	82.599	-55
-9.556	-25.641	-9.833	161	Központ és egyéb	-35.197	-20.440	72
-2.079	-27.444	-13.274	107	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-29.523	-20.081	47
292.192	473.122	255.323	85	EBITDA folytatódó tevékenységre	765.314	470.686	63
36.344	39.211	16.093	144	EBITDA megszűnő tevékenységre	75.555	34.454	119
328.536	512.333	271.416	89	EBITDA összesen	840.869	505.140	66
2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Értékcsökkenés (millió Ft)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
4.254	46.793	58.883	-21	Upstream	51.047	117.808	-57
37.171	38.244	35.765	7	Downstream	75.415	70.985	6
4.147	3.885	3.922	-1	Gáz Midstream	8.032	7.852	2
9.162	10.277	8.867	16	Fogyasztói szolgáltatások	19.439	17.781	9
8.039	8.327	7.542	10	Központ és egyéb	16.366	14.628	12
-239	-306	-251	22	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-545	-482	13
62.534	107.220	114.728	-7	Értékcsökkenés folytatódó tevékenységre	169.754	228.572	-26
-17.210	-	7.992	-100	Értékcsökkenés megszűnő tevékenységre	-17.210	16.070	n.a.
45.324	107.220	122.720	-13	Értékcsökkenés összesen	152.544	244.642	-38
2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény (millió Ft)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
158.894	160.949	24.012	570	Upstream	319.843	39.357	713
67.276	258.097	104.665	147	Downstream	325.373	179.398	81
11.395	1.658	2.915	-43	Gáz Midstream	13.053	13.208	-1
11.527	6.305	39.399	-84	Fogyasztói szolgáltatások	17.832	64.817	-72
-17.595	-33.968	-17.375	95	Központ és egyéb	-51.563	-35.068	47
-1.839	-27.139	-13.021	108	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-28.978	-19.598	48
229.658	365.902	140.595	160	Üzleti eredmény folytatódó tevékenységre	595.560	242.114	146
53.554	39.211	8.101	384	Üzleti eredmény megszűnő tevékenységre	92.765	18.384	405
283.212	405.113	148.696	172	Üzleti eredmény összesen	688.325	260.498	164

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül ⁽¹⁾ (millió Ft)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
117.444	157.270	24.012	555	Upstream	274.714	39.357	598
67.276	258.097	104.665	147	Downstream	325.373	179.398	81
11.395	1.658	2.915	-43	Gáz Midstream	13.053	13.208	-1
11.527	6.305	39.399	-84	Fogyasztói szolgáltatások	17.832	64.817	-72
-17.595	-33.968	-17.375	95	Központ és egyéb	-51.563	-35.068	47
-1.839	-27.139	-13.021	108	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-28.978	-19.598	48
188.208	362.223	140.595	158	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül folytatódó tevékenységre	550.431	242.114	127
53.554	39.211	8.101	384	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül megszűnő tevékenységre	92.765	18.384	405
241.762	401.434	148.696	170	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül összesen	643.196	260.498	147

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések (milliárd Ft)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
27	26	29	-12	Upstream	53	57	-6
53	55	41	34	Downstream	109	85	28
1	2	8	-71	Gáz Midstream	3	10	-72
7	25	13	94	Fogyasztói szolgáltatások	32	17	86
19	13	15	-9	Központ és egyéb	33	26	25
-0	-0	-0	36	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-1	-0	50
108	121	105	15	Beruházások és befektetések összesen	229	195	18

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾ (millió Ft)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
163.148	207.742	82.896	151	Upstream	370.890	157.165	136
104.447	296.341	140.429	111	Downstream	400.788	250.383	60
85.016	308.250	131.886	134	Downstream újrabesz. árákkal becsült „tisza” EBITDA-ja ⁽²⁾	393.266	208.346	89
15.542	5.543	6.837	-19	Gáz Midstream	21.085	21.060	0
20.690	16.581	48.268	-66	Fogyasztói szolgáltatások	37.271	82.599	-55
-9.556	-25.641	-9.833	161	Központ és egyéb	-35.197	-20.440	72
-2.079	-27.444	-13.274	107	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-29.523	-20.081	47
271.682	483.681	246.780	96	Újrabesz. árákkal becsült „tisza” EBITDA⁽²⁾	755.363	428.650	76
292.192	473.122	255.323	85	EBITDA speciális tételek nélkül összesen folytatódó tevékenységre	765.314	470.686	63
36.344	39.211	16.093	144	EBITDA speciális tételek nélkül összesen megszűnő tevékenységre	75.555	34.454	119
328.536	512.333	271.416	89	EBITDA speciális tételek nélkül összesen	840.869	505.140	66

Immateriális javak (millió forint)	2022. jún. 30.	2021. dec. 31.	Vált. %
Upstream	267.059	225.978	18
Downstream	52.060	98.187	-47
Gáz Midstream	3.619	4.522	-20
Fogyasztói Szolgáltatások	70.958	66.754	6
Központ és egyéb	48.400	43.021	13
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-3.008	-623	383
Immateriális javak összesen	439.088	437.839	0

Tárgyi eszközök (millió forint)	2022. jún. 30.	2021. dec. 31.	Vált. %
Upstream	995.430	915.001	9
Downstream	1.641.965	1.530.757	7
Gáz Midstream	247.033	251.185	-2
Fogyasztói Szolgáltatások	528.099	482.521	9
Központ és egyéb	254.066	228.948	11
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-35.272	-27.668	27
Tárgyi eszközök összesen	3.631.321	3.380.744	7

Készletek (millió forint)	2022. jún. 30.	2021. dec. 31.	Vált. %
Upstream	28.377	27.078	5
Downstream	1.002.108	649.917	54
Gáz Midstream	8.786	10.116	-13
Fogyasztói Szolgáltatások	24.592	20.548	20
Központ és egyéb	37.686	34.779	8
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-68.949	-39.640	74
Készletek összesen	1.032.600	702.798	47

Vevőkövetelések (millió forint)	2022. jún. 30.	2021. dec. 31.	Vált. %
Upstream	26.526	41.462	-36
Downstream	877.559	517.422	70
Gáz Midstream	2.753	5.976	-54
Fogyasztói Szolgáltatások	15.933	16.407	-3
Központ és egyéb	35.887	46.031	-22
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-34.371	-63.334	-46
Vevőkövetelések összesen	924.287	563.964	64

Szállítói kötelezettségek (millió forint)	2022. jún. 30.	2021. dec. 31.	Vált. %
Upstream	-27.768	-30.121	-8
Downstream	-744.275	-572.629	30
Gáz Midstream	-3.903	-9.547	-59
Fogyasztói Szolgáltatások	-59.719	-56.423	6
Központ és egyéb	-24.995	-87.048	-71
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	41.262	68.897	-40
Szállítói kötelezettségek összesen	-819.398	-686.871	19

(1) Üzleti eredményt és az EBITDA-t befolyásoló speciális tételek a 2. és 4. számú mellékletben kerülnek részletezésre

(2) (8) (9) Részletek a 11. számú mellékletben

Melléklet II.

Speciális tételek üzleti eredmény- és EBITDA-hatása

Nem auditált adatok (millió Ft-ban)

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - Üzleti eredmény	2022. I. félév	2022. I. félév	Vált. %
188.208	362.223	140.595	158	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül	550.431	242.114	127
41.450	3.679		n.a.	Upstream	45.129		n.a.
41.450	3.679		n.a.	Csoportszintű Upstream eszközökön elszámolt értékvesztés	45.129		n.a.
41.450	3.679		n.a.	Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen	45.129		n.a.
229.658	365.902	140.595	160	Üzleti eredmény	595.560	242.114	146
2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - EBITDA	2021. I. félév	2022. I. félév	Vált. %
292.192	473.122	255.323	85	EBITDA speciális tételek nélkül	765.314	470.686	63
292.192	473.122	255.323	85	EBITDA	765.314	470.686	63

Melléklet III.

Főbb IFRS pénzügyi mutatók divízióális bontásban

Nem auditált adatok (millió USA dollárban)

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Értékesítés nettó árbevétele (millió dollár) ⁽⁸⁾	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
688	781	449	74	Upstream	1.469	794	85
5.397	6.505	4.271	52	Downstream	11.902	7.471	59
179	98	66	48	Gáz Midstream	277	145	91
1.779	2.236	1.580	42	Fogyasztói szolgáltatások	4.015	2.812	43
158	189	207	-9	Központ és egyéb	347	371	-7
8.201	9.809	6.573	49	Értékesítés nettó árbevétele összesen	18.010	11.593	55
-2.270	-2.938	-1.771	66	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-5.208	-3.185	64
5.931	6.871	4.802	43	Külső értékesítés nettó árbevétele folytatódó tevékenységre	1.802	8.408	52
88	110	76	45	Külső értékesítés nettó árbevétele megszűnő tevékenységre	198	152	30
6.019	6.981	4.878	43	Külső értékesítés nettó árbevétele összesen	13.000	8.560	52

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA (millió dollár)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
504	576	282	104	Upstream	1,080	529	104
312	820	477	72	Downstream	1,132	840	35
48	15	23	-33	Gáz Midstream	64	71	-10
64	46	164	-72	Fogyasztói szolgáltatások	110	279	-60
-29	-72	-34	112	Központ és egyéb	-102	-69	47
-4	-78	-45	73	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-82	-68	21
895	1,307	867	51	EBITDA folytatódó tevékenységre	2,202	1,582	39
111	108	55	96	EBITDA megszűnő tevékenységre	219	116	89
1,006	1,415	922	53	EBITDA összesen	2,421	1,698	43

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Értékcsökkenés (millió dollár)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
19	130	201	-35	Upstream	149	398	-63
115	105	121	-13	Downstream	220	239	-8
13	11	13	-17	Gáz Midstream	24	26	-11
28	28	30	-7	Fogyasztói szolgáltatások	56	60	-6
25	23	25	-8	Központ és egyéb	48	49	-3
-1	-1	1	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-2	0	n.a.
199	296	391	-24	Értékcsökkenés folytatódó tevékenységre	495	772	-36
-50	1	27	-96	Értékcsökkenés megszűnő tevékenységre	-49	54	n.a.
149	297	418	-29	Értékcsökkenés összesen	446	826	-46

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény (millió dollár)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
485	446	81	451	Upstream	931	131	611
198	714	354	102	Downstream	912	600	52
35	5	9	-48	Gáz Midstream	40	44	-10
36	18	134	-87	Fogyasztói szolgáltatások	54	219	-75
-54	-95	-59	61	Központ és egyéb	-149	-118	26
-4	-77	-43	79	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-81	-66	23
696	1,011	476	112	Üzleti eredmény folytatódó tevékenységre	1,707	810	111
161	107	28	282	Üzleti eredmény megszűnő tevékenységre	268	62	332
857	1,118	504	122	Üzleti eredmény összesen	1,975	872	127

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül (millió dollár) ⁽¹⁾	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
504	576	282	104	Upstream	1.080	529	104
312	820	477	72	Downstream	1.132	840	35
254	863	447	93	Gáz Midstream	1.117	701	59
48	15	23	-33	Fogyasztói szolgáltatások	64	71	-10
64	46	164	-72	Központ és egyéb	110	279	-60
-29	-72	-34	112	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-102	-69	47
-4	-78	-45	73	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül folytatódó tevékenységre	-82	-68	21
833	1.347	838	61	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül megszűnő tevékenységre	2.179	1.443	51
895	1.307	867	51	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül összesen	2.202	1.582	39

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések (millió dollár)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
84	71	100	-29	Upstream	156	192	-19
165	152	140	8	Downstream	317	285	11
2	6	26	-77	Gáz Midstream	8	34	-77
23	68	43	57	Fogyasztói szolgáltatások	90	58	55
58	37	50	-26	Központ és egyéb	96	88	9
-1	-1	-1	11	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-2	-1	29
331	334	359	-7	Beruházások és befektetések összesen	665	656	1

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (millió dollár) ⁽¹⁾	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
364	436	81	438	Upstream	800	131	511
198	714	354	102	Downstream	912	600	52
35	5	9	-44	Downstream újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja ⁽²⁾	40	44	-10
36	18	134	-87	Gáz Midstream	54	219	-75
-54	-95	-59	61	Fogyasztói szolgáltatások	-149	-118	26
-4	-77	-43	79	Központ és egyéb	-81	-66	23
575	1.001	476	110	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	1.576	810	95
161	107	28	282	Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA ⁽²⁾	268	62	332
736	1.108	504	120	EBITDA speciális tételek nélkül összesen folytatódó tevékenységre	1.844	872	111
364	436	81	438	EBITDA speciális tételek nélkül összesen megszűnő tevékenységre	800	131	511
198	714	354	102	EBITDA speciális tételek nélkül összesen	912	600	52

Immateriális javak	2022. jún. 30.	2021. dec. 31.	Vált. %
Upstream	703	694	1
Downstream	137	301	-55
Gáz Midstream	10	14	-31
Fogyasztói Szolgáltatások	187	205	-9
Központ és egyéb	127	132	-4
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-8	-2	313
Immateriális javak összesen	1.156	1.344	-14

Tárgyi eszközök	2022. jún. 30.	2021. dec. 31.	Vált. %
Upstream	2.620	2.809	-7
Downstream	4.321	4.700	-8
Gáz Midstream	650	771	-16
Fogyasztói Szolgáltatások	1.390	1.481	-6
Központ és egyéb	669	703	-5
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-94	-84	12
Tárgyi eszközök összesen	9.556	10.380	-8

Készletek	2022. jún. 30.	2021. dec. 31.	Vált. %
Upstream	75	83	-10
Downstream	2.637	1.995	32
Gáz Midstream	23	31	-26
Fogyasztói Szolgáltatások	65	63	3
Központ és egyéb	99	107	-7
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-182	-121	51
Készletek összesen	2.717	2.158	26

Vevőkövetelések	2022. jún. 30.	2021. dec. 31.	Vált. %
Upstream	70	127	-45
Downstream	2.309	1.589	45
Gáz Midstream	7	18	-61
Fogyasztói Szolgáltatások	42	50	-17
Központ és egyéb	94	141	-33
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-90	-194	-53
Vevőkövetelések összesen	2.432	1.731	40

Szállítói kötelezettségek	2022. jún. 30.	2021. dec. 31.	Vált. %
Upstream	-73	-92	-21
Downstream	-1,959	-1.758	11
Gáz Midstream	-10	-29	-65
Fogyasztói Szolgáltatások	-157	-173	-9
Központ és egyéb	-66	-267	-75
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	109	210	-48
Szállítói követelések összesen	-2.156	-2.109	2

(1) Üzleti eredményt és az EBITDA-t befolyásoló speciális tételek a 2. és 4. számú mellékletben kerülnek részletezésre

(2) (8) (9) Részletek a 11. számú mellékletben

Melléklet IV.

Speciális tételek üzleti eredmény- és EBITDA-hatása

Nem auditált adatok (millió USA dollárban)

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - Üzleti eredmény	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
575	1.001	476	110	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül	1.576	810	95
121	10		n.a.	Upstream	131		n.a.
121	10		n.a.	Csoportszintű Upstream eszközökön elszámolt értékvesztés	131		n.a.
121	10		n.a.	Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen	131		n.a.
696	1.011	476	112	Üzleti eredmény	1.707	810	111

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - EBITDA	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
895	1.307	867	51	EBITDA speciális tételek nélkül	2.202	1.582	39
895	1.307	867	51	EBITDA	2.202	1.582	39

Melléklet V.

DOWNSTREAM – FŐBB MŰKÖDÉSI SZEGMENS ADAT

Feldolgozás és Kereskedelem

2022. I. n.év Mód.	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Külső kőolajtermék értékesítési adatok (kt)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
90	101	96	5	PB ⁽¹⁰⁾	191	179	7
1	4	0	n.a.	Vegyipari benzin	5	0	n.a.
745	954	921	4	Motorbenzin	1,699	1.555	9
2.398	2.678	2.550	5	Gázolaj	5,076	4.690	8
115	72	65	11	Tüzelőolaj	187	153	22
90	146	46	217	Kerozin	236	73	223
25	90	153	-41	Fűtőolaj	115	196	-41
76	163	179	-9	Bitumen	239	260	-8
412	355	339	5	Egyéb termék	767	747	3
3.952	4.563	4.349	5	Összesen	8,515	7.853	8
583	396	618	-36	Petrolkémia alapanyag-átadás	979	1.243	-21

2022. I. n.év Mód.	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Kőolaj-feldolgozási adatok (kt)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
113	105	110	-5	Saját termelésű kőolaj	218	225	-3
3.007	3.497	3.224	8	Import kőolaj	6.504	6.377	2
31	28	29	-3	Kondenzátum	59	58	2
561	740	909	-19	Egyéb alapanyag	1.301	1.532	-15
3.712	4.370	4.272	2	Teljes feldolgozott mennyiség	8.082	8.192	-1
1.018	770	605	27	Vásárolt és értékesített termékek	1.788	1.382	29

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Finomítói termelés (kt)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
86	122	115	6	PB ⁽¹⁰⁾	208	218	-5
433	325	408	-20	Vegyipari benzin	758	873	-13
650	837	798	5	Motorbenzin	1.487	1.396	7
1.610	1.915	1.881	2	Gázolaj és tüzelőolaj	3.525	3.546	-1
76	115	47	145	Kerozin	191	80	139
107	161	185	-13	Fűtőolaj	268	316	-15
85	156	155	1	Bitumen	241	236	2
340	340	281	21	Egyéb termék	680	747	-9
3.387	3.971	3.870	3	Összesen	7.358	7.412	-1
14	22	32	-31	Veszteség	36	47	-23
311	377	370	2	Saját felhasználás	688	733	-6
3.712	4.370	4.272	2	Teljes finomítói termelés	8.082	8.192	-1

(10) Részletek a 11. számú mellékletben.

Petrokémia

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Petrokémiai értékesítés termék-csoportonként (kt)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
54	41	61	-33	Olefin termékek	95	117	-19
284	219	289	-24	Polimer termékek	503	590	-15
21	17	29	-41	Butadién termékek	38	53	-28
359	277	379	-27	Összesen	636	760	-16
161	103	180	-43	Olefin termékek értékesítése MOL-csoporton belül	264	352	-25

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Petrokémiai termelés (kt)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
204	119	218	-45	Etilén	323	425	-24
105	61	111	-45	Propilén	166	220	-25
204	122	232	-47	Egyéb termékek	326	451	-28
513	302	561	-46	Összes olefin	815	1.096	-26
20	17	30	-43	Butadién	37	55	-33
33	27	46	-41	Raffinate	60	84	-29
53	44	76	-42	Összes BDEU termelés	97	139	-30
65	48	65	-26	LDPE	113	132	-14
92	33	106	-69	HDPE	125	196	-36
137	100	141	-29	PP	237	278	-15
294	181	312	-42	Összes polimer	475	606	-22

Melléklet VI.

FOGYASZTÓI SZOLGÁLTATÁSOK – FŐBB MŰKÖDÉSI SZEGMENS ADAT

Kiskereskedelem

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt)	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
302	375	320	17	Motorbenzin	677	569	19
877	985	852	16	Gáz- és tüzelőolaj	1.862	1.580	18
21	24	22	9	Egyéb termék	45	41	10
1.200	1.384	1.195	16	Összesen	2.584	2191	18

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt) - Benzin	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
120	156	107	46	Magyarország	276	195	42
44	53	50	6	Szlovákia	97	84	15
49	66	62	6	Horvátország	115	109	6
37	39	45	-13	Románia	76	83	-8
33	36	37	-3	Csehország	69	64	8
19	25	19	32	Egyéb	44	34	29
302	375	320	17	Összesen	677	569	19

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt) - Gázolaj	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
286	344	218	58	Magyarország	630	413	53
125	139	132	5	Szlovákia	264	236	12
175	205	189	8	Horvátország	380	347	10
128	125	147	-15	Románia	253	279	-9
78	79	85	-7	Csehország	157	155	1
85	93	81	15	Egyéb	178	150	19
877	985	852	16	Összesen	1.862	1.580	18

MOL-csoport töltőállomások	2021. jún. 30.	20212 márc. 31.	2022. jún. 30.
Magyarország	467	467	466
Horvátország	433	435	438
Olaszország	0	0	0
Szlovákia	254	254	272
Románia	243	245	244
Bosznia Hercegovina	106	105	105
Szerbia	71	73	75
Csehország	303	304	303
Szlovénia	53	53	53
Montenegró	11	11	11
Összesen	1.941	1.947	1.967

Melléklet VII.

Fő belső és külső tényezők

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2021. II. n.év	Vált. év/év %	Külső tényezők	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
102,2	113,9	69,0	65	Brent (USD/bbl)	107,9	65,0	66
87,6	77,6	67,0	16	Ural Blend (USD/bbl) ⁽¹¹⁾	82,7	63,3	31
-12,2	-34,8	-1,9	1.386	Ural-Brent spread (USD/bbl) ⁽¹⁴⁾	-23,2	-1,6	1.769
98,7	100,2	24,7	306	CEGH gáz ár (EUR/MWh)	99,5	21,6	361
943	1.231	659	87	95-ös ólmozatlan benzin 10 ppm (USD/t) ⁽¹²⁾	1.084	609	78
924	1.192	555	115	Gázolaj – ULSD 10 ppm (USD/t) ⁽¹²⁾	1.055	523	102
852	810	576	41	Vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹³⁾	831	550	51
522	549	366	50	Fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹³⁾	535	352	52
170	369	137	169	Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/t) ⁽¹²⁾	267	117	128
151	331	34	883	Crack spread – gázolaj (USD/t) ⁽¹²⁾	238	32	650
78	-52	54	n.a.	Crack spread – vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹³⁾	15	58	-75
-252	-313	-155	101	Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹³⁾	-282	-140	102
11,0	33,8	10,2	233	Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/bbl) ⁽¹²⁾	22,1	8,1	173
21,8	46,1	5,6	727	Crack spread – gázolaj (USD/bbl) ⁽¹²⁾	33,7	5,3	539
-6,5	-22,9	-4,3	438	Crack spread – vegyipari benzin (USD/bbl) ⁽¹³⁾	-14,5	-3,2	352
-19,8	-27,2	-11,1	145	Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/bbl) ⁽¹³⁾	-23,4	-9,4	149
1,5	17,0	1,8	824	Brent alapú Csoportszintű finomítói árrés (USD/bbl)	9,2	1,2	644
2,4	17,6	2,5	616	Brent alapú Komplex finomítói árrés (MOL + Slovnaft) (USD/bbl)	10,0	1,7	478
1.349	1.618	1.058	53	Etilén (EUR/t)	1.484	995	49
312	593	377	57	Butadién-vegyipari benzin spread (EUR/t)	453	329	38
488	600	949	-37	Csoportszintű petrokémiai árrés (EUR/t)	544	809	-33
324,7	362,5	294,3	23	HUF/USD átlag	343,6	297,0	16
364,3	385,9	354,8	9	HUF/EUR átlag	375,1	357,9	5
48,3	51,2	47,1	9	HUF/HRK átlag	49,7	47,4	5
6,7	7,1	6,2	13	HRK/USD átlag	6,9	6,3	10
0,5	1,5	0,2	885	3 havi USD LIBOR (%)	1,0	0,2	470
-0,5	-0,4	-0,5	-35	3 havi EURIBOR (%)	-0,4	-0,5	-19
5,0	7,0	0,9	703	3 havi BUBOR (%)	6,0	0,8	637

2022. I. n.év	2022. II. n.év	2022. II. n.év	Vált. év/év %	Külső tényezők	2022. I. félév	2021. I. félév	Vált. %
110,1	120,5	76,2	58	Brent záró (USD/bbl)	120,5	76,2	58
332,1	380,0	296,0	28	HUF/USD záró	380,0	296,0	28
369,6	396,8	351,9	13	HUF/EUR záró	396,8	351,9	13
48,8	52,7	47,0	12	HUF/HRK záró	52,7	47,0	12
6,8	7,2	6,3	14	HRK/USD záró	7,2	6,3	14
2.930	2.918	2.358	24	MOL részvény záró (HUF)	2.918	2.358	24

(11) (12) (13) (14) (15) Részletek a 11. számú mellékletben.

Melléklet VIII.

Rendkívüli és egyéb szabályozott bejelentések 2022. évben

Bejelentés dátuma	Bejelentés témája
2022. jan. 12.	A MOL magyarországi töltőállomásokat vásárol
2022. jan. 12.	A MOL Fogyasztói Szolgáltatások bővítő portfólióját Lengyelországban
2022. jan. 14.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2022. jan. 18.	MOL részvényekre vonatkozó vételi jogok gyakorlása
2022. jan. 20.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2022. jan. 21.	A MOL saját részvényeket értékesített a MOL MRP Szervezet részére
2022. jan. 24.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2022. jan. 27.	MOL részvényesi bejelentések szavazati jogok változásáról
2022. jan. 27.	A MOL saját részvényeket értékesített a MOL Nyrt KMRP Szervezetek részére
2022. jan. 28.	Vezetői feladatokat ellátó személlyel szoros kapcsolatban álló személy tranzakciója
2022. jan. 28.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2022. jan. 31.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2022. febr. 04.	Vezetői feladatokat ellátó személlyel szoros kapcsolatban álló személy tranzakciója
2022. febr. 18.	Publikálásra került a MOL-csoport 2021. negyedik negyedéves jelentése
2022. febr. 24.	Saját részvények értékesítése és opciós szerződések kötése az ING Bank N.V.
2022. febr. 28.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2022. febr. 28.	Saját részvények értékesítése és opciós szerződések kötése az UniCredit Bank A.G.-vel
2022. márc. 22.	A MOL Igazgatóságának osztalékjavaslata a 2022. évi rendes közgyűlés részére
2022. márc. 23.	A MOL értékesíti az Upstream eszközeit az Egyesült Királyságban
2022. márc. 28.	A MOL Igazgatóságának hirdetménye a Társaság évi rendes közgyűlésének összehívásáról
2022. márc. 31.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2022. ápr. 06.	Közgyűlési dokumentumok közzététele
2022. ápr. 26.	Részvényesi módosító javaslat a MOL Nyrt. 2022. április 28-én tartandó Évi Rendes Közgyűlésének 5. napirendi pontjához.
2022. ápr. 28.	A MOL Nyrt. 2022. április 28-án megtartott Éves Rendes Közgyűlésének határozatai
2022. ápr. 28.	Felelős Társaságirányítási Jelentés a BÉT Felelős Társaságirányítási Ajánlásainak megfelelően
2022. ápr. 28.	A MOL-csoport Anyavállalati, Konszolidált és Integrált Éves Jelentés, valamint a GRI Adatszolgáltatási Táblázat publikálása
2022. ápr. 28.	Az Igazgatóság jelentése a MOL Nyrt. nyilvánosságra hozatali folyamatainak hatékonyságáról a BÉT Társaságirányítási Ajánlások alapján
2022. máj. 02.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2022. máj. 05.	A MOL Nyrt hirdetménye a 2021. üzleti év után megállapított osztalék fizetésének rendjéről
2022. máj. 06.	Publikálásra került a MOL-csoport 2022 első negyedéves jelentése
2022. máj. 06.	Részvényjuttatás a MOL Igazgatósági tagok részére
2022. máj. 09.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2022. máj. 31.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2022. jún. 03.	A MOL megpályázta a magyarországi települési szilárdhulladék-kezelési szolgáltatások hosszú távú koncesszióját
2022. jún. 08.	A Fitch Ratings stabilról negatívra módosította a MOL hitelminősítéséhez kapcsolódó kilátást és megerősítette a MOL 'BBB-' hitelminősítését
2022. jún. 20.	Az OTP Bank Nyrt-vel kötött részvény swap megállapodás módosítása
2022. jún. 20.	Opciós szerződések elszámolása és új szerződések kötése
2022. jún. 22.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2022. jún. 23.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2022. jún. 23.	Opciós szerződések elszámolása és az új részvény opciós szerződések feltételei
2022. jún. 30.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2022. júl. 04.	Változott a MOL saját részvény állománya
2022. júl. 06.	Közlemény az ICSID nemzetközi választottbírótság ítéletéről
2022. júl. 13.	Hitelminősítés frissítése változtatás nélkül
2022. júl. 15.	A MOL nyerte a hulladékgyártási koncessziós eljárást
2022. júl. 18.	A MOL egy részvényre jutó osztaléka 302,62 forint

Melléklet IX.

Tulajdonosi struktúra

Részvényesek (%)	2020. szept. 30.	2020. dec. 31.	2021. márc. 31.	2021. jún. 30.	2021. szept. 30.	2021. dec. 31.	2022. márc. 31.	2022. jún. 30.
Külföldi befektetők (főleg intézményi)	27,93	27,53	26,20	25,84	26,72	27,01	29,73	31,14
Magyar Állam (MNV Zrt.)	5,24	5,24	5,24	5,24	0,00	0,00	0,00	0,00
MOL-Új Európa Alapítvány	0,00	0,00	0,00	0,00	10,49	10,49	10,49	10,49
Maecenas Corvini Alapítvány	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Mathias Corvinus Collegium Alapítvány	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-1, 2021-2 ⁽⁷⁾	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,95	7,95
OmanOil (Budapest) Limited	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	0,00	0,00
OTP Bank Nyrt.	4,92	4,89	4,90	4,90	4,90	4,90	4,92	4,89
OTP Alapkezelő	1,31	1,30	1,31	1,32	1,31	1,34	0,68	0,32
ING Bank N.V.	4,78	4,78	4,78	4,48	4,48	4,48	4,41	4,18
UniCredit Bank AG	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	4,76	4,20
MUFG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Commerzbank AG	1,31	1,31	1,31	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00
Hazai intézményi befektetők	10,05	10,00	10,65	10,78	10,52	10,54	9,87	9,18
Hazai magánbefektetők	7,54	6,90	7,73	7,94	7,29	6,96	5,59	5,27
MOL Nyrt. (sajátrészvény)	6,41	7,53	7,37	7,80	2,58	2,58	1,60	2,37

Felhívjuk a figyelmet, hogy a fenti adatok 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 részvényest a részvénykönyvbe bejegyezték.

A MOL Nyrt.-nek a részvénykönyvi bejegyzési kérelmek és a részvényesek bejelentései alapján öt részvényese (részvényesi csoport) rendelkezett 5%-nál nagyobb szavazati joggal 2022. június 30-án. A Magyar Állam 5,24%-os, a Maecenas Corvini Alapítvány 10,00%, Mathias Corvinus Collegium Alapítvány 10,00%-os, az OmanOil (Budapest) Limited 7,14%-os, az OTP Bank Nyrt. (OTP Alapkezelővel együtt) 6,21%-os szavazati joggal bírt a társaságban. A szavazati jog számításánál az összes részvényből a MOL saját tulajdonában lévő részvények nem kerültek levonásra. A MOL alapszabálya értelmében, egy részvényes vagy részvényesi csoport sem gyakorolhatja a szavazati jogok több mint 10,00%-át.

Melléklet X.**A társaság szervezetében, illetve a felső vezetés összetételében bekövetkezett változások**

A Társaság 2022. évi Éves Rendes Közgyűlése által meghozott határozatok:

- ▶ az Igazgatóságának tagjává választotta Molnár József urat 2022. június 1-től 2027. május 31-ig tartó időtartamra,
- ▶ a Felügyelő Bizottság tagjává választotta Izer Norbert urat 2022. július 15-től 2027. július 14-ig tartó időtartamra,
- ▶ az Audit Bizottság tagjává választotta Norbert urat 2022. július 15-től 2027. július 14-ig tartó időtartamra,
- ▶ Dr. Puskás Sándor urat, Tóth András urat, Kis Bálint urat, valamint Serfőző Kálmánt a Társaság Felügyelő Bizottsága munkavállalói küldött tagjaivá választotta 2022. június 1-től 2027. május 31-ig terjedő időtartamra.

Melléklet XI.

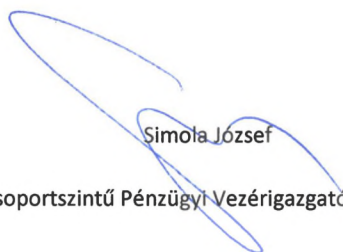
Lábjegyzetek

Lábjegyzet száma
(1) Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése a 2. és 4. számú mellékletben található
(2) 2013 második negyedévétől 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 fedezeti ügyletek eredményével. A bázisidőszak „tisztá” újrabeszerzési árakkal becsült eredményei az új metodika szerint átdolgozásra kerültek.
(3) Mind a 2021, mind a 2022-es időszakoknál minden hónap adott havi átlagos HUF / USD devizaárfolyamát használtuk.
(4) Leválasztott kondenzátum nélkül
(5) Tartalmazza a PB-t és egyéb gáztermékeket is
(6) Az alap egy részvényre jutó eredmény számításánál az anyavállalati részvényesekre jutó eredményből levonásra kerül az átváltható értékpapírok tulajdonosainak az időszak során fizetett kamat, majd az így kapott eredményt osztjuk a forgalomban lévő részvények átlagos darabszámával. Az egy részvényre jutó hígított eredmény számításánál figyelembe vettük az átváltható értékpapírokban foglalt konverziós opció esetleges hígító hatása a kinnlevő részvények darabszámára, valamint a konverziós opció valós értékelésének hatása az anyavállalati részvényesekre jutó eredményre. Az alap, illetve a hígított egy részvényre jutó eredmény számításánál az alábbi részvény darabszámokat használtuk: 702.435.938 és 710.290.812 2021 második negyedévére; 702.583.587 és 710.438.461 2021 első félévére; 665.092.324 és 670.452.775 2022 első negyedévére; 684.728.485 és 692.583.359 2022 második negyedévére, valamint 674.964.648 and 680.325.099 2022.
(7) 2022. január 27-én az Oman Oil (Budapest) Limited 58.530.352 db „A” sorozatú MOL törzsrészvényt („MOL Részvény”) értékesített a MOL Nyrt. Különleges Munkavállalói Részvényesi Program (KMRP) Szervezet 2021-1 és a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-2 részére. Ugyanezen a napon a MOL 2021. december 22-én megtartott rendkívüli közgyűlésének felhatalmazása alapján a MOL 3.304.712 darab MOL Részvényt értékesített a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-1 és 3.304.712 darab MOL Részvényt értékesített a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-2 részére. A fenti tranzakciók eredményeképpen a MOL Nyrt. KMRP Szervezet 2021-1, 2021-2 MOL-ban megillető szavazati jogok száma 0 szavazatról 65.139.776 szavazatra, szavazati jogainak aránya pedig 0.00%-ról 7,95%-ra nőtt.
(8) A nettó értékesítés és az üzleti eredmény a harmadik félnek, valamint más szegmensnek történő értékesítésekből származó eredményt foglalja magába.
(9) 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 átadáskor 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 szegmensbe történő átadásnál keletkezik.
(10) LPG és pentánok
(11) CIF Med paritás
(12) FOB Rotterdam paritás
(13) FOB Med paritás
(14) Brent kőolaj ár viszonyítva az Ural MED és Ural ROTT kőolaj árak átlagához
(15) 2013 második negyedévétől az integrált petrokémiai árrés mutató a MOL Petrokémia és a Sloznaft Petrochemicals termelés profitabilitás mérésére egyaránt kiterjed. A bázisidőszak integrált petrokémiai árrés mutatói az új metodika szerint átdolgozásra kerültek. 2018 január elsejétől egy új formulával számított "ÚJ Csoportszintű petrokémiai árrés" került bevezetésre. Ennek célja, hogy jobban tükrözze a csoport petrokémiai termék portfólióját.
(16) Nettó eladósodottság (gearing): nettó adósság aránya a nettó adósság és a külső tulajdonosok részesedését is tartalmazó saját tőke összegéhez
(17) Közúti balesetekből eredő elfolyásokat nem tartalmazza.
(18) Összes rögzítendő sérülési ráta (Total recordable injury rate) – orvosi kezeléssel járó balesetek, ideiglenesen megváltozott munkavégéssel járó személyi sérülést okozó balesetek és munkaidő-kieséssel járó balesetek (beleértve a halálos baleseteket) száma 1 millió ledolgozott munkaóra vetítve.
(19) Éves gördülő adatokat közzlünk a "teljes munkaerő" adattal való összehasonlíthatóság érdekében.
(20) Beleértve a kereskedelmi gáz- és kondenzátum termelést

Felelősségvállalási nyilatkozat

Alulírottak, mint cégjegyzésre és képviselőre feljogosított személyek, a MOL törzsrésztvények kibocsátójának, a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaságnak (MOL Nyrt.) a képviselőként kijelentjük, hogy a MOL Nyrt. teljes felelősséget vállal a tekintetben, hogy a nyilvánosságra hozott tömörített (konsolidált) féléves beszámoló (a „Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok szerint készített Évközi Tömörített Konsolidált Pénzügyi Kimutatások”) a MOL-csoport 2022. I. féléves eredményeiről az alkalmazható számviteli előírások alapján, a legjobb tudásunk szerint készült, valós és megbízható képet ad a MOL Nyrt. és a konsolidációba bevont vállalkozások eszközeiről, kötelezettségeiről, pénzügyi helyzetéről, valamint nyereségéről és veszteségéről. Továbbá kijelentjük, hogy a vezetőségi jelentés („A vezetés Beszámolója és Elemzése”) megbízható képet ad a MOL Nyrt. és a konsolidációba bevont vállalkozások helyzetéről, fejlődéséről és teljesítményéről, ismertette a pénzügyi év hátralevő hat hónapját érintő főbb kockázatokat és bizonytalansági tényezőket.

Budapest, 2022. augusztus 5.



Simola József

Csoportszintű Pénzügyi Vezérigazgató-helyettes

MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság



Dr. Székely Ákos

Csoportszintű Pénzügyi Tervezés és Beszámolás
Ügyvezető Igazgató