

MOL-CSOPORT

2025 FÉLÉVES JELENTÉSE

A MOL-CSOPORT 2025. FÉLÉVES JELENTÉSE

Bevezető

Általános információk

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 2025. féléves jelentését. A jelentés a társaság vezetése által az IFRS (Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok) szerint elkészített, 2025. június 30-ával végződő időszakra vonatkozó konszolidált, nem auditált kimutatásokat tartalmazza.

Tartalomjegyzék

A Vezetés Beszámolója és Elemzése	2
MOL-csoport Pénzügyi Összefoglaló	2
Upstream	5
Downstream	9
Fogyasztói Szolgáltatások	12
Gáz Midstream	13
Körforgásos Gazdasági Szolgáltatások	14
Nem Pénzügyi Áttekintés	15
Integrált Kockázatkezelési Rendszer	16
Kitekintés Stratégiai Időhorizonton	19
Évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások	21
Mellékletek	51

A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE

MOL-csoport Pénzügyi Összefoglaló

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Kiemelt pénzügyi mutatók (Mrd Ft)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. év/év %
2 171,2	2 198,7	2 372,6	-7	Értékesítés nettó árbevétele ⁽⁶⁾	4 370,0	4 418,9	-1
315,4	218,6	311,9	-30	EBITDA	533,9	567,3	-6
315,4	218,6	311,9	-30	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	533,9	567,3	-6
318,8	245,1	300,1	-18	Újrabez. árakkal becsült „tisztá” EBITDA ⁽²⁾	563,9	557,8	1
185,8	71,9	197,3	-64	Üzleti eredmény	257,7	348,3	-26
185,8	71,9	197,3	-64	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	257,7	348,3	-26
189,3	98,4	185,4	-47	Újrabez. árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény ^{(1) (2)}	287,7	338,8	-15
8,6	11,6	-11,6	n.a.	Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-)	20,1	-26,8	n.a.
152,3	38,1	165,3	-77	Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből	190,4	261,2	-27
272,3	96,8	132,6	-27	Működési cash flow a működőtőke változása előtt	369,0	358,4	3
177,7	234,3	160,6	46	Működési cash flow	412,0	264,3	56
				EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY			
203,6	50,9	224,4	-77	EPS, Ft	254,4	353,8	-28
203,6	50,9	224,4	-77	EPS speciális tételek nélkül, Ft ⁽¹⁾	254,4	353,8	-28
				ELADÓSODOTTSÁGI MUTATÓK			
0,64	0,69	0,82	n.a.	Egyszerűsített nettó adósság/EBITDA	0,69	0,82	n.a.
13,4%	13,9%	19,4%	n.a.	Nettó eladósodottság (gearing) ⁽⁴⁾	13,9%	19,4%	n.a.

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Kiemelt pénzügyi mutatók (millió USD) ⁽³⁾	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. év/év %
5646	6168	6524	-5	Értékesítés nettó árbevétele ⁽⁶⁾	11814	12242	-3
820	611	859	-29	EBITDA	1431	1570	-9
820	611	859	-29	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	1431	1570	-9
833	685	825	-17	Újrabez. árakkal becsült „tisztá” EBITDA ⁽²⁾	1517	1544	-2
483	198	543	-64	Üzleti eredmény	681	963	-29
483	198	543	-64	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	681	963	-29
495	273	510	-47	Újrabez. árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény ^{(1) (2)}	768	937	-18
23	33	-32	n.a.	Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-)	56	-75	n.a.
393	103	456	-77	Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből	496	721	-31
707	271	365	-26	Működési cash flow a működőtőke változása előtt	978	994	-2
470	665	439	51	Működési cash flow	1135	719	58
				EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY			
0,53	0,14	0,62	-77	EPS, USD	0,66	0,98	-33
0,53	0,14	0,62	-77	EPS speciális tételek nélkül, USD ⁽¹⁾	0,66	0,98	-33

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (Mrd Ft) ⁽¹⁾	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. év/év %
121,7	98,5	103,2	-5	Upstream	220,3	196,9	12
109,8	81,2	158,6	-49	Downstream	191,0	260,3	-27
114,6	109,5	148,2	-26	Újrbesz. árakkal becsült "tisztá" Downstream EBITDA ⁽²⁾	224,1	253,6	-12
25,7	14,0	20,2	-31	Gáz Midstream	39,7	48,5	-18
60,6	87,7	70,7	24	Fogyasztói szolgáltatások	148,3	122,3	21
4,8	-3,7	-3,7	0	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	1,1	-7,4	n.a.
-15,7	-65,8	-26,6	148	Központ és egyéb	-81,5	-42,5	92
8,4	6,8	-10,4	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	15,2	-10,8	n.a.
318,8	245,1	300,1	-18	Újrbesz. árakkal becsült "tisztá" EBITDA ⁽²⁾	563,9	557,8	1
315,4	218,6	311,9	-30	EBITDA speciális tételek nélkül folyt. tevékenységből	533,9	567,3	-6
0,0	0,0	-41,6	-100	EBITDA speciális tételek nélkül megsz. tevékenységből	0,0	-40,7	-100
315,4	218,6	270,4	-19	EBITDA speciális tételek nélkül	533,9	526,6	1

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (millió USD) ^{(1) (3)}	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. év/év %
317	276	283	-2	Upstream	593	545	9
284	227	438	-48	Downstream	511	719	-29
300	307	408	-25	Újrbesz. árakkal becsült "tisztá" Downstream EBITDA ⁽²⁾	607	701	-13
67	39	56	-30	Gáz Midstream	106	135	-21
158	246	194	27	Fogyasztói szolgáltatások	404	338	20
12	-10	-10	0	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	2	-20	n.a.
-41	-187	-73	155	Központ és egyéb	-227	-117	93
23	19	-29	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	42	-30	n.a.
833	685	825	-17	Újrbesz. árakkal becsült "tisztá" EBITDA ⁽²⁾	1517	1544	-2
820	611	859	-29	EBITDA speciális tételek nélkül folyt. tevékenységből	1431	1570	-9
0	0	-113	-100	EBITDA speciális tételek nélkül megsz. tevékenységből	0	-111	-100
820	611	746	-18	EBITDA speciális tételek nélkül	1431	1459	-2

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

Pénzügyi eredmények

- ▶ A MOL adózás előtti eredménye a második negyedévben 236 millió dollárt ért el, ami 56%-os csökkenés az előző év azonos időszakához képest, elsősorban az alacsonyabb üzleti eredménynek köszönhetően, melyet még a pénzügyi nyereség támogatott. Az adózás előtti eredmény 2025 első félévében elérte a 782 millió USD-t, amivel közelít a megerősített 1,6 milliárd dollár körüli éves előrejelzéshez.
- ▶ A második negyedéves csoportszintű újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA 685 millió dollár ért el, ami 17%-os csökkenés év/év alapon a lassuló makrokörnyezetnek köszönhetően és 1.517 millió dollárt ért el a félév végére. Az éves előrejelzés maradt a 3 milliárd dollárt meghaladó újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA.
 - ▶ Az Upstream EBITDA dollár alapon 13%-kal csökkent a második negyedévben az első negyedévhez képest, összhangban az olaj- és gázárak változásaival; a termelés magas szinten maradt, az éves előrejelzés pedig továbbra is 92-94 mboepd.
 - ▶ A Downstream újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja 307 millió dollár volt 2025 második negyedévében, ami 25%-os csökkenést jelent az előző évhez képest a regionális kereslet lassulása miatt, amit részben ellensúlyoztak az erős volumenek. A kőolajfeldolgozás Magyarországon és Szlovákiában elérte a 3,3 millió tonnát a második negyedévben és a 6,2 millió tonnát az első félévben, az éves 12 millió tonna körüli előrejelzés fenntartása mellett.
 - ▶ A Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA-ja a második negyedévben 27%-kal, 246 millió dollárra nőtt év/év alapon, amit az üzemanyag- és nem üzemanyag-oldalon egyaránt erős szezon támogatott.
 - ▶ A Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások EBITDA-ja 10 millió dollár veszteséget ért el, köszönhetően szezonálisan magasabb működési költségeknek.
- ▶ Az első félévi működési cash flow elérte az 1.135 millió dollárt, míg az organikus CAPEX az első félévben 35%-kal, 444 millió dollárra csökkent éves szinten, ami a Downstream üzletág kevesebb leállása miatti alacsonyabb fentartó jellegű beruházási kiadásokat tükrözi.

Főbb működési és egyéb eredmények

- ▶ Június 13-án részvényenként 165 + 110 forint rendes + rendkívüli osztalékot fizettünk, ami 10%-kal magasabb a 2024-es szintnél.
- ▶ Az Upstream portfólió fejlesztése folytatódott:
 - ▶ Kulcsfontosságú szerződéses felételek lettek aláírva a SOCAR-ral az azerbajdzsáni Shamakhi-Gobustan szárazföldi kutatásának megkezdéséhez, a MOL 65%-os részesedésével.
 - ▶ Magyarországon lezárult az Endrőd felvásárlása, és elkezdődött a Som-8 olajkút üzemelése.
 - ▶ A MOL 4 bányászati koncessziót kapott Magyarországon, ebből kettőt a Turkish Petroleummal együtt.
- ▶ Reziliencia-erősítő program indult a Downstream üzletágban, 200 millió dollár EBITDA-növekedési várakozással 2027 után.
- ▶ MOL úgy döntött, hogy magyar innovációs ökoszisztéma fejlesztésében betöltött szerepének erősítése érdekében stratégiai befektetőként részt vesz a Budapesti Műszaki és Gazdaságtudományi Egyetem fenntartásában.

Hernádi Zsolt, elnök-vezérigazgató elmondta:

„A geopolitikai feszültségek és a regionális makrogazdasági kihívások jelentősen befolyásolták teljesítményünket, de integrált üzleti modellünk enyhítette a hatásokat. Első féléves eredményeink alapján megerősítettük 2025-ös iránymutatásunkat, bár a célkitűzés elérésének kockázatai felerősödtek, mivel a külső tényezők volatilitása nőtt a várakozásaink februári bejelentése óta.

A globális kihívásokra tudatos tervezéssel, elszánt munkával és jövőbiztos stratégiánkkal adunk választ. A hatékonyság javítása terén is meg kell tennünk a szükséges lépéseket, ezért egy átfogó programot indítottunk a downstream szegmensben, amelynek célja évi 500 millió dolláros javulás elérése. Ez nem csak ellensúlyozza a romló makrogazdasági környezet hatását, de 2027 után további 200 millió dolláros EBITDA-növekedést eredményez a downstream szegmensben számos új, a stratégiában eredetileg nem szereplő intézkedés segítségével.

Tovább mélyítjük stratégiai együttműködésünket azeri és kazah partnereinkkel, így a közös kutatás-termelés és a kőolaj-diverzifikáció területén is fontos lépéseket tudunk tenni. Stratégiai befektetőként vállaltunk szerepet a Budapesti Műszaki és Gazdaságtudományi Egyetem megújulásában, lehetővé téve innovációs kapacitásunk növelését és a legkorszerűbb tudással rendelkező mérnökök képzését és bevonását, ami kulcsfontosságú lépés a MOL-csoport jövője szempontjából.”

UPSTREAM

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
121,7	98,5	103,2	-5	EBITDA	220,3	196,9	12
121,7	98,5	103,2	-5	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	220,3	196,9	12
84,3	55,8	65,9	-15	Üzleti eredmény	140,1	129,2	8
84,3	55,8	65,9	-15	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	140,1	129,2	8
24,1	28,5	27,5	4	Beruházások és befektetések	52,7	53,4	-1
4,5	4,2	4,3	-2	amiből kutatási CAPEX	8,7	8,1	7
2025. I. n.év ⁽²⁰⁾	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Szénhidrogén-termelés (ezer boe/nap)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
40,2	41,0	39,0	5	Kőolajtermelés ⁽⁸⁾	40,6	38,5	5
12,3	13,3	10,7	24	Magyarország	12,8	10,5	22
8,9	8,8	9,3	-5	Horvátország	8,8	9,3	-5
4,6	4,1	4,3	-5	Irak Kurdisztáni Régiója	4,3	3,9	10
0,6	0,6	0,5	20	Pakisztán	0,6	0,6	0
12,4	12,8	12,3	n.a.	Azerbajdzsán	12,6	12,6	0
1,4	1,5	1,8	-17	Egyéb nemzetközi	1,5	1,7	-12
35,6	34,7	37,4	-7	Földgáztermelés	35,2	38,0	-7
21,8	21,9	21,8	0	Magyarország	21,8	22,0	-1
10,3	10,1	11,7	-14	Horvátország	10,2	11,6	-12
2,4	2,3	2,9	-21	amiből off-shore	2,4	2,9	-17
3,3	2,5	3,8	-34	Pakisztán	2,9	4,2	-31
0,2	0,2	0,2	0	Egyéb nemzetközi	0,2	0,2	0
4,1	3,9	4,1	-5	Kondenzátum ⁽⁵⁾	4,0	4,2	-5
2,8	2,8	2,6	8	Magyarország	2,8	2,6	8
0,6	0,6	0,7	-14	Horvátország	0,6	0,7	-14
0,6	0,5	0,8	-38	Pakisztán	0,6	0,9	-33
79,8	79,6	80,5	-1	Teljeskörűen konszolidált vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	79,7	80,7	-1
3,4	3,4	3,5	-3	Oroszország (Baitex)	3,4	3,6	-6
3,9	4,4	1,6	175	Kazahsztán	4,2	1,5	180
0,3	0,2	0,5	-60	Magyarország	0,2	0,3	-33
6,7	6,0	5,9	2	Irak Kurdisztáni Régiója (Pearl Petroleum)	6,3	6,1	3
14,2	13,9	11,6	20	Társult és közös vezetésű vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	14,1	11,5	23
94,1	93,5	92,1	2	Csoportszintű átlagos napi szénhidrogén termelés	93,8	92,2	2
2025. I. n.év ⁽²⁰⁾	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Főbb külső makró tényezők	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
75,7	67,9	85,0	-20	Brent (USD/bbl)	71,9	84,1	-15
83,5	68,7	58,0	18	HUF/USD átlag	76,2	54,4	40
2025. I. n.év ⁽²⁰⁾	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Realizált szénhidrogén árak	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
64,7	59,6	75,4	-21	Átlagos realizált kőolaj és kondenzátum ár (USD/bbl)	62,0	75,3	-18
76,9	66,6	46,3	44	Átlagos realizált gáz ár (USD/boe)	71,8	45,2	59
69,9	62,4	63,3	-1	Átlagos realizált szénhidrogén ár (USD/boe)	66,0	62,5	6
2025. I. n.év ⁽²⁰⁾	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Fajlagos költség (USD/boe)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
7,1	7,3	6,2	18	Teljeskörűen konszolidált vállalatok szénhidrogén-termelésének fajlagos költsége	7,2	6,2	16
3,2	3,9	3,1	26	Társult és közös vezetésű vállalatok szénhidrogén termelésének fajlagos költsége	3,5	3,1	13
6,4	6,8	5,8	17	Csoportszintű szénhidrogén-termelés fajlagos költsége	6,6	5,8	14

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

2025. második negyedéves eredmények

2025. második negyedévében a speciális tételek nélküli Upstream EBITDA a folytatódó tevékenységekre elérte a 99 milliárd forintot (276 millió dollárt), amely 23 milliárd forinttal (azaz 19%-kal) alacsonyabb az első negyedéves eredményénél, illetve 5 milliárd forinttal (5%-kal) alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest.

(+) Az átlagos realizált szénhidrogén árak 11%-kal, 62 dollár/hordó értékre csökkentek 2025. második negyedévében az első negyedévhez viszonyítva. Ennek hátterében az előző negyedévhez képest realizált földgázár 13%-os csökkenése, valamint a kőolaj-, és kondenzátumár 8%-os csökkenése állt.

(+) A csoportszintű közvetlen termelési egységköltség (a kapcsolt vállalkozásokat és társulásokat is ideszámítva) 5%-kal növekedett az előző negyedévhez képest, elérve 6,8 dollár/hordó értéket.

(-) Az átlagos napi szénhidrogén-termelés (a kapcsolt vállalkozásokat és társulásokat is ideszámítva) 0,6 mboepd-vel (azaz 0,6%-kal) csökkent az előző negyedévhez képest, 93,5 mboepd szintre 2025. második negyedévében. Az alacsonyabb mennyiség okai a pakisztáni csővezetéküzemeltető rendszer korlátozásai, a Shaikan mezőt érintő logisztikai fennakadások és a Pearl mezőt érintő karbantartások okozták, melyeket részben ellensúlyozott a megnövekedett magyarországi kitermelés.

2025. első féléves eredmények

A speciális tételek nélküli EBITDA elérte a 220 milliárd forintot (593 millió dollárt) 2025. első félévében, amely 12%-os növekedést jelent az előző év azonos időszakához képest. Az Upstream üzletág továbbra is a MOL-csoport erős készpénztermelő pillére maradt.

(+) Az átlagos szénhidrogén-termelés (a kapcsolt vállalkozásokat és társulásokat is ideszámítva) 1,6 mboepd-vel (2%-kal) 93,8 mboepd-es szintre emelkedett 2025. első félévében, az előző év azonos időszakához képest. A növekedés okai a kazahsztáni négy kút termelésbe állása, a Magyarországon kitermelt szénhidrogén mennyiség növekedése, valamint a Pearl és Shaikan (Q1) mezők folyamatos termelése voltak, melyeket horvátországi mezők természetes termelés-csökkenése és a pakisztáni csővezetéküzemeltető rendszer korlátozásai mérsékeltek.

(+) Az átlagos realizált szénhidrogén árak 6%-kal növekedtek az előző év azonos időszakához viszonyítva.

(-) A csoportszintű közvetlen termelési egységköltség (nem számítva a kapcsolt vállalkozásokat és társulásokat) 14%-kal emelkedett, 6,6 dollár/hordó egyenértékre az előző év azonos időszakához képest az energiaárak és az anyagköltségek változása miatt.

Az Upstream szegmens főbb működési eredményei

2024. első félévében az Upstream üzletág tőkeeszközök nélküli, organikus beruházásai elérték az 53 milliárd forintot (143 millió dollárt), amely nagyjából 1%-os csökkenés az előző év azonos időszakához képest. A csökkenést elsődlegesen az azerbajdzsáni fúrási munkálatok átütemezése okozta, melyet részben ellensúlyozott a magas beruházási költség Magyarországon, Kurdisztánban és Egyiptomban. A teljes Upstream beruházási költség több mint 90%-a a kelet-közép-európai régióba és Azerbajdzsánba irányult (47 milliárd forint).

2025. I. félév	Magyar-ország	Horvát-ország	Irak Kurdisztáni Régiója	Pakisztán	Azerbaj-dzsán	Egyéb	Összesen - 2025. I. félév	Összesen- 2024. I. félév
Mrd Ft								
Kutatás	5,3	1,0	0,0	0,0	2,1	0,3	8,7	8,1
Fejlesztés	7,7	5,8	0,0	1,2	16,9	1,6	33,1	36,5
Egyéb	1,3	6,6	1,4	0,1	0,7	0,8	10,8	8,8
Összesen - 2025. I. félév	14,3	13,3	1,4	1,3	19,7	2,7	52,7	
Összesen- 2024. I. félév	12,2	13,7	0,6	1,6	24,1	1,3		53,4

Kelet-közép-európai régió

Magyarország

A magyarországi termelés elérte a 37,7 mboepd-es szintet 2025. első félévében, ami 6%-kal magasabb az előző év azonos időszakához képest. A növekedés hátterében főként a jobb termelési mutatók, az intenzív termelés-optimalizálási erőfeszítések és nemrég felfedezett Som-8 kút termelése állnak.

Kutatás

- Új kutatási tender: A MOL 4 új blokkot nyert el, a koncessziós szerződések aláírásra kerültek.
- A sikeres sekélygáz-kutatási munkaprogram 2025. első félévében is folytatódott. A Kis-ÉNY-1 fúrási munkálatok sikeresen befejeződtek, mind a kutatási, mind a mezőfejlesztési célpontokban gázzal telített rezervoárt találtak. A bekötés engedélyeztetése és pályázati eljárása folyamatban van.

- A Somogysámson-8 kút fúrása jelentős olaj felfedezésével befejeződött, a kúttesztelés folyamatban van, körülbelül napi 1,2 mboepd olajtermeléssel.

Mezőfejlesztés

- Körös-8 kút: A fúrási munkálatok befejeződtek, a termelésbe állítás 2025. negyedik negyedévére várható.
- Püspökladány-4 bekötése: A kút termelésbe állítása sikeresen megtörtént.
- A vecsési mezőfejlesztési engedélyeztetés folyamatban van.

Termelés Optimalizálás

- A termelés optimalizálási program 17 kútmunkálattal folytatódott 2025. első félévében.

Egyéb

- Az optimalizációt és elektrifikációt követően az algyői gáz mező kikerült az ETS rendszerből februárban.
- Az OGD Endrődnél található létesítményének tranzakciója március 31-jén befejeződött.

Horvátország

A horvátországi termelés elérte a 19,6 mboepd-es szintet 2025. első félévében, ami 9%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. A csökkenést főként a főbb olaj- és földgázmezőkön tapasztalt természetes termelési visszaesés, rezervoár teljesítmény és nem tervezett leállások okozták a szárazföldön és a tengeren.

Kutatás

- A Sava-07 blokkban, a Piljenice-1 kút tesztje befejeződött, az utólagos kiértékelés folyamatban van.
- A Drava-0 blokkban zajló V.Rastovac-2 Du kutatófúrás sikertelen volt, a kutat lezárták és felhagyták.
- A virovitcai szeizmikus mérések folyamatban vannak.
- A Leščan GT1 kút fúrása befejeződött, az eredmények értékelése folyamatban van.

Mezőfejlesztés

- A Zaláta-Dravica földgázvezetékhez kapcsolódó vagyoni jogviszony elrendezése folyamatban van.
- A gőzturbinával történő áramtermelési projektnek a próbaüzem megtörtént, a turbina üzembehelyezésre került.

Termelés Optimalizálás

- Az Intenzív Olajkitermelési Program (EOR) CO₂ és víz lesajtolásával folytatódott az Ivanić és Žutica mezőkön.
- 2025. első félévében 23 szárazföldi kútmunkálat került kivitelezésre.

Románia

Kutatás

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

Közel-keleti és afrikai régió

Irak Kurdisztáni Régiója

Shaikan

- A termelés elérte a 4,3 mboepd-es szintet 2025. első félévében, ami 12%-kal magasabb az előző év azonos időszakához képest. Ez a stabil első negyedéves belföldi keresletnek köszönhető, melyre negatívan hatott a második negyedévben a regionális feszültség miatt bekövetkezett kínálati zavarok. Az ITP (Iraq Turkish Pipeline) csővezeték továbbra is lezárás alatt áll, az exportra kivetett korlátozások is érvényben vannak.

Pearl

- 2025. első félévének átlagos termelése elérte a 6,3 mboepd-es szintet, amely 3%-kal magasabb az előző év azonos időszakához képest, köszönhetően a Khor Mor névleges kapacitásának növekedése miatt (nagyobb áteresztőképesség a meglévő létesítményen keresztül).
- A Khor Mor gázüzem bővítési projektje jelenleg is folyamatban van.

Pakisztán

A termelés elérte a 4,0 mboepd-es szintet 2025. első félévében, amely 28%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. A termelés visszaesésének főbb okai a csővezetéküzemeltető rendszer korlátozásai, a mezők természetes termelés csökkenése, valamint a projektek késései voltak.

Kutatás

- A Bilitang-1 fúrási programja elfogadásra került, a fúrási berendezés szállítás megkezdődött.

Mezőfejlesztés

- A Makori Deep-3 kút fúrása befejeződött intelligens befejezéssel (smart completion).
- A Razgir-1 kútfej felszíni létesítményének és áramlási vezetékekének projektjének építése befejeződött; az üzembe helyezés hatósági jóváhagyásokra vár.
- A Makori East másodlagos kompresszióknak a gépészeti kivitelezése a befejeződött az A és B egységek üzembe helyezésével.
- Elkészült számos tanulmány és mezőmodell.

Egyiptom

- Az egyiptomi termelés elérte a 1,7 mboepd-es szintet, amely 13%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. A csökkenést a természetes termelési visszaesés, a megnövekedett leállások, valamint a North Bahariya és West Abu Gharadig fúrási munkálataiban fellépő késés okozta.
- Az East Bir El Nus területen megszerzett 2D és 3D szeizmikus adatok feldolgozása folyamatban van (kutatási licenc az egyiptomi Nyugati-sivatagban).
- A fúrási munkálatok folyamatban vannak a North Bahariya koncesszió esetében, 7 kút került lefűrésra.
- A termelés fenntartása érdekében a Ras Qattara koncesszió 5 kútmunkálat került kivitelezésre, míg a West Abu Gharadig koncesszió 4.

Független Államok Közösségének (FÁK) régiója**Azerbajdzsán**

- Az átlagos napi termelés 2025. első félévében 12,6 mboepd volt, amely megegyezik az előző év azonos időszakával.
- A fúrási munkálatok folyamatban vannak.
- A MOL Csoport és a SOCAR júniusban megállapodott egy azerbajdzsáni szárazföldi kutatási lehetőség kulcsfontosságú feltételeiben.

Oroszország

- Az oroszországi termelés 3,4 mboepd volt 2025. első félévében, ami 6%-os csökkenés az előző év azonos időszakához képest, mely a természetes termelési csökkenéssel.
- A második negyedév során 1 kút került lefűrésra, a befejezés folyamatban van. 2025. első félévében 14 kútmunkálat került kivitelezésre.

Kazahsztán

- 2025. első félévében a termelés elérte az 4,2 mboepd-es szintet, ami 181%-kal magasabb az előző év azonos időszakához képest, köszönhetően a megnövekedett aktív kutak számának.
- Áprilisra ismét mind az 5 kút termelésbe lett állítva a december-januári csővezetékrepedés után és az azt követő javítási munkálatok után. Júniusra az U-23 kút kiesett a termelésből és parafintisztítási műveletre vár.
- Az EPCC projekt késésben van, mivel a kivitelező április-májusban részlegesen elhagyta a területet az áradásokra és anyagszállítási hiányokra való tekintettel.

DOWNSTREAM

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
109,8	81,2	158,6	-49	EBITDA	191,0	260,3	-27
114,6	109,5	148,2	-49	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	224,1	253,6	-27
-17,4	-18,5	5,5	-26	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA ^{(1) (2)}	-35,9	-7,4	-12
61,1	25,0	118,8	n.a.	Ebből Petrolkémia ^{(1) (2)}	86,2	180,7	385
61,1	25,0	118,8	-79	Üzleti eredmény	86,2	180,7	-52
66,0	53,4	108,3	-79	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	119,4	174,0	-52
20,8	48,1	69,4	-51	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény ^{(1) (2)}	68,9	136,0	-31
0	0	0	-31	Beruházások és befektetések	0	0	-49
2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Finomítói árrések	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
4,0	6,0	7,2	-18	Brent-alapú csoportszintű finomítói árrés (USD/bbl) ⁽¹⁴⁾	5,0	8,9	-46
151,3	234,4	214,2	-17	Komplex finomítói árrés (MOL+Slovnaft) (USD/bbl) ⁽¹⁴⁾	192,8	211,5	-44
0	0	0	9	Csoportszintű változó petrolkémiai árrés (EUR/t) ⁽¹⁵⁾	0	0	-9
2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Külső kőolaj- és petrolkémiai termék- értékesítés országoként (kt)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
426	495	517	-1	Magyarország	921	908	-2
499	680	648	-4	Szlovákia	1.179	1.146	1
366	402	365	5	Horvátország	768	707	3
2.525	2.700	2.213	10	Olaszország	5.225	4.112	9
4.854	5.521	5.005	22	Egyéb piacok	10.374	9.191	27
0	0	0	10	Összesen	0	0	13
2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Külső kőolaj- és petrolkémiai termék-értékesítés termékenként (kt)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
1.061	1.132	923	10	Kőolajtermékek	2.194	1.714	13
2.583	3.006	2.847	23	Motorbenzin	5.589	5.300	28
128	99	56	6	Gázolaj	227	29	5
60	168	166	77	Fűtőolaj	228	241	683
308	330	308	1	Bitumen	638	585	-5
47	50	48	7	Petrolkémiai termékértékesítés	97	94	9
248	260	236	4	Olefin termékek	507	447	3
14	21	24	10	Polimer termékek	34	44	13
4.854	5.521	5.005	-13	Butadién termékek	10.374	9.191	-23
0	0	0	10	Teljes kőolaj- és petrolkémiai termék értékesítés	0	0	13

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

2025. második negyedéves eredmények

A Downstream szegmens 109,5 milliárd forint (307 millió dollár) újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA eredményt ért el 2025 második negyedévében, amely 4%-os csökkenést jelent a megelőző negyedévhez képest, míg 2024 második negyedével összevetve 26%-os a csökkenés mértéke forintban kifejezve.

- ▶ A különadók a második negyedévben is gyengítették a pénzügyi teljesítményt. Az Ural-Brent spread némileg szűkebb volt 2024 második negyedévéhez képest, ami 22,6 millió dollár adókölséget eredményezett. Ez éves összevetésben 15%-kal alacsonyabb. A CO₂-adó 26,6 millió dollár volt a második negyedévben, ami 8%-os enyhe növekedést jelentett.
- ▶ A MOL-csoport Brent-alapú finomítói árrése a második negyedévben 5,6 USD/hordó volt, amely éves összehasonlításban 18%-kal alacsonyabb. A visszaesés részben a csökkenő benzin és gázolaj crack spread értékeknek tudható be. Továbbá az Ural-Brent spread is szűkülő trendet mutatott.
- ▶ A motorüzemanyag-kereslet nagyjából változatlan maradt Magyarországon és Szlovákiában 2025 második negyedévében, ugyanakkor a kelet-közép-európai országokban összességében csökkent éves összehasonlításban. A motorüzemanyag-értékesítés jelentősen visszaesett Magyarországon és Szlovákiában az előző év azonos időszakához képest, viszont növekedett Horvátországban és a régió további országaiban.
- ▶ A MOL-csoport petrokémiai árrése átlagosan 234 EUR/t volt 2025 második negyedévében, ami 55%-os növekedést jelent az előző negyedévhez képest, illetve 9%-os növekedést 2024 második negyedévéhez képest.

2025. első féléves eredmények

A Downstream üzletág 2025 első félévében 224,1 milliárd forint (607 millió dollár) újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA eredményt ért el, amely 12% csökkenést jelent éves összehasonlításban. A visszaesés részben a csökkenő crack spread értékeknek tudható be, ami alacsonyabb finomítói és petrokémiai árakat eredményezett. A csoportszintű finomítói árrés 4,6 USD/hordó volt az első félévben, ami 46%-os csökkenést jelent az előző év első félévéhez képest.

A benzin crack spread gyengült 2025 első félévében az előző évhez képest, főként a március közepéig fennálló - és erősödő - piaci túlkínálat miatt. Az ARA készletek minden idők legmagasabb szintjére emelkedtek a specifikációváltás előtt. Ez összhangban volt a korlátozott nyugat-európai kereslettel, továbbá a gyenge exportpiacakkal, mivel zajlott a Dangote finomító felfutása és az amerikai finomítók magas kapacitással működtek. Eközben a kínálati oldal kiegyensúlyozottan alakult Európában. Mindazonáltal a tervezett és nem tervezett leállások, illetve bezárások az Atlanti-óceán mindkét oldalán hozzájárultak a benzin piacának stabilizálódásához a második negyedévben. A dízel esetében, alacsonyabb átlagos crack értékek főként a visszafogott kereslettel magyarázhatóak, elsősorban a nem közlekedési (pontosabban: nem személyszállító) célú felhasználások tekintetében. Ezzel szemben a geopolitikai feszültségek (a kínálati oldalon), valamint a megnövekedett fűtési igények (a keresleti oldalon) szűkítették a középpárlatok piacát, ezzel akadályozva az erőteljesebb csökkenés lehetőségét a félév átlagában.

A petrokémiai árrés 2025 első félévében 193 EUR/t volt, így 9%-kal elmarad az előző év eredményétől. A petrokémiai termékek iránti kereslet stagnált, ugyanakkor az értékesítés 9%-kal nőtt éves összehasonlításban.

Az ellenállóképesség és a versenyképesség növelése érdekében, a Downstream üzletág elindította a Tomorrow Downstream programot (TODO). A hároméves ellenállóképességi kezdeményezés célja, hogy a Downstream 2027 végéig évente több mint 500 millió dollár értékű hatékonyságjavulást érjen el, és az üzletág évi EBITDA eredménye elérje a legalább 1,4 milliárd dollárt.

Piaci trendek és értékesítés-elemzés

A 2024-es eredményekkel összehasonlítva a régiós üzemanyag-keresletet illetően csökkenés volt megfigyelhető, amelyet elsősorban a gázolaj iránti kereslet visszaesése okozott. A régiós visszaesés ellenére Magyarországon és Szlovákiában nőtt a kereslet az első félévben az előző év azonos időszakához képest. Horvátországban viszont csökkenést regisztráltak a második negyedévben a bázisidőszakhoz képest. A MOL-csoport magyarországi és szlovákiai üzemanyag-értékesítése jelentősen visszaesett az első félévben éves összehasonlításban. Horvátországban és a további régiós országokban az értékesítés növekedett 2025 első félévben a bázisidőszakhoz képest, a régióban tapasztalt csökkenő kereslet ellenére.

A régiós motor üzemanyag kereslet változása			Teljes piac		MOL-csoport értékesítés	
2025. II. n.év / 2024. II. n.év (%)	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok
Magyarország	1	2	1	-2	-4	-4
Szlovákia	3	0	1	4	-8	-5
Horvátország	3	-3	-2	6	6	6
Egyéb	5	-3	-1	37	6	13
KKE 10 ország	5	-3	-1	14	1	5

A régiós motor üzemanyag kereslet változása			Teljes piac		MOL-csoport értékesítés	
2025. I. félév / 2024. I. félév (%)	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok
Magyarország	2	2	2	-3	-5	-4
Szlovákia	3	0	1	-1	-8	-6
Horvátország	2	-1	0	1	4	3
Egyéb	4	-3	-2	44	10	18
KKE 10 ország	4	-3	-1	15	2	6

Megjegyzés: a teljes piacra vonatkozó adatok a MOL becslésein alapszanak.

A Downstream szegmens beruházásai és befektetései

Beruházások és befektetések (Mrd Ft)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %	Fő projektek 2025 első félévében
Feldolgozás és kereskedelem beruházások és befektetések	48,1	98,8	-51	INA: Rijeka Finomító Üzem, Biogáz és Biometán termelés; MOL: Katalizátor csere DR, Időszakos karbantartás IAS 16; SN: Időszakos karbantartás IAS16 SN ENE, Stratégiai tartalék alkatrészek a finomításnak
Vegyipari beruházások és befektetések	20,8	37,2	-44	MPC: Metatézis Projekt (Olefin Konverziós Üzem); SPC: SN élettartam hosszabbítás, SCI Off Gas feldolgozás
Összesen	68,9	136,0	-49	

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések típus szerint (Mrd Ft-ban)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
14,0	25,3	21,7	17	Növekedési és hatékonysági beruházások és befektetések	39,3	59,7	-34
6,9	22,8	47,7	-52	A tevékenység fenntartására irányuló beruházások	29,6	76,3	-61
20,8	48,1	69,4	-31	Összesen	68,9	136,0	-49

FOGYASZTÓI SZOLGÁLTATÁSOK

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
60,6	87,7	70,7	24	EBITDA	148,3	122,3	21
60,6	87,7	70,7	24	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	148,3	122,3	21
37,4	60,3	52,3	15	Üzleti eredmény	97,6	86,2	13
37,4	60,3	52,3	15	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	97,6	86,2	13
3,7	7,3	14,8	-51	Beruházások és befektetések	11,1	23,2	-52
3,7	7,3	14,8	-51	ebből organikus	11,1	23,2	-52

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

2025. második negyedéves eredmények

A Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA-ja 24%-kal nőtt az előző év azonos időszakához képest a második negyedévben, elérve a 87,7 milliárd forintot (246 millió dollár). A növekedés az erősebb üzemanyag-marzsoknak, valamint a nem üzemanyag termékekből és szolgáltatásokból származó magasabb bevételeknek (~46 millió, illetve ~11 millió dollár) volt köszönhető. A szegmens EBITDA-trendjét devizaárfolyam-mozgások is segítették, amelyek bőven ellensúlyozták a bérek és az inflációs nyomás okozta veszteségeket.

A 2025 második negyedévében a hálózat 2.323 töltőállomásból állt.

2025. első féléves eredmények

A Fogyasztói Szolgáltatások első féléves EBITDA-ja 21%-kal növekedett az előző év azonos időszakához képest.

Kiskereskedelmi értékesítés

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Teljes kiskereskedelmi értékesítés (kt)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
311	346	357	-3	Magyarország	657	685	-4
187	210	212	-1	Szlovákia	397	400	-1
151	164	169	-3	Lengyelország	315	327	-4
307	405	379	7	Horvátország	712	681	5
178	199	204	-2	Románia	377	382	-1
119	131	128	2	Csehország	250	245	2
189	216	213	1	Egyéb	405	415	-2
1 442	1 671	1 662	1	Összesen	3 113	3 135	-1

A csoportszintű kiskereskedelmi üzemanyag-értékesítés volumene mérsékelte, 1%-os növekedést mutatott az előző évhez képest, a közép- és kelet-európai országok között azonban nagy eltérések voltak a dinamikában. Az eredményeket főként Horvátországban és Romániában a jelentős árrésnövekedés, valamint a prémium üzemanyagok felé történő folyamatos elmozdulás hajtotta felfelé.

Nem-üzemanyag szegmens

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Nem-üzemanyag indikátorok	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
34,4	35,5	37,5	-2,0 szp	Nem-üzemanyag margin a teljes marginhoz képest (%)	35,0	37,3	-2,3 szp
1 341	1 356	1 270	7	Fresh Cornerek száma	1 356	1 270	7

2025 első felében a Fresh Corner koncepció kiterjesztésre került a vasútállomásokra és a vasúti étkezőkocsikra, így a Fresh Cornerek száma 1356-ra emelkedett. A nem üzemanyag árrés a 2025 második negyedévében a teljes árrés 35,4%-át tette ki, ami 2,3 százalékpontos csökkenés az előző év azonos időszakához képest, köszönhetően annak, hogy az üzemanyag-árrés a nem üzemanyag-árrésnél nagyobb mértékben nőtt az időszakban. 2025 második negyedévében a nem üzemanyag-értékesítésből származó árrés 7%-kal nőtt az előző év azonos időszakához képest, állandó devizaárfolyamok mellett.

GÁZ MIDSTREAM

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
25,7	14,0	20,2	-31	EBITDA	39,7	48,5	-18
25,7	14,0	20,2	-31	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	39,7	48,5	-18
21,7	9,7	16,4	-41	Üzleti eredmény	31,4	39,9	-21
21,7	9,7	16,4	-41	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	31,4	39,9	-21
2,6	2,1	2,4	-10	Beruházások és befektetések	4,8	2,6	81
2,6	2,1	2,4	-10	ebből organikus	4,8	2,6	81

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

2025 második negyedéves és első féléves eredmények

A Gáz Midstream szegmens 2025 második negyedévi EBITDA-ja 31%-kal csökkent, és összesen 14,0 milliárd Ft (39,1 millió dollár) szinten teljesült. Míg a szállítási szolgáltatások iránti kereslet a hűvösebb időjárási körülményeknek és a regionális gázszállítás iránti jelentős érdeklődésnek köszönhetően erősödött, a pénzügyi eredményeket más kedvezőtlen piaci folyamatok is befolyásolták. Az EBITDA 2025 első félévében 18%-kal csökkenve, 39,7 milliárd Ft-ot (105,9 millió USD) ért el.

- ▶ A teljes szállítási volumen 2025 második negyedévében év/év összehasonlításban 25%-kal, 2025 első félévében az előző év azonos időszakához képest pedig 30%-kal nőtt. A szabályozott hazai szállítási volumeneket a 2025 első felében uralkodó hidegebb időjárási körülmények és a 2024-es évhez képest intenzívebb hazai betárolás befolyásolták, összességében a szállított mennyiségek mind Q2/Q2, mind félév/félév összehasonlításban 22%-kal növekedtek. A szabályozott export tekintetében az északi és északkeleti célállomások továbbra is meghatározók voltak 2025 második negyedévében és első félévében egyaránt, az export átszállítások összesen mennyisége tovább nőtt, +31%-kal negyedéves, illetve 53%-kal féléves összehasonlításban.
- ▶ A szabályozott szállítási tevékenységekből származó bevételek 18%-kal csökkentek 2025 második negyedévében és 12%-kal 2025 első félévében a forgalomarányos szállítási díj 2024 októbertől hatályos csökkenése következtében, a tarifa mértéke az alacsonyabb gázárak és a díjmeghatározási módszertan együttes hatására csökkent – egy kétéves, a volatilis piaci körülmények miatt jelentősen magasabb tarifaszintet mutató időszakot követően. A szállítási szolgáltatások iránti kereslet továbbra is erős maradt, és a határkeresztező kapacitásigények némi növekedést mutattak a megnövekedett szállítási volumenekkel összhangban.
- ▶ Az üzemeltetési költségek növekedését (+32% negyedév/negyedév és +23% félév/félév összehasonlításban) elsősorban a magasabb gázköltségek indokolják, a szállítási rendszer gázfogyasztása (kompresszor fűtőgáz és hálózati veszteség) követte a szállított mennyiségek növekedését, valamint az átlagos gázárak is magasabbak voltak az előző évhez képest. Az egyéb költségek alakulását a külső környezet befolyásolta – főként a növekvő infláció hatása.
- ▶ A negyedéves CAPEX kiadások 10%-kal csökkentek 2024 azonos időszakához képest, míg az első félévben 81%-kal növekedtek. Az éves növekedés a délkelet-magyarországi gáztermelési betáplálási pont megvalósításával függ össze.

KÖRFORGÁSOS GAZDASÁGI SZOLGÁLTATÁSOK

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
4,8	-3,7	-3,7	0	EBITDA	1,1	-7,4	n.a.
4,8	-3,7	-3,7	0	EBITDA excl. spec. items ⁽¹⁾	1,1	-7,4	n.a.
0,7	-7,6	-7,6	0	Operating profit/(loss)	-6,9	-12,3	-44
0,7	-7,6	-7,6	0	Operating profit/(loss) excl. spec. items ⁽¹⁾	-6,9	-12,3	-44
5,3	3,7	8,4	-56	CAPEX	9,0	15,3	-41

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

2025. második negyedéves eredmények

A Körforgásos Gazdasági Szolgáltatások EBITDA-ja negyedéves összevetésben csökkent: 2025. második negyedévében -3,7 milliárd forintra esett vissza az első negyedévi 4,8 milliárd forintról. A második negyedéves EBITDA-t negatívan befolyásolták a szezonálisan magasabb működési költségek, melyek az előző negyedévhez képest magasabb gyűjtött és kezelt hulladékmennyiségből fakadnak, ideértve az egyre több visszaváltott palack nyomán növekvő kiadásokat a kötelező visszaváltási rendszerben (DRS, Deposit Return System). Továbbá a MOHU első negyedéves eredményét bevételi oldalt érintő egyszeri számviteli tételek javították, összesen 5 milliárd forint értékben.

A DRS rendszer felfutása és dinamikus fejlődése tovább folytatódik 2025-ben. A második negyedévben az átlagos napi visszaváltási darabszám körülbelül 8,7 millió palack volt, júniusban pedig megközelítette a napi 10 millió darabot. Ez 34%-os növekedést jelent negyedéves alapon, és 46%-kal haladja meg a 2024. negyedik negyedévi szintet.

2025. első féléves eredmények

A Körforgásos Gazdasági Szolgáltatások üzletág 2025. első félévében 1,1 milliárd forintos EBITDA-t ért el, szemben a 2024. azonos időszakában realizált -7,4 milliárd forintos veszteséggel, ami éves összevetésben javulást jelent. A változás részben a MOHU másodnyersanyag-értékesítésének növekedéséből és a korábban említett 5 milliárd forint értékű bevételi korrekciókból, részben pedig a MOHU Budapest (MOL-BKM közös vezetésű vállalat) eredményhez való hozzájárulásából adódik. A közös vezetésű vállalat, mely működését csak 2024. második negyedévében kezdte meg, így egyrészt 2025. első félévében már egy teljes félévnyi eredményével támogatta a szegmens EBITDA-ját, másrészt a növekvő villamosenergia-értékesítésének köszönhetően magasabb EBITDA-t ért el év/év alapon.

A visszaváltási rendszer folyamatos bővülése és fejlődése eredményeként, 2025. június végére a visszaváltott palackok kumulált száma meghaladta a 2,3 milliárd darabot, a rendszer 2024. január 1-jei indulása óta számolva.

A szegmens üzletfejlesztése

2025 első felében a Körforgásos Gazdasági Szolgáltatások üzletág beruházásainak értéke 9,0 milliárd forintot tett ki, ami 41%-os, 6,3 milliárd forintos csökkenést jelent az előző év azonos időszakához képest. A kiadások továbbra is elsősorban a MOHU tevékenységi körébe tartozó szelektív hulladékgyűjtési tevékenységek fejlesztésére irányultak, különös tekintettel a visszaváltási rendszer kiterjesztésének folytatására. A vizsgált időszakban mintegy 640 darab visszaváltó automata (RVM), és így 660 bedobónyílás került telepítésre. Ennek eredményeképp az országosan telepített gépek száma körülbelül 3 850 automatára nőtt, amelyek összesen 4 400 bedobónyílást jelentenek.

A szegmens ezen túlmenően jelentős összeget fordított a hazai hulladékgyűjtő járműpark korszerűsítésére is. 2025. első felvének végéig 91 darab jármű került leszállításra, szignifikáns mértékben hozzájárulva a gyűjtési hatékonyság növeléséhez. A hulladékudvar-fejlesztési program keretében az újonnan létesítendő komáromi hulladékudvar kivitelezése a befejezéshez közeledik, míg további 8 új beruházási helyszín előkészítése folyamatban van.

NEM PÉNZÜGYI ÁTTEKINTÉS

Fenntarthatósági szempontok

- Egészségvédelem és Biztonság:** A MOL Csoport 2025 „összes jelentésköteles sérülés gyakoriság” (angolul: Total Recordable Injury Rate, a továbbiakban: TRIR) mutatója első félévében 1,34 volt, ami kissé meghaladja a 2024 azonos időszakának értékét (1,24), de összhangban van a 2025-re meghatározott ~1,3-as nyilvános iránymutatással. A nyilvántartásba vehető sérülések többsége csúszás és botlás okozta sérülés volt, amelyek nem kapcsolódnak közvetlenül az olaj- és gázipar sajátos veszélyeihez és kockázataihoz.
 Februárban egy saját alkalmazott veszítette életét a MOL Logistics Duna-menti finomítójában, a vasúti üzemeltetés során. A zárási folyamat során a tolatómozdony vezetője beszorult a tolt és a álló vonatok ütközői közé, és olyan súlyos sérüléseket szenvedett a mellkasán, hogy a helyszínen meghalt.
 Két harmadik fél veszítette életét egy júniusban Szerbiában történt közúti balesetben. A MOL Szerbia regionális vezetője az autópályán haladt, amikor ütközött egy személygépkocsi hátsó részével, amely egy lerobbant teherautó mögött állt meg a gyorsútvonalon. Bár a vezető kiszállt a járműből, olyan súlyos sérüléseket szenvedett az ütközés során, hogy a helyszínen meghalt. A személygépkocsi többi utasa (egy nő és két gyermek) kórházba került. Az egyik gyermek a kórházban elhunyt. Kollégánk arcán és testén zúzódásokat szenvedett.
- Munkavállalók és Közösségek:** A hangsúly továbbra is az új jelöltek vonzása, valamint a jelenlegi alkalmazottak elkötelezettségének és fejlődésének elősegítése marad. Több vezetői fejlesztési program és szakértői tehetségprogram is folyamatban van. A tehetségutánpótlás biztosítása érdekében a MOL Csoport 2025 első felében több mint 90 diplomás toborzását kezdte meg éves Growww programjának részeként. A kollektív szerződésről szóló tárgyalások lezárultak a 3 központi országban (Magyarország, Szlovákia és Horvátország), és megtartották a tavaszi konzultációt az Európai Munkavállalói Tanáccsal is.
- Éghajlatváltozás és Környezetvédelem:** A szénhidrogén-szivárgások mennyisége 2025 első félévében 26,49 köbméter volt, ami kissé alacsonyabb, mint 2024 azonos időszakában. 2025 első félévében kisebb kiömlések történtek a MOL Csoportnál. Ezek közül az egyik jelentősebb esemény egy horvátországi töltőállomáson, Hvar szigetén, az INA Retailnél történt: 18,83 köbméter dízelüzemanyag jutott a környezetbe és szivárgott a tengerbe a tárolótartály korróziója miatt. A többi bejelentett kiömlés, összesen 7,66 köbméter, a termelés upstream és downstream műveletei során történt.

MOL-csoport nem-pénzügyi eredmények

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Mód.	Vált. év/év %	Környezeti és fenntarthatósági adatok	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
1,6	1,5	1,3		12	Szén-dioxid (CO ₂) kibocsátás ETS szerint (millió t)	3,1	2,7	12
3	23	17		36	Elfolyások mennyisége (m ³) ⁽¹⁷⁾	26	34	-21
1,21	1,46	1,17		25	TRIR ⁽¹⁸⁾ – saját munkavállalók és alvállalkozók	1,34	1,24	8
1	0	0		n,a,	Halálos balesetek száma -saját munkavállalók (db)	1	0	n,a,
0	2	1		100	Halálos balesetek száma – Alvállalkozók (telephelyen belül és kívül) (db)	2	1	100
2	0	3		-100	Folyamatbiztonsági események száma (Tier1)	2	3	-33
25311	25370	25226		1	Teljes munkaerő (fő)	25370	25226	1
2844	2888	3546		-19	A vállalatot elhagyók száma (fő) ⁽¹⁹⁾	1561	3546	-56
11	11	14		-19	Fluktuáció (%) ⁽¹⁹⁾	11	14	-20
29	46	25		84	Etikai bejelentések száma (db)	75	64	17
9	0	10		-100	Etikai vétségek száma (db)	9	19	-53

(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 társaság-irányítási struktúrájába integráltan került kialakításra az Átfogó Egységes Vállalati Kockázatkezelési Rendszer (ERM), mely a vállalati értékteremtés folyamataira fókuszál, a Csoport stratégiai céljai megvalósításának sikerét befolyásoló tényezőkre és az azokat fenyegető veszélyekre fókuszál, továbbá az olyan kockázati eseményekre, amelyek potenciális veszélyt jelenthetnek emberekre, vállalati eszközökre, a környezetre vagy a vállalati hírnévre. Az ERM keretében végezzük az összes jelentős kockázat feltárását, értékelését, kezelését és nyomon követését, a Csoport egészére vonatkozóan: minden üzletágra, valamint funkcionális szervezetekre, a különböző régiókra és projektekre is, több időhorizonton.

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

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

Kockázatok/folyamatok	Kockázat leírása	Kockázat mérséklésének módja
Piaci és pénzügyi kockázatok		
Árpiaci 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	- Integrált üzleti modell működtetése - Folyamatos monitoring - Különböző fedezeti ügyletek végrehajtását mérlegeljük a normál üzleti tevékenységből, vagy a szokásos árupiaci 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.	Az FX kockázatot nyomon követjük, a működési és beruházási cash flow kitettségeit szükséges és optimális esetben a finanszírozási cash flowhoz igazítjuk.
Kamatláb kockázat (IR)	A MOL-csoport adósságállománya változó kamatozású és fix kamatozású instrumentumokból áll. A változó kamatozású adósságok kamatlábváltozásoknak vannak kitéve.	- Folyamatos monitoring - A finanszírozási portfólió megfelelő keveréke - Szükség esetén kamatláb-swap fedezeti eszközök a kockázatok csökkentése érdekében
Hitelkockázat	A MOL-csoport halasztott fizetési feltételekkel kínál termékeket és szolgáltatásokat bizonyos ügyfeleinek, ami hitelkockázati kitettséget eredményez	- 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.	- Diverzifikált finanszírozási források/eszközök - Változatos, kiegyensúlyozott és megfelelően hosszú lejáratú profil - Befektetési minősítés (BBB-) besorolása támogatja a tőkepiacokhoz való zökkenőmentes hozzáférést
Működési kockázatok		
Eszköz- és folyamatbiztonság és berendezések meghibásodásának kockázata	Folyamatbiztonsági esemény (súlyos ipari baleset) mechanikai integritás elvesztése, műszaki, technológiai vagy üzemeltetési problémák, folyamatkarbantartási nehézségek, hozzáértő emberi erőforrások hiánya	- Átfogó EBK tevékenységek, az egész csoportra kiterjedő Folyamatbiztonság menedzsment beleértve az eszközökhöz kapcsolódó működési kockázatkezelési folyamatot - Az élettartam-hosszabbítási program folytatódott a petrokémia üzletágban, és kiterjesztettük a finomításra is - Preventív és állapot alapú karbantartás (Uptime program) alapos berendezés-kritikussági vizsgálat mellett - Csoportszintű biztosítási program
Kőolaj- és gázellátási kockázat	Kőolajellátási üzemzavar (nem megfelelő mennyiség vagy minőség) a finomítók és a petrokémiai telephelyek folyamatos működését akadályozhatja	- A kőolaj-ellátás diverzifikációs stratégiájának megvalósítása - Stratégiai kőolajtartályok rendelkezésre állnak

Kritikus anyag-, berendezés- vagy szolgáltatási beszerzés kockázat	A kritikus (nyers) anyagok és/vagy berendezések és/vagy szolgáltatások beszerzése késedelmet okozhat a működésben és/vagy növelheti a költségeket	• Készletgazdálkodás • Szállítói menedzsment • Beszerzési és az ellátási lánc diverzifikálása
Kutatás-termelési készletek pótlása	A kitermelés vártnál nagyobb csökkenése és a készletek pótlásának sikertelensége	• A kitermelés-optimalizálási programok és a készletek organikus pótlása egyaránt a fókuszterületei a kockázat enyhítésének
Kiberbiztonsági kockázat	A globális trendek a kibertámadások és incidensek folyamatosan növekvő gyakoriságát és intenzitását mutatják. Az MI új globális fenyegetés, a támadók egyre szélesebb körben használják. Továbbá az irányítási rendszerek gyengeségeit célzó kiberbűnözési csoportok térnyerése jellemző, amelyek növekvő hatással lehetnek a MOL-csoportra nézve. RU-UA konfliktus során jelentős befektetés a kibertámadási technológiákba a különböző érdekcsoportok részéről, és ezek a fejlettebb képességek nagy hatással lehetnek a jövőre nézve.	• A kiberbiztonsági képességek folyamatos fejlesztése • A kiberbiztonsági kockázatok folyamatos felügyelete (Csoport és leányvállalati szinten is), biztosítva az adatok titkosságának, integritásának és elérhetőségének védelmét • A kiberbiztonság beépítésre került a MOL-csoport összes termékébe és szolgáltatásába • Az alkalmazottak és üzleti partnerek folyamatos oktatása
Visszaélés kockázat	A csalási tevékenységek jelentős anyagi és reputációs kárt okozhatnak	• Kontrollfunkciók helyi és csoportszinten • Visszaélés ellenes tudatosság (Hírlevelek, Kötelező képzések előírása) • Csalásellenes és nyomozási eljárások, dedikált csapat
Pandémiás kockázat	A világjárvány hátrányosan befolyásolhatja a Csoport üzleti környezetét, beleértve a Csoport termékeinek és szolgáltatásainak árát és keresletét, a vállalkozók, alvállalkozók, valamint a nyersanyagok elérhetőségét, a üzleti partnereink hitelképességét, a Csoport kulcsfontosságú személyzetének elérhetőségét.	• Krízisstervek vannak érvényben • 2023 januárjában jelent meg, és 2025 januárjában megerősítésre került a Csoport Pandémia Felkészültségi Keretrendszerének módszertani összefoglalója, amely nemcsak a WHO általános megközelítését foglalja össze, hanem a teljes MOL-csoport elmúlt 3-4 év belső tapasztalatait, életszerű és működő keretet biztosítva az esetleges további endémiás/pandémiás helyzetek kezelésére. • Folyamatos és fenntartható intézkedések meghatározása, a helyi intézkedésekhez és a vállalat belső környezetéhez igazodva
Stratégiai kockázatok		
Szabályozói és szankciós kockázat	A MOL Csoportnak jelentős kitétsége van számos törvény, rendelet, szabályozás kapcsán, globális, európai és nemzeti szinteken egyaránt, amely jelentősen változhat az idő múlásával, és akár a Csoport fő üzleti tevékenységének igazítását is szükségessé teheti.	• Új szabályozások és szankciók folyamatos nyomon követése • Megerősített Compliance folyamat • Részvétel jogalkotási folyamatokban, konzultációkban • Változásokat adoptáló MOL stratégia
Országkockázat	MOL Csoport nemzetközi kitétséggel rendelkezik, mely egyrészt hozzájárul a diverzifikációhoz, másrészt egyedi országkockázatoknak való kitétséggel jár. A kormányzati intézkedésekre hatással lehet a gazdasági és egyes régiókban (geo)politikai válságok megnövekedett kockázata, növelve annak ráhatását a MOL működésére.	• (Geo)politikai kockázatok, a helyi előírásoknak való megfelelés, a különböző szankciók monitoringja • A befektetési lehetőségek értékelése az országkockázat diszkontrálásában 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.	• 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.	• A MOL-csoport átalakulási stratégiája • Számos operatív lépés történt az éghajlatváltozásból eredő fizikai kockázatok mérséklésére (további információ a Fenntarthatósági Jelentésben)
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 termékarak, magasabb nyersanyag- vagy energiaárak, berendezések hiánya, kivitelezők és alvállalkozók korlátozott elérhetősége, valamint kivitelezési, végrehajtási nehézségek.	• Szigorú stage-gate folyamat • A kockázat mérséklésére szakosodott csapat működik a Csoportban, hogy a kockázatokat már korai stádiumban azonosítsák, és a kockázatsökkentési terveket elkészítsék. A kockázatokat a projekt ütemtervhez és költségvetéshez rendelik, ezzel reális becsléseket készítve, és a kockázatokat a projekt teljes élettartamán keresztül nyomon követik. • Szállítói kiválasztási kritériumok, auditok

Humán Erőforrás kockázat	A Csoport képessége, hogy megvalósítsa a Shape Tomorrow stratégiáját, az alkalmazottak, a menedzsment, a szakértők és a műszaki személyzet képességeitől és teljesítményétől függ.	• HR programok az alkalmazottak bevonására, fejlesztésére és elkötelezésére • Képességfejlesztés a vállalat minden szintjén az időtálló készségek biztosítása érdekében • Generációk közötti együttműködés a belső tudástranszfer fejlesztése érdekében • Fókuszba helyezzük a digitális átalakulást és a munkavállalói élményt • diverzitást és együttműködést támogató kultúra, • Rugalmas munkakörnyezet és mobilitási rendszer a sokszínű tehetségek bevonására és megtartására
--------------------------	--	--

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

Főbb kockázatkezelési eszközök

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

A nyereségesség és pénzügyi stabilitás fenntartásának érdekében célzott pénzügyi kockázatkezelési eljárásaink vannak a rövid távú piaci kockázatok kezelésére. Az árupiaci árkockázat értékelését rendszeresen végezzük, és amikor, illetve amennyiben szükséges, fedezeti ügyletekkel kezeljük. A derivatív instrumentumok likviditási kockázatának rendszeres mérését komplex modell alapján, fejlett statisztikai módszerekkel végezzük.

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

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

KITEKINTÉS STRATÉGIAI IDŐHORIZONTON

A MOL Csoport az olaj- és gázipar egyik első vállalata volt, amely annak idején reagált az olaj- és gáziparban várható jelentős változásra, és 2016-ban meghatározta a nem fosszilis világra való áttéréshez szükséges fő stratégiai irányokat. A 2016-os Shape Tomorrow stratégia bevezetése óta a külső környezetre a nagyfokú volatilitás és számos fontos fejlemény volt jellemző, és a MOL ennek megfelelően alakította stratégiai irányvonalait.

A 2024 tavaszán közzétett legújabb stratégiai frissítésében a MOL egy aktualizált és finomított tervet mutatott be a MOL Csoport 2030-ig tartó átalakulásának menetéről. A MOL Csoport organikus beruházásainak 30-40 százaléka alacsony szén-dioxid-kibocsátású beruházásokra irányulnak, és a csoport szinten 25%-kal csökkenti kibocsátást, ezzel egyértelműen megerősítve elkötelezettségét a zöld átállás iránt. Másrészt, figyelembe véve a legújabb geopolitikai fejleményeket, az energiaellátás biztonsága és a megfizethetőség kérdései is egyre fontosabb szerepet játszanak a stratégiai törekvésekben. Bár ezek a célok negatív korrelációban állnak egymással, ami megnehezíti a közöttük való navigálást, továbbra is összhangban kell lenniük a részvényesek elvárásaival, hogy egészséges pénzügyi kockázati-hozam profil maradjon fenn.

A kihívások, ha lehet, minden fronton fokozódnak. Az energiaügyi jogszabályok által előírt fenntarthatósági törekvés sorsdöntő jellegű, merev szabályozás, amely gyakran nem veszi figyelembe a technológiai bizonytalanságot és a pénzügyi instabilitást számos területen; az ellátásbiztonság, a megfizethetőség és a pénzügyi egészség javulását geopolitikai változások és kormányzati intézkedések akadályozzák.

Ilyen változékony környezetben a MOL Csoportnak még inkább támaszkodnia kell integrált üzleti modelljére, valamint a rugalmasságra és alkalmazkodóképességre épülő alapértékeire, hogy elérje céljait. A MOL Csoport 2024-ben sikeresen elért egy stabilitást, és minden korábban közzétett iránymutatást teljesített. Ezalól egy kivétel volt, a finomításban elért kis teljesítménycsökkenés, amely a karbantartási munkákkal teli évnél volt betudható. 2025 első felében a vámok és a geopolitikai konfliktusok miatt kialakult bizonytalanság, valamint az olaj- és gázipar és a kelet-közép-európai gazdaságok makrogazdasági lassulása ellenére a MOL Csoport arányosan teljesítette éves iránymutatásait, és megerősítette azokat az egész évre vonatkozóan. Kiemelendő, hogy a tiszta CCS EBITDA 1,5 milliárd dollár felett maradt.

A **Downstream** szegmensben annak ellenére, hogy a kedvezőtlen külső feltételek negatívan hatottak a finomítói és petrokémiai árreésekre, a Clean CCS EBITDA a szegmens kiváló működésének köszönhetően 900 millió USD felett maradt. Stratégiai szempontból a Tomorrow Downstream hatékonysági program elindításával 2027 után évi 500 millió dollár pénzügyi hatást várnak, ami 200 millió dollárral növeli az 1,2 milliárd dolláros stratégiai EBITDA-célt. Bár a program középpontjában az operatív hatékonyság javítása áll, vannak pozitív mellékhatások, amelyek például az energiamegtakarítás révén támogatják a stratégiai fenntarthatósági célokat. Az ellátásbiztonság tekintetében a kőolaj-diverzifikációs beruházások a tervek szerint haladnak, és várhatóan 2026-ra lehetővé teszik a csoport számára, hogy teljes mértékben nem orosz kőolajforrásokra támaszkodjon.

A **Fogyasztói Szolgáltatások** pénzügyi teljesítménye erős volt, az EBITDA növekedése kétszámjegyű volt és meghaladta a 400 millió dolláros határt az első félévben. A 2010-es évek végén hozott stratégiai döntés, hogy a nem üzemanyag-kínálatra összpontosítsanak, valamint a 2020-as évek elején hozott döntés, hogy földrajzilag diverzifikáljanak Szlovénia és Lengyelország felé, meghozta gyümölcsét, még akkor is, amikor az üzemanyag-kereslet lassult, vagy akár csökkent is néhány kulcsfontosságú piacon. A nem üzemanyag-szolgáltatások növekedésének legújabb mérföldköve, a magyarországi flottaszolgáltatások nem organikus bővülése, 2025-ben először járult hozzá a fogyasztói szolgáltatások EBITDA-jához.

Az **Upstream** szegmens teljesítményét jelentősen befolyásolta az első félévben tapasztalt ingadozó olaj- és gázár, az EBITDA 9%-kal nőtt az előző év azonos időszakához képest, és megközelítette a 600 millió dollárt. Az egységnyi cash flow jelentősen meghaladta a stratégiai célt (27 USD/boe 2025 első félévében, szemben a minimum 20 USD/boe céllal), csakúgy, mint a termelési szintek. Az alacsony szén-dioxid-kibocsátású fejlesztések tekintetében Horvátországban megkezdődött egy geotermikus kút fúrása, és folyamatban vannak a beruházások a termelés következő években történő megkezdése érdekében, ami jól illeszkedik az Upstream stratégiai törekvéseihez.

A **Körforgásos Gazdasági Szolgáltatások** továbbra is teljesíti a magyarországi hulladékgazdálkodási rendszer reformjának megvalósítását, bár pénzügyi teljesítménye az EBITDA-megtérülési pont körül mozog, mivel az országos betétviszatérítési rendszer bevezetése rövid távon pénzügyi ingadozásokat okozott, a hatékonysági programok, valamint a downstream szegmessel való szinergiák sem valósultak meg, ezért az eredmények fokozatos javulása várható.

Összességében a 2025 első félévének fejleményei azt mutatják, hogy a MOL Csoport jó úton halad 2030-as stratégiai céljainak eléréséhez. A külső környezet által jelentett kihívások várhatóan még nagyobb volatilitást fognak okozni, mivel a geopolitikai nyomás nem enyhül, a kelet-közép-európai makrogazdasági lassulás várhatóan fokozódik, és a szabályozás egyre nagyobb akadályt jelent. A 2025 első félévi teljesítménye alapján a MOL Csoport jól felkészült ezekre a kihívásokra, és stratégiai célkitűzéseinek megvalósítására.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYRT.

NEMZETKÖZI PÉNZÜGYI BESZÁMOLÁSI STANDARDOK SZERINT
KÉSZÍTETT ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI
KIMUTATÁSOK

2025. 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, 25.000 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. 9 országban meglévő olajipari jelenlétével és 8 országban folytatott termelői tevékenységével változatos portfóliót tudhat magának a Csoport. A MOL-csoport Downstream részlege három finomítót működtet, valamint két petrokémiai üzemet integrált érték lánc menedzsmenttel Magyarországon, Szlovákiában és Horvátországban. Emellett a Csoport egy több mint 2.400 benzinkútból álló hálózatot működtet 10 országban.

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

A Társaság részvényeit a Budapesti és a Varsói Értéktőzsdén jegyzik. A Társaság letéti jegyeit (DR) a tőzsdén kívüli kereskedelembe 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	21
Évközi tömörített konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatás	22
Évközi tömörített konszolidált átfogó jövedelemre vonatkozó kimutatás	23
Évközi tömörített konszolidált pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás	24
az Évközi tömörített konszolidált saját tőke változásaira vonatkozó kimutatás	25
Évközi tömörített konszolidált cash flow-ra vonatkozó kimutatás	26
Az évközi tömörített konszolidált beszámoló kiegészítő melléklete – A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk	27
1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk	27
Tárgyidőszaki eredmény	30
2. Szegmens információk	30
3. Egyéb működési bevétel	31
4. Összes működési költség	31
5. Pénzügyi eredmény	32
6. Társult és közös vezetésű vállalkozások	33
7. Nyereségadók	34
Nem-pénzügyi eszközök és kötelezettségek	35
8. Ingatlanok, gépek és berendezések	35
9. Üzleti kombinációk	35
10. Készletek	38
11..Nyereségadó követelés	38
12..Egyéb befektetett eszközök	38
13..Egyéb forgóeszközök	38
14..Céltartalékok	38
15..Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	39
16..Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	39
17..Értékesítésre tartott eszközök és megszűnt tevékenységek	40
Pénzügyi instrumentumok, tőke és pénzügyi kockázatkezelés	42
18..Pénzügyi instrumentumok levezetése	42
19..Vevő- és egyéb követelések	44
20..Valós érték hierarchia	44
21..Tőkekezelés	45
Egyéb pénzügyi információk	47
22..Mérlegen kívüli kötelezettségek	47
23..Konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk	49
24..Tranzakciók kapcsolt felekkel	50
25..Beszámolási időszak utáni események	50

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2025. I. félév millió forint	2024. I. félév millió forint
Nettó árbevétel	2	4.369.990	4.418.850
Egyéb működési bevétel	3	49.220	39.915
Összes működési bevétel		4.419.210	4.458.765
Anyagjellegű ráfordítások		3.386.832	3.532.637
Személyi jellegű ráfordítások		244.207	208.708
Értékcsökkenés és értékvesztés		276.187	218.991
Egyéb működési költségek és ráfordítások		286.668	296.897
Saját termelésű készletek állományváltozása		11.980	-84.080
Saját előállítású eszközök aktivált értéke		-44.386	-62.690
Összes működési költség	4	4.161.488	4.110.463
Üzleti tevékenység nyeresége		257.722	348.302
Pénzügyi műveletek bevételei		69.044	43.135
Pénzügyi műveletek ráfordításai		48.903	69.946
Pénzügyi műveletek vesztesége	5	20.141	-26.811
Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	6	17.320	10.345
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+)		295.183	331.836
Nyereségadó	7	95.045	64.086
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) folytatódó tevékenységből		200.138	267.750
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből	17	-	-40.893
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+)		200.138	226.857
Ebből:			
Anyavállalati részvényesek részesedése a folytatódó tevékenység eredményéből		190.419	261.179
Nem irányító tulajdonosok részesedése a folytatódó tevékenység eredményéből		9.719	6.571
Anyavállalati részvényesek részesedése a megszűnő tevékenység eredményéből		-	-40.893
Nem irányító tulajdonosok részesedése a megszűnő tevékenység eredményéből		-	-
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		190.419	220.286
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		9.719	6.571
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint)			
folytatódó tevékenységből		254,37	353,81
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény (forint) folytatódó tevékenységből		254,37	353,81
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint) megszűnő tevékenységből		-	-55,40
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény (forint) megszűnő tevékenységből		-	-55,40
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény (forint)		254,37	298,41
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény (forint)		254,37	298,41

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT ÁTFOGÓ JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

Magyarázatok	2025. I. félév millió forint	2024. I. félév millió forint
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) folytatódó tevékenységből	200.138	267.750
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből	-	-40.893
Tárgyév vesztesége (-) / nyeresége (+)	200.138	226.857
Egyéb átfogó jövedelem		
<i>A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>		
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt	-177.491	118.788
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt megszűnő tevékenységből	-	-
Nettó befektetés-fedezeti ügyletek adóhatással együtt	6.389	-12.232
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósságinstrumentumok, adóhatással együtt	155	-1.371
Cash-flow fedezeti ügyletek, adóhatással együtt	-50	-603
Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből	-9.249	8.847
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem folytatódó tevékenységből:	-180.246	113.428
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:	-180.246	113.428
<i>A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>		
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt tőke instrumentumok, adóhatással együtt	15.901	2.551
Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi ártértékelése	-59	4
A következő időszakokban a konszolidált eredménykimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:	15.843	2.555
Időszak egyéb átfogó jövedelme folytatódó tevékenységből adóhatással együtt	-164.403	115.983
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem, adóhatással együtt	-164.403	115.983
Tárgyidőszaki összes átfogó jövedelem folytatódó tevékenységből	35.735	383.733
Tárgyidőszaki összes átfogó jövedelem megszűnő tevékenységből	-	-40.893
Tárgyévi összes átfogó jövedelem	35.735	342.840
Ebből:		
Anyavállalati részvényesek részesedése folytatódó tevékenységből	35.513	361.867
Külső tulajdonosok részesedése folytatódó tevékenységből	222	21.866
Anyavállalati részvényesek részesedése megszűnő tevékenységből	-	-40.893
Külső tulajdonosok részesedése megszűnő tevékenységből	-	-
Anyavállalati részvényesek részesedése	35.513	320.974
Külső tulajdonosok részesedése	222	21.866

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI HELYZETRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2025. jún. 30. millió forint	2024. dec. 31. millió forint
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK			
Tárgyi eszközök	8	4.351.003	4.632.771
Befektetési célú ingatlanok		18.125	18.612
Immateriális javak		490.346	517.440
Befektetések társult és közös vezetésű vállalkozásokban	6	218.812	244.754
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	18	286.828	289.653
Halasztott adó eszközök		134.987	135.262
Egyéb befektetett eszközök	12	90.301	74.943
Összes befektetett eszköz		5.590.402	5.913.435
FORGÓESZKÖZÖK			
Készletek	10	836.581	880.527
Vevő- és egyéb követelések	18, 19	1.074.349	953.910
Értékpapírok	18	7.279	6.711
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	18	89.783	71.263
Nyereségadó követelés	11	103.390	72.157
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	18	347.600	433.610
Egyéb forgóeszközök	13	159.383	140.864
Értékesítésre tartott eszközök	17	150.250	1.524
Összes forgóeszköz		2.768.615	2.560.566
Összes eszköz		8.359.017	8.474.001
SAJÁT TŐKE			
Jegyzett tőke	21	79.650	79.443
Tartalékok		3.835.268	3.836.873
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		190.419	327.265
Anyavállalati részvényesek részesedése a saját tőkéből		4.105.337	4.243.581
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		392.398	415.527
Összes saját tőke		4.497.735	4.659.108
HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK			
Hosszú lejáratú hitelek	18	805.311	962.758
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	18	37.759	7.175
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	14	706.506	707.255
Halasztott adókötelezettségek		170.666	177.556
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	15	44.462	46.571
Összes hosszú lejáratú kötelezettség		1.764.704	1.901.315
RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK			
Rövid lejáratú hitelek	18	277.241	290.246
Szállítók és egyéb kötelezettségek	18	905.775	901.377
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	18	251.041	239.574
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	14	77.844	117.599
Nyereségadó kötelezettség		32.842	35.210
Értékesítésre tartott kötelezettségek	17	117.725	-
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	16	434.110	329.572
Összes rövid lejáratú kötelezettség		2.096.578	1.913.578
Összes kötelezettség		3.861.282	3.814.893
Összes saját tőke és kötelezettség		8.359.017	8.474.001

AZ ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT SAJÁT TŐKE VÁLTOZÁSAIRA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Jegyzett tőke	Tőketartalék	Valós érték értékelési tartalék	Átváltási tartalék	Eredménytartalék	Tartalékok összesen	Anyavállalati részvényesekre jutó saját tőke	Nem irányító tulajdonosok részesedése	Összes saját tőke
Magyarázatok	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Nyitó egyenleg 2024. jan. 01.	79.192	219.389	35.647	539.120	2.963.638	3.757.794	3.836.986	360.326	4.197.312
Tárgyév eredménye folytatódó tevékenységből	-	-	-	-	261.179	261.179	261.179	6.571	267.750
Tárgyév eredménye megszűnő tevékenységből	-	-	-	-	-40.893	-40.893	-40.893	-	-40.893
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) folytatódó tevékenységből	-	-	-544	101.464	-232	100.688	100.688	15.295	115.983
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) megszűnő tevékenységből	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tárgyévi összes átfogó jövedelem (+) / veszteség (-)	-	-	-544	101.464	220.054	320.974	320.974	21.866	342.840
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-158.874	-158.874	-158.874	-	-158.874
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-	-	-	-48.770	-48.770
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	251	-	-	-	1.169	1.169	1.420	-	1.420
Saját részvény tranzakciók hatása	-	-	-	-	6	6	6	-	6
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	25.546	25.546
Nem irányító tulajdonosok részesedésének megszerzése	-	-	-	-	272	272	272	-	272
Egyéb	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Záró egyenleg 2024. jún 30.	79.443	219.389	35.103	640.583	3.026.264	3.921.340	4.000.783	358.968	4.359.751
Nyitó egyenleg 2025. jan. 01.	79.443	219.389	45.385	757.399	3.141.965	4.164.138	4.243.581	415.527	4.659.108
Tárgyév eredménye folytatódó tevékenységből	-	-	-	-	190.418	190.418	190.418	9.720	200.138
Tárgyév eredménye megszűnő tevékenységből	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) folytatódó tevékenységből	-	-	16.987	-172.201	309	-154.905	-154.905	-9.498	-164.403
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-) megszűnő tevékenységből	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tárgyévi összes átfogó jövedelem (+) / veszteség (-)	-	-	16.987	-172.201	190.727	35.513	35.513	222	35.735
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-175.229	-175.229	-175.229	-	-175.229
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-	-	-	-24.875	-24.875
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	207	-	-	-	1.265	1.265	1.472	-	1.472
Saját részvény tranzakciók hatása	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	1.524	1.524
Nem irányító tulajdonosok részesedésének megszerzése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Egyéb	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Záró egyenleg 2025. jún. 30.	79.650	219.389	62.371	585.198	3.158.728	4.025.687	4.105.337	392.398	4.497.735

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT CASH FLOW-RA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

		2025. I. félév	2024. I. félév
	Magyarázatok	millió forint	millió forint
Adózás előtti eredmény folytatódó tevékenységből		295.183	331.836
Adózás előtti eredmény megszűnő tevékenységből		-	-40.893
Adózás előtti eredmény		295.183	290.943
<i>Az adózás előtti eredmény módosításai az üzemi tevékenységből származó nettó pénzáramláshoz</i>			
Értékcsökkenés és értékvesztés		276.187	218.991
Céltartalékok növekedése (+) / csökkenése (-)		-40.318	-87.822
Eszköz értékesítés és divesztíció nyeresége (-) / vesztesége (+)		179	-26.275
Kamatráfordítások (+) és kamatbevételek (-) nettó eredménye	5	24.235	11.911
Egyéb pénzügyi ráfordítások (+) és bevételek (-) nettó eredménye	5	-44.377	16.487
Részesedés társult és közös vezetésű vállalatok eredményéből	6	-17.320	-10.345
Egyéb tételek		6.846	76.690
Fizetett nyereségadók		-131.612	-132.178
Üzleti tevékenység nettó pénzáramlása működő tőke változás nélkül	23	369.003	358.402
<i>Működő tőke változása:</i>		<i>43.013</i>	<i>-94.079</i>
Készletek növekedése (-) / csökkenése (+)	10	21.452	-39.036
Vevő- és egyéb követelések növekedése (-) / csökkenése (+)	18, 19	-160.179	-94.174
Szállítók és egyéb kötelezettségek növekedése (+) / csökkenése (-)		58.819	-107.904
Egyéb követelések és kötelezettségek növekedése (-) / csökkenése (+)	13, 16	122.921	147.035
Üzleti tevékenység pénzáramlása	23	412.016	264.323
Beruházások		-206.009	-246.707
Tárgyi eszközök és immateriális javak értékesítésének bevétele		4.069	35.675
Üzleti kombinációk megszerzésére fordított nettó pénzeszköz		-11.940	-10.989
Üzleti kombinációk eladásából származó nettó pénzeszköz		16.529	215
Egyéb pénzügyi eszközök növekedése (-) / csökkenése (+)		-613	-4.808
Kapott kamatok és egyéb pénzügyi bevételek	5	11.255	14.521
Kapott osztalékok	5	8.129	9.695
Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás	23	-178.580	-202.398
Hosszú lejáratú kötvények kibocsátása		-	-
Hosszú lejáratú kötvények visszafizetése		-	-
Kölcsönök és hitelek felvétele		675.599	649.272
Kölcsönök és hitelek törlesztése		-721.143	-657.546
Fizetett kamatok és egyéb pénzügyi ráfordítások	5	3.401	736
Tulajdonosoknak fizetett osztalékok	21	-213.165	-195.182
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalékok		-310	-175
Tranzakciók nem irányító tulajdonosokkal		-	18
Saját részvény tranzakciók hatása		-	-
Egyéb változások saját tőkében		-	-
Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás	23	-255.618	-202.877
Árfolyam átváltási különbözetek pénzeszközökön és pénzeszköz egyenértékeseken		-43.780	21.460
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek növekedése (+) / csökkenése (-)		-65.962	-119.492
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak elején		433.610	412.977
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak végén		347.600	291.718
Változás pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományában		-86.010	-121.259
Az értékesítésre tartott eszközök közé sorolt pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek változása		10.861	-
Folyószámlahitel változása		9.187	1.767
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományának növekedése (+) / csökkenése (-)		-65.962	-119.492

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 2025. június 30-án 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 2024. 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 2024. december 31-i pénzügyi kimutatásainak elkészítésekor alkalmazottal, kivéve az alábbi hatályba lépő új és módosított IFRS standardok alkalmazását.

Az alábbi módosított IFRS standardot bocsátotta ki a Nemzetközi Számviteli Standard Testület (IASB) vagy az IFRS Értelmezési Bizottsága, mely 2025. január 1-jétől hatályos:

- ▶ IAS 21 Az átváltási árfolyamok változásainak hatásai standard módosítása.

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

- ▶ A pénzügyi instrumentumok besorolásának és értékelésének módosításai – Az IFRS 9 és az IFRS 7 módosításai (2026. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU jóváhagyta)
- ▶ Megújuló villamos energiára vonatkozó szerződések – az IFRS 9 és az IFRS 7 módosításai (2026. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU jóváhagyta)
- ▶ 11. számú Éves Fejlesztések (2026. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU jóváhagyta)
- ▶ IFRS 18 Bemutatás és közzététel a pénzügyi kimutatásokban (2027. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IFRS 19 Leányvállalatok nyilvános elszámoltathatóság nélkül: közzétételek (2027. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)

Az IFRS 18 a pénzügyi kimutatások prezentálására és az azokban található információk közzétételére vonatkozó általános követelményeket határozza meg. A célja a pénzügyi beszámolás javítása új kötelező részösszeg sorok és eredménykategóriák vezetés által meghatározott teljesítmény mérőszámok és összevonásokra és megbontásokra vonatkozó továbbfejlesztett követelmények bevezetésével. Az IFRS 18 MOL-csoportra gyakorolt potenciális hatásait jelenleg értékeli a Csoport szakértői. A további 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 17. 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 a jövőben is érinthetik a MOL-csoportot. A menedzsment folyamatosan vizsgálja és értékeli a jelenlegi geopolitikai helyzetet, a nemzetközi szankciók és egyéb lehetséges korlátozások hatásait az ellátási láncra és az üzleti tevékenységekre. A MOL-csoport a hitelpolitikájában döntéseket hozott a kitettség minimalizálása érdekében.

A MOL-csoport Oroszországgal szemben főként a BaiTex LLC-hez kapcsolódó követelésen keresztül rendelkezik kitettséggel. A BaiTex LLC. által a MOL-csoport felé 2023-ban, 2024-ben és 2025-ben teljesített kifizetések az oroszországi ellenszankciók miatt korlátozott bankszámlán vannak, ezért az összeg nem áll rendelkezésre általános felhasználásra. A MOL-csoport 2023-ban, 2024-ben és 2025-ben értékvesztette a beruházás teljes értékét, a követeléseket és a korlátozott bankszámla egyenlegét. A MOL-csoport Ukrajnával szembeni kitettsége nem jelentős.

A MOL-csoport finomítói üzletága ki van téve a nyersolaj fizikai áramlásának az oroszországi, fehérorosz és ukrajnai szállítási rendszeren keresztül. Az Oroszországból származó nyersolaj fizikai áramlása az ukrán energetikai infrastruktúrát ért háborús károk miatt időszakosan megszakadt. Létezik azonban egy alternatív szállítási útvonal a Földközi-tenger felől, Horvátországon keresztül (Adria-vezeték és kapcsolódó infrastruktúra), amely a MOL-csoport magyarországi és szlovákiai finomítóit tengeri nyersolajszállítmányokkal tudja ellátni. Az Európai Unió 2022. december 5-től részleges embargót rendelt el az orosz nyersolajimportra, 2023. február 5-től pedig az orosz kőolajtermékek behozatalára. Ezzel egyidejűleg az orosz nyersolajból előállított kőolajtermékek exportjának tilalma is érvénybe lépett. A rendeletek azonban lehetővé teszik az orosz nyersolaj csővezetéken történő további behozatalát, többek között Magyarországra és Szlovákiába, valamint az orosz nyersolajból előállított kőolajtermékek további kivitelét a) Szlovákiából a Cseh Köztársaságba 2024. június 5-ig, és b) Magyarországról és Szlovákiából határozatlan ideig, amennyiben az export százalékos aránya nem haladja meg a nem orosz eredetű nyersolaj százalékos arányát, ha finomítói alapanyagként orosz nyersolajjal keveredik. A 2025 februárjában elfogadott 16. szankciós csomag lehetővé teszi, hogy Magyarország és Szlovákia egymás között szabadon kereskedjenek az orosz kőolajból előállított finomított termékekkel.

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

b) Új szárazföldi kutatási megállapodás Azerbajdzsánban

A MOL-csoport és az azerbajdzsáni SOCAR aláírta a Shamakhi–Gobustan régiót lefedő új szárazföldi szénhidrogén-kutatási, fejlesztési és termelésmegosztási megállapodás legfontosabb feltételeit. A megállapodás újabb fontos lépés a MOL-csoport és a SOCAR, az azerbajdzsáni állami olajvállalat stratégiai partnerségében, amely a 2024 szeptemberében megkötött szándéknyilatkozattal vette kezdetét. Ennek célja a szénhidrogén-kutatás terén történő együttműködés bővítése Azerbajdzsánban. A tervek szerint a MOL 65%-os részesedéssel operátorként vezetné a projektet, míg a SOCAR 35%-os tulajdonrészrel társulna. A kutatásra, fejlesztésre és termelésre vonatkozó teljes körű megállapodás véglegesítése a következő időszak tárgyalásainak és a szükséges hatósági jóváhagyásoknak a függvénye.

e) Különadók

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

► Bányajáradék

Módosultak a magyarországi kőolaj- és földgázipari bányajáradékok; a díjak fix részei megháromszorozódtak azokban a kategóriákban, amelyekben a MOL kitermelésének többsége folyik. A végleges effektív kulcsok változatlanul tartalmazzák a Brent és TTF spot ártól függő kiigazító elemeket. A kormányrendeletben meghatározott, a járadékalap kiszámításához használandó egységértékek 2023-ra és 2024-re vonatkozó minimális küszöbértékeket tartalmaznak. A termeléskor figyelembe vett adóalap az érintett időszakban nem lehet alacsonyabb a 2021-es szintnél. Műszaki akadály vagy a termelést befolyásoló jelentős esemény esetén az alacsonyabb termeléshez a bányászati hatóságtól kell jóváhagyást kérni. Ha az alacsonyabb termelés indokolatlan, a bányafelügyelet további bányajáradékot szab ki. Az

extraprofit adókról szóló kormányrendelet alapján a Mol hatósági szerződést kötött a Magyar Állammal. Ennek értelmében a MOL Nyrt. a termelési mennyiséget meghaladó kötelezettségvállalásokat tett. Ez 2023 szeptemberétől a bányajáradék jelentős csökkentését eredményezi. Ha valamelyik kategóriában nem teljesül a kötelezettségvállalás, akkor az adott kategóriában vállalt teljes mennyiséget büntetésként a korábbi, kedvezőtlenebb szabályok szerint kell megfizetni. 2025 januártól új jogdíjrendszer lép hatályba. A termelési kötelezettségek, beleértve a hatósági szerződéseket is, megszűnnek. Az új rendszer új kategóriákat és progresszív jogdíjkulcsokat is bevezetett, amelyek alacsony árkörnyezetben csökkentik a díjakat, de egyúttal lehetővé teszik az állam számára, hogy magasabb árak esetén előreláthatóan magasabb jogdíjat realizáljon. Emellett a szabályozott gázárrendszert is eltörölték.

► Ural-Brent spread alapú extra nyereségadó

2022. január 1-jétől a magyar kormány Ural-Brent spread alapú adót vezetett be, amely az uráli típusú nyersolajbeszerzés után az Ural-Brent spread 25%-át adóztatja. A magyar kormány által 2022. július 30-án kiadott extra nyereségadó rendelet és 2022. augusztus 1-jétől hatályos módosítása értelmében az uráli típusú nyersolaj beszerzés után az Ural-Brent spread alapú nyereségadó mértéke 40%-ra módosult a jövőre nézve. A magyar kormány által 2022. december 18-án kiadott extra nyereségadó rendelet módosítása értelmében az uráli típusú nyersolaj beszerzése után fizetendő Ural-Brent spread alapú extra nyereségadó kulcs mértéke 95%-ra módosult a jövőre nézve. 2023. április 1-jétől a teljes Brent-Ural spread 95%-a az adó alapja, annak hordónként 7,5 dollárral csökkentett része. 2024. augusztus 01-jétől az adó levonható alsó határa 5 USD/hordó. A módosítás hatása elsősorban a jövőbeni Brent-Ural spread mértékétől és a MOL Nyrt. által importált orosz kőolaj mennyiségétől függ.

Ezzel egyidejűleg bevezetésre került egy nettó árbevételen alapuló adó, melynek 2023. adóévre vonatkozó mértéke a 2022. adóévi éves beszámoló alapján meghatározott nettó árbevétel 2,8%-a. A nettó árbevétel alapú adó kiterjesztésre került 2024. adóévre melynek mértéke a 2022. adóévi éves beszámoló alapján meghatározott nettó árbevétel 1%-a. A nettó árbevételen alapuló adó 2025-től megszűnt.

► Kikereskedelmi adó

A magyar kormány 2022. július 1-től módosította a kikereskedelmi adót. A 2021. évi adó 80%-a 2022-ben kiegészítő adóként volt hatályos. 2023-ra az adókulcs bevételi sávonként emelkedett: 500 millió forint - 30 milliárd forint között az adó mértéke 0,1%-ról 0,15%-ra, 30 milliárd forint - 100 milliárd forint között az adó mértéke 0,4%-ról 1%-ra, 100 milliárd forint felett az adó mértéke 2,7%-ról 4,1%-ra emelkedett. 2024-től a legmagasabb árbevételre vonatkozó adókulcs 4,5%-ra emelkedett, azonban az üzemanyagokra 3%-os adókulcs vonatkozik 2024-ben és 2025-ben is.

► Szlovákiai különadó

A Slovnaft a.s. szerepel a szlovákiai különadó hatálya alá tartozó szervezetek listáján, mint kőolaj-kitermelő vállalat. Az államháztartás helyreállítását célzó gazdasági intézkedések részeként 2025. január 1-i hatállyal módosításra került a helyi különadóról szóló törvény. Az érintett vállalatok 2025. januárjától havonta 2,5%-os illetéket kötelesek fizetni (azaz éves szinten 30%-os mértéket). A hatályos törvény szerint az illeték alapja az adózás előtti eredmény és a különadó mértéke levonható az adóalapból. Az együttható a szabályozott tevékenységekből származó jövedelemnek a teljes jövedelemhez viszonyított arányaként kerül megállapításra.

Az eredménykimutatásban, a bányajáradék, az extra nyereségadó és a kikereskedelmi adó az egyéb működési költségekben jelenik meg, a szlovákiai különadó nyereségadó ráfordításként jelenik meg. A különadók az eszközök megtérülésének értékelésekor figyelembevételre kerültek.

TÁRGYIDŐSZAKI EREDMÉNY

E szakasz ismerteti a Csoport 2025. június 30-án és 2024. 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 vezetésű vállalkozásokról. A társult és közös vezetésű vállalkozásokkal kapcsolatos pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatások szintén itt kerülnek ismertetésre.

2. Szegmens információk

Üzleti szempontból a Csoport hat fő szegmensre osztható: Upstream, Downstream, Fogyasztói Szolgáltatások, Gáz Midstream, Körforgásos gazdálkodás 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.

2025. I. félév	Upstream millió forint	Downstream millió forint	Fogyasztói szolgáltatások millió forint	Gáz Midstream millió forint	Körforgásos gazdálkodás millió forint	Központ és egyéb millió forint	Szegmensek közötti átadás millió forint	Összesen millió forint
Értékesítés nettó árbevétele								
Értékesítés Csoporton kívüli vevőknek	41.181	2.354.765	1.661.190	56.725	214.300	41.829	-	4.369.990
Szegmensek közötti átadás	309.584	1.204.534	12.336	3.774	4.586	131.728	-1.666.542	-
Értékesítés nettó árbevétele összesen	350.765	3.559.299	1.673.526	60.499	218.886	173.557	-1.666.542	4.369.990
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	140.100	86.187	97.643	31.426	-6.897	-106.263	15.526	257.722
Értékcsökkenés, amortizáció és értékvesztés	80.165	104.782	50.644	8.269	7.980	24.721	-374	276.187
Ebből: az eredménykimutatásban elszámolt értékvesztés (beleértve a dry-holes-t)	1.422	1.949	194	-	42	224	-	3.831
Ebből: az eredménykimutatásban elszámolt értékvesztés visszairása	-	156	-	-	-	-	-	156
EBITDA	220.265	190.969	148.287	39.695	1.083	-81.542	15.152	533.909

2024. I. félév	Upstream millió forint	Downstream millió forint	Fogyasztói szolgáltatások millió forint	Gáz Midstream millió forint	Körforgásos gazdálkodás millió forint	Központ és egyéb millió forint	Szegmensek közötti átadás millió forint	Összesen millió forint
Értékesítés nettó árbevétele								
Értékesítés Csoporton kívüli vevőknek	32.237	2.300.712	1.784.852	60.660	198.182	42.207	-	4.418.850
Szegmensek közötti átadás	300.826	1.164.304	9.529	4.165	769	147.979	-1.627.572	-
Értékesítés nettó árbevétele összesen	333.063	3.465.016	1.794.381	64.825	198.951	190.186	-1.627.572	4.418.850
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	129.185	180.668	86.229	39.914	-12.276	-65.295	-10.123	348.302
Értékcsökkenés, amortizáció és értékvesztés	67.675	79.672	36.065	8.587	4.862	22.785	-655	218.991
Ebből: az eredménykimutatásban elszámolt értékvesztés (beleértve a dry- holes-t)	893	532	202	-	18	559	-5	2.199
Ebből: az eredménykimutatásban elszámolt értékvesztés visszairása	112	-	3	-	-	-	-	115
EBITDA	196.860	260.340	122.294	48.501	-7.414	-42.510	-10.778	567.293

3. Egyéb működési bevétel

2025-ben a MOL-csoport egyéb működési bevételeinek változását elsősorban a termékár ügyletek valós értékeléséből származó eredmény, valamint a DRS betétdíj átsorolása okozta, amely korábban nettó árbevételként került kimutatásra.

4. Összes működési költség

	2025. I. félév millió forint	2024. I. félév millió forint
Anyagjellegű ráfordítások	3.386.832	3.532.637
Vásárolt kőolaj	1.293.725	1.096.588
Eladott áruk beszerzési értéke	1.039.321	1.471.208
Nem szénhidrogén alapú alapanyagok	299.472	279.129
Igénybe vett anyagjellegű szolgáltatás	385.912	340.313
Egyéb nyersanyagok	177.315	160.197
Közüzemi költségek	82.199	74.029
Vásárolt biodízel komponens	73.627	70.890
Közvetített szolgáltatások	35.261	40.283
Személyi jellegű ráfordítások	244.207	208.708
Bérköltség	181.941	152.640
Egyéb személyi jellegű kifizetések	32.489	27.767
Társadalombiztosítási járulékok	29.777	28.301
Értékcsökkenés és értékvesztés	276.187	218.991
Egyéb működési költségek és ráfordítások	286.668	296.897
Adók és hozzájárulások	53.833	86.146
Bányajáradékok	43.209	39.924
Egyéb	68.810	30.557
Egyéb szolgáltatások	38.563	47.461
Bankköltségek	6.658	5.507
Bérleti díjak	10.870	10.835
Tanácsadási díjak	13.796	10.659
Reklámköltségek	7.847	8.325
Biztosítási díjak	8.834	8.145
Térítésmentesen kapott kvótát meghaladó üvegházhatású gáz kibocsátásra képzett céltartalék	18.110	8.207
Takarítási költségek	7.056	6.349
Vagyonvédelmi szolgáltatások	5.189	4.306
Stratégiai készletek tárolásáért fizetett díj	3.893	3.117
Nem fedezeti termékár ügyletek eredménye*	-	27.359
Saját termelésű készletek állományváltozása	11.980	-84.080
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	-44.386	-62.690
Összes működési költség	4.161.488	4.110.463

* A nem fedezeti termékár ügyletek nettó eredménye a tárgyévben nyereség volt

Az anyagjellegű ráfordítások összege 145.805 millió forinttal csökkent az előző időszakhoz képest, melynek elsődleges oka hogy a Downstream szegmensben az áruk költségei az alacsonyabb jegyzett árak és a csökkenő értékesítési volumen miatt csökkentek.

Az egyéb működési költségek az egyik oldalról csökkentek az előző időszakhoz képest a termékár ügyletek valós értékelése (mely 2025-ben bevétel volt, míg 2024-ban költség) és a kevesebb extra nyereségadó miatt, másrészt növekedtek a BME Fenntartó Zrt. felvásárlása következtében.

A MOL 2025. június 23-án adásvételi megállapodást írt alá a Magyar Állammal a BME Fenntartó Zrt. („BME Zrt.”) törzsrésztvényei 100%-ának megvásárlásáról 50 milliárd forint (140 millió USD) ellenében, amely a következő 10 évben éves részletekben fizetendő. A MOL a fizetendő vételár jelenértékét, 36 milliárd forintot pénzügyi kötelezettségként számolta el

A tranzakció célja, hogy hosszú távon fenntartható és versenyképes szervezeti és finanszírozási struktúrát biztosítson a hazai mérnöki és informatikai képzés, valamint a kutatás-fejlesztés számára, továbbá, hogy megerősítse a MOL szerepét a magyar innovációs ökoszisztéma fejlesztésében.

Az új fenntartói modell részeként a felek kiszámítható és fenntartható pénzügyi keretrendszer alakítottak ki, amely a BME Zrt. és a Magyar Állam között létrejött 25 évre szóló keretszerződésben és 6 évre szóló finanszírozási szerződésben került megalapozásra. Ezt erősítik tovább az ipari együttműködések, pályázati forrásokból, valamint az önköltséges hallgatói díjakból származó bevételek.

5. Pénzügyi eredmény

	2025. I. félév	2024. I. félév
	millió forint	millió forint
Pénzügyi műveletek eredménye		
Kamatbevétel	9.732	12.640
Osztalékbevétel	15	243
Árfolyamnyereség	53.322	25.899
Egyéb pénzügyi bevételek	5.975	4.353
Pénzügyi műveletek bevételei	69.044	43.135
Kamatráfordítás	14.958	7.651
Céltartalékok kamathatása	19.010	16.686
Árfolyamveszteség	10.453	43.015
Egyéb pénzügyi ráfordítások	4.482	2.594
Pénzügyi műveletek ráfordításai	48.903	69.946
Pénzügyi műveletek vesztesége (+) / nyeresége (-)	-20.141	26.811

Az árfolyam-különbszetekből származó nettó eredmény 2025 I. félévében nőtt, mivel 2024. I félévében a forint az euróval és dollárral szemben is gyengült, míg 2025 I. félévében a forint jelentősen erősödött ezekkel a devizákkal szemben.

6. Társult és közös vezetésű vállalkozások

Vállalat neve	Ország	Tevékenység	Tulajdoni hányad	Eredmény hozzájárulás		Befektetés nettó értéke	
			2025. jún. 30.	2025. jún. 30.	2024. jún. 30.	2025. jún. 30.	2024. 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%	-7.572	-1.347	-	-
ENEOS MOL Synthetic Rubber Zrt. *	Magyarország	Szintetikus gumi gyártása	49%	15.526	-3.422	-	-
Rossi Biofuel Zrt.	Magyarország	Bioüzemanyag komponens gyártása	25%	-113	1.379	7.745	8.054
Dunai Vízmű Zrt.	Magyarország	Víztermelés, ellátás	33%	30	8	159	129
Datapac Group	Szlovákia	IT szolgáltatások	25%	-54	22	690	762
ALTEO Nyrt	Magyarország	Energiaszolgáltatás	25%	476	2.979	16.316	15.620
Mogyoród Koncessziós Kft	Magyarország	Kutatás és kitermelés	49%	-276	551	3.588	4.003
Nagykátai Koncessziós Kft	Magyarország	Kutatás és kitermelés	49%	-9	-1.082	363	465
Ócsa Koncessziós Kft	Magyarország	Kutatás és kitermelés	49%	-6	-16	401	418
Egyéb			0%	125	150	1	1
Befektetés társult vállalkozásokban							
Pearl Petroleum Ltd.	Kurd régió / Irak	Gázkutatás	10%	7.972	7.939	167.066	191.111
BTC	Kajmán szigetek	Olaj szállítás	9%	743	1.544	167	-
Ural Group Limited	Kazahsztán	Kutatás és kitermelés	28%	820	953	15.066	16.546
Meroco a.s.	Szlovákia	Bio-dízel komponens gyártása (FAME)	25%	-440	426	3.114	3.500
DAC ARENA a.s.	Szlovákia	Létesítmény menedzsment	28%	-5	7	1.575	1.621
Messer Slovnafit s.r.o	Szlovákia	Technológiai gáz termelése	49%	30	79	894	887
Plinara d.o.o. Pula	Horvátország	Gáz kereskedelem és ellátás	49%	-42	167	1.069	1.140
Plinara Istočne Slavonije d.o.o. za opskrbu plinom	Horvátország	Gáz üzemanyag ellátási hálózat	40%	115	8	598	497
Összesen				17.320	10.345	218.812	244.754

* ENEOS MOL Synthetic Rubber Zrt. 2025 január 30-án értékesítésre került.

7. Nyereségadók

a) Tárgyévi adóráfordítás elemzése

A konszolidált beszámolóban 2025. június 30-án, illetve 2024. június 30-án jelentett jövedelemadók összetétele a következő:

	2025. I. félév millió forint	2024. I. félév millió forint
Tárgyévi társasági adó és iparági adók	72.938	40.476
Helyi iparüzési adó és innovációs járulék	20.824	18.518
Halasztott adó ráfordítás (+) / bevétel (-)	1.283	5.092
Nyereségadó folytatódó tevékenységből	95.045	64.086
Nyereségadó megszűnő tevékenységből	-	-
Nyereségadó ráfordítás összesen	95.045	64.086

A társasági adó 2025 első félévében nőtt az összehasonlítható időszakhoz képest, elsősorban a MOL Nyrt. adózás előtti eredményének növekedése miatt. Az iparági adók szintén nőtték az előző időszakhoz képest, amelyek tartalmazzák a magyarországi energiaellátási tevékenységek adóját, valamint a szlovákiai kőolajtermék-gyártókra kivetett adót.

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.

A halasztott adó változása elsősorban az elhatárolt adóveszteségek változásából, valamint az eszközök és kötelezettségek könyv szerinti értéke és adóértéke közötti átmeneti különbség változásából ered.

Az extra nyereségadók nem tartoznak az IAS 12 Nyereségadók standard hatálya alá, további információkért lásd. a 4. megjegyzést.

b) Fizetendő nyereségadó

Adókulcs változások

A nyereségadók számítása során figyelembe vett, 2025. január 1-től hatályos új társasági adókulcsok az alábbiak:

- ▶ változás Szlovákiában 24%-ra (2024: 21%)
- ▶ változás Oroszországban 25%-ra (2024: 20%)

c) Halasztott adókövetelések és -kötelezettségek

Adókulcs változások

A 2025. július 1-jétől hatályos társasági adókulcsokban nincs olyan elfogadott vagy lényegében elfogadott változás, amelyet figyelembe kellene venni a halasztott adók számítása során.

d) Globális minimumadó

A MOL-csoport a Gazdasági Együttműködési és Fejlesztési Szervezet (OECD) modellszabályainak hatálya alá esik, és alkalmazza a globális minimumadóba (ún. Pillar II szabályozásba) tartozó nyereségadókhöz kapcsolódó halasztott adókövetelések és -kötelezettségek megjelenítésére vonatkozó IAS 12 kivételt. A Csoportnál 2025. június 30-án folyamatban van a 2025. évi globális minimumadófizetési kötelezettség pénzügyi kimutatásokra gyakorolt hatásának teljeskörű elemzése. A szabályok szerint a Csoportnak az egyes joghatóságokban elért többletnyeresége után kiegészítőadó-fizetési kötelezettsége keletkezik, amennyiben a jövedelmet terhelő tényleges adókulcs nem éri el a 15%-os szintet.

2025 első félévére nem várható jelentős kiegészítő adó a globális minimumadóhoz kapcsolódóan.

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 tárgydíszaki akvizícióit és értékesítéseit.

8. Ingatlanok, gépek és berendezések

Ingatlanok, gépek és berendezések

2025. június 30-án végződő első félévben a Csoport 206.009 millió forint értékben szerzett be eszközöket, míg a 2024. első félévi érték 246.707 millió forint volt.

A tárgydíszaki beszerzések főként az Upstream (termelési projekt Azerbajdzsánban, Endrőd Gázipari Kft. akvizíciója, termelés-optimalizálási- és kutatási projekt Magyarországon, mezőfejlesztési projekt Irakban valamint geotermikus projektek Horvátországban), Downstream (növekedési és korszerűsítési projektek Magyarországon, Horvátországban és Szlovákiában) szegmensekhez kapcsolódtak.

Az ingatlanok, gépek és berendezések tárgydíszaki csökkenése részben a csoport fémhulladék-feldolgozó leányvállalatának és flottakezelő leányvállalatainak értékesítésre tartott eszközökre való átsorolásának, továbbá a dollár forinttal szembeni gyengülése miatt következett be. Az M&A projekthez kapcsolódó tranzakciókat lásd 9. megjegyzésben.

Értékvesztések

A MOL-csoport 2025. június 30-án értékelte, hogy vannak-e arra utaló jelek, hogy az eszközök értékvesztést szenvedtek, és amennyiben igen akkor gazdasági becslést kell végezni az eszközök használati értékére vonatkozóan. Az értékelés eredményeként a MOL csak a magyarországi kitermelési üzletágban, a Békés régióban (Békés pénztermelő egység) azonosított eszközspecifikus értékvesztést, ahol az Endrőd mező megszerzése jelentősen növelte az eszközök értékét. A MOL Csoport értékvesztési tesztet végzett a Békés régióra vonatkozóan, amelynek eredményeként nem került sor értékvesztés elszámolására.

9. Üzleti kombinációk

a) Lezárt felvásárlások

Mercarius Flottakezelő Kft. felvásárlása

2024. november 15-én a MOL-csoport megállapodást írt alá Magyarország egyik legnagyobb és legdinamikusabban fejlődő gépjármű-flottakezelő vállalatával, a jelenleg közel 14.000 gépjárművet kezelő Mercarius Flottakezelővel. A szerződés értelmében a MOL Fleet Solution és a Mercarius egy közös holding céget hozott létre, amely MOL Mercarius néven működik tovább. Az új cég a flottapiac második legnagyobb szereplőjeként több, mint 20.000 gépjárművet kezel majd operatíván.

Vállalatunk frissített hosszútávú stratégiájának fókuszsa, hogy 2030-ig komplex mobilitási szolgáltatóvá váljon, amelybe jól illeszkedik a legnagyobb, 100%-ban magyar tulajdonban lévő gépjármű-flottakezelő vállalatban való részesedésszerzés és közös munka.

A Mercarius Flottakezelő a megbízhatóságáról és transzparenciáról ismert Mercar Használtautó tulajdonosa is.

A két vállalat legfőbb célja az egyesüléssel, hogy a gépjármű-flottakezelési szolgáltatást új szintre emeljék, és továbbá szélesítsék a MOL mobilitási szolgáltatásainak közönségét. A tranzakció lezárására 2024. december 17-én került sor.

Mercarius Flottakezelő Kft.

2024. december 17.

millió forint

Befektetett eszközök	84.427
Immateriális javak	133
Tárgyi eszközök	83.278
Befektetések	1.006
Egyéb befektetett eszközök	10
Forgóeszközök	14.973
Készletek	177
Vevő- és egyéb követelések	4.389
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	1.762
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	7.457
Egyéb forgóeszközök	1.188
Értékesítésre kijelölt eszköz	421
Hosszú lejáratú kötelezettségek	-50.793
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-120
Hosszú lejáratú hitelek	-45.591
Other non-current liabilities	-635
Halasztott adó kötelezettség	-4.447
Rövid lejáratú kötelezettségek	-20.578
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	-33
Rövid lejáratú hitelek	-15.403
Szállítók és egyéb kötelezettségek	-2.923
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-24
Nyereségadó kötelezettség	-122
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	-2.073
Nettó eszközérték	28.450
Külső tulajdonosra jutó nettó eszközérték	18.968
Nettó eszközértékből MOL-csoportra jutó rész	9.482
Akvizíciókor keletkezett goodwill	
Összes ellenérték valós értéke	9.482
Csökkentve: megszerzett nettó eszközök valós értéke	-9.482
Akvizíciókor keletkezett goodwill	-
Nettó pénzügyiáramlás leányvállalat megszerzésekor	
Felvásárolt pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	-7.457
Nettó pénzügyiáramlás	-7.457

Az egyesített vállalat 2024-es évre vonatkozó árbevétel és a nyereség adatainak közzététele kivitelezhetetlen, mivel az ehhez szükséges adatok nem elérhetők a felvásárolt portfólió részeire, és ezen információk megszerzésének a költsége meghaladná az olvasók számára való hasznosságot.

Budapest régió hulladékgazdálkodási üzletágának megszerzése

Az új országos hulladékgazdálkodási koncessziós modellre történő budapesti átállás érdekében a MOL Nyrt. és a fővárosi hulladékgazdálkodást korábban ellátó BKM Zrt. 2023.04.13-án részvényesi megállapodást kötött. A megállapodás alapján a BKM a tulajdonában lévő hulladékgazdálkodási divíziót egy újonnan megalapított társaságba, a MOHU Budapest Zrt-be apportálta, ezzel 50%-os részesedést szerezve a társaságban. A fennmaradó 50%-os részesedés tulajdonosa a MOL Nyrt. lett úgy, hogy a BKM által apportált vagyonelemek értékével megegyező pénzbeli hozzájárulást biztosított a MOHU Budapest Zrt. részére. A részvényesi megállapodással összhangban a vagyoni hozzájárulás tárgyát képező eszközök teljes körére független szakértő által készített vagyonértékelés készült, mely alapján az eszközök – és így a MOL Nyrt. által biztosított tőkeemelés – értéke 26 milliárd forintban került meghatározásra. A felek közötti megállapodás alapján a Fővárosi Hulladékhasznosító Mű és a Pusztazámori Regionális Hulladékkezelő Központ nem az apport részeként, hanem külön adásvétel útján került a MOHU Budapest Zrt. tulajdonába, melynek vételárát szintén független szakértő által készített értékelés alapján határozták meg a felek.

A közös cég 2024.04.01-jén kezdte meg működését, melyet az IFRS 10 alapján a MOL-csoport teljeskörűen konszolidál.

A BKM a közös vállalatban a meglévő, több mint 125 évre visszanyúló szaktudást, vagyonelemeket és szakember-gárdát, a MOL pedig a tőkeerőt, energetikai szaktudást, és az általa működtetett iparággal fennálló kapcsolódásokat biztosítja a társaságnak. Összességében lehetővé vált a fővárosban és a régióban is a fenntartható, a szolgáltatások fejlesztésének lehetőségét is magába foglaló körforgásos hulladékgazdálkodás.

MOHU Budapest Zrt.

2024. április 1.

millió forint

Befektetett eszközök	74.020
Immateriális javak	483
Tárgyi eszközök	73.488
Halasztott adóeszközök	49
Forgóeszközök	26.633
Készletek	796
Vevő- és egyéb követelések	6
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	15
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	25.791
Egyéb forgóeszközök	25
Hosszú lejáratú kötelezettségek	-9.214
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-545
Hosszú lejáratú hitelek	-8.669
Halasztott adó kötelezettség	-
Rövid lejáratú kötelezettségek	-39.857
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	-
Rövid lejáratú hitelek	-1.066
Szállítók és egyéb kötelezettségek	-38.791
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-
Nyereségadó kötelezettség	-
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	-
Nettó eszközérték	51.582
Felvásárolt nettó eszközérték	51.582
Ebből kisebbségi tulajdonosra jutó	25.791
Nettó eszközértékből MOL-csoportra jutó rész	25.791
Akvizíciókor keletkezett goodwill	
Összes ellenérték (részesedés megszerzésekor érvényes árfolyamon)	25.791
Előleg	-
Függő tételek	-
Csökkentve: megszerzett nettó eszközök valós értéke	25.791
Akvizíciókor keletkezett goodwill	-
Nettó pénzkirámlás leányvállalat megszerzésekor	
Fizetett ellenérték (kifizetésekor érvényes árfolyamon)	25.791
Csökkentve: felvásárolt pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek értékével	-25.791
Nettó pénzkirámlás	-
Felvásárolt pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	-
Nettó pénzkirámlás	-

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

	Nettó árbevétel	Tárgyév nyeresége (+) / vesztesége (-)
	millió forint	millió forint
Megvásárolt üzletág 2024. április 1. - 2024. december 31.		
MOHU Budapest Zrt.	5.414	-37.150

Új Lila Labdarúgó Kft felvásárlása

A MOL-csoport szerződést kötött az Újpest Labdarúgó Kft-vel, mint közvetlen tulajdonossal 2024. február 6-án az Új Lila Labdarúgó Kft megvásárlására, amely társaság 99,75% tulajdoni részesedéssel rendelkezik azon társaságokban, amelyek birtokolják az Újpest Labdarúgó Klub üzemeltetéséhez és folyamatos működéséhez szükséges licenst, eszközöket és alkalmazza a munkavállalókat. A tranzakció 2024. március 21-én zárult. Az akvizíció megfelelt az IFRS 3 koncentrációs teszt kritériumainak, és eszköz-ügyletként került elszámolásra.

Az Endrőd gázmező felvásárlása

A MOL 2024. december 17-én adásvételi megállapodást kötött a O&GD Central Kft.-vel a kelet-magyarországi Endrőd közelében gázüzem, bányatelek és infrastruktúra megvásárlására. A jelenlegi kitermelés körülbelül 1.1 mboepd, a bányatelek több, fűrészes alkalmas kutatási lehetőséget rejt. A kapcsolódó infrastruktúra jelentős szinergiapotenciállal rendelkezik a MOL más, a régióban található eszközeivel. A tranzakció 2025. március 31-én zárult.

b) Folyamatban lévő felvásárlások

A MOL 2024. november 20-án megállapodást írt alá egy olyan üzletág megvásárlásáról, amely szabadalmaztatott hidrometallurgiai technológiájával nagy hatékonysággal képes nemesfémeket kinyerni az e-hulladékból (elektromos és elektronikus berendezésekből származó hulladék) Magyarországon. A tranzakció két üzletágot foglal magában, az elsőt 2025.04.01-én zárták le. A MOL vezetésének döntése alapján az eszközök az IFRS 5 szerint értékesítésre tartott eszközként kerülnek kimutatásra. A második üzletág megvásárlásának lezárása 2025 második felében várható. További információ a 17. megjegyzésben található.

10. Készletek

A készletek teljes összege 836.581 millió forintra csökkent 2025. június 30-ra (880.527 millió forint 2024. december 31-én) a forint árfolyamának erősödése és az alacsonyabban jegyzett nyersolaj-, benzin-, dízel- és naftaárak miatt következett be.

11. Nyereségadó követelés

A nyereségadó követelések 103.390 millió forintra emelkedtek 2025. június 30-ra (72.157 millió forint 2024. december 31-én), elsősorban a Slovnaft iparági különadó befizetései és a magasabb társasági adóelőlegek miatt.

12. Egyéb befektetett eszközök

	2025. jún. 30. millió forint	2024. dec. 31. millió forint
Kötelezően tartandó készletek	51.320	45.808
Beruházásokra adott előlegek	38.135	28.037
Hosszú távú bérletre fizetett előleg	278	352
Immateriális javakra fizetett előleg	60	39
Egyéb	508	707
Összesen	90.301	74.943

13. Egyéb forgóeszközök

	2025. jún. 30. millió forint	2024. dec. 31. millió forint
Előre fizetett és visszaigényelhető adók (kivéve jövedelemadók)	96.556	93.668
Adott előlegek	36.771	27.848
Előre fizetett költségek	25.086	18.109
Osztalék követelés	255	246
Egyéb	714	993
Összesen	159.383	140.864

Az Egyéb sor főként bevétel elhatárolásokat és munkavállalókkal szembeni követeléseket tartalmaz. Szlovákiában és Romániában emelkedtek a készletekre adott előlegek összege.

14. Céltartalékok

A céltartalékok állománya 40.504 millió forinttal csökkent 2024. december 31-éhez képest, 2025. június 30-án 784.350 millió forintot tett ki. A csökkenés főként a CO₂-kvótákra képzett céltartalék (-36.653 millió forint) csökkenésének eredménye.

2024. évben a Dél-dunántúli termékvezetéken Gárdonyban történt lyukadás következtében környezetszennyezés történt. A szennyezettség kezelésével kapcsolatos feladatokat (tényfeltárás, kármentesítési beavatkozások, tervezés, rendszeres monitoring tevékenység) hatósági kötelezések és jogszabályok írják elő. A szennyezettség kezelésével kapcsolatban felmerülő további jövőbeni költségek fedezésére a társaság 1.794 millió forint környezetvédelmi céltartalékot képzett.

15. Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek

	2025. jún. 30. millió forint	2024. dec. 31. millió forint
Kapott és elhatárolt költségvetési támogatások	26.734	26.810
Kapott és elhatárolt egyéb támogatások	7.611	8.214
Tárgyi eszközök kiváltásáért kapott elhatárolt kompenzáció	3.404	3.574
Munkavállalói lakásértékesítések halasztott bevétele	1.406	1.444
Állam felé fennálló kötelezettség eladott lakásokkal kapcsolatban	96	124
Egyéb	5.211	6.405
Összesen	44.462	46.571

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

16. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek

	2025. jún. 30. millió forint	2024. dec. 31. millió forint
Fizetendő adók és hozzájárulások (kivéve nyereségadók és bányajáradék)	316.289	243.940
Munkavállalókkal szembeni kötelezettségek	46.563	42.753
Osztalék fizetési kötelezettség	27.827	1.502
Vevőktől kapott előlegek	17.397	15.226
Fizetendő vámok	12.778	8.538
Egyéb halasztott bevételek	6.638	4.186
Stratégiai készletezésért fizetendő díjak	3.131	3.077
Kapott és elhatárolt állami támogatások	2.019	2.177
Egyéb	1.468	8.173
Összesen	434.110	329.572

A fizetendő adók és hozzájárulások főként társadalombiztosítási járulékból, általános forgalmi adóból és jövedéki adóból állnak. Az INA-ban növekedett az osztalék fizetési kötelezettség.

17. Értékesítésre tartott eszközök és megszűnt tevékenységek

A. Értékesítésre tartott eszközök

	2025. jún. 30. millió forint	2024. dec. 31. millió forint
Eszközök		
Tárgyi eszközök	123.684	1.306
Immateriális javak	188	-
Befektetések társult és közös vállalkozásokban	-	-
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	3.729	100
Halasztott adó eszközök	126	118
Egyéb befektetett eszközök	939	-
Készletek	193	-
Vevő- és egyéb követelések	7.558	-
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	1.651	-
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	10.861	-
Egyéb forgóeszközök	1.321	-
Értékesítésre tartott eszközök	150.250	1.524
Kötelezettségek		
Hosszú lejáratú hitelek	104.951	-
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	514	-
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	127	-
Halasztott adókötelezettségek	4.827	-
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	587	-
Rövid lejáratú hitelek	239	-
Szállítók és egyéb kötelezettségek	1.310	-
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	70	-
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	18	-
Nyereségadó kötelezettség	190	-
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	4.892	-
Értékesítésre tartott kötelezettségek	117.725	-

Az értékesítésre tartott eszközök értéke 150.250 millió forintra nőtt, tekintettel arra, hogy a menedzsment döntött a Csoport fémhulladék-feldolgozó leányvállalatának és flottakezelő leányvállalatainak eladásáról. A menedzsment elkötelezett az eszközök eladása mellett és az értékesítés várhatóan egy éven belül lezárul.

B. Megszűnt tevékenységek

A tárgyidőszakban a Csoport nem minősített egyetlen tevékenységet sem értékesítésre tartottnak. Nincsen olyan komponens amelyet a Csoport elidegenített vagy értékesítésre tartottá minősített és (i) amely a tevékenység elkülönült, fontosabb üzletágát vagy földrajzi területét testesíti meg, vagy (ii) amely része a tevékenység egy elkülönült, fontosabb üzletágának vagy földrajzi területének az elidegenítésére irányuló koordinált tervnek. A Csoportnak 2025. június 30-án nincsen olyan leányvállalata, amelyet kizárólagosan továbbértékesítési célra szerzett meg. Az összehasonlító időszak adatai a Csoport nagy-britanniai Upstream portfóliójának értékesítésére vonatkoznak, amelyen az adózás előtti eredmény a vevő fizetéseképtelensége miatt -40.893 millió forint veszteség volt.

1. Pénzügyi teljesítményre vonatkozó információk

	2025. I. félév millió forint	2024. I. félév millió forint
Nettó árbevétel	-	-
Egyéb működési bevétel	-	887
Összes működési bevétel	-	887
Anyagjellegű ráfordítások	-	-
Személyi jellegű ráfordítások	-	-
Értékcsökkenés és értékvesztés	-	-
Egyéb működési költségek és ráfordítások	-	41.567
Összes működési költség	-	41.567
Megszűnő tevékenység nyeresége	-	-40.680
Pénzügyi műveletek bevételei	-	-213
Pénzügyi műveletek ráfordításai	-	-
Pénzügyi műveletek vesztesége	-	-213
Adózás előtti veszteség (-) / nyereség (+) megszűnő tevékenységből	-	-40.893
Nyereségadó	-	-
Tárgyévi vesztesége (-) / nyeresége (+) megszűnő tevékenységből	-	-40.893

2. Cash flow adatok

	2025. I. félév millió forint	2024. I. félév millió forint
Adózás előtti eredmény megszűnő tevékenységből	-	-40.893
Üzleti tevékenység pénzáramlása	-	-
Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás	-	1.331
Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás	-	-

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.

18. Pénzügyi instrumentumok levezetése

		Eredménnyel szemben valós értéken	Fedezeti elszámolás ba bevont derivatívák fedezeti elsz.*	Amortizált bekerülési értéken értékel	Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékel	Könyv szerinti érték összesen
		millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
2025. jún. 30.						
Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke						
Pénzügyi eszközök						
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Tőkeinstrumentumok	18.570	-	-	156.978	175.548
	Adott kölcsönök	-	-	6.769	-	6.769
	Betétek	-	-	2.586	-	2.586
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	4.880	-	4.880
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	63.952	63.952
	Termékár ügyletek	4.628	-	-	-	4.628
	Egyéb származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb	584	-	27.881	-	28.465
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		23.782	-	42.116	220.930	286.828
Vevő- és egyéb követelések		-	-	1.074.349	-	1.074.349
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesei		-	-	347.600	-	347.600
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		-	-	-	7.279	7.279
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Termékár ügyletek	30.240	-	-	-	30.240
	Adott kölcsönök	-	-	41.076	-	41.076
	Betétek	-	-	17	-	17
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	270	-	270
	Egyéb származékos ügyletek	4.566	-	-	-	4.566
	Egyéb	1.198	-	12.416	-	13.614
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		36.004	-	1.475.728	7.279	1.519.011
Pénzügyi eszközök összesen		59.786	-	1.517.844	228.209	1.805.839
Pénzügyi kötelezettségek						
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	528.726	-	528.726
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	276.585	-	276.585
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Termékár ügyletek	5.309	-	-	-	5.309
	Egyéb származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb	-	-	32.450	-	32.450
	Kamat származékos ügyletek	-	-	-	-	-
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		5.309	-	837.761	-	843.070
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	905.775	-	905.775
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	237.510	-	237.510
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	39.731	-	39.731
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval**	-	-	173.400	-	173.400
	Eladott "A" részvények teljes hozam-csereügylettel**	-	-	20.948	-	20.948
	Termékár ügyletek	29.585	-	-	-	29.585
	Deviza származékos ügyletek	15	-	-	-	15
	Egyéb származékos ügyletek	10.936	-	-	-	10.936
	Egyéb	-	-	16.157	-	16.157
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		40.536	-	1.393.521	-	1.434.057
Pénzügyi kötelezettségek összesen		45.845	-	2.231.282	-	2.277.127

* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

** az Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióból, vagy teljes hozam-csereügyletből származó egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségekről további információt a 21/c megjegyzés tartalmaz

2024. dec. 31.

Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke

		Eredményel szemben valós értéken értékel	Fedezeti elszámolásba bevont derivatívák fedezeti elsz.*	Amortizált bekerülési értéken értékel	Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékel	Könyv szerinti érték összesen
		millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Pénzügyi eszközök						
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Tőkeinstrumentumok	19.489	-	-	140.762	160.251
	Adott kölcsönök	-	-	7.790	-	7.790
	Betétek	-	-	2.294	-	2.294
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	6.750	-	6.750
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	71.263	71.263
	Termékár ügyletek	812	-	-	-	812
	Egyéb származékos ügyletek	3.987	-	-	-	3.987
	Egyéb	699	-	35.807	-	36.506
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		24.987	-	52.641	212.025	289.653
Vevő- és egyéb követelések		-	-	953.910	-	953.910
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek		-	-	433.610	-	433.610
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		-	-	-	6.711	6.711
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Termékár ügyletek	15.805	-	-	-	15.805
	Adott kölcsönök	-	-	38.961	-	38.961
	Betétek	-	-	4	-	4
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	2.558	-	2.558
	Egyéb származékos ügyletek	1.194	-	-	-	1.194
	Egyéb	1.580	-	11.161	-	12.741
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		18.579	-	1.440.204	6.711	1.465.494
Pénzügyi eszközök összesen		43.566	-	1.492.845	218.736	1.755.147
Pénzügyi kötelezettségek						
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	711.653	-	711.653
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	251.105	-	251.105
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Termékár ügyletek	919	-	-	-	919
	Egyéb származékos ügyletek	2.825	-	-	-	2.825
	Egyéb	-	-	2.972	-	2.972
	Kamat származékos ügyletek	-	459	-	-	459
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		3.744	459	965.730	-	969.933
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	901.377	-	901.377
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	238.322	-	238.322
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	51.924	-	51.924
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval**	-	-	190.782	-	190.782
	Termékár ügyletek	14.750	-	-	-	14.750
	Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb	-	-	13.047	-	13.047
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		14.750	-	1.416.447	-	1.431.197
Pénzügyi kötelezettségek összesen		18.494	459	2.382.177	-	2.401.130

* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

** az Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióból, vagy teljes hozam-csereügyletből származó egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségekről további információt a 21/c megjegyzés tartalmaz

19. Vevő- és egyéb követelések

A vevő- és egyéb követelések 1.074.349 millió forintra történő növekedése a magasabb magyarországi és horvátországi értékesítési volumen miatt következett be elsősorban a Downstream üzletágban (953.910 millió forint 2024. december 31-én).

20. Valós érték hierarchia

Valós érték hierarchia	2025. jún. 30.				2024. dec. 31.			
	2. szint				2. szint			
	Elérhető és				Elérhető és			
	1. szint	figyelemmel	3. szint	Valós érték	1. szint	figyelemmel	3. szint	Valós érték
	Nem módosított	kísérhető	Nem megfigyelhető		Nem módosított	kísérhető	Nem megfigyelhető	
	piacokon	adatokon	adatokon		piacokon	adatokon	adatokon	
	alapuló	alapuló	alapuló		alapuló	alapuló	alapuló	
	jegyzett	értékelési	értékelési		jegyzett	értékelési	értékelési	
	árak	eljárások	eljárások	összesen	árak	eljárások	eljárások	összesen
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Pénzügyi eszközök								
Tőkeinstrumentumok	51.821	123.727	-	175.548	50.801	109.450	-	160.251
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	71.231	-	71.231	-	77.974	-	77.974
Termékár ügyletek	-	34.868	-	34.868	-	16.617	-	16.617
Egyéb származékos ügyletek	-	4.566	-	4.566	-	5.181	-	5.181
Egyéb	-	-	1.782	1.782	-	-	2.279	2.279
Pénzügyi eszközök összesen	51.821	234.392	1.782	287.995	50.801	209.222	2.279	262.302
Pénzügyi kötelezettségek								
Termékár ügyletek	-	34.894	-	34.894	-	15.669	-	15.669
Deviza származékos ügyletek	-	15	-	15	-	-	-	-
Egyéb származékos ügyletek	-	10.936	-	10.936	-	2.825	-	2.825
Kamat származékos ügyletek	-	-	-	-	-	459	-	459
Pénzügyi kötelezettségek összesen	-	45.845	-	45.845	-	18.953	-	18.953

Az egyéb pénzügyi eszközök (rövid és hosszú lejáratúak egyaránt) az INA angolai portfóliójának eladásához kapcsolódnak, amelyek eredménnyel szemben valóban értékelt pénzügyi eszköznek minősülnek. A pénzügyi eszköz értéke a valós érték hierarchia 3. szintjére sorolható be.

Az angolai 3/05-ös blokkért fizetett ellenérték valós értéke a szerződésben megállapított Brent ár és a napi Brent átlagár különbségének, valamint a közös üzemeltetési szerződés és a termelésmegosztási megállapodás szerint a társaságra jutó kitermelt olajhordók számának szorzataként kerül meghatározásra. A cash flow-k becslése olyan inputok alapján történik, mint a Brent olaj jegyzett ára és az értékesített tevékenységekhez kapcsolódó termelési volumenek. A fizetett ellenérték valós értékét a Punja és Caco-Gazela mező újra indítása határozza meg, az előre meghatározott termelési küszöbérték elérésével együtt. A jövőbeni cash flow-k a termelés újra indulásának és a küszöbérték elérésének időpontjára vonatkozó becslés alapján kerülnek megbecsülésre.

21. 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						
2024. jan. 01.	819.424.825	41.158.427	101.753.443	42.977.996	633.534.959	1.059.424.825
Igazgatóság tagjainak és MRP programban részt vevőknek juttatott részvények	-	-2.002.219	-	-	2.002.219	-
Commerzbank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-6.676.013	6.676.013	-	-	-
Unicredit Bank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-257.634	257.634	-	-	-
ING Bank N.V. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-72.931	72.931	-	-	-
2024. dec. 31.	819.424.825	32.149.630	108.760.021	42.977.996	635.537.178	1.059.424.825
Igazgatóság tagjainak és MRP programban részt vevőknek juttatott részvények	-	-1.661.725	-	-	1.661.725	-
2025. jún. 30.	819.424.825	30.487.905	108.760.021	42.977.996	637.198.903	1.059.424.825
"C" sorozatú részvények						
2024. jan. 01.	578	578	-	-	-	578
2024. dec. 31.	578	578	-	-	-	578
2025. jún. 30.	578	578	-	-	-	578

A Csoport vállalatai által birtokolt saját részvények névértéke 22.779 millió forint (2024. december 31-én 22.986 millió forint).

Saját részvényekre vonatkozó put és call opciós tranzakciók

A MOL Nyrt. 2025. június 30-án, két, összesen 68.676.013 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvényre („Részvény”) vonatkozó pénzügyi intézetekkel kötött, opciós szerződéssel rendelkezett. A MOL Nyrt. amerikai típusú vételi opciókkal, míg a pénzintézetek európai típusú eladási opciókkal rendelkeztek az „A” sorozatú MOL törzsrészvényekre vonatkozóan. Mind a vételi, mind az eladási opciók lejáratát azonos volt.

Pénzintézet	MOL törzsrészvények	Kötési árfolyam részvényenként	Lejárat
ING Bank N.V.	31.000.000	7,1948 EUR	2025.07.04
UniCredit Bank AG	31.000.000	6,82883 EUR	2025.07.04
Commerzbank AG	6.676.013	-	2025.07.08

A MOL és az ING Bank N.V. („ING”) között 2024. július 5-én megkötött részvény adás-vételi szerződés alapján a MOL 31.000.000 darab Részvényt értékesített az ING-nek. Egyidejűleg a MOL és az ING részvény opciós szerződést kötött, mely alapján a MOL amerikai típusú vételi jog, az ING pedig európai típusú eladási jog jogosultjává válik 31.000.000 db részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogokra vonatkozó lehívási ár 7,1948 EUR, lejáratuk 2025. július 4.

A MOL és az UniCredit GmbH („UniCredit”) között 2024. július 5-én megkötött részvény adás-vételi szerződés alapján a MOL 31.000.000 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvényt („Részvény”) értékesített az UniCreditnek. Egyidejűleg a MOL és az UniCredit részvény opciós szerződést kötött, mely alapján a MOL amerikai típusú vételi jog, az UniCredit pedig európai típusú eladási jog jogosultjává válik 31.000.000 db részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogokra vonatkozó lehívási ár 6,82883 EUR, lejáratuk 2025. július 4.

A MOL és a Commerzbank AG („Commerzbank”) között 2024. július 5-én megkötött részvény adás-vételi szerződés alapján a MOL 6.676.013 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvényt („Részvény”) értékesített a Commerzbank-nak. Egyidejűleg a MOL és a Commerzbank hozamcsere (total return swap) megállapodást kötött 6.676.013 db részvény vonatkozásában, a megállapodás lejáratát 2025. július 8.

A két opciós szerződés és az egy hozamcsere megállapodás pénzügyi teljesítéssel elszámolásra kerültek 2025. július 8-án, és ezzel egyidejűleg a MOL Nyrt. további opciós megállapodásokat kötött a pénzintézetekkel, melyek részletei a 25.-megjegyzésben találhatóak.

Részvény swap megállapodás az OTP-vel

A MOL Nyrt. és az OTP Bank Nyrt. ("OTP") részvéncsere 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 lejáratát 2012. július 11. volt, amely 2022-ben ismét meghosszabbításra került 2027. július 11-ig. A hosszabbítás nem okozott mozgást a MOL Nyrt. saját részvényei tekintetében. A lejáratig mindkét fél kezdeményezheti az ügylet pénzbeli vagy fizikai (részvényben történő) elszámolását.

Osztalék

A MOL Nyrt. 2025. április 24-én megtartott Éves Rendes Közgyűlése a 2024-es üzleti év tekintetében 220.423 millió forint osztalék kifizetéséről határozott.

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 információnak

22. Mérlegen kívüli kötelezettségek

a) Adott garanciák

A MOL-csoporton kívüli felek és tőkemódszerrel értékelt befektetések részére vállalt bankgaranciák, akkreditívek és egyéb garanciák összege 277.282 millió forint (2024. december 31-én 349.357 millió forint).

b) Szerződéses és beruházási kötelezettségek

A teljeskörűen konszolidált társaságok szerződéses és beruházási kötelezettségeinek értéke 2025. június 30-án 375.367 millió forint (2024. december 31-én 270.061 millió forint), amelyből 169.799 millió forint a horvátországi, 141.064 millió forint a magyarországi tevékenységekhez köthető, 19.845 millió forint pedig a szlovákiai működéshez.

A MOL elkötelezett a finomítói üzletág átalakítása és a fiumei finomító versenyképességének növelése mellett (49.353 millió forint). A beruházás révén a horvátországi finomító Európa egyik legmodernebb létesítményévé válik, és a piaci igények jobb kiszolgálása érdekében növeli a nyereséges "fehér" termékek, azaz a motorikus üzemanyagok arányát. További nagy összegű horvátországi kötelezettségvállalások kapcsolódnak az Adriai-tengeren található Irena gázmező fejlesztési projektjéhez (8.513 millió forint).

A MOL legnagyobb kötelezettségvállalásai az upstream területen új kutak fúrására, befejezésére, a 4D szeizmikus programmal történő kockázatcsökkentésre és az éves munkaprogram fedezésére vonatkoznak (44.659 millió forint).

Magyarországon a MOL kiemelt felelősséget vállalt a hulladékgazdálkodás területén. A veszélyes hulladékok égetésére irányuló projekt célja, hogy a Dunai Finomító megbízható és hatékony, minden vonatkozó előírásnak megfelelő veszélyes hulladékégetővel rendelkezzen a következő évtizedekben (24.422 millió forint). Ezenfelül a MOL 2025. június 13-án előszerződést kötött egy projektársaság megvásárlására, amely azt a telket birtokolja, amin egy új stadion építését kívánja megvalósítani. A szerződés véglegesítésének – az adásvételi szerződés létrejöttének – lényeges feltétele, hogy a megvásárolni kívánt terület alkalmassá váljon a stadion építésére. Az adásvételi szerződés létrejöttének esetén a MOL-t 10.394 millió forint értékű vételár fizetési kötelezettség terheli. A MOL-nak további beruházási kötelezettségei fűződnek Magyarországon az Algyői Gázgyár melletti fotovoltaikus erőmű telepítéséhez (9.633 millió forint), a Dunai Finomító maleinsav-anhidrid egységének kapacitásbővítéséhez (9.631 millió forint) és egy felújítási projekthez, amelynek célja a sótalanítás és a víz-olaj elválasztás hatékonyságának növelése a finomítási folyamatokban (4.853 millió forint).

Szlovákiában a legnagyobb szerződéses és beruházási kötelezettségvállalások egy gőzkrakkoló egység kapacitásnövelő korszerűsítéséhez kapcsolódnak (7.182 millió forint).

c) Függő követelések

A Befektetési Viták Rendezésének Nemzetközi Központja (ICSID) 2022. július 5-én hozta meg ítéletét a Horvát Köztársaság és a MOL Nyrt. közötti választottbírószági ügyben, melynek következtében kamatokkal együtt 236 millió USD kártérítést ítélt meg a MOL részére, mely összeg még nem került megfizetésre a MOL-nak. A megítélt összeg törlesztésének elmaradása miatt a MOL 2023-ban végrehajtási eljárást kezdeményezett. A függő követelést a pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás nem tartalmazza.

d) Operatív lízing

	2025. jún. 30. millió forint	2024. dec. 31. millió forint
Fel nem vett lízing kötelezettségek*		
1 éven belül esedékes kötelezettségek	1.997	2.340
1-5 éven belül esedékes kötelezettségek	7.030	927
5 éven túl esedékes kötelezettségek	384	-
Összesen	9.411	3.267

*Rövid futamidejű lízingek és kísértékű eszközökre vonatkozó lízingek

e) 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 19.931 millió forint, melyre 2.990 millió forint összegű céltartalék képzésére került sor.

BELVEDERE, INA No NŠ-14/17

2017 júliusában az INA értesült a Belvedere d.d. Dubrovnik keresetéről, amelynek alapja egy 220 millió horvát kunát kitevő követelés. A követelés az INA által a Belvedere d.d. részére 2005-ben nyújtott kölcsönhöz kapcsolódik (a kölcsön 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 őt ért kárt, valamint a profitvesztése megtérítését.

Bár ezen eljárás kimenetele még bizonytalan, valószínű, hogy az INA-nak kedvező döntés fog születni. A lehetséges kimeneteltől függetlenül, a kártérítési igény mértéke eltúlzottnak tekinthető, figyelembe véve, hogy három független bírósági szakértő már kifejezte véleményét a piaci ár kérdésében. Az eljárás felfüggesztésre került egy másik folyamatban lévő eljárás miatt (018-11/17), amely előzetes elbírálása szükséges jelen ügy megoldásához. A másik folyamatban lévő ügyben az INA számára kedvező döntés született, azonban a Belvedere d.d. javaslattal élt a felülvizsgálati kérelem benyújtásának engedélyezése iránt, amit a Horvát Köztársaság Legfelsőbb Bírósága elutasított.

Az NŠ-14/17 számú ügy folytatódik, a tárgyalási napok még nincsenek kitűzve.

BELVEDERE, INA No 018-11/23 és No 018-14/23

2023 júniusában BELVEDERE d.d. két új kérelmet terjesztett be, amelyben előadta, hogy az INA-val 2005-ben kötött kölcsönszerződése és a 2014-ben kötött ingatlan adásvételi szerződés érvénytelen. Válaszában az INA teljes egészében elutasította a BELVEDERE mindkét kérelmét.

A kölcsönszerződéssel kapcsolatos ügyben az elsőfokú bíróság elutasította a keresetet. A felperes fellebbezést nyújtott be a határozat ellen. Az ingatlan adásvételi szerződéssel kapcsolatos ügy folyamatban van az elsőfokú bíróság előtt.

RSG Europe Service Centre Limited

A keresetlevelet 2021. augusztus 4-én nyújtotta a FIDELITY hajó üzemeltetőjének biztosítója az INA és a MANŠPED nevű alvállalkozója ellen. A felperes a Horvát Köztársasággal, Isztria megyével és más jogi és természetes személyekkel kötött egyezségei alapján kifizetett teljes kártérítést (regressz) követeli vissza azon károk miatt, melyek feltehetőleg a FIDELITY hajóról a Raša-öbölben 2018. június 22-én a tengerbe ömlött üzemanyag miatt keletkeztek. A felperes a nemzetközi magánjogról szóló törvény szerint előleget fizetett a perköltségek viselésére, melynek mértéke 236.536 euró. Az érdemi tárgyalásra 2023. december 4-én került sor, meghallgatták a pulai kikötői hatóság tisztviselőit, akik kijelentették, hogy problémák voltak az üzemanyag-töltő és a hajó legénysége közötti kommunikációban, amit a rossz időjárás is súlyosbított, valamint, hogy nem tettek meg mindent a szennyezés megelőzése érdekében. Ezen kívül megerősítették, hogy az összes üzemanyag átment a hajó bunkerállomásánál lévő ponton, amely után minden kockázat a hajótulajdonosra száll. A bíró elrendelte, hogy a baleset okának körülményeiről szakértői vizsgálat készüljön. A 2024. október 19-i jelentés arra a következtetésre jutott, hogy (függetlenül a többi érintett esetleges mulasztásától) a hajó legénysége okozta az üzemanyagömlést.

2025. március 21-én az első fokú bíróság határozatot hozott, amelyben elutasította a felperes keresetét. A felperes 2025. április 4-én fellebbezést nyújtott be, az INA pedig 2025. április 25-én válaszolt a fellebbezésre.

Ivana D (Állami Felügyelőség, Bányászati, energetikai és nyomástartó berendezések felügyeletével foglalkozó ágazat, felügyelet az energetika területén)

Az Állami Felügyelőség 2023. június 26-án vádat emelt az elsőrendű vádlott INA, d.d. és a másodrendű vádlott, Nikola Mišetić ellen a tengeri kutatás és szénhidrogén-kitermelés biztonságáról szóló törvény feltételezett kétszeri megsértése miatt. A vád alapjául az Állami Felügyelőség 2021. szeptember 22-én végrehajthatóvá vált határozata szolgált, amely egyéves határidőt adott az Ivana D. kitermelő létesítmények eltávolítására. Az nem vitás, hogy a létesítmények nem lettek eltávolítva.

Kérdéses azonban, hogy volt-e kötelezettség a létesítmények eltávolítására, tekintettel arra, hogy a platform baleset miatt süllyedt el, és tekintettel a Gazdasági Minisztérium nyilatkozatára, mely szerint a platform eltávolítása előtt környezeti hatástanulmányt kell készíteni.

Az Állami Felügyelőségnek a Másodfokú Eljárások Független Szolgálat, az eltávolítást elrendelő vitatott határozat elleni fellebbezésről a határidő lejárta után dönt, melyről ezidáig nem született döntés.

Vitatott érték: 1. Szabálysértés: 66.361 EUR - az elkövető teljes bevételeinek 10%-a (bírság jogi személy esetében, és 19.908 EUR – 66.361 EUR felelős személy esetében).

2. Szabálysértés: 3.980 - 15.920 EUR (bírság jogi személy esetében, és 390 - 2.650 felelős személy esetében).

2024. április 18-án ítéletet hoztak, amelyben az INA-t és Nikola Mišetićet felmentették az első vádpont (A tengeri kutatás biztonságáról és a szénhidrogének kiaknázásáról szóló törvény 15.1 cikkének megsértése - ha az INA nem végezte volna el az olajbányászati helyreállítási munkálatokat, amellyel eltávolítja a platform szerkezetét) alól, míg a második vádpont tekintetében (Állami Felügyelőség határozata szerinti cselekvés elmulasztása) az INA-t vétkesnek találták, és 10.000 EUR bírságot szabtak ki rá és 1.500 EUR bírságot Mišetić úrra. Az Állami Felügyelet fellebbezést nyújtott be az ítélet ellen. A másodfokon eljáró bíróság elutasította a fellebbezést és megerősítette az első fokon hozott határozatot. A szóban forgó bírságokat megfizették.

Jogvita az OMV-vel a Végső Vételár kiszámításáról

2023 júniusában az OMV és a MOL-csoport lezárta az ügyletet melynek keretében az OMV eladta az OMV Slovénia (MOL & INA d.o.o.) fennálló részesedését a MOL-csoportnak. 2024 januárjában az OMV a zárást követő Végső Vételár számításával kapcsolatban jelezte, hogy további 23 millió eurót követel vételár-korrekcióként a MOL-tól, a céltársaság tőke- és készpénzegenlegének bizonyos zárás előtti mozgásai miatt. Követelésének érvényesítése érdekében a választottbírói kérelem benyújtásával 2024. május 22-én az OMV választottbírói eljárást indított a MOL Slovenia Downstream Investments B.V. ellen a Nemzetközi Kereskedelmi Kamara (International Chamber of Commerce, ICC) előtt Zürichben. A MOL álláspontja szerint az OMV követelése ellentétes a felek eredeti szándékával és az OMV több alkalommal is megszegte a részvény adásvételi szerződést, növelve a céltársaság mérleg-mozgásainak hatását, amiből most előnyt kíván kovácsolni.

Muamer V. és társai kontra ENERGOPETROL

2018-ban a Muamer V. és társai kontra ENERGOPETROL ügyben, ügyiratszám: 65 0 Rs 704245 18 Rs, összesen 387 alkalmazott perelte be az ENERGOPETROL céget, a 2014. november és 2018. május közötti időszakra vonatkozó bérkülönbözetek kifizetésére.

2021 novemberében az elsőfokú bíróság az ENERGOPETROL cég javára döntött. A bírósági határozatot követően a felperesek fellebbezést nyújtottak be az elsőfokú döntés ellen. 2022. júliusától az ügy a másodfokú bíróság előtt van folyamatban.

Tekintettel arra, hogy a Muamer V. és társai kontra ENERGOPETROL, ügyiratszám: 65 0 Rs 704245 18 Rs, ügy kimenetele teljes mértékben a Muhamed H. és társai kontra ENERGOPETROL, ügyiratszám: 65 0 Rs 301741 12 Rs, ügy elbírálásától függött, amely az ENERGOPETROL cég javára zárult, az Muamer V. és társai kontra ENERGOPETROL ügghöz kapcsolódó tartalékolásokat felszabadították a cég számláiról.

A pertárgyérték 9,2 millió euró tőkeösszegeből, 7,3 millió euró adókból és járulékokból, valamint a tőkeösszege vonatkozó 10%-os éves késedelmi kamatból áll.

Bukarest önkormányzata és a MOL Romania közötti jogvita

Bukarest önkormányzata a MOL Romania és BM közötti társulási megállapodás bírósági felbontását, valamint kártérítést, büntetést és a befektetések visszaszolgáltatását kérte. A MOL Romania pervesztessége esetén a teljes negatív hatás a Bukarest önkormányzattal kötött társulási szerződés tárgyát képező 8 bukaresti töltőállomás teljes EBITDA-vesztéséből áll, amely becslések szerint 39 millió USD-t tesz ki. 2023. május 15-én Bukarest önkormányzata határidőt kért, és a MOL Romania elfogadta azt, hogy a felek megállapodásra, egyezsége jussanak. Azóta a tárgyalást többször elhalasztották. A MOL Romania békés megállapodásra törekszik. A MOL Romania több találkozót tartott és javaslatokat cserélt a megállapodás elérése érdekében. A BM-nek benyújtott legutóbbi levél 2025. július 14-én kelt. A következő tárgyalás időpontja 2025. október 13.

23. Konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk

Az üzleti tevékenység nettó pénzbeáramlása forgótőke változása nélkül 369.003 millió forintra nőtt 2025 első félévében (összehasonlító periódusban 358.402 millió forint). A növekedés főként az értékcsökkenésben és a céltartalékokban bekövetkezett változásnak köszönhető. Az üzleti tevékenység nettó pénzáramlása a forgótőke változással együtt 412.016 millió forintra nőtt (2024 első félévében: 264.323 millió forint).

A befektetési tevékenység nettó pénzáramlása 178.580 millió forintra csökkent 2025 első félévében (összehasonlító periódusban 202.398 millió forint). A beruházások és a tárgyi eszközök és immateriális javak értékesítésének bevétele egyaránt csökkent az összehasonlító periódushoz képest.

A finanszírozási tevékenység pénzáramlása 255.618 millió forintra növekedett 2025 első félévében (összehasonlító periódusban 202.877 millió forint), melynek fő oka az osztalékok, és a kölcsönök és hitelek törlesztésének növekedése.

24. Tranzakciók kapcsolt felekkel

	2025. jún. 30. millió forint	2024. dec. 31. millió forint
Vevő- és egyéb követelések kapcsolt vállalkozásoktól	2.895	6.320
Hosszú lejáratra adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak	6.351	7.316
Hosszú lejáratú pénzügyi lízing követelések*	-	5.201
Rövid lejáratra adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak*	-	38.058
Rövid lejáratú pénzügyi lízing követelések*	-	696
Szállító és egyéb kötelezettségek kapcsolt vállalkozásokkal szemben	23.109	25.568
Hosszú lejáratú pénzügyi lízing kötelezettségek	2.139	2.463
Rövid lejáratú pénzügyi lízing kötelezettségek	516	661
Értékesítés nettó árbevétele kapcsolt vállalkozások felé	17.722	38.494
Kapcsolt vállalkozásokkal szembeni követelések értékvesztéséből származó egyéb ráfordítások	-	-
Kapcsolt vállalkozásokkal szembeni követelések értékvesztéséből származó pénzügyi ráfordítások	-	3.241

* ENEOS MOL Synthetic Rubber Zrt. közös vezetésű vállalat 2025. január 30-án értékesítésre került.

A Csoport 2025-ben és 2024-ben egyaránt vásárolt, illetve értékesített különböző termékeket és szolgáltatásokat kapcsolt és közös vezetésű vállalkozásoktól, illetve kapcsolt és közös vezetésű vállalkozások részére a rendes üzletmenet keretein belül. Valamennyi tranzakció piaci viszonyok mellett került lebonyolításra.

25. Beszámolási időszak utáni események

a) Saját részvény tranzakciók

- 1) A MOL és a Commerzbank AG között 2024. július 5-én létrejött hozamcsere (total return swap) megállapodás vonatkozásában 6.676.013 db részvény pénzbeli elszámolásra kerül 2025. július 8-án. A MOL és a Bank között 2025. június 27-én létrejött total return swap megállapodás 6.676.013 db Részvényre vonatkozik. A megállapodás lejárat dátuma: 2026. július 8. A tranzakciókat követően a saját részvény állomány nem változik, a MOL közvetlen és közvetett tulajdonában 17.889.960 „A” sorozatú, valamint 578 „C” sorozatú MOL törzsrészvény van.
- 2) A MOL és az UniCredit Bank GmbH között 2024. július 5-én „A” sorozatú MOL törzsrészvény vonatkozásában létrejött opciós szerződés alapján fennálló opciós jogok 2025. július 8-án 31.000.000 darab Részvény vonatkozásában pénzbeli elszámolásra kerülnek. A MOL és az UniCredit között 2025. június 27-én létrejött opciós szerződések alapján a MOL amerikai típusú vételi opció, az UniCredit európai típusú eladási opció jogosultjává válik 2025. július 8-án 31.000.000 db Részvény vonatkozásában. A vételi és eladási opciók lejárat dátuma egyaránt 2026. július 3., a lehívási árfolyam mindkét opció esetén 7,52313 EUR Részvényenként.
- 3) A MOL és az ING Bank N.V. között 2024. július 5-én Részvény vonatkozásában létrejött opciós szerződés alapján fennálló opciós jogok 2025. július 8-án 31.000.000 darab Részvény vonatkozásában pénzbeli elszámolásra kerülnek. A MOL és az ING Bank N.V. között 2025. június 27-én létrejött opciós szerződések alapján a MOL amerikai típusú vételi opció, az ING európai típusú eladási opció jogosultjává válik 2025. július 8-án 31.000.000 darab Részvény vonatkozásában. A vételi és eladási opciók lejárat dátuma egyaránt 2026. július 3., a lehívási árfolyam mindkét opció esetén 7,8157 EUR Részvényenként.

MELLÉKLETEK

Melléklet I.

Főbb IFRS pénzügyi mutatók divízióális bontásban

Nem auditált adatok (millió Ft-ban)

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Értékesítés nettó árbevétele (millió Ft) ⁽⁶⁾	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
185 578	165 187	171 691	-4	Upstream	350 765	333 063	5
1 790 787	1 768 511	1 876 807	-6	Downstream	3 559 298	3 465 016	3
36 058	24 442	27 892	-12	Gáz Midstream	60 500	64 825	-7
800 167	873 359	963 366	-9	Fogyasztói szolgáltatások	1 673 526	1 794 381	-7
109 638	109 248	112 061	-3	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	218 886	198 951	10
81 743	91 815	106 570	-14	Központ és egyéb	173 558	190 186	-9
3 003 971	3 032 562	3 258 387	-7	Értékesítés nettó árbevétele összesen	6 036 533	6 046 422	0
-832 727	-833 816	-885 745	-6	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-1 666 544	-1 627 572	2
2 171 244	2 198 746	2 372 642	-7	Külső értékesítés nettó árbevétele folyt. tev.-ből	4 369 990	4 418 850	-1
0	0	0	n.a.	Külső értékesítés nettó árbevétele megsz. tev.-ből	0	0	n.a.
2 171 244	2 198 746	2 372 642	-7	Külső értékesítés nettó árbevétele összesen	4 369 990	4 418 850	-1

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	EBITDA (millió Ft)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
121 747	98 518	103 222	-5	Upstream	220 266	196 861	12
109 812	81 157	158 629	-49	Downstream	190 969	260 340	-27
25 714	13 981	20 150	-31	Gáz Midstream	39 694	48 501	-18
60 616	87 671	70 656	24	Fogyasztói szolgáltatások	148 287	122 294	21
4 805	-3 722	-3 731	0	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	1 083	-7 414	n.a.
-15 693	-65 849	-26 557	148	Központ és egyéb	-81 542	-42 510	92
8 353	6 800	-10 444	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	15 153	-10 779	n.a.
315 353	218 556	311 925	-30	EBITDA folytatódó tevékenységből	533 909	567 293	-6
0	0	-41 566	-100	EBITDA megszűnő tevékenységből	0	-40 679	-100
315 353	218 556	270 359	-19	EBITDA összesen	533 909	526 614	1

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Értékcsökkenés (millió Ft)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
37 442	42 723	37 337	14	Upstream	80 165	67 676	18
48 664	56 118	39 814	41	Downstream	104 782	79 673	32
4 021	4 248	3 797	12	Gáz Midstream	8 269	8 587	-4
23 238	27 407	18 315	50	Fogyasztói szolgáltatások	50 644	36 065	40
4 136	3 843	3 883	-1	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	7 979	4 862	64
12 198	12 523	11 801	6	Központ és egyéb	24 721	22 785	8
-194	-179	-322	-44	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-373	-657	-43
129 504	146 683	114 625	28	Értékcsökkenés folytatódó tevékenységből	276 187	218 991	26
0	0	0	n.a.	Értékcsökkenés megszűnő tevékenységből	0	0	n.a.
129 504	146 683	114 625	28	Értékcsökkenés összesen	276 187	218 991	26

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény (millió Ft)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
84 305	55 795	65 886	-15	Upstream	140 100	129 185	8
61 148	25 038	118 816	-79	Downstream	86 186	180 668	-52
21 692	9 734	16 353	-40	Gáz Midstream	31 426	39 914	-21
37 378	60 265	52 342	15	Fogyasztói szolgáltatások	97 643	86 229	13
669	-7 565	-7 613	-1	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	-6 896	-12 275	-44
-27 891	-78 372	-38 358	104	Központ és egyéb	-106 263	-65 295	63
8 548	6 978	-10 126	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	15 526	-10 124	n.a.
185 849	71 873	197 300	-64	Üzleti eredmény folytatódó tevékenységből	257 722	348 302	-26
0	0	-41 566	-100	Üzleti eredmény megszűnő tevékenységből	0	-40 679	-100
185 849	71 873	155 734	-54	Üzleti eredmény összesen	257 722	307 623	-16

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül (millió Ft) ⁽¹⁾	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
84 305	55 795	65 886	-15	Upstream	140 100	129 185	8
61 148	25 038	118 816	-79	Downstream	86 186	180 668	-52
21 692	9 734	16 353	-40	Gáz Midstream	31 426	39 914	-21
37 378	60 265	52 342	15	Fogyasztói szolgáltatások	97 643	86 229	13
669	-7 565	-7 613	-1	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	-6 896	-12 275	-44
-27 891	-78 372	-38 358	104	Központ és egyéb	-106 263	-65 295	63
8 548	6 978	-10 126	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	15 526	-10 124	n.a.
185 849	71 873	197 300	-64	Üzleti eredmény folyt. tevékenységből speciális tételek nélkül	257 722	348 302	-26
0	0	-41 566	-100	Üzleti eredmény megsz. tevékenységből speciális tételek nélkül	0	-40 679	-100
185 849	71 873	155 734	-54	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül összesen	257 722	307 623	-16

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések (millió Ft)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
34 502	29 609	27 868	6	Upstream	64 111	55 052	16
21 353	48 080	69 394	-31	Downstream	69 432	135 956	-49
2 628	2 128	2 357	-10	Gáz Midstream	4 756	2 629	81
3 729	7 333	14 786	-50	Fogyasztói szolgáltatások	11 061	22 994	-52
5 271	3 687	8 407	-56	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	8 957	15 333	-42
4 772	11 710	12 409	-6	Központ és egyéb	16 482	19 066	-14
-304	-519	-822	-37	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-823	-1 812	-55
71 950	102 027	134 398	-24	Beruházások és befektetések összesen	173 977	249 219	-30

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (millió Ft) ⁽¹⁾	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
121 747	98 518	103 222	-5	Upstream	220 265	196 861	12
109 812	81 157	158 629	-49	Downstream	190 969	260 340	-27
114 623	109 512	148 159	-26	Újrbesz. árakkal becsült "tisztá" Downstream EBITDA ⁽²⁾	224 136	253 628	-12
25 713	13 981	20 150	-31	Gáz Midstream	39 694	48 501	-18
60 616	87 671	70 656	24	Fogyasztói szolgáltatások	148 287	122 293	21
4 805	-3 722	-3 731	0	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	1 083	-7 413	n.a.
-15 693	-65 849	-26 557	148	Központ és egyéb	-81 542	-42 510	92
8 353	6 800	-10 444	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	15 153	-10 779	n.a.
318 829	245 072	300 065	-18	Újrbesz. árakkal becsült "tisztá" EBITDA ⁽²⁾	563 901	557 806	1
315 353	218 556	311 925	-30	EBITDA speciális tételek nélkül folyt. tevékenységből	533 909	567 293	-6
0	0	-41 566	-100	EBITDA speciális tételek nélkül megsz. tevékenységből	0	-40 679	-100
315 353	218 556	270 359	-19	EBITDA speciális tételek nélkül összesen	533 909	526 614	1

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

Immateriális javak (millió Ft)	2025. jún. 30.	2024. dec. 31.	Vált. %
Upstream	236 914	256 576	-8
Downstream	62 406	60 488	3
Gáz Midstream	6 734	5 268	28
Fogyasztói szolgáltatások	112 322	128 924	-13
Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	5 239	5 337	-2
Központ és egyéb	66 629	63 792	4
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	102	-2 945	n.a.
Immateriális javak összesen	490 346	517 440	-5

Tárgyi eszközök (millió Ft)	2025. jún. 30.	2024. dec. 31.	Vált. %
Upstream	851 460	925 091	-8
Downstream	1 978 569	2 009 517	-2
Gáz Midstream	243 146	246 027	-1
Fogyasztói szolgáltatások	801 889	964 239	-17
Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	137 397	134 197	2
Központ és egyéb	368 352	396 290	-7
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-29 810	-42 590	-30
Tárgyi eszközök összesen	4 351 003	4 632 771	-6

Készletek (millió Ft)	2025. jún. 30.	2024. dec. 31.	Vált. %
Upstream	40 080	33 337	20
Downstream	725 421	779 211	-7
Gáz Midstream	6 392	7 163	-11
Fogyasztói szolgáltatások	41 035	50 089	-18
Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	1 646	1 295	27
Központ és egyéb	49 532	50 699	-2
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-27 525	-41 266	-33
Készletek összesen	836 581	880 528	-5

Vevőkövetelések (millió Ft)	2025. jún. 30.	2024. dec. 31.	Vált. %
Upstream	42 623	47 822	-11
Downstream	813 355	677 522	20
Gáz Midstream	2 492	3 381	-26
Fogyasztói szolgáltatások	21 388	50 389	-58
Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	54 268	48 981	11
Központ és egyéb	22 792	89 742	-75
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-69 437	-128 929	-46
Vevőkövetelések összesen	887 482	788 908	12

Szállítói kötelezettségek (millió Ft)	2025. jún. 30.	2024. dec. 31.	Vált. %
Upstream	-25 859	-32 480	-20
Downstream	-558 931	-542 494	3
Gáz Midstream	-3 994	-11 111	-64
Fogyasztói szolgáltatások	-110 003	-144 127	-24
Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	-51 976	-72 072	-28
Központ és egyéb	-75 444	-111 388	-32
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	81 693	136 730	-40
Szállítói kötelezettségek összesen	-744 513	-776 942	-4

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

Melléklet II.

Speciális tételek üzleti eredmény- és EBITDA-hatása

Nem auditált adatok (millió Ft-ban)

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Speciális tételek - Üzleti eredmény	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
185 849	71 873	197 300	-64	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül	257 722	348 302	-26
0	0	0	n.a.	Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen	0	0	n.a.
185 849	71 873	197 300	-64	Üzleti eredmény	257 722	348 302	-26

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Speciális tételek - Üzleti eredmény	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
315 353	218 556	311 925	-30	EBITDA speciális tételek nélkül	533 909	567 293	-6
0	0	0	n.a.	EBITDA-t érintő speciális tételek összesen	0	0	n.a.
315 353	218 556	311 925	-30	EBITDA	533 909	567 293	-6

Melléklet III.

Főbb IFRS pénzügyi mutatók divízióális bontásban

Nem auditált adatok (millió USA dollárban)

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Értékesítés nettó árbevétele (millió USD) ^{(3) (6)}	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. év/év %
484	464	471	-1	Upstream	948	923	3
4 655	4 963	5 159	-4	Downstream	9 618	9 598	0
94	68	77	-12	Gáz Midstream	162	180	-10
2 083	2 451	2 649	-7	Fogyasztói szolgáltatások	4 534	4 969	-9
286	305	309	-1	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	591	552	7
214	258	292	-12	Központ és egyéb	472	527	-10
7 816	8 509	8 957	-5	Értékesítés nettó árbevétele összesen	16 325	16 748	-3
-2 170	-2 341	-2 433	-4	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-4 511	-4 506	0
5 646	6 168	6 524	-5	Külső értékesítés nettó árbevétele folyt. tev.-ből	11 814	12 242	-3
0	0	0	n.a.	Külső értékesítés nettó árbevétele megsz. tev.-ből	0	0	n.a.
5 646	6 168	6 524	-5	Külső értékesítés nettó árbevétele összesen	11 814	12 242	-3

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	EBITDA (millió USD) ⁽³⁾	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. év/év %
317	276	283	-2	Upstream	593	545	9
284	227	438	-48	Downstream	511	719	-29
67	39	56	-30	Gáz Midstream	106	135	-21
158	246	194	27	Fogyasztói szolgáltatások	404	338	20
12	-10	-10	0	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	2	-20	n.a.
-41	-187	-73	155	Központ és egyéb	-227	-117	93
23	19	-29	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	42	-30	n.a.
820	611	859	-29	EBITDA folytatódó tevékenységből	1 431	1 570	-9
0	0	-113	-100	EBITDA megszűnő tevékenységből	0	-111	-100
820	611	746	-18	EBITDA összesen	1 431	1 459	-2

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Értékcsökkenés (millió USD) ⁽³⁾	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. év/év %
98	120	102	18	Upstream	218	187	16
127	157	110	43	Downstream	284	221	29
11	12	11	8	Gáz Midstream	22	24	-6
61	77	51	51	Fogyasztói szolgáltatások	138	100	39
11	11	10	10	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	22	13	60
32	35	32	9	Központ és egyéb	67	63	6
-2	1	0	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-1	-1	25
338	413	316	31	Értékcsökkenés folytatódó tevékenységből	750	607	24
0	0	0	n.a.	Értékcsökkenés megszűnő tevékenységből	0	0	n.a.
338	413	316	31	Értékcsökkenés összesen	750	607	24

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény (millió USD) ⁽³⁾	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. év/év %
220	156	181	-14	Upstream	376	358	5
158	69	328	-79	Downstream	227	498	-54
56	27	45	-40	Gáz Midstream	84	111	-25
97	169	144	17	Fogyasztói szolgáltatások	266	238	12
2	-21	-22	-5	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	-20	-34	-41
-72	-222	-106	109	Központ és egyéb	-294	-181	63
23	19	-27	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	42	-27	n.a.
483	198	543	-64	Üzleti eredmény folytatódó tevékenységből	681	963	-29
0	0	-113	-100	Üzleti eredmény megszűnő tevékenységből	0	-111	-100
483	198	430	-54	Üzleti eredmény összesen	681	852	-20

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül (millió USD) ^{(1) (3)}	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. év/év %
220	156	181	-14	Upstream	376	358	5
158	69	328	-79	Downstream	227	498	-54
56	28	45	-38	Gáz Midstream	84	111	-25
97	169	144	17	Fogyasztói szolgáltatások	266	238	12
2	-21	-22	-5	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	-20	-34	-41
-72	-222	-106	109	Központ és egyéb	-294	-181	63
23	19	-27	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	42	-27	n.a.
483	198	543	-64	Üzleti eredmény folyt. tevékenységből speciális tételek nélkül	681	963	-29
0	0	-113	-100	Üzleti eredmény megsz. tevékenységből speciális tételek nélkül	0	-111	-100
483	198	430	-54	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül összesen	681	852	-20

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések (millió USD) ⁽³⁾	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
91	83	77	8	Upstream	174	152	14
56	135	191	-29	Downstream	192	376	-49
7	6	7	-8	Gáz Midstream	13	7	79
10	21	41	-49	Fogyasztói szolgáltatások	31	63	-52
14	10	23	-56	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	24	43	-43
13	33	34	-4	Központ és egyéb	45	53	-14
-1	-2	-2	-35	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-2	-5	-54
190	287	370	-22	Beruházások és befektetések összesen	477	689	-31

2025. I. n. év	2025. II. n. év	2024. II. n. év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (millió USD) ^{(1) (3)}	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
317	276	283	-2	Upstream	593	545	9
284	227	438	-48	Downstream	511	719	-29
300	307	408	-25	Újrbesz. árakkal becsült "tisza" Downstream EBITDA ⁽²⁾	607	701	-13
67	39	56	-30	Gáz Midstream	106	135	-21
158	246	194	27	Fogyasztói szolgáltatások	404	338	20
12	-10	-10	0	Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	2	-20	n.a.
-41	-187	-73	155	Központ és egyéb	-227	-117	93
23	19	-29	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	42	-30	n.a.
833	685	825	-17	Újrbesz. árakkal becsült "tisza" EBITDA ⁽²⁾	1 517	1 544	-2
820	611	859	-29	EBITDA speciális tételek nélkül folyt. tevékenységből	1 431	1 570	-9
0	0	-113	-100	EBITDA speciális tételek nélkül megsz. tevékenységből	0	-111	-100
820	611	746	-18	EBITDA speciális tételek nélkül összesen	1 431	1 459	-2

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

Immateriális javak (millió USD) ⁽³⁾	2025. jún. 30.	2024. dec. 31.	Vált. %
Upstream	696	652	7
Downstream	183	154	19
Gáz Midstream	20	13	48
Fogyasztói szolgáltatások	330	328	1
Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	15	14	13
Központ és egyéb	196	162	21
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	0	-9	n.a.
Immateriális javak összesen	1 441	1 315	10

Tárgyi eszközök (millió USD) ⁽³⁾	2025. jún. 30.	2024. dec. 31.	Vált. %
Upstream	2 501	2 350	6
Downstream	5 812	5 106	14
Gáz Midstream	714	625	14
Fogyasztói szolgáltatások	2 356	2 450	-4
Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	404	341	18
Központ és egyéb	1 082	1 007	7
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-87	-108	-20
Tárgyi eszközök összesen	12 782	11 770	9

Készletek (millió USD) ⁽³⁾	2025. jún. 30.	2024. dec. 31.	Vált. %
Upstream	118	85	39
Downstream	2 131	1 980	8
Gáz Midstream	19	18	3
Fogyasztói szolgáltatások	121	127	-5
Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	5	3	45
Központ és egyéb	146	129	13
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-82	-105	-22
Készletek összesen	2 458	2 237	10

Vevőkövetelések (millió USD) ⁽³⁾	2025. jún. 30.	2024. dec. 31.	Vált. %
Upstream	125	122	3
Downstream	2 389	1 721	39
Gáz Midstream	7	9	-15
Fogyasztói szolgáltatások	63	128	-51
Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	159	124	28
Központ és egyéb	67	228	-71
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	-203	-327	-38
Vevőkövetelések összesen	2 607	2 004	30

Szállítói kötelezettségek (millió USD) ⁽³⁾	2025. jún. 30.	2024. dec. 31.	Vált. %
Upstream	-76	-83	-8
Downstream	-1 642	-1 378	19
Gáz Midstream	-12	-28	-59
Fogyasztói szolgáltatások	-323	-366	-12
Körforgásos Gazdaság Szolgáltatások	-153	-183	-17
Központ és egyéb	-222	-283	-22
Szegmensek közötti átadás ⁽⁷⁾	241	347	-31
Szállítói kötelezettségek összesen	-2 187	-1 974	11

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

Melléklet IV.

Speciális tételek üzleti eredmény- és EBITDA-hatása

Nem auditált adatok (millió USA dollárban)

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Speciális tételek - Üzleti eredmény	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
483	198	543	-64	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül	681	963	-29
0	0	0	n.a.	Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen	0	0	n.a.
483	198	543	-64	Üzleti eredmény	681	963	-29

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Speciális tételek - EBITDA	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
820	611	859	-66	EBITDA speciális tételek nélkül	1 431	1 570	-9
0	0	0	n.a.	EBITDA-t érintő speciális tételek összesen	0	0	n.a.
820	611	859	-66	EBITDA	1 431	1 570	-9

Melléklet V.

Downstream – Főbb divizionális működési mutatók

Feldolgozás és Kereskedelem

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Külső kőolajtermék értékesítési adatok (kt)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
88	95	82	16	PB ⁽¹⁰⁾	184	156	18
0	0	0	n.a.	Vegyipari benzin	0	29	-100
1.061	1.132	923	-100	Motorbenzin	2.194	1.714	28
2.583	3.006	2.847	6	Gázolaj	5.589	5.300	5
77	72	69	4	Tüzelőolaj	149	141	6
129	208	192	8	Kerozin	337	305	10
128	99	56	77	Fűtőolaj	227	29	683
60	168	166	1	Bitumen	228	241	-5
420	410	363	13	Egyéb termék	830	693	20
4.546	5.190	4.697	10	Összesen	9.736	8.606	13
472	497	540	-8	Petrolkémia alapanyag-átadás	969	991	-2

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Kőolaj-feldolgozási adatok (kt)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
220	290	235	23	Saját termelésű kőolaj	510	358	42
3.496	3.680	2.849	29	Import kőolaj	7.177	5.545	29
43	45	35	29	Kondenzátum	88	69	28
544	673	732	-8	Egyéb alapanyag	1.217	1.239	-2
4.304	4.687	3.852	22	Teljes feldolgozott mennyiség	8.991	7.211	25
735	520	1.315	n.a.	Vásárolt és értékesített termékek	1.255	2.595	-52

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Finomítói termelés (kt)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
119	135	104	30	PB ⁽¹⁰⁾	254	168	51
359	378	402	-6	Vegyipari benzin	737	788	-6
920	944	646	46	Motorbenzin	1.864	1.263	48
1.931	1.973	1.553	27	Gázolaj és tüzelőolaj	3.904	2.957	32
108	190	144	32	Kerozin	297	229	30
142	99	50	98	Fűtőolaj	241	79	205
67	161	91	77	Bitumen	228	253	-10
242	384	472	-19	Egyéb termék	626	684	-8
3.887	4.263	3.461	23	Összesen	8.150	6.420	27
26	24	28	-14	Veszteség	50	44	14
391	400	360	11	Saját felhasználás	792	744	6
4.304	4.687	3.849	22	Teljes finomítói termelés	8.991	7.209	25

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Kőolajfeldolgozási adatok (kt)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
157	151	129	17	Saját termelésű kőolaj	308	252	22
2.826	3.105	2.494	24	Import kőolaj	5.931	5.190	14
2.983	3.256	2.623	24	Teljes feldolgozott mennyiség	6.239	5.442	15

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

Petrolkémia

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Petrolkémiai értékesítés termék-csoportonként (kt)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
47	50	48	4	Olefin termékek	97	94	3
248	260	236	10	Polimer termékek	507	447	13
14	21	24	-13	Butadién termékek	34	44	-23
308	330	308	7	Összesen	638	585	9
132	139	163	-15	Olefin termékek értékesítése MOL-csoporton belül	272	282	-4

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Petrolkémiai termelés (kt)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
171	167	184	-9	Etilén	338	325	4
89	84	98	-14	Propilén	172	171	1
176	174	199	-13	Egyéb termékek	350	350	0
436	425	480	-11	Összes olefin	861	845	2
15	19	24	-21	Butadién	34	44	-23
26	30	38	-21	Raffinate	56	66	-15
41	49	62	-21	Összes BDEU termelés	90	110	-18
52	53	59	-10	LDPE	105	76	38
76	75	86	-13	HDPE	151	160	-6
124	126	121	4	PP	250	227	10
252	254	266	-5	Összes polimer	506	463	9

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

Melléklet VI.

Fogyasztói szolgáltatások – Főbb divizionális működési mutatók

Kiskereskedelem

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
38.700	47.400	46.000	3	Motorbenzin	86.100	84.900	1
1.025	1.163	1.165	0	Gáz- és tüzelőolaj	2.188	2.215	-1
30	34	37	-8	Egyéb termék	64	71	-10
1.442	1.671	1.662	1	Összesen	3.113	3.135	-1

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt) - Benzin	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
110	127	129	-2	Magyarország	237	245	-3
54	63	61	3	Szlovákia	116	114	2
40	47	47	0	Lengyelország	86	88	-2
63	93	85	9	Horvátország	156	146	7
42	50	48	4	Románia	92	87	6
39	44	43	2	Csehország	83	80	4
39	50	48	4	Egyéb	91	91	0
387	474	461	3	Összesen	861	851	1

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt) - Gázolaj	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
198	216	224	-4	Magyarország	414	432	-4
131	144	147	-2	Szlovákia	275	279	-1
102	106	109	-3	Lengyelország	207	214	-3
240	306	288	6	Horvátország	545	524	4
131	144	151	-5	Románia	275	285	-4
77	83	81	2	Csehország	161	158	2
146	164	165	-1	Egyéb	311	323	-4
1.025	1.163	1.165	0	Összesen	2.188	2.215	-1

MOL-csoport töltőállomások	2025. jún. 30.	2025. márc. 31.	2024. jún. 30.
Magyarország	408	407	407
Horvátország	444	444	444
Lengyelország	375	380	388
Olaszország	0	0	0
Szlovákia	238	238	235
Románia	236	236	237
Bosznia Hercegovina	103	103	104
Szerbia	74	72	73
Csehország	298	298	300
Szlovénia	133	133	133

Melléklet VII.

Fő belső és külső tényezők

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Külső tényezők (átlag)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
75,7	67,9	85,0	-20	Brent (USD/bbl)	71,9	84,1	-15
-3,0	-2,4	-3,5	-31	Ural-Brent spread (USD/bbl, DAP India) ⁽¹¹⁾	-2,7	-3,6	-25
46,7	35,5	31,7	12	TTF month ahead gáz ár (EUR/MWh)	41,1	29,7	38
701,9	692,7	869,7	-20	95-ös ólmozatlan benzin 10 ppm (USD/t) ⁽¹²⁾	697,4	849,3	-18
701,2	638,7	773,4	-17	Gázolaj – ULSD 10 ppm (USD/t) ⁽¹²⁾	670,5	802,8	-16
604,0	521,2	633,4	-18	Vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹³⁾	563,3	628,2	-10
440,7	403,4	465,4	-13	Fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹³⁾	422,3	449,6	-6
129,0	179,2	226,9	-21	Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/t) ⁽¹²⁾	153,7	213,4	-28
128,4	125,1	130,5	-4	Crack spread – gázolaj (USD/t) ⁽¹²⁾	126,8	166,8	-24
31,2	7,7	-9,5	n.a.	Crack spread – vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹³⁾	19,6	-7,7	n.a.
-132,2	-110,2	-177,4	-38	Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹³⁾	-121,4	-186,3	-35
8,5	15,3	19,4	-21	Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/bbl) ⁽¹²⁾	11,8	17,9	-34
18,4	17,8	18,8	-5	Crack spread – gázolaj (USD/bbl) ⁽¹²⁾	18,1	23,7	-24
-7,9	-9,3	-13,8	-33	Crack spread – vegyipari benzin (USD/bbl) ⁽¹³⁾	-8,6	-13,5	-36
-6,1	-4,2	-11,4	-63	Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/bbl) ⁽¹³⁾	-5,2	-13,0	-60
3,6	5,6	6,8	-18	Csoportszintű finomítói árrés (USD/bbl) ⁽¹⁴⁾	4,6	8,5	-46
4,0	6,0	7,2	-17	Komplex finomítói árrés (MOL + Slovnaft) (USD/bbl) ⁽¹⁴⁾	5,0	8,9	-44
1 241	1 158	1 243	-7	Etilén (EUR/t)	1 200	1 221	-2
447	514	390	32	Butadién-vegyipari benzin spread (EUR/t)	480	313	53
151	234	214	9	Csoportszintű változó petrokémiai árrés (EUR/t)	193	212	-9
385,2	356,6	363,7	-2	HUF/USD átlag	371,2	360,6	3
405,1	404,2	391,5	3	HUF/EUR átlag	404,7	389,8	4
4,3	4,3	5,3	-19	O/N USD SOFR (%)	4,3	5,3	-19
2,6	2,1	3,8	-45	3 havi EURIBOR (%)	2,3	3,9	-41
6,5	6,5	7,3	-11	3 havi BUBOR (%)	6,5	8,1	-20

2025. I. n.év	2025. II. n.év	2024. II. n.év	Vált. év/év %	Külső tényezők (záró)	2025. I. félév	2024. I. félév	Vált. %
77,3	68,2	86,8	-21	Brent záró (USD/bbl)	68,2	86,8	-21
371,2	340,4	369,4	-8	HUF/USD záró	340,4	369,4	-8
401,9	399,3	395,2	1	HUF/EUR záró	399,3	395,2	1
2 930	2 954	2 878	3	MOL részvény záró (HUF)	2 954	2 878	3

A lábjegyzetek a XI. számú mellékletben érhetőek el.

Melléklet VIII.

Rendkívüli és egyéb szabályozott bejelentések 2025. évben

Bejelentés dátuma	Bejelentés témája
2025. jan. 08.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2025. jan. 17.	A MOL sajátreszvényeket ruházott át a MOL Nyrt. MRP Szervezet részére
2025. jan. 17.	Vezetői feladatokat ellátó személyek tranzakciója
2025. jan. 28.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2025. jan. 31.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2025. febr. 07.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2025. febr. 21.	Publikálásra került a MOL-csoport 2024. negyedik negyedéves jelentése
2025. febr. 21.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2025. febr. 28.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2025. márc. 18.	A MOL új olajmezőt fedezett fel Nyugat-Magyarországon
2025. márc. 24.	A MOL Nyrt. Igazgatóságának hirdetménye a Társaság Éves Rendes Közgyűlése összehívásáról
2025. márc. 31.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2025. ápr. 01.	A MOL Igazgatóságának javaslatai a 2025. évi rendes közgyűlés részére
2025. ápr. 02.	Közgyűlési dokumentumok közzététele
2025. ápr. 04.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2025. ápr. 07.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2025. ápr. 07.	Vezetői feladatokat ellátó személy, valamint vele szoros kapcsolatban álló személy tranzakciója
2025. ápr. 24.	Változás a Felügyelő Bizottság összetételében
2025. ápr. 24.	A MOL Nyrt. 2025. április 24-én megtartott Éves Rendes Közgyűlésének határozatai
2025. ápr. 24.	MOL Nyrt. Felelős Társaságirányítási Jelentés a Budapesti Értéktőzsde Felelős Társaságirányítási Ajánlásainak megfelelően
2025. ápr. 24.	Az Igazgatóság jelentése a MOL Nyrt. nyilvánosságra hozatali folyamatainak hatékonyságáról a BÉT Társaságirányítási Ajánlások alapján
2025. ápr. 24.	A MOL Nyrt. Éves Jelentés és Integrált Éves Jelentés publikálása
2025. ápr. 30.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2025. máj. 09.	Publikálásra került a MOL-csoport 2025. első negyedéves jelentése
2025. máj. 09.	Részvényjuttatás a MOL Igazgatósági tagok részére
2025. máj. 21.	A MOL Nyrt. hirdetménye a 2024. üzleti év után megállapított osztalék fizetésének rendjéről
2025. máj. 22.	Olajkereskedelmi együttműködést kötött az MVM és a MOL
2025. máj. 28.	Alapszabály
2025. jún. 01.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2025. jún. 03.	A MOL-csoport és a SOCAR megállapodott egy azerbajdzsáni szárazföldi kutatási lehetőség legfontosabb feltételeiről
2025. jún. 06.	Változás a Felügyelő Bizottság összetételében
2025. jún. 10.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2025. jún. 13.	Opciók szerződéses lehívási árfolyamának módosítása
2025. jún. 23.	A MOL stratégiai szerepet vállal a BME megújulásában
2025. jún. 27.	Derivatív szerződések elszámolása és új szerződések kötése
2025. jún. 30.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2025. júl. 04.	Derivatív szerződések elszámolása és az új derivatív szerződések feltételei
2025. júl. 07.	575 millió EUR összegű rulírozó hitelszerződés meghosszabbítása
2025. júl. 28.	Rulírozó hitelszerződések meghosszabbítása
2025. júl. 31.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél

Melléklet IX.

Tulajdonosi struktúra

Részvényesek (%)	2023. szep. 30.	2023. dec. 31.	2024. már. 31.	2024. jún. 30.	2024. szep. 30.	2024. dec. 31.	2025. már. 31.	2025. jún. 30.
Külföldi befektetők (főleg intézményi)	30,54	30,82	30,38	29,93	29,45	29,11	29,09	28,85
Magyar Állam (MNV Zrt.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MOL-Új Európa Alapítvány	10,49	10,49	10,49	10,49	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 Szervezetek ⁽⁷⁾	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
OTP Bank Nyrt.	4,90	4,89	4,89	4,89	4,90	4,90	4,90	4,90
OTP Alapkezelő	0,31	0,31	0,36	0,39	0,39	0,40	0,41	0,43
ING Bank N.V.	3,77	3,77	3,77	0,00	3,78	3,78	3,78	3,78
UniCredit Bank AG	3,75	3,75	3,75	0,00	3,78	3,78	3,78	3,78
Commerzbank AG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,81	0,81	0,81
Hazai intézményi befektetők	8,62	8,86	9,19	9,28	9,39	9,49	9,72	10,05
Hazai magánbefektetők	6,03	5,52	5,82	6,19	6,55	6,79	6,86	6,78
MOL Nyrt. (saját részvény)	3,64	3,64	3,39	10,89	2,50	2,49	2,21	2,18

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 részvényt 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 2025. június 30-án. A MOL-Új Európa Alapítvány 10,49%-os, a Maecenas Corvini Alapítvány 10,00%-os, a Mathias Corvinus Collegium Alapítvány 10,00%-os, a MOL Nyrt. KMRP Szervezetek 7,95%-os, és az OTP Bank Nyrt. (OTP Alapkezelővel együtt) 5,32%-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 2025. évi Éves Rendes Közgyűlése által meghozott határozatok:

- Dr. Parragh László urat megválasztotta az Igazgatóság tagjává 2025. május 1-től 2030. április 30-ig tartó időtartamra,
- Járai Zsigmond urat megválasztotta az Igazgatóság tagjává 2025. május 1-től 2030. április 30-ig tartó időtartamra,
- Dr. Martin Roman urat megválasztotta az Igazgatóság tagjává 2025. május 1-től 2030. április 30-ig tartó időtartamra.

Melléklet XI.

Lábjegyzetek

Lábjegyzet száma	
(1)	Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése a II. és IV. számú mellékletben található
(2)	A tisztított, újrabeszerzési árakkal becsült költségek módszerével számított eredmény az EBITDA-t és üzleti eredményt tisztítja meg a készletértékesítés hatásától (az aktuális piaci árakat figyelembe véve a kőolaj és egyéb alapanyagok esetében), a készleten elszámolt értékvesztéstől, a vevő- és szállítóállomány pénzügyi eredményétől; illetve módosítja az EBITDA-t / üzleti eredményt a valós CO2 kvótaköltséggel és a származékos ügyletek eredményével.
(3)	Az értékek az adott havi eredménynek a havi átlagos HUF / USD devizaárfolyam kiszámolt értékeivel kerültek átváltásra.
(4)	Nettó eladósodottság (gearing): nettó adósság aránya a nettó adósság és a külső tulajdonosok részesedését is tartalmazó saját tőke összegéhez.
(5)	Tartalmazza a PB-t és egyéb gáztermékeket is
(6)	A nettó értékesítés és az üzleti eredmény a harmadik félnek, valamint más szegmensnek történő értékesítésekből származó eredményt foglalja magába.
(7)	Az interszegmens traszferek során a szegmensek közötti átadásokból származó nem realizált üzleti eredmény változását mutatjuk ki. Nem realizált eredmény akkor keletkezik, amikor az átadott tétel a fogadott szegmensnél készleten van az időszak végén és csak a későbbi időszakban kerül értékesítésre harmadik fél felé. A szegmensszintű kimutatásokban az átadó szegmens az átadásakor azonnal elszámolja a tranzakción keletkező nyereséget. Társasági szintű eredmény szempontjából azonban a nyereség csak a harmadik félnek történő értékesítéskor kerül elszámolásra. Szegmensek közötti átadáson nem realizált profit elsősorban az Upstream-ből a Downstream szegmensbe történő átadásnál keletkezik.
(8)	Leválasztott kondenzátum nélkül.
(10)	LPG és pentánok
(11)	Az európai uráli jegyzéseken alapuló, korábban jelentett Brent-Ural különbözetet az uráli keverék európai piacainak likviditásának hiánya miatt megszüntetésre került. Bár a DAP India jegyzései az Ural-keverék likvidebb piacát tükrözik, a logisztikai költségek jelentősen eltérnek az európai szállításoktól.
(12)	FOB Rotterdam paritás
(13)	FOB Med paritás
(14)	A módszertan figyelembe veszi a vásárolt energiát és a CO2-költségeket.
(15)	A változó petrokémiai árrés tartalmaz egy energiaköltség-összetevőt, és ez az egyetlen petrokémiai árrés, amelyet a MOL 2024 első negyedévéől kezdve jelent.
(17)	Közúti balesetektől eredő elfolyásokat nem tartalmazza.
(18)	Összes rögzítendő sérülési ráta (Total recordable injury rate) – orvosi kezeléssel járó balesetek, ideiglenesen megváltozott munkavégzéssel járó személyi sérülést okozó balesetek és munkaidő-kieséssel járó balesetek (beleértve a halálos baleseteket) száma 1 millió ledolgozott munkaóra vetítve.
(19)	Éves gördülő adatokat közlünk a "teljes munkaerő" adattal való összehasonlíthatóság érdekében.
(20)	A Kutatás-termelés 2025 első negyedévere elszámolt bányajáradék és egyes működési mutatók a 2025-ös féléves jelentésben módosításra kerültek az Endrődben megszerzett eszközök és termelés első negyedévi beszámításának következtében: - Jogdíj: +1,9 millió USD; +0,7 milliárd HUF - Átlagos szénhidrogén-termelés: +1,05 mboepd, ebből: olajtermelés (Magyarország): +0,02 mboepd; földgáztermelés (Magyarország): +0,93 mboepd; kondenzátum (Magyarország): +0,10 mboepd - Átlagos szénhidrogén-termelés működési részesedés alapján: olajtermelés (Magyarország): +0,02 mboepd; földgáztermelés (Magyarország): +0,93 mboepd; kondenzátum (Magyarország): +0,10 mboepd - Átlagos realizált szénhidrogénár: -0,04 USD/boe, ebből: átlagos kőolaj- és kondenzátumár: +0,01 USD/boe; átlagos realizált gázár: -0,04 USD/boe - Szénhidrogén-termelés fajlagos költsége (a csoportszintű és a teljeskörűen konszolidált vállalatokra is): +0,09 USD/boe

Felelősségvállalási nyilatkozat

Alulírottak, mint cégjegyzésre és képviseletre feljogosított személyek, a MOL törzsrészesvények kibocsátójának, a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaságnak (MOL Nyrt.) a képviseletében kijelentjük, hogy a MOL Nyrt. teljes felelősséget vállal a tekintetben, hogy a nyilvánosságra hozott tömörített (konszolidált) féléves beszámoló (a „Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok szerint készített Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatások”) a MOL-csoport 2025. I. féléves eredményeiről az alkalmazható számviteli előírások alapján, a legjobb tudásunk szerint készült, valós és megbízható képet ad a MOL Nyrt. és a konszolidációba 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 konszolidációba bevont vállalkozások helyzetéről, fejlődéséről és teljesítményéről, ismertetve a pénzügyi év hátralevő hat hónapját érintő főbb kockázatokat és bizonytalansági tényezőket.

Budapest, 2025. augusztus 8.

Simola József

Csoportszintű Pénzügyi Vezérigazgató-helyettes

Dr. Székely Ákos

Csoportszintű Pénzügyi Tervezés és Beszámolás
Ügyvezető Igazgató