

MOL-CSOPORT

2020 FÉLÉVES JELENTÉSE

A MOL-CSOPORT 2020. FÉLÉVES JELENTÉSE

Bevezető

Beszámoló a MOL-csoport 2020. első féléves eredményeiről

A MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság (Reuters: MOLB.BU, MOLBq.L, Bloomberg: MOL HB, MOL LI, honlap: www.molgroup.info) a mai napon nyilvánosságra hozta a 2020. féléves jelentését. A jelentés a társaság vezetése által az IFRS (Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok) szerint elkészített, 2020. június 30-ával végződő időszakra vonatkozó konszolidált, nem auditált kimutatásokat tartalmazza.

Tartalomjegyzék

A MOL-CSOPORT 2020. FÉLÉVES JELENTÉSE	1
A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE	2
MOL-csoport pénzügyi összefoglaló	2
Upstream	6
Downstream	11
Fogyasztói Szolgáltatások	14
Gáz midstream	15
Fenntarthatósági Áttekintés	16
Integrált Kockázatkezelési Rendszer	17
Kitekintés Stratégiai Időhorizonton	20
ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK	23
Mellékletek	49

A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE

MOL-csoport pénzügyi összefoglaló

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	(IFRS), Mrd Ft	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
1.119,5	823,9	1.341,0	-39	Értékesítés nettó árbevétele ⁽⁸⁾	1.943,4	2.483,4	-22
124,1	122,8	182,8	-33	EBITDA	246,9	325,3	-24
124,1	122,8	182,8	-33	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	246,9	321,4	-23
191,4	113,9	182,4	-38	Újrabsz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA ⁽²⁾	305,2	326,4	-6
26,0	-8,1	89,4	n.a.	Üzleti eredmény	18,0	146,7	-88
26,0	12,2	89,4	-86	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	38,2	142,7	-73
93,3	3,2	89,1	-96	Újrabsz. árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény ⁽¹⁾⁽²⁾⁽¹⁰⁾	96,5	147,7	-35
-88,8	-1,8	-2,0	-8	Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-)	-90,7	-6,2	n.a.
-48,4	-41,5	77,8	n.a.	Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből	-90,0	126,4	n.a.
123,6	35,3	172,6	-80	Működési cash flow a működőtőke változása előtt	159,0	332,4	-52
38,2	206,2	142,9	44	Működési cash flow	244,4	243,1	1
				EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY			
-67,9	-58,2	110,6	n.a.	EPS, Ft ⁽⁶⁾	-126,2	179,9	n.a.
-67,9	-8,3	110,6	n.a.	EPS speciális tételek nélkül, Ft ⁽¹⁾⁽⁶⁾	-76,3	176,2	n.a.
				ELADÓSODOTTSÁGI MUTATÓK			
0,90	1,63	0,74	-	Egyszerűsített Nettó adósság/EBITDA	1,63	0,74	-
19%	29%	19%	-	Nettó eladósodottság (gearing) ⁽¹⁶⁾	29%	19%	-

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	(IFRS), millió USD	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
3.646	2.587	4.665	-45	Értékesítés nettó árbevétele ⁽³⁾⁽⁸⁾	6.233	8.746	-29
408	384	635	-40	EBITDA ⁽³⁾	792	1.145	-31
408	384	635	-40	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾⁽³⁾	792	1.131	-30
622	353	634	-44	Újrabsz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA ⁽²⁾	975	1.148	-15
90	-29	310	n.a.	Üzleti eredmény ⁽³⁾	61	515	-88
90	36	310	-88	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾⁽³⁾	126	501	-75
304	5	309	-98	Újrabsz. árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény ⁽¹⁾⁽²⁾⁽¹⁰⁾	309	519	-41
-288	-9	-7	29	Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-) ⁽³⁾	-297	-22	n.a.
-152	-142	270	n.a.	Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből ⁽³⁾	-294	444	n.a.
404	117	600	-81	Működési cash flow a működőtőke változása előtt ⁽³⁾	521	1.171	-56
129	642	501	28	Működési cash flow ⁽³⁾	771	859	-10
				EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY			
-0,2	-0,2	0,4	n.a.	EPS, USD ⁽³⁾⁽⁶⁾	-0,4	0,6	n.a.
-0,2	0,0	0,4	n.a.	EPS speciális tételek nélkül, USD ⁽¹⁾⁽³⁾⁽⁶⁾	-0,3	0,6	n.a.

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

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

Főbb pénzügyi eredmények

- ▶ Az újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA 353 millió dollár volt a második negyedévben, ez év/év alapon 44%-os csökkenés. Ezzel a „tisztá” EBITDA az első félév végére 975 millió dollárt ért el, ami 15%-kal alacsonyabb az előző évi szintnél.
- ▶ Az egyszerűsített szabad pénzáram pozitív maradt a második negyedévben is, és az első félévben összességében 356 millió dollár tett ki, ami év/év alapon minimális változást jelent. Ez annak köszönhető, hogy a járványhelyzetre, valamint az azt követő gazdasági válságra tekintettel a normál üzletmenet fenntartásához szükséges tervezett beruházások értéke csökkentve lett, így minden szegmens pozitív cash flowt produkált 2020 első félévében.
- ▶ Az Upstream szegmens EBITDA-ja év/év alapon csökkent, 112 millió dollárt ért el a második negyedévben a zuhanó olaj- és gázárak következtében.
- ▶ A Downstream szegmens újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja az előző évi szinthez képest jelentősen elmaradva 110 millió dollár ért el a második negyedévben, elsősorban a májustól negatívba forduló finomítói árrepek következtében.
- ▶ A Fogyasztói Szolgáltatások szegmens forintban kifejezett EBITDA-ja csak kismértékben változott a második negyedévben, év/év alapon 6%-kal, 111 millió dollárra csökkent, köszönhetően annak, hogy a költségcsökkentő intézkedések majdnem teljes mértékben ellensúlyozták a járványhelyzetből eredő üzemanyag és nem-üzemanyag árrepek esését.
- ▶ A második negyedévben, a nettó hitel/EBITDA mutató 1,63-szoros értékre, a nettó eladósodottság 29%-ra növekedett, a 1,5 milliárd dolláros ACG tranzakció zárásának következtében. A pozitív szabad készpénzáram, valamint a jelentős nettó forgótőkeállomány csökkenés viszont mérsékelte az adósságnövekedést.
- ▶ A 2020. évi EBITDA iránymutatás 1,7-1,9 milliárd dollárra módosult, figyelembe véve a második félévben várható kihívásokkal teli kereskedelmi feltételeket. Megerősítésre került, hogy a 2020-as beruházások értéke nem haladja majd meg az 1,5 milliárd dollárt, így a szabad készpénztermelés továbbra is folytatódni fog 2020-ban.

Főbb működési eredmények

- ▶ Az olaj és földgáztermelés 6%-os növekedéssel 117,3 ezer hordó kőolaj egyenértékes szintet ért el a második negyedévben, köszönhetően annak, hogy az ACG termelés hozzájárulása jóval felülmúlta az egyesült királysági és a pakisztáni termeléseszköcsökkenésünket.
- ▶ A MOL a pakisztáni TAL Blokk operátoraként, gázt és kondenzátumot talált, ahol a Mamikhel South-1 kutatófúrás 6.516 hordó kőolajegyenérték per nap (16,12 millió köbláb per nap, illetve 3.240 hordó per nap) szénhidrogént termelt a tesztelés során.
- ▶ A Poliol projektünk megvalósítása a második negyedév végére elérte a 65%-os készültséget. Minden előregyártott főberendezés megérkezett helyszínre, és befejeződött az összes túlméretes egység tengeren és folyón történő szállítása is.

Hernádi Zsolt, elnök-vezérigazgató elmondta:

„A MOL-nak eddig ismeretlen kihívásokkal kellett 2020-ban megküzdenie; a járvány okozta, jelentős egészségügyi és biztonsági kockázatoktól kezdve a kijárási korlátozás alatti folyamatos működés biztosításáig. Ezen kihívások közepette pedig arra is figyelni kellett, hogy megőrizzük pénzügyi egyensúlyunkat és erőnket. Bár a vírust még nem győztük le teljesen, büszke vagyok arra, hogy eddig sikerrel vettük az akadályokat. Munkatársaink egészségesek és biztonságban vannak, piacainkon biztosítottuk ügyfeleink folyamatos ellátását még a válság legnehezebb pillanataiban is. Sőt, ezen körülmények között is sikerült pozitívan tartani egyszerűsített szabad cash flownkát. Mindez kollégáink minőségi munkájának és rugalmas üzleti modellünknek köszönhető és ez tovább erősítette azt a meggyőződésemet, hogy a jövőben is sikerrel fogjuk venni az akadályokat és megerősödve fogunk kikerülni a válságból.”

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (Mrd Ft) ⁽¹⁾	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
56,4	35,5	77,4	-54	Upstream	91,9	156,7	-41
23,8	45,5	76,5	-40	Downstream	69,3	109,9	-37
91,1	36,6	76,2	-52	Újrabez. árakkal becsült "tisza" Downstream EBITDA ⁽²⁾	127,6	114,8	11
21,9	14,3	6,6	115	Gáz Midstream	36,2	25,0	45
27,0	35,3	33,8	4	Fogyasztói szolgáltatások	62,3	58,7	6
-11,5	-16,3	-11,7	39	Központ és egyéb	-27,8	-25,9	7
6,5	8,5	0,1	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽²⁾	14,9	-3,0	n.a.
191,4	113,9	182,4	-38	Újrabez. árakkal becsült "tisza" EBITDA ⁽²⁾ (10)	305,2	326,4	-6
124,1	122,8	182,8	-33	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	246,9	321,4	-23

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (millió USD) ⁽¹⁾	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
185	112	269	-58	Upstream	297	553	-46
81	142	266	-47	Downstream	223	385	-42
295	110	265	-58	Újrabez. árakkal becsült "tisza" Downstream EBITDA ⁽²⁾	405	403	1
71	45	23	93	Gáz Midstream	116	89	31
88	111	118	-5	Fogyasztói szolgáltatások	199	207	-4
-37	-52	-41	27	Központ és egyéb	-89	-91	-2
21	26	0	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽²⁾	47	-11	n.a.
622	353	634	-44	Újrabez. árakkal becsült "tisza" EBITDA ⁽²⁾ (10)	975	1.148	-15
408	384	635	-40	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	792	1.131	-30

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

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

- ▶ Az **Upstream** üzletág speciális tételek nélküli EBITDA-ja az előző év azonos időszakához képest több, mint felére csökkent, 36 milliárd forintra, 2020 második negyedévében. A szegmens első félévi EBITDA-ja 92 milliárd forintot tett ki, amely 41%-kal alacsonyabb az előző évinél. A szegmenst 2020-ban jelentősen sújtotta a 2019-hez képest alacsony olaj- és gázárkörnyezet, amit az erős költségvetési fegyelem és az ACG-nek köszönhető magasabb termelés pozitív hatása ellensúlyozott.
- ▶ A **Downstream** üzletág újrabez. árakkal becsült „tisza” EBITDA-ja 2020 második negyedévében 37 milliárd forintot tett ki, 52%-kal kevesebbet, mint az előző év hasonló időszakában. A szegmens első félévi „tisza” CCS EBITDA értéke 128 milliárd forint volt, 11%-kal magasabb, mint egy évvel ezelőtt, ezt továbbra is támogatta az első negyedévi erős teljesítmény és az alacsony bázis.
- ▶ A **Fogyasztói Szolgáltatások** szegmens EBITDA-ja az előző év azonos időszakához képest 4%-kal, 35 milliárd forintra nőtt 2020 második negyedévében, a COVID-19 és az alacsony üzemanyag- és nem üzemanyag-árak ellenére, melyeket ellensúlyozott az alacsonyabb OPEX. Az EBITDA 6%-kal nőtt 2020 első félévében az előző év azonos időszakához képest, és 62 milliárd forintot tett ki.
- ▶ A **Gas Midstream** szegmens EBITDA-ja több, mint kétszeresére nőtt az előző évihez képest, és 2020 második negyedévében 14 milliárd forintot tett ki. Az EBITDA 2020 első félévében 36 milliárd forint volt, amely 45%-kal magasabb, mint egy évvel ezelőtt, amely a magasabb kapacitásfoglalásoknak és az alacsonyabb OPEX-nek köszönhető.
- ▶ A **Központ és Egyéb** szegmens EBITDA eredménye -16 milliárd forintot tett ki 2020 második negyedévében. A szegmens negatív hozzájárulása az első félévében 28 milliárd forint volt, 7%-kal magasabb az előző év azonos időszakához képest.
- ▶ A **beruházások és befektetések** értéke 704 Mrd forintot (2.120 millió dollár) ért el az első félév végére, ami majdnem duplája a 2019-es évi kiadásoknak. Ebből 83 milliárd forint (262 millió dollár) a transzformációs projektekhez kapcsolódik, amely az organikus beruházások és befektetések között kerül kimutatásra. A legjelentősebb költség továbbra is a Poliol Projekt, melyre 101 millió dollárt költött a MOL-csoport, míg a riecai késleltetett kokszolóra 22 millió dollár jutott. A normál üzletmenet fenttartásához szükséges beruházások értéke 489 milliárd forintra (1,5 milliárd dollár) nőtt, köszönhetően annak, hogy az ACG akvizíció április 16-án zárult, melynek teljes értéke 1,5 milliárd dollárt tett ki.
- ▶ A működőtőke változás előtti, **üzleti tevékenységből származó cash flow** kevesebb, mint a felére esett vissza az első félévében és 159 milliárd forintot tett ki. A nettó működőtőke állomány felszabadítás támogatta a cash flowt 2020 első félévében, míg az első negyedév szezonális felhalmozását egy hatalmas visszaesés követte a

második negyedévben, köszönhetően az alacsony árkörnyezetnek. Ennek következtében a forgótőkeváltozás utáni működési cash flow év/év alapon 1%-kal növekedett és 247 milliárd forint ért el 2020 első félévében.

- ▶ 2020 első félévében egyaránt nőtt a **nettó adósság** (987 milliárd forintra), az egyszerűsített nettó adósság/EBITDA mutató (1,63-szoros), valamint a nettó eladósodottság (29%), köszönhetően a 1,5 milliárd dolláros ACG tranzakció zárásának.

Upstream

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Mód.	Vált. év/év %	(IFRS), Mrd Ft	2020. I. félév	2019. I. félév	Mód.	Vált. %
56,4	35,5	77,4		-54	EBITDA	91,9	160,7		-43
56,4	35,5	77,4		-54	EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	91,9	156,7		-41
15,8	-40,6	32,3		n.a.	Üzleti eredmény	-24,8	75,9		n.a.
15,8	-20,4	32,3		n.a.	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	-4,6	71,9		n.a.
23,7	22,6	23,9		-6	Beruházások és befektetések	46,3	48,0		-3
11,0	2,8	7,2		-61	amiből kutatási CAPEX	13,8	12,9		7
2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Mód.	Vált. év/év %	Szénhidrogén-termelés (ezer hordó/nap)	2020. I. félév	2019. I. félév	Mód.	Vált. %
48,1	60,1	47,8		26	Kőolajtermelés ⁽⁴⁾	54,1	48,3		12
9,7	9,8	12,6		-22	Magyarország	9,8	12,9		-24
11,1	11,0	12,3		-11	Horvátország	11,1	12,3		-10
3,9	3,7	3,1		18	Irak Kurdisztáni Régiója	3,8	3,0		27
20,3	16,2	16,7		-3	Egyesült Királyság	18,3	17,0		8
0,7	0,7	0,7		0	Pakisztán	0,7	0,7		2
n.a.	16,3	n.a.		n.a.	Azerbajdzsán	8,2	n.a.		n.a.
2,4	2,3	2,4		-5	Egyéb Nemzetközi	2,3	2,4		-2
47,8	43,3	48,1		-10	Földgáztermelés	45,5	49,3		-8
23,5	22,5	22,7		-1	Magyarország	23,0	23,1		-1
16,8	16,0	18,4		-13	Horvátország	16,4	19,0		-14
5,2	4,9	6,2		-22	amiből off-shore	5,1	6,6		-24
1,3	0,6	0,9		-34	Egyesült Királyság	1,0	1,1		-16
6,2	4,2	6,0		-31	Pakisztán	5,2	6,0		-14
5,6	5,5	6,5		-15	Kondenzátum⁽⁵⁾	5,5	6,5		-15
2,9	3,4	3,6		-4	Magyarország	3,2	3,6		-11
1,2	1,1	1,3		-14	Horvátország	1,2	1,3		-14
1,4	0,9	1,6		-42	Pakisztán	1,2	1,6		-26
101,5	108,8	102,4		6	Teljeskörűen konszolidált vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	105,1	104,1		1
4,6	4,4	4,9		-12	Oroszország (Baitex)	4,5	5,0		-10
4,5	4,2	4,5		-7	Irak Kurdisztáni Régiója (Pearl Petroleum)*	4,3	4,6		-5
9,1	8,5	9,4		-9	Társult és közös vezetésű vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	8,8	9,5		-7
110,6	117,3	111,8		5	Csoportszintű átlagos napi szénhidrogén termelés	114,0	113,6		0
2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év		Vált. év/év %	Főbb külső makró tényezők	2020. I. félév	2019. I. félév		Vált. %
50,3	29,2	68,8		-58	Brent (USD/bbl)	39,7	66,0		-40
307,5	319,6	287,4		11	HUF/USD átlag	313,6	283,7		11
2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év		Vált. év/év %	Realizált szénhidrogén árak	2020. I. félév	2019. I. félév		Vált. %
49,6	29,4	64,8		-55	Átlagos realizált kőolaj és kondenzátum ár (USD/bbl)	38,2	61,7		-38
23,7	15,2	27,2		-44	Átlagos realizált gáz ár (USD/boe)	19,8	30,1		-34
37,9	24,2	48,2		-50	Átlagos realizált szénhidrogén ár (USD/boe)	30,8	47,8		-36
2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év		Vált. év/év %	Fajlagos költség	2020. I. félév	2019. I. félév		Vált. %
7,0	6,1	7,0		-13	Teljeskörűen konszolidált vállalatok szénhidrogén-termelésének fajlagos költsége	6,5	6,7		-3
2,1	2,2	2,3		-4	Társult és közös vezetésű vállalatok szénhidrogén-termelésének fajlagos költsége	2,1	2,0		7
6,4	5,7	6,4		-11	Csoportszintű szénhidrogén-termelés fajlagos költsége (USD/boe)	6,0	6,1		-2

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

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

*including commercial gas- and condensate production

2020. második negyedéves eredmények

2020 második negyedévében a speciális tételek nélküli EBITDA 35,5 milliárd forintot ért el, amely 20,9 milliárd forinttal (vagy 37%-kal) marad el 2020 első negyedévének eredményétől, 2019 második negyedévéhez képest pedig 54%-kal alacsonyabb.

(-) Az átlagos realizált szénhidrogén árak 36%-kal (vagy 13,7 dollár/boe mértékben) 24,2 dollár/boe értékre csökkentek 2020 második negyedévében az év első negyedévéhez viszonyítva. Ennek háttérében a realizált nyersolajár 41%-os, valamint a realizált gázár 36%-os csökkenése állt.

(+) A csoportszintű közvetlen termelési egységköltség (értékcsökkenés nélkül) 11%-kal, 5,7 dollár/boe szintre csökkent, elsősorban a kedvező, alacsony egységköltségű ACG hordók következtében.

(+) Az átlagos napi szénhidrogén-termelés 6,7 mboepd-vel (vagy 6%-kal) nőtt az előző negyedévhez képest és 117,3 mboepd értéket ért el 2020 második negyedévében. A magasabb volumen az azerbajdzsáni ACG mező portfólióba történő integrálásával magyarázható, amely kompenzálta a pakisztáni (koronavírus okozta korlátozott finomítói átvétel) és Egyesült Királyság-beli (a Catcher előre nem tervezett leállásával magyarázható) termeléseszköket.

2020. első féléves eredmények

A speciális tételek nélküli EBITDA 91,9 milliárd forint volt 2020 első félévében, amely 41%-os csökkenést jelent az előző év azonos időszakához képest. Az Upstream üzletág továbbra is a MOL-csoport erős cash flow termelő pillére maradt.

(-) Az átlagos realizált szénhidrogén árak 36%-kal csökkentek 2019 első félévéhez képest: az alacsonyabb Brent jegyzésár a realizált nyersolaj- és kondenzátumár 38%-os esését hozta, miközben a realizált gázárak 34%-kal csökkentek a megelőző év azonos időszakához viszonyítva.

(+) A csoportszintű közvetlen termelési egységköltség (értékcsökkenés nélkül) 1,5%-kal 6,0 dollár/boe értékre csökkent az előző év azonos időszakához képest, ami továbbra is költséghatékonyságot demonstrál az alacsonyabb volumenek ellenére, valamint mutatja az ACG mező hozzáadott termelésének kedvező hatását.

(+) Az átlagos napi szénhidrogén-termelés 0,4 mboepd-vel (vagy 0,3%-kal) emelkedett 2019 első félévéhez képest és 114,0 mboepd értéket ért el. A növekmény háttérében az iraki Kurdisztáni Régió magasabb termelési volumene és az azerbajdzsáni ACG mező portfólióba történő integrálása húzódik, amelyeket részben ellensúlyozott a közép-kelet-európai régió érett mezőinek további termeléseszköket.

Az Üzleti eredmény speciális tételek nélküli értéke mind 2020 második negyedévében, mind pedig első félévében negatívba fordult, mivel a hosszú távú olajár-feltételezések negatív irányú felülvizsgálata miatt 20,2 milliárd forint értékvesztés került elszámolásra az értékcsökkenési leírások részeként. Hasonló okokból kifolyólag további 15,3 milliárd forint értékvesztés könyvelése történt meg a társult és közös vezetésű vállalkozásokkal kapcsolatos bevételek esetén.

Az Upstream szegmens főbb működési eredményei

2020 első félévében az Upstream üzletág beruházásai 46 milliárd forintot tettek ki, ami kismértékű, 3,4%-os csökkenést jelent az előző év azonos időszakához képest. Ennek oka elsősorban az alacsonyabb, Norvégiában kutatási tevékenységekhez, míg a közép-kelet-európai régióban és az Egyesült Királyságban mezőfejlesztéshez kapcsolódó költségek voltak. Mindazonáltal ezek hatását ellensúlyozta az addicionális mezőfejlesztés-fókuszú beruházás Azerbajdzsánban. A teljes Upstream beruházások közel kétharmada a közép-kelet-európai régióba és Azerbajdzsánba irányul (31 milliárd forint).

2020. I. félév (HUF, Mrd)	Magyar- ország	Horvát- ország	Kurdisz- tán	Pakisztán	Egyesült Királyság	Norvégia	Azerbajdzsán	Egyéb	Összesen	2019. I. félév
Kutatás	6,5	0,7	0,0	0,8	0,0	5,7	0,0	0,2	13,9	12,9
Fejlesztés	6,1	2,8	2,6	0,0	2,9	0,0	11,0	2,4	27,8	27,4
Akvízió	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Egyéb	1,1	2,5	0,2	0,1	0,6	0,1	0,1	0,0	4,6	7,7
Összesen	13,8	5,9	2,8	0,9	3,5	5,8	11,1	2,6	46,3	
2019. I. félév	12,9	8,8	4,2	0,6	9,3	7,7	n.a.	4,4		48,0

Magyarország

A magyarországi termelés 36,0 mboepd szintet ért el 2020 első félévében, ami 9,2%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. Ennek hátterében az érett mezők termeléscsökkenése áll, melyet a Termelés Optimalizálási Program keretén belül elvégzett beavatkozásokkal igyekeztek ellensúlyozni.

Kutatás

- ▶ Az intenzív sekélygáz-kutatási munkaprogram tovább folytatódott és kiemelten sikeres maradt az első félévben a Tör-6, Hbagos-K-2, Mh-22 és Pf-K-1 kutak fúrásával, amelyek négy sekélygáz-találathoz vezettek. Az ötödik kút fúrása (Hbagos-K-3) befejeződött, az adatok kiértékelése folyamatban van.
- ▶ A nem-konvencionális tótkomlósi függőleges teszt-kút fúrása véget ért, az adatok kiértékelése megkezdődött.
- ▶ A Süllyáp-ÉK-1 és Do-Ny-1 kutak fúrása befejeződött, az adatértékelés nem gazdaságos mennyiségben kitermelhető szénhidrogén jelenlétét erősítette meg.

Mezőfejlesztés

- ▶ A Földes-24 és Bike-33 kutak fúrása és tesztelése sikeresen lezárult, bekötésük megtörtént és a termelés kezdetét vette. További két kút előkészítése folyamatban van.
- ▶ A Mezősas Ph-2 projektben a gyűjtési nyomás csökkentésére irányuló munkálatok folyamatban vannak.

Termelés Optimalizálás

- ▶ A Termelés Optimalizálási Program folytatódott az első félévben, annak érdekében, hogy fenntartsa a termelési rátákat, 34 kútmunkálat valósult meg az év első félévében.

Horvátország

A horvátországi termelés 28,6 mboepd volt az első félévben, ami 12%-kal alacsonyabb a tavalyi év ezen időszakához képest. A természetes termelési visszaesés és a főbb szárazföldi és offshore olaj- és gázmezőkön tapasztalt megnövekedett víz arány voltak a termelési szint csökkenésének okai, amelyet részben kiküszöbölt az új szárazföldi Vukanovec gázmező.

Kutatás

- ▶ Aláírásra kerültek a termelésmegosztási szerződések a második és harmadik horvátországi szárazföldi koncessziós körön elnyert három blokkra (Drava-03, SZH-01 és DI-14).
- ▶ A Drava-02 kutatási program keretein belül kútesztelés és jövőbeli fúrás előkészületei zajlanak a Jankovac-1 kút esetében. A 2020-as munkaprogram jóváhagyásra került a Horvát Szénhidrogén Ügynökség által.

Termelés Optimalizálás

- ▶ Intenzív olajkitermelési program fut jelenleg számos kút esetében a Žutica és Ivanić mezőkön.
- ▶ 12 szárazföldi kútmunkálat történt az első félévben.

Románia

Kutatás

- ▶ EX-1: Az első kutatási kút lefúrásra, befejezésre, majd felhagyásra került.
- ▶ EX-5: A kötelezettségvállalás alá eső munkaprogram hátralévő részének teljesítését célzó tevékenységek folyamatban vannak.
- ▶ EX-6: A munkaprogramhoz kapcsolódó engedélyeztetési munkálatok folyamatban vannak.

Nyugat-európai régió

Egyesült Királyság

- ▶ A termelés 2020 első felében 19,2 mboepd-t ért el, ami 6,2%-kal magasabb, mint az előző év azonos időszakában. A magasabb termelés a Scolty/Crathes csővezeték-cseréjének, valamint annak a ténynek köszönhető, hogy a termelés ismét zavartalan 2019 harmadik negyedéve óta. Ezt a hatást részben ellensúlyozták a Catcher nem tervezett leállásai által előidézett alacsonyabb volumenek.
- ▶ Jelenleg további infill fúrás zajlik a Catcher területen.
- ▶ Az a döntés született, hogy nem indul újra a termelés a Broom mezőn a hostplatformon 2019 negyedik negyedévében történt incidens után.

Norvégia

- ▶ Kutatás
- ▶ A MOL által operált PL820S kút esetében olaj- és gáztalálat került bejelentésre. Az előzetes vizsgálatok 12-71 mmboe kinyerhető szénhidrogént mutatnak API 40-es olajminőségben.
- ▶ További értékelések vannak folyamatban, amelyek majd meghatározzák a projekt jövőbeli sorsát. A lehatároló programról szóló előterjesztés elkészítése elindult.
- ▶ Új offshore 3D szeizmika beszerzése valósult meg a PL820 licenzhez kapcsolódóan.
- ▶ Folyamatban van a PL617-es operált licenzhez kötődő új kút tervezése.

Közel-keleti és afrikai régió

Iraki Kurdisztáni Régió

Shaikan

- ▶ A termelés 3,8 mboepd szintet ért el az első félévben, ami 27%-os növekedést jelent az előző év azonos időszakához képest. Ennek legfőbb oka a javuló üzemi hatékonyság és kútüzemeltetés volt.
- ▶ Az SH-13 kút fúrása felfüggesztésre került a koronavírus-járvány következtében.
- ▶ Az SH-9 kút eredményeinek és a kurdisztáni Természeti Erőforrások Minisztériumával fennálló megállapodások fényében a Mezőfejlesztési Terv frissítése zajlik.

Pearl

- ▶ 2020 első félévének átlagos termelése 4,3 mboepd szintet ért el, ami 4,9%-kal alacsonyabb, mint 2019 vonatkozó időszakában. Ennek legfőbb okai az országon belüli szállítási korlátozásokhoz és a belső piac válságához kötődő rövid távú LPG betöltési problémák voltak a koronavírus-járvány idején.
- ▶ Két vis major került bejelentésre a Khor Mor gázüzem expanziós projektjével kapcsolatban: a) a helyi korai munkák elvégzésének gátja, és b) a kapcsolódó hazai gázellátási megállapodás a pandémiás helyzet következtében.
- ▶ Vis major került bejelentésre két kutatási fúrás esetében a 19-es és 20-as blokkok két vállalt kútjához kapcsolódóan, a kurdisztáni helyi energiaszektor pandémia okozta bénulásának következtében.

Pakisztán

A termelés 7,0 mboepd értéket ért el 2020 első féléve során, amely 15%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. A koronavírus járvány és következtésképp a korlátozott finomítói átvétel voltak a termelési volumen esésének főbb kiváltó okai.

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

- ▶ A 3D szeizmika a Tal Block, valamint a 2D szeizmika a Margala Blokk esetében sikeresen lezárult.
- ▶ A Mamikhel South-1 kutatási kút fúrása sikeresen befejeződött, gáz és kondenzátum találattal (a cég történetében ez a 10. találat a TAL blokkban, és a 13. találat Pakisztánban). A kutatófúrás sikeresen elérte a 4.939 m talp mélységet, és a tesztelés során szénhidrogént (gázt és kondenzátumot) termelt a Lockhart és Hangu formációkból.
- ▶ Két nem operált kutatási projekt előkészítő munkálatai folytatódtak és a fúrást megelőző építési munkálatok zajlanak a Surghar X-1 kúton a Karak, és a DGK-1 kútra a DG Khan blokkokban.
- ▶ A licenz meghosszabbítása biztosítva lett két évvel mind a TAL, mind a Karak Blokk esetében, valamint egy évvel a Margala Blokkban.

A **mezőfejlesztés** szintén folytatódott:

- ▶ Különböző tanulmányok előkészítése (LPG kinyerés a Központi Feldolgozó üzem gázából, Maramzai mezőszimuláció, Manzalai Második Kompresszió, Halini rezervoár szimuláció) van folyamatban.
- ▶ A tervezési és műszaki munkálatokhoz kapcsolódó szerződéskötés folyamatban van a Maramzai Kompressziós Projekt esetében.
- ▶ A Makori-3 kút termeltvíz-kezelő kúttá történő átalakítása befejeződött.

Egyiptom

- ▶ Az egyiptomi termelés 1,8 mboepd szinten állt, ahogy 2019 első félévében is.

- ▶ A 100%-ban az INA által operált East Yidma koncesszióban a korábban fúrt új kút látható pozitív hatást gyakorolt a termelés alakulására. Rendszeres karbantartási munkákat végeztek az időszak során.
- ▶ A Mezőfejlesztési Program részeként öt olajtermelő kút fúrása történt meg, továbbá egy másik fúrása is lezajlott a nem operált North Bahariva koncesszión.

Angola

- ▶ Az angolai termelés 0,5 mboepd szinten állt, ami 10%-kal alacsonyabb mint 2019 első félévében.
- ▶ Javítások és karbantartási munkákat zajlottak a 3/05-ös Blokkban, miközben a Punla fejlesztési projekt újraértékelési-tanulmányai folyamatban vannak.

Omán

- ▶ Az Olaj és Gáz Minisztérium jóváhagyta a kötelező munkaprogram elemként vállalt kút JV (joint venture) partner HCF blokkjába történő áthelyezését és a 66-os Blokk felhagyását. A blokk felhagyása jelenleg is zajlik.

Független Államok Közösségének (FÁK) régiója

Azerbajdzsán

- ▶ Az azerbajdzsáni ACG mezőben és BTC csővezetékben való részesedésszerzést célzó tranzakció 2020. április közepén zárult le, a termeléssel azóta rendelkezik a MOL-csoport.
- ▶ Az átlagos napi termelés 19,6 mboepd szinten állt a megállapodás megkötése és június 30. között, miközben az első félév teljes átlaga 8,2 mboepd volt a MOL számára. A május-júniusi termelésre hatással volt az Azerbajdzsáni Köztársaság azon kötelezettségvállalása, hogy csökkenti olajtermelését az OPEC+ megállapodásoknak megfelelően.
- ▶ A fúrási program munkálatai folyamatban vannak.
- ▶ Az operátor, BP, továbbra is elkötelezett marad az Azeri Central East (ACE) projekt teljesítése mellett.

Oroszország

Az oroszországi termelés 4,5 mboepd volt az első félévben, 9,6%-kal alacsonyabb mint 2019 azonos időszakában. Ennek okai az alaptermelés csökkenése és az iparági válság miatti csökkentett munkaprogram voltak. Ugyanakkor a termelés-csökkenést sikerül lassítani a termelés optimalizálási kezdeményezések eredményeként.

Mezőfejlesztés

- ▶ A csökkentett fúrási program sikeresen teljesítve lett 5 új, az első félévben fúrt kúttal (amelyek közül 3 horizontális).
- ▶ A kútmunkálati program zajlik, 38 kútmunkálat lett abszolválva az év eleje óta.
- ▶ Az Új Mezőfejlesztési Terv készítés alatt áll, az Állami Olajtartalékok Bizottságához történő benyújtás 2020 második félévében várható.
- ▶ A csővezeték-telepítés és az olajkezelő üzem építési munkálatai haladnak, habár lassabb ütemben.

Kazahsztán

Kutatás

- ▶ Mivel nem sikerült biztosítani a szükséges jóváhagyásokat a Nemzeti Olajtartalék Körzetben való operációkra, 135 négyzetkilométernyi 2D szeizmika került törlésre.
- ▶ Integrált Fedorovskiy Blokk áttekintés indult, a tender lezárult, és a győztes szerződő fél bejelentésre került.

Mezőfejlesztés

- ▶ A munkaprogram Termelési Szerződés-módosítása (#5) sikeresen átment minden, a Kazah Energiaminisztérium és a Kazah Gazdasági Minisztérium által tartott belső szemlén és a benne foglalt előterjesztett technikai változások integrálása ajánlást kapott.
- ▶ A FEED (Front End Engineering Design) tendercsomagja véglegesítés alatt áll.

DOWNSTREAM

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2020. I. félév	2019. I. félév Mód.	Vált. %
23,8	45,5	76,5	-40	EBITDA	69,3	109,9	-37
23,8	45,5	76,5	-40	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	69,3	109,9	-37
91,1	36,6	76,2	-52	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA ⁽¹⁾⁽²⁾	127,6	114,8	11
15,8	29,8	30,2	-1	Ebből Petrolkémia ⁽¹⁾⁽²⁾	45,6	56,4	-19
-11,1	9,5	47,0	-80	Üzleti eredmény	-1,7	50,3	n.a.
-11,1	9,5	47,0	-80	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	-1,7	50,3	n.a.
56,1	0,5	46,6	-99	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény ⁽¹⁾⁽²⁾	56,6	55,3	2
51,7	60,2	103,9	-42	Beruházások és befektetések	111,9	150,0	-25
MOL-csoport az INA nélkül							
68,8	40,9	87,9	-54	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	109,7	123,6	-11
93,8	35,4	84,4	-58	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA ⁽¹⁾⁽²⁾	129,1	126,2	2
15,8	29,8	30,2	-1	Ebből Petrolkémia üzleti újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja ⁽¹⁾⁽²⁾	45,6	56,4	-19
40,9	11,9	63,7	-81	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	52,9	74,4	-29
65,9	6,4	60,1	-89	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” üzleti eredménye ⁽¹⁾⁽²⁾	72,3	77,0	-6
INA-csoport							
-45,0	4,7	-11,4	n.a.	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	-40,3	-13,8	193
-2,7	1,2	-8,2	n.a.	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA ⁽¹⁾⁽²⁾	-1,5	-11,4	-87
-52,1	-2,4	-16,7	-85	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	-54,5	-24,1	126
-9,7	-5,9	-13,5	-56	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisztá” üzleti eredménye ⁽¹⁾⁽²⁾	-15,7	-21,7	-28
Finomítói árresek							
2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %		2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
6,3	2,7	3,5	-23	Csoportszintű finomítói árrés (USD/bbl)	4,5	3,3	35
6,9	3,2	4,5	-29	Komplex finomítói árrés (MOL+Slovnaft) (USD/bbl)	5,0	4,1	22
384	431	422	2	ÚJ Csoportszintű petrokémiai árrés (EUR/t)	407	419	-3
Külső kőolaj- és petrokémiai termék-értékesítés országoként (kt)							
2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %		2020. I. félév	2019. I. félév Mód.	Vált. %
1.077	1.102	1.285	-14	Magyarország	2.179	2.397	-9
425	392	491	-20	Szlovákia	816	922	-12
432	419	559	-25	Horvátország	852	978	-13
342	333	497	-33	Olaszország	675	931	-27
1.900	2.204	2.134	3	Egyéb piacok	4.104	4.158	-1
4.176	4.450	4.967	-10	Összesen	8.626	9.386	-8
Külső kőolaj- és petrokémiai termék-értékesítés termékenként (kt)							
2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %		2020. I. félév	2019. I. félév Mód.	Vált. %
3.814	4.078	4.617	-12	Kőolajtermékek	7.892	8.651	-9
762	848	994	-15	Motorbenzin	1.610	1.867	-14
2.259	2.295	2.672	-14	Gázolaj	4.554	5.003	-9
25	111	61	82	Fűtőolaj	136	87	56
58	153	171	-11	Bitumen	211	230	-8
362	372	350	6	Petrokémiai termékértékesítés	734	735	0
55	54	54	0	Olefin termékek	109	116	-6
290	307	275	12	Polimer termékek	597	575	4
17	11	21	-48	Butadién termékek	28	44	-36
4.176	4.450	4.967	-10	Teljes kőolaj- és petrokémiai termék értékesítés	8.626	9.386	-8

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

(2) Részletek a 11. számú mellékletben.

2020. második negyedéves eredmények

A Downstream szegmens 37 milliárd forint újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA eredményt ért el 2020 második negyedévében, több mint felére csökkent az előző negyedévhez képest és 52%-kal csökkent az előző évhez képest, elsősorban a következők miatt:

- ▶ A finomítói külső környezet kedvezőtlenebbé válása volt a legfontosabb negatív tényező, mivel a MOL Csoport finomítói árrése hordónként 1 dollárral csökkent, miközben a negyedév során tovább romlott a helyzet. A rendkívül alacsony benzin- és dízel árrés, valamint a jet üzemanyag iránti kereslet eltűnése a hozamszerkezet azonnali, jelentős módosítását váltotta ki.
- ▶ Azonban az integrált petchem árrés (IM) átlagos értéke 431 EUR/t volt, ami 2%-os növekedést jelent az előző évhez képest. Az értékesítés magas volt, különösen májusban, amikor a MOL az eddigi legnagyobb eladott mennyiséget érte el.
- ▶ A Finomítás és Marketing (R&M) teljesítményét a szintén alacsony nagykereskedelmi eladás befolyásolta a növekvő, de még mindig korlátozott piaci kereslet és a túlkínálatos piacok eredményeként. A működési költségek kissé csökkentek az alacsonyabb gázárakkal összhangban. A forint dollárral szembeni 5%-os gyengülése szintén támogatta az általános jövedelmezőséget (forintban kifejezve).
- ▶ A finomítói kihozatal növekedett az előző évhez képest, annak ellenére, hogy a kereslet leesett, köszönhetően, annak, hogy a hangsúly a saját termelésre helyeződött a harmadik feles vásárlással szemben, és hogy nem volt jelentős leállás a finomítóknak.

2020. első féléves eredmények

A Downstream üzletág első hat hónapjának újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA-ja 128 Mrd forintos szintet ért el, ami 11%-kal marad el a bázishoz képest. Az első negyedév kiemelkedően jó teljesítményt mutatott a kedvező makrokörnyezet és a nagykereskedelmi árrések miatt, amelyet a negyedév vége felé zuhanó kereslet korlátozott. Az ilyen rendkívüli első negyedéves makró vezetett az 1 dollár+/hordó finomítói árrés javuláshoz 2020 első félévében.

Másrészt, a fent említett második negyedéves körülmények jelentősen korlátozták az általános javulást az előző év azonos időszakához képest.

Piaci trendek és értékesítés-elemzés

A motorüzemanyag-fogyasztás 18%-kal csökkent a második negyedévben és 9%-kal 2020 első félévében, a COVID-19 világjárvány okozta lezárások miatt a térségben. A MOL-csoport valamelyest képes volt enyhíteni a visszaesést mind az előző év második negyedévéhez képest, mind pedig az előző év első feléhez képest a fő országaiban.

A régiós motor üzemanyag kereslet változása			Teljes piac*		MOL-csoport értékesítés		
2020. II. n.év / 2019. II. n.év (%)	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	
Magyarország	-18	-12	-13	-15	-9	-11	
Szlovákia	-20	-17	-18	-25	-18	-20	
Horvátország	-26	-20	-21	-26	-16	-19	
Egyéb	-28	-16	-18	-14	-17	-16	
KKE 10 ország	-27	-16	-18	-18	-15	-15	

A régiós motor üzemanyag kereslet változása			Teljes piac*		MOL-csoport értékesítés		
2020. I. félév / 2019. I. félév (%)	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	
Magyarország	-9	-6	-7	-8	-5	-6	
Szlovákia	-12	-11	-11	-15	-10	-11	
Horvátország	-17	-11	-12	-16	-6	-9	
Egyéb	-16	-7	-9	-7	-10	-9	
KKE 10 ország	-15	-7	-9	-10	-8	-9	

*Forrás: MOL becslés

A Downstream szegmens beruházásai és befektetései

Beruházások és befektetések (Mrd Ft)	2020. I. félév	2019. I. félév Mód.	Vált. év/év %	Fő projektek 2019-ben
Feldolgozás és Kereskedelem beruházások és befektetések	31,5	69,0	-54	MOL: Időszakos karbantartás SN: Új kőolajtartály, Katalizátor csere INA: Rijeka Refinery upgrade projekt, Propán-propilén szétválasztó
Vegyipar beruházások és befektetések	79,8	79,6	0	MOL: Polyol, SC1 üzem kazán cseréje, SC1 üzem élettartam hosszabbítása, Olefin konverzió (Metathesis) projekt, PSA beszerelés SC1-2 üzemekben SN: Etilén tartály, Steam cracker intenzifikáció
Energia és egyéb	0,6	1,4	-60	Katalizátor projekt, Új füstgáz-csappantyúk beszerelése az SN Energy-nél. IT projektek a HQ-ban
Összesen	111,9	150,0	-25	

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések típus szerinti bontásban (Mrd Ft)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
51,7	60,2	103,9	-42	Összesen	111,9	150,0	-25
38,8	43,8	62,5	-30	Stratégiai projektek	82,6	85,0	-3
12,9	16,4	41,5	-60	Normalizált beruházások és befektetések	29,3	65,0	-55

FOGYASZTÓI SZOLGÁLTATÁSOK

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2020. I. félév	2019. II. n.év	Vált. %
27,2	35,2	33,8	4	EBITDA	62,3	58,7	6
27,2	35,2	33,8	4	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	62,3	58,7	6
14,5	26,1	24,8	5	Üzleti eredmény	40,6	42,2	-4
14,5	26,1	24,8	5	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	40,6	42,2	-4
6,0	8,4	11,0	-23	Beruházások és befektetések	14,4	16,6	-13
6,0	8,4	11,0	-23	ebből organikus	14,4	16,6	-13

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

2020. második negyedéves eredmények

A Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA hozzájárulása a második negyedévben év/év alapon 4%-kal, közel 35 Mrd forintra nőtt a koronavírus járvány és a lezárás miatti alacsonyabb üzemanyag- és nem üzemanyag-árrés ellenére. Az üzemanyag- és nem üzemanyag-árrés csökkenését szinte ellensúlyozni tudta a költségmegtakarítás és az optimalizálás. A CAPEX költség 23% -kal volt alacsonyabb 2020 második negyedévében az előző év azonos időszakához képest, ami javította az időszak egyszerűsített szabad cash flow-ját.

2020. első féléves eredmények

A Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA hozzájárulása 6%-kal növekedett az előző év azonos időszakához képest 62 milliárd forintra. A támogató tényezők hasonlóak voltak, a fenti negyedéves összehasonlításban leírtakhoz.

Kiskereskedelmi értékesítés

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Teljes kiskereskedelmi értékesítés (kt)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
308	286	340	-16	Magyarország	594	643	-8
161	155	185	-16	Szlovákia	316	348	-9
213	203	277	-27	Horvátország	416	498	-16
170	134	185	-28	Románia	304	350	-13
120	104	133	-22	Csehország	224	251	-11
89	78	102	-24	Egyéb	167	190	-12
1.061	960	1.222	-21	Összesen	2.021	2.280	-11

A kiskereskedelmi üzemanyag-értékesítés mennyisége jelentősen, 21,4% -kal, csökkent 2020 második negyedévben az előző év azonos időszakához képest, és 2020 első félévben 11% -kal csökkent az előző év azonos időszakához képest a koronavírus-járvány miatti, egész régióra kiterjedő, lezárás miatt. A MOL eladásai kissé meghaladták a piacot, ami piaci részesedés-növekedést eredményezett a vállalat számára. A mennyiségek esését részben ellensúlyozta az árresek növekedése az alacsony üzemanyag-ár környezetben.

Nem-üzemanyag szegmens

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Nem-üzemanyag indikátorok	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
27,9%	28,5%	28,7%	-1	Nem-üzemanyag margin megoszlása a teljes marginhoz képest (%)	28,2%	28,3%	0
888	895	765	17	Fresh Cornerek száma	895	765	17

2020 első félévben 18 Fresh Corner-rel bővült a hálózat, így a Fresh Corner-ek teljes száma 895-re emelkedett, mivel a világjárvány lelassította az építési tevékenységeket az egész régióban. A nem üzemanyag-árrés 2020 második negyedévben 11% -kal, 2020 első félévben pedig 6% -kal csökkent az előző év azonos időszakához képest. A nem üzemanyag-árrés részaránya a teljes árréshez képest csak kissé volt alacsonyabb a második negyedévben, szemben az előző év azonos időszakával.

GÁZ MIDSTREAM

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
21,9	14,3	6,6	115	EBITDA	36,2	25,0	45
21,9	14,3	6,6	115	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	36,2	25,0	45
18,1	10,5	3,3	223	Üzleti eredmény	28,6	18,4	55
18,1	10,5	3,3	223	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	28,6	18,4	55
0,8	2,5	1,5	69	Beruházások és befektetések	3,3	1,8	82
0,8	2,5	1,5	69	ebből organikus	3,3	1,8	82

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

2020. második negyedéves és első féléves eredmények

Az FGSZ Zrt. közel kétszeres mértékű, 14,3 Mrd forint EBITDA-t ért el 2020 második negyedévében. Az első félév EBITDA hozzájárulása 45%-kal 36,2 Mrd forintra nőtt az előző évhez képest. A magasabb elért árbevételek, valamint az alacsonyabb működési ráfordítások egyaránt hozzájárultak az elért magasabb eredményhez.

- ▶ A hazai szállítási mennyiségek jelentősen elmaradtak 2020 második negyedévében, valamint év/év alapon vizsgálva is az előző időszakhoz képest, a gáztárolók előző év végi magas töltöttségi szintje, valamint az első negyedév enyhe időjárási körülményei következtében a hazai gáztárolói betáplálás jelentősen alacsonyabb volt. A szomszédos országokba irányuló szabályozott export szállítások mennyisége összességében jelentősen magasabb volt az előző évhez képest, az alacsonyabb gázárak következtében élénkült a határokon átnyúló kereskedelem 2020 első félévében. A nem szabályozott, Szerbia és Bosznia-Hercegovina irányú tranzit szállítási mennyiségek elmaradtak az előző évi szinttől, azonban a szabályozott tranzit szállítások ezt nagyrészt ellensúlyozták.
- ▶ A szabályozott szállítási tevékenységekből származó árbevételek 67%-kal emelkedtek 2020 második negyedévében, valamint 43%-kal 2020 első félévében. A rendszerhasználók kapacitásportfóliójában bekövetkezett jelentős változások, és a megnövekedett szabályozott tranzit igények jelentősen magasabb szabályozott bevételt eredményeztek, míg a tarifaváltozások (2019 októbertől hatályos) hatása kis mértékben szintén kedvezően befolyásolta az árbevételek alakulását.
- ▶ A nem szabályozott tranzit tevékenységből (Szerbiába és Bosznia-Hercegovinába) származó árbevételek 28%-kal voltak alacsonyabbak 2020 második negyedévében és év/év alapon is, az alacsonyabb realizált szállítási mennyiségek, valamint a szerződéses árak csökkenésének következtében. A szállítási igények egy része szabályozott tarifákon teljesült, amely a szabályozott árbevételek növekedését, és a nem szabályozott árbevételek csökkenését eredményezte.
- ▶ A működési költségek jelentősen, 29%-kal voltak alacsonyabbak 2020 második negyedévében, és 19%-kal 2020 első félévében az előző évi értékekhez képest. A földgázfelhasználás realizált költségei (kompresszor gáz felhasználás és hálózati veszteség) csökkentek az alacsonyabb szállított mennyiségek, valamint a jelentősen alacsonyabb gáz beszerzési árak hatására. Az egyéb változó, és fix költségek szintén elmaradtak az előző évhez képest a szigorú költségkontroll eredményeként, illetve a 2020 márciusa óta fennálló pandémiás helyzet következtében.

FENNTARTHATÓSÁGI ÁTTEKINTÉS

2020 első féléves fenntarthatósági kulcsüzenetek

- **Biztonság- és egészségvédelem:** Az első félévben a MOL-csoport fő fókuszterülete a munkavállalók egészségének és biztonságának megőrzése volt a kialakult pandémiás helyzetre való tekintettel. A munkavállalók védelme, az üzleti folytonosság fenntartása és a szolgáltatások megbízhatósága érdekében a MOL-csoport folyamatosan figyelemmel kísérte a pandémiás helyzetet, védelmi intézkedéseket vezetett be az egész csoporton belül, beleértve a személyi védőeszközöket (maszkok és kesztyűk a munkavállalók számára) és a MOL-csoport benzinkútja esetében plexiüveg-védő falakat. A 2019 első félévhez képest a Teljes Rögzíthető Sérülések száma 40% -kal csökkent, így a Teljes Rögzíthető Sérülés aránya 1,02 volt. A csökkenés oka a munkavállalók csökkentett helyszíni jelenléte, elhalasztott tevékenységek a lezárási korlátozások miatt, nagyobb kockázattudatosság és folyamatosan növekvő EBK-kultúra volt. Az első félév alatt egy szerződött partner esetében történt halálos kimenetelű baleset Magyarországon, amikor egy kőolajat szállító teherautó futott le az útról, és felborult. A teherautó vezetője a baleset helyszínén elhunyt.
- **Humán tőke & Közösségek:** A MOL-csoport pénzügyi, pszichológiai, mentális támogatást és online fejlesztési lehetőségeket kínált az alkalmazottak számára a világjárvány kihívásainak kezelésére. Az irodai környezetben dolgozók otthoni munkavégzésre állhattak át, míg a kulcsfontosságú helyszíneken dolgozó munkavállalókra a telepeken volt szükség, így a MOL-csoport arra kérte őket, hogy folytassák munkájukat a szokásos munkahelyükön, ők járványtámogatásban részesültek pótdíjaként az erőfeszítéseikért négy országban. Higiéniai intézkedések, mint például fertőtlenítőszeres, maszkok és kesztyűk, valamint a COVID-19 tesztelés álltak rendelkezésre az alkalmazottak számára. Az első félév alatt a MOL-csoport a szélvédőmosó termék magyar gyártósort átalakította, hogy kéz- valamint felület tisztító szereket tudjon gyártani a COVID-19 elleni védelem érdekében. A fertőtlenítők gyártását kibővítették a szlovák és horvátországi gyártóberendezésekre is. A MOL-csoport kéz- és felület fertőtlenítőket szállított kórházaknak, általános iskoláknak, óvodáknak, állami és önkormányzati intézményeknek, rendészeti szerveknek, önkormányzatoknak és hajléktalan emberekkel vagy marginalizált közösségekkel foglalkozó szervezeteknek. Ezenkívül lélegeztető gépeket adományozott a kórházaknak, a Vöröskeresztnek és más szociális intézményeknek. A MOL-csoport üzemanyag adományokat biztosított az egészségügyi intézmények számára, mobilitási megoldásokat (MOL Limo autómegosztást) vezettek be az egészségügyi dolgozók számára, miközben a Fresh Corner kávézók a csoport benzinkútjain ingyenesen biztosították a kávé az egészségügyben dolgozók számára. A pandémiás válság ellenére a MOL-csoport úgy döntött, hogy nem állítja le az Új Európa tehetségeinek programját, és pénzügyi támogatást kíván nyújtani a tehetséges gyermekek és fiatalok számára. Kivételesen tehetséges gyermekek számára a művészet, a tudomány és a sport kategóriában 59 pályázó között osztottak szét 66 000 euró támogatást.
- **Klíma változás & Környezetvédelem:** Annak ellenére, hogy az elfolyások száma magasabb volt minr 2019 első félévben, a kiömlött szénhidrogén mennyiség viszont alacsonyabb volt 2020 első felében. A legtöbb szénhidrogénkiömlés az Upstream esetében történt, ezek közül a legnagyobb Horvátországban fordult elő, ahol egy tengervíz vezetékek szivárogtak, és körülbelül 70m³ szénhidrogén került a környezetbe. A kiváltó okot elsősorban a korrózió okozta, a szennyezett területek takarítása és újraterelítése megtörtént. A kritikus csővezeték szakaszok azonosítása és cseréje folyamatban van megfelelően a tervezett és folyamatban lévő csővezeték integritás és korróziómérési programoknak.

MOL-csoport nem-pénzügyi eredmények

2020. I. n.év Mód.	2020. II. n.év	2019. II. n.év Mód.	Vált. év/év %	Környezeti és fenntarthatósági adatok	2020. I. félév	2019. I. félév Mód.	Vált. %
1,5	1,5	1,4	5	Szén-dioxid (CO ₂) kibocsátás ETS szerint (millió t)	3,0	3,0	2
37	83	36	128	Elfolyások mennyisége (m ³) ⁽¹⁷⁾	120	291	-59
1,1	1,0	1,5	-36	TRIR ⁽¹⁸⁾ – saját munkavállalók és alvállalkozók	1,0	1,6	-34
0	0	0	n.a.	Halálos balesetek száma -saját munkavállalók (db)	0	0	n.a.
1	0	0	n.a.	Halálos balesetek száma – Alvállalkozók (telephelyen belül és kívül) (db)	1	1	0
2	4	4	0	Folyamatbiztonsági események száma (Tier1)	6	7	-14
25.799	25.449	26.392	-4	Teljes munkaerő (fő)	25.449	26.392	-4
3.463	3.218	3.202	0	A vállalatot elhagyók száma (fő) ⁽¹⁹⁾	3.218	3.202	0
13	13	12	4	Fluktuáció (%) ⁽¹⁹⁾	13	12	4
148	425	66	545	Adományozás (Millió Ft)	573	234	145
16	20	20	0	Etikai bejelentések száma (db)	39	56	-30
3	2	2	0	Etikai vétségek száma (db)	8	11	-27

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

INTEGRÁLT KOCKÁZATKEZELÉSI RENDSZER

A MOL-csoport magas kockázatú iparág piaci szereplőjeként elkötelezett a magas színvonalú kockázatkezelésben és a kockázatok elfogadható határokon belül tartásában, a legjobb iparági gyakorlatnak megfelelően.

A MOL-csoport kockázatkezelési célja, hogy az üzleti környezetből származó bizonytalanságokat elfogadható szinten belül tartsa, valamint támogassa a stabil és fenntartható működést, a Csoport jövőbeli növekedését, a Csoport változásokhoz való alkalmazkodóképességét.

A MOL-csoport társaságirányítási struktúrájába integráltan került kialakításra az Átfogó Egységes Vállalati Kockázatkezelési Rendszer (ERM), mely a vállalati értékteremtés bizonytalanságoknak való kitettségét figyelembe véve feltárja a Csoport stratégiai céljai megvalósításának sikerét befolyásoló tényezőket és az azokat fenyegető veszélyeket, továbbá az olyan váratlan eseményeket, 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 monitorálását, a Csoport egészére vonatkozóan: csoportszintű üzletágakra, funkcionális szervezetekre, valamint a leányvállalatokra és a különböző projektekre is. A hatékony kockázatkezelés érdekében a kockázatokat elsődlegesen azon vezetők kezelik (feltárás, értékelés, csökkentés), akik az adott területen a folyamatokért, kontrollokért, a kockázatsökkentő intézkedések végrehajtásáért felelősek. Ugyanakkor a csoportszintű üzleti/funkcionális vezetői szint, Kockázatkezelési szakterületek, Csoportszintű Kockázatkezelési osztály a kockázatértékelések, - a kockázatkezelés felügyeletét látja el a Csoport legmagasabb vezetői testületei, az Ügyvezető Testület, az Igazgatósága és annak érintett bizottságai biztosítják a kockázatmenedzsment átfogó, csoportszintű voltát, teljeskörű alkalmazását, értékelését, bemutatását, felügyeletét.

A Csoport kockázatait minden időhorizonton vizsgáljuk:

A MOL-csoport 2030-as stratégiájára vonatkozóan azonosítottuk azokat a legnagyobb hosszú távú kockázatokat, amelyek jelentős hatással lehetnek stratégiai céljaink elérésére, ezek részletes elemzését, ideértve a vonatkozó kockázatelemzési, -csökkentési akciótér elkészítését, elvégeztük. Hosszú távú stratégiai kockázataink közé soroltuk a kutatás-termelés fenntarthatóságának kockázatát, a fizikai eszközök kockázatát, a piaci kockázatokat, a stratégiai projektek megvalósulásának kockázatát, a Fogasztói Szolgáltatások üzletág transzformációs kockázatát, a (geo)politikai-szabályozási kockázatot, az emberi erőforrás kockázatát.

Az üzleti terveinkhez kapcsolódó középtávú kockázatokat üzletági szinten értékeljük és kezeljük a vállalati eszközök teljes élettartamára vonatkozóan, a Csoportszintű Kockázatkezelés támogatásával.

A társaság rövid távú kockázati profilját rendszeresen felülvizsgáljuk a MOL-csoport éves költségvetésére vonatkozóan.

A felső vezetés számára készülő rendszeres jelentések biztosítják a kockázatkezelés legfelsőbb szintű felügyeletét, a kockázatsökkentő intézkedések, kontrollok rendszeres nyomon követését, és kockázatkezelés hatékonyságának figyelemmel kíséréstét az Ügyvezető Testület, az Igazgatóság és annak érintett bizottságai által.

Főbb kockázataink az alábbiak:

A vállalatot érintő piaci és pénzügyi kockázatok többek között:

- ▶ **Árpiaci árkockázat:** MOL-csoport mind a beszerzési oldalon, mind az értékesítési oldalon a nyersanyagárak árkockázatának van kitéve. A kockázat az integrált üzleti modellből fakad, mivel a Downstream üzletág több nyersanyagot dolgoz fel, mint a saját termelés, és finomított termékeket értékesít. A kockázatot figyelemmel kísérjük, hogy biztosítsuk a vállalat stabil pénzügyi helyzetét, a működés, valamint a beruházások finanszírozásának biztonságát. Fedezeti ügyletek végrehajtását mérlegeljük olyan esetekben, amikor a kockázat nem a normál üzleti tevékenységből, vagy a szokásos árupiaci volatilitásból fakad.
- ▶ **Deviza árfolyamkockázat (FX):** A MOL-csoport árfolyamkockázat-kezelési irányelveinek megfelelően az FX kockázatot nyomon követjük, a működési cash flow kitettségeit szükséges és optimális esetben a finanszírozási cash flowhoz igazítjuk.
- ▶ **Kamatláb kockázat (IR):** A MOL-csoport árfolyamkockázat-kezelési irányelveinek megfelelően az IR kockázatot nyomon követjük, a külső finanszírozási formák tudatos megválasztásán keresztül menedzseljük.
- ▶ **Hitelkockázat:** A MOL-csoport nagyszámú, - mind üzletági, mind földrajzi szempontból - változatos ügyfélkör számára nyújt termékeket és szolgáltatásokat halasztott fizetési feltétellel, mely egy megfelelő hitelkockázat-profilú portfóliót képez. A MOL-csoport folyamatosan figyelemmel kíséri és kezeli ezeket a kockázatokat, támogatja az értékesítési folyamatokat, az értékesítési stratégiával és a kockázatviselési hajlandósággal összhangban.

- ▶ **Finanszírozási/refinanszírozási kockázat:** a finanszírozási és refinanszírozási kockázat kezelése a Csoport diverzifikált finanszírozási források és instrumentumok használatával, valamint a hosszú adósságlejáratí profilon keresztül valósul meg. A Csoport finanszírozási és refinanszírozási tevékenységét a Csoport befektetési minősítése (BBB-) támogatja, melyet a Fitch és az S&P nemrégiben stabil kilátással megerősített.

Működési kockázatok lehetnek:

- ▶ **Eszközbiztonság és berendezések meghibásodásának kockázata:** a Downstream üzletág nagyfokú eszközkoncentráltága meghatározó e kockázat szempontjából. A kockázatokból fakadó negatív hatások mérséklése átfogó Egészségvédelmi, Biztonságtechnikai és Környezetvédelmi (EBK) programok, valamint csoportszintű biztosítások kötésével történik.
- ▶ **Kőolajellátási kockázat:** A Downstream üzletágban a kőolajellátás zavara jelentős kockázati tényező. Az esetleges ellátási zavarokból fakadó kockázat mérséklése érdekében a csővezetéken érkező kőolajszállítmányok mellett jelenleg az Adriai-tenger irányából érkező rendszeres kőolajszállítmányokkal diverzifikáljuk a Dowstream üzletág ellátását.
- ▶ **Kutatás-termelési készletek pótlása:** a kitermelés vártnál nagyobb csökkenése és a szénhidrogén- készletek pótlásának hiánya a kutatás-termelés szegmens által termelt bevétel csökkenését eredményezheti. A kutatás-termelés üzletág optimalizációs programokat működtet, és inorganikus növekedési lehetőségeket keres. A nemrégiben történt ACG akvizíció jól illeszkedik a kockázatsökkentő tervbe.
- ▶ **Cyber kockázat:** A digitalizáció és az új technológiák megjelenése mellett egyre több cyber fenyegetés és sérülékenység jelentkezik. A kibertámadások / incidensek gyakorisága és súlyossága folyamatosan növekszik, valamint egyre több, erre szakosodott kiberbűnözési csoport támadja az iparági kontrollkörnyezeteket is, ezzel egyre nagyobb gazdasági hatással és relevanciával bírnak a Csoportra nézve. Mindezekre tekintettel a MOL kiberbiztonsági képességeit folyamatosan fejleszti. A MOL Csoport tagjai felügyelik a kiberbiztonsági kockázatokat, és megfelelő mitigációs kontrollokat dolgoznak ki, továbbá biztosítják, hogy a kiberbiztonság a MOL Csoport minden termékében és szolgáltatásában megjelenjen. A MOL folyamatos oktatást biztosít munkavállalói és partnerei számára a kiberbiztonsági kockázatokról és támogatja őket a felelősségteljes működésben.
- ▶ **Humán Erőforrás kockázat:** mivel a Csoport 2030-as Stratégiájának végrehajtása a munkavállalók, a menedzsment, a szakértők és technikai munkakört betöltők képességeitől és teljesítményétől függ, a Csoport Humán Erőforrás programokat működtet annak érdekében, hogy a képzett, tehetséges munkavállalókat a Csoportba vonzza, őket fejlessze, javadalmazza, és megtartsa. A MOL támogatja a diverzitást és a különböző generációk közötti együttműködést belső tudástranszferrel, erőteljes fókusszal a digitális transzformációra, fejleszti az innováció és visszajelzésadás kultúráját, valamint kihasználja a rugalmas munkavégzés és mobilitás adta lehetőségeket.
- ▶ **Pandémiás kockázat:** a pandémiás helyzetek jelentősen negatívan érinthetik a Csoport üzleti környezteét, ideértve a Csoport termékei és szolgáltatásai iránti keresletet, valamint azok árát, a beszállítók és alvállalkozók, nyersanyagok elérhetőségét, a vevők hitelképességét, másfelől a Csoport kulcsfontosságú munkavállalóinak elérhetősége is korlátozott lehet. Mindez a Csoport üzleti eredményének és pénzügyi helyzetének romlásához, a beruházások csökkentéséhez vezethet. A Csoport tesztelt Krízismenedzsment tervekkel rendelkezik.
- ▶ **Szabályozói kockázat:** a MOL-csoportnak jelentős kitéettsége van sokféle törvény, rendelet, a környezetvédelmi és a kormányzati politika kapcsán, amelyek jelentősen változhatnak az idő múlásával. A lehetséges kormányzati intézkedéseket befolyásolhatja a fokozott gazdasági és néhány régióban a politikai válság kockázata, így növekszik ezek hatása a működésünkre.
- ▶ **Országkockázat:** MOL csoport nemzetközi kitéettséggel rendelkezik, mely egyrészt hozzájárul a diverzifikációhoz, másrészt országkockázatoknak való kitéettséggel jár. Ennek megfelelően nyomon követjük és menedzseljük a politikai kockázatokat, a helyi előírásoknak való megfelelést, a különböző szankciókat, hogy a befektetési portfólió országkockázati kitéettsége elfogadható szinten maradjon.
- ▶ **Reputációs kockázat.** A MOL-csoport, mint kiemelkedő piaci szereplő a régióban, aki különös figyelmet kap jelentős számú érdekelt féltől, folyamatosan törekszik arra, hogy betartsa felelős kötelezettségeit.
- ▶ **Éghajlatváltozási kockázat:** Az éghajlatváltozással kapcsolatos tranzíciós és fizikai kockázatok hátrányosan érinthetik a MOL Csoport jelenlegi és jövőbeni bevételeit, kiadásait, eszközeit és finanszírozását. A fosszilis tüzelőanyagok iránti kereslet közép és hosszú távon várható potenciális csökkenése miatt indította el a MOL-csoport a 2030-as stratégiáját: elsősorban a szigorodó szabályozás, a szállítás elektrifikálása és digitalizációja, a növekvő energiahatékonyság, valamint a fogyasztói magatartás és a technológiai fejlődés terén várható változásoknak való megfelelésre alapozva. A MOL-csoport transzformációs stratégiájában e változásokra válaszként az új, innovatív üzletek felé való nyitás és növekvő fókusszal a (petrol)kémiai értéklánc kiterjesztése állnak. Korábban már számos lépést tettünk csoport- és üzletági szinten is, és több intézkedés folyamatban van.

További részletekért lásd A Vezetés Beszámolója és Elemzése, valamint a MOL Csoport Integrált Éves Jelentés - 2019 Fenntarthatósági Jelentés 2019 „Future Product Portfolio” fejezetét.

- ▶ **A beruházások, projektek kivitelezésének kockázata:** a projektek csúszása, illetve a vártnál kisebb megtérülése vagy sikertelensége, melynek számos oka lehet, többek között a költségek túllépése, alacsonyabb termékárak, magasabb nyersanyag- vagy energiaárak, berendezések hiánya, kivitelezők és alvállalkozók korlátozott elérhetősége, valamint kivitelezési, végrehajtási nehézségek. Ezen kockázatok kezelésére egy erre szakosodott csapat működik a Csoportban, hogy a kockázatokat már korai stádiumban azonosítsák, és a kockázatcsökkentési terveket elkészítsék oly módon, hogy a kockázatokat a projekt ütemtervhez és költségvetéshez rendelik, ezzel reális becsléseket készítve, és a kockázatokat a projekt teljes élettartamán keresztül nyomon követik.

Főbb kockázatkezelési eszközök

A MOL-csoport által alkalmazott kockázatkezelési módszer nemzetközi szabványokon és legjobb iparági gyakorlatokon alapul. Az Enterprise Risk Management (ERM) egy keretrendszer, amely minden üzletágra és funkcionális szervezetre vonatkozik, és biztosítja azon kockázatok azonosítását, elemzését, amelyek veszélyeztetik a vállalati célok elérését és a Csoport pénzügyi teljesítményét, illetve megfelelő kockázatcsökkentő intézkedések megtételével ezen kockázatok elfogadható szintek között tartását.

A nyereségesség és pénzügyi stabilitás fenntartásának érdekében célzott pénzügyi kockázatkezelési eljárásaink vannak a rövid távú, piaci kockázatok kezelésére. Az árupiaci árkockázat, FX és a kamatkockázat rendszeres mérését egy fejlett statisztikai módszeren alapuló komplex modellel végezzük, és ha szükséges, a kockázatot fedezeti ügyletekkel kezeljük.

A működési kockázatok pénzügyi következményeinek áthárítása a biztosítás menedzsment feladata, a biztosítások kötése egy fontos kockázatcsökkentő eszköz a leglényegesebb, tevékenységünkben 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 kríziskezelési és üzletfolytonossági programot működtet és folyamatosan fejleszti azt, annak érdekében, hogy a kritikus üzleti folyamatok helyreállításhoz szükséges időt elfogadható határok közé szorítsa.

KITEKINTÉS STRATÉGIAI IDŐHORIZONTON

A 2020-as év a szokásos módon kezdődött a MOL-csoport számára. A működés zökkenőmentes volt, a legfőbb teljesítménymutatóink pedig a tavalyi évi, valamint a tervezett szint felett alakultak az év első tíz hetében. Azután minden megváltozott. A COVID-19 világjárvány, és az ezt követő pénzügyi válság példa nélküli kihívások elé állított mindenkit, valamint megváltoztatta a fontossági sorrendet mindenki életében, köztük a MOL-csoportban is. A vírus következtében a MOL munkavállalói, partnerei, valamint a fogyasztók is komoly egészségügyi és biztonsági kockázatnak lettek kitéve, a cég soha nem látott működési kihívásokkal szembesült a lezárások alatt, ami próbára tette a MOL pénzügyi rugalmasságát és erejét is. Az olaj és gázpiacot különösen nagy mértékben súlytották a keresleti és a kínálati oldalon egyidőben kialakuló sokkhatások.

A fenti körülmények ellenére a MOL-nak sikerült pozitív, 368 millió dolláros szabad pénzáramlást generálnia 2020 első félévében, a jövedelmezőség (EBITDA) látható csökkenése mellett. A járványhelyzet kialakulásának kezdetén a MOL jelentős működési és pénzügyi változtatásokat eszközölt, többek között a 2020-as évre tervezett beruházásainak mintegy 25%-os csökkentését, a működési költségek átfogó felülvizsgálatát, valamint a 2019-es év eredményének felosztásáról szóló döntés elhalasztását. Ezek az intézkedések mind ugyanazt a célt szolgálták; lehetővé tenni azt, hogy a MOL továbbra is pozitív szabad pénzáramot érjen el, megőrizve ezzel pénzügyi erejét és rugalmasságát. Habár a 2020-as célokat újraírtuk, egyvalami nem változott: a MOL pozitív pénzáramlást kíván elérni, a válság ellenére is.

A válság nem volt hatással a MOL stratégiai projektjeire és azon szándékára, hogy tovább folytassa hosszú-távú stratégiájának végrehajtását, amely a MOL 2030-as programban meghatározásra került. A transzformációs projektek (polyol, propilén-propán frakcionáló, késleltetett koksizáló) prioritást élveztek, és teljes gőzzel haladtak, amennyire a mobilitási korlátozások engedték. Miközben a stratégiai irányok változatlanok maradnak, a jelenlegi körülmények miatt szükség van a prioritások átgondolására, a pénzügyi keretrendszer újragondolására, a hosszú távú stratégia, valamint a rövid- és középtávú taktikai és pénzügyi terv megújítására. Az Igazgatóság mindezekre tekintettel kezdeményezte a stratégia felülvizsgálatát és frissítését, amelynek eredményeiről megközelítőleg hat hónapon belül tájékoztatást fog adni.

Habár a pénzügyi célok a következő néhány évre vonatkozóan visszavonásra kerültek, ameddig tart a felülvizsgálati folyamat, beleértve a külső környezetre vonatkozó feltételezéseket is, a legfőbb cél változatlan: a MOL célja, hogy elegendő pénzt generáljon (újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA) ahhoz, hogy a szükséges üzletmenet fenntartásához szükséges, valamint az alacsony szén-dioxid kibocsátású világra való áttéréshez szükséges beruházásokat finanszírozzon tudja, valamint, hogy részvényeseit jövedelemhez juttassa. A MOL ugyanakkor fenn kívánja tartani erős pénzügyi helyzetét és mérlegét.

A **Downstream** szegmensben folytatjuk a DS 2022 program megvalósítását, amely felöleli 2020–23-as időszak stratégiai célkitűzéseit is, ennek célja a stratégiai beruházási projektek első fordulójának befejezése a „Petrokémia irányába való elmozdulás” mentén, és jelentős többlet EBITDA elérése a 3+ milliárd dollár beruházások eredményeként. Az új polioldozat elérte a 65%-os befejezettségi szintet, és bár kisebb csúszás elképzelhető a világjárvány miatt, a MOL továbbra is teljes mértékben elkötelezett amellett, hogy ezt a kiemelt beruházást a tervek szerint befejezze. A rijekai késleltetett koksizáló projekt szintén folyamatban van, miután végső beruházási döntés született még 2019 decemberében. A hatékonyságjavító erőfeszítések teljes gőzzel zajlanak, melyek ezekben a nehéz időkben még nagyobb jelentőséggel bírnak. A jelenlegi válság késleltethet néhány további befektetési döntést, de a stratégia újragondolás minden bizonnyal számos új projekt elindítását fogja eredményezni, amelyek közelebb hozzák a MOL-t hosszú távú transzformációs stratégiai céljai eléréséhez.

A **Fogyasztói Szolgáltatások** szegmens rendkívül rugalmasnak bizonyult ebben a kihívásokkal teli külső környezetben, amelyet lezárások, jelentős mobilitáscsökkenés és ezáltal a motorikus üzemanyagok iránti igény jelentős csökkenése jellemzett. A Fogyasztói Szolgáltatások szinte változatlan EBITDA-t ért el az előző év azonos időszakához képest, és kissé magasabb egyszerűsített szabad pénzáramot produkált 2020 első félévében – ezzel a szegmens lett a Csoport legnagyobb szabad pénzáram hozzájárulója -, mivel a költségmegtakarítási és az optimalizálási intézkedések közel ellensúlyozták az üzemanyag- és nem-üzemanyag-árak elkerülhetetlen csökkenését. Ez a kiemelkedő pénzügyi teljesítmény is bizonyítja azon stratégiai erőfeszítések sikerét, amelyeket a Fogyasztói Szolgáltatások szegmens átalakításánál vállaltunk, és további municiót és energiát ad nekünk, hogy tovább haladjuk stratégiai céljaink elérésében. Az elkövetkező néhány évben folytatódnak a szegmens FMCG-kiskereskedelmi platformmá történő átalakításához szükséges beruházások, valamint a nem-üzemanyag koncepció (Fresh Corner) kiterjesztése is. Az ügyfelek közötti interakciók és az ügyfélművelés digitalizálása valószínűleg új lendületet kap, és továbbra is új lehetőségeket fogunk keresni a mobilitási szolgáltatások területén.

Az **Upstream** pénzügyi teljesítménye jelentősen szenvedett az első félévében, mivel az olaj- és gázárak összeomlottak. Ennek ellenére az üzlet továbbra is pozitív szabad cash flow-t ért el még a második negyedévben

is a rendkívül alacsony szénhidrogén árak mellett, és sikerült tovább csökkentenie a nyereségkülöböt értéket körülbelül 25 dollár/hordó olajára 2020-ra. A fő cél továbbra is a fegyelmezett, rendkívül hatékony működés és a készpénz generálás maximalizálása a meglévő készletekből a következő 5 évben, miközben megkíséreljük enyhíteni a természetes kimerülést, és megpróbáljuk a termelést a jelenlegi szint körül tartani. A szuperóriás ACG mező 9,57%-os részesedésének megvásárlását (és a BTC csővezetékének 8,9% os részesedését) 2020 áprilisában sikeresen lezárult, és a következő időszak egyik legfontosabb projektje az új elem portfólióba történő integrálása lesz. Ez az új eszköz körülbelül 20–30 ezer hordó napi kőolajegyenértéket ad a Csoport termeléséhez (30–60 dollár/hordó olajár mellett), csökkenteni fogja a portfólió egységnyi működési költségét, és érzékelhető mértékben hozzájárul majd a készpénz-termeléshez. Az akvizíció nagyon fontos lépés volt a MOL készletpótlási törekvéseiben.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYRT.

NEMZETKÖZI PÉNZÜGYI BESZÁMOLÁSI STANDARDOK
SZERINT KÉSZÍTETT ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT
KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK

2020. június 30.

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK

Bevezetés

Általános információ

MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyrt. (a továbbiakban MOL Nyrt., MOL vagy a Társaság) 1991. október 1-jén alakult meg. A MOL Nyrt. és leányvállalatai (a továbbiakban MOL-csoport, vagy a Csoport) integrált, nemzetközi olaj- és gázipari vállalatcsoport, amely több mint 30 országban tevékenykedik, dinamikus 26 ezer fős nemzetközi munkaerővel és jogelődjével közösen több mint 100 éves iparági tapasztalattal rendelkezik. A MOL kutatási és termelési tevékenységeit a szénhidrogén-mezőkön szerzett több mint 80 éves tapasztalat támogatja. Termelési tevékenységet 9, kutatási tevékenységet 13 országban folytat. A MOL-csoport három finomítót és két petrokémiai üzemet működtet integrált ellátási lánc menedzsment alatt Magyarországon, Szlovákiában és Horvátországban, valamint 1.900 töltőállomással rendelkezik 10 közép és délkelet európai országban.

A Társaság székhelye Magyarországon, az 1117 Budapest, Október huszonharmadika u. 18. címen található.

A Társaság részvényeit a Budapesti és a Varsói Értéktőzsdén jegyzik. A Társaság letéti jegyeit (DR) a tőzsdén kívüli kereskedelembe az Amerikai Egyesült Államokban forgalmazzák.

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.

Az évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások tartalmazzák a 2020. június 30-án véget ért 6 hónapos időszakra vonatkozó konszolidált, átvilágított, valamint a 2019.12.31-ei végződő üzleti évre vonatkozó konszolidált, auditált és a 2019. június 30-án végződő hat hónapos periódusra vonatkozó konszolidált, nem átvilágított számaikat, melyet a menedzsment a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardokkal összhangban készített.

Tartalomjegyzék

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK

Évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások	23
Jelentés az évközi pénzügyi információk átvilágításáról	24
Évközi tömörített konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatás	25
Évközi tömörített konszolidált átfogó jövedelemre vonatkozó kimutatás	26
Évközi tömörített konszolidált pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás	27
Évközi tömörített konszolidált saját tőke változásaira vonatkozó kimutatás	28
Évközi tömörített konszolidált cash flow-ra vonatkozó kimutatás	29
Az évközi tömörített konszolidált beszámoló kiegészítő melléklete – A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk	30
1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk	30
Tárgyidőszaki eredmény	32
2. Szegmens információk	32
3. Egyéb működési bevétel	32
4. Összes működési költség	33
5. Pénzügyi eredmény	33
6. Társult és közös vezetésű vállalkozások	34
7. Nyereségadók	34
Nem-pénzügyi eszközök és kötelezettségek	36
8. Ingatlanok, gépek és berendezések és immateriális javak	36
9. Üzleti kombinációk	36
10. Egyéb befektetett eszközök	38
11. Készletek	38
12. Egyéb forgóeszközök	38
13. Céltartalékok	38
14. Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	39
15. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	39
Pénzügyi instrumentumok, tőke és pénzügyi kockázatkezelés	40
16. Pénzügyi instrumentumok levezetése	40
17. Vevő- és egyéb követelések	42
18. Valós érték hierarchia	42
19. Tőkekezelés	42
Egyéb pénzügyi információk	45
20. Mérlegen kívüli kötelezettségek	45
21. Konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk	47
22. Tranzakciók kapcsolt felekkel	47
23. Beszámolási időszak utáni események	48

Jelentés az évközi pénzügyi információk átvilágításáról

A MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság részvényesei és Igazgatósága részére

Bevezetés

Elvégeztük a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság és leányvállalatai mellékelt 2020. június 30-i évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatásainak az átvilágítását, amely évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások a 2020. június 30-i fordulónapra elkészített évközi tömörített konszolidált pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásból, valamint az ezen időponttal végződő hat hónapos időszakra vonatkozó évközi tömörített konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásból, évközi tömörített konszolidált átfogó jövedelemre vonatkozó kimutatásból, évközi tömörített konszolidált saját tőke változásaira vonatkozó kimutatásból, évközi tömörített konszolidált cash flow-ra vonatkozó kimutatásból, valamint a számviteli politika jelentős elemeinek összefoglalását is tartalmazó évközi tömörített konszolidált kiegészítő mellékletből áll (évközi pénzügyi információk). Az évközi pénzügyi információk IAS 34 - Évközi pénzügyi beszámolás standarddal összhangban történő elkészítése és bemutatása a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság vezetésének felelőssége. A mi felelősségünk az évközi pénzügyi információkra vonatkozó következtetés megfogalmazása átvilágításunk alapján.

Az átvilágítás hatóköre

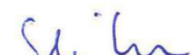
Átvilágításunkat a 2410. témaszámú, „Az évközi pénzügyi információknak a gazdálkodó független könyvvizsgálója által végrehajtott átvilágítása” című Átvilágítási Megbízásokra Vonatkozó Nemzetközi Standarddal összhangban hajtottuk végre. Az évközi pénzügyi információk átvilágítása - elsősorban a pénzügyi és számviteli ügyekért felelős személyektől történő - információkérésből, valamint elemző és egyéb átvilágítási eljárások alkalmazásából áll. Az átvilágítás lényegesen kisebb hatókörű, mint a Nemzetközi Könyvvizsgálati Standardokkal összhangban végzett könyvvizsgálat, és ennek következtében nem teszi lehetővé számunkra, hogy bizonyosságot szerezzünk arról, hogy valamennyi olyan jelentős ügrről tudomást szereztünk, amelyet egy könyvvizsgálat során esetleg azonosítanának. Ennek megfelelően nem bocsátunk ki könyvvizsgálói véleményt.

Következtetés

Átvilágításunk alapján nem jutott a tudomásunkra olyan tény, amely arra a meggyőződésre vezetett volna bennünket, hogy az évközi pénzügyi információkat nem minden lényeges szempontból az IAS 34 - Évközi pénzügyi beszámolás standarddal összhangban készítették el.

Egyéb ügyek

A 2019. június 30-ra vonatkozó évközi pénzügyi információk nem átvilágítottak.



Szabó Gergely

Partner

Ernst & Young Könyvvizsgáló Kft.

2020. augusztus 6.

1132 Budapest, Váci út 20.

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

		2020. I. félév	2019. I. félév
		Átvilágított, nem auditált	Nem átvilágított, nem auditált
	Magyarázatok	millió forint	millió forint
Nettó árbevétel	2	1.943.399	2.483.427
Egyéb működési bevétel	3	55.449	7.412
Összes működési bevétel		1.998.848	2.490.839
Anyagjellegű ráfordítások		1.451.985	1.947.437
Személyi jellegű ráfordítások		134.652	137.545
Értékcsökkenés és értékvesztés		228.983	178.673
Egyéb működési költségek és ráfordítások		108.032	139.395
Saját termelésű készletek állományváltozása		82.569	-17.967
Saját előállítású eszközök aktivált értéke		-25.327	-40.912
Összes működési költség	4	1.980.894	2.344.171
Üzleti tevékenység nyeresége		17.954	146.668
Pénzügyi műveletek bevételei		80.494	42.696
Pénzügyi műveletek ráfordításai		171.151	48.856
Pénzügyi műveletek vesztesége	5	-90.657	-6.160
Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	6	-12.336	4.327
Adózás előtti (veszteség) / nyereség		-85.039	144.835
Nyereségadó	7	32.222	19.570
Tárgyév (vesztesége) / nyeresége		-117.261	125.265
Ebből:			
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		-89.956	126.436
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		-27.305	-1.171
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény		-126	180
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény		-126	180

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT ÁTFOGÓ JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	2020. I. félév Átvilágított, nem auditált millió forint	2019. I. félév Nem átvilágított, nem auditált millió forint
Magyarázatok		
Tárgyév (vesztesége) / nyeresége	-117.261	125.265
<i>A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>		
Külföldi tevékenységek beszámolási pénznemre történő átszámítása miatti átváltási különbözet adóhatással együtt	142.229	12.665
Nettó befektetés-fedezeti ügyletek adóhatással együtt	-17.646	-2.249
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósság instrumentumok, halasztott adóhatással együtt	636	684
Cash-flow fedezeti ügyletek, halasztott adóhatással együtt	-234	565
Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből	6.577	3.213
A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:	131.562	14.878
<i>A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</i>		
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt tőke instrumentumok, halasztott adóhatással együtt	304	2.895
Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi nyeresége (+) / vesztesége (-)	-7	-452
A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:	297	2.443
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem, adóhatással együtt	131.859	17.321
Tárgyévi összes átfogó jövedelem	14.598	142.586
Ebből:		
Anyavállalati részvényesek részesedése	26.173	139.719
Nem irányító tulajdonosok részesedése	-11.575	2.867

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI HELYZETRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

		2020. jún. 30	2019. dec. 31
		Átvilágított, nem auditált	Auditált
	Magyarázatok	millió forint	millió forint
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK			
Tárgyi eszközök	8	3.358.789	2.685.969
Immateriális javak	8	293.168	207.964
Befektetések társult és közös vállalkozásokban	6	217.309	206.077
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	16	153.464	137.691
Halasztott adó eszközök		111.614	123.805
Egyéb befektetett eszközök	10	96.885	90.372
Összes befektetett eszköz		4.231.229	3.451.878
FORGÓESZKÖZÖK			
Készletek	11	462.651	517.060
Vevő- és egyéb követelések	16, 17	545.510	610.335
Értékpapírok	16	14.602	24.275
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	16	34.014	104.145
Nyereségadó követelés		49.200	30.724
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	16	353.247	326.108
Egyéb forgóeszközök	12	72.005	67.477
Értékesítésre tartott eszközök		291	285
Összes forgóeszköz		1.531.520	1.680.409
Összes eszköz		5.762.749	5.132.287
SAJÁT TŐKE			
Jegyzett tőke	19	79.427	79.408
Tartalékok		2.189.567	1.848.763
Anyavállalati részesvényesek részesedésére jutó eredmény		-89.956	223.214
Anyavállalati részesvényesek részesedése a saját tőkéből		2.179.038	2.151.385
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		288.120	299.984
Összes saját tőke		2.467.158	2.451.369
HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK			
Hosszú lejáratú hitelek	16	1.087.563	582.417
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	16	74.489	3.138
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	13	596.374	545.276
Halasztott adókötelezettségek		160.438	59.952
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	14	31.240	26.624
Összes hosszú lejáratú kötelezettség		1.950.104	1.217.407
RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK			
Rövid lejáratú hitelek	16	268.824	326.622
Szállítók és egyéb kötelezettségek	16	548.208	624.164
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	16	227.291	252.606
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	13	24.453	36.052
Nyereségadó kötelezettség		14.751	6.929
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	15	261.960	217.138
Összes rövid lejáratú kötelezettség		1.345.487	1.463.511
Összes kötelezettség		3.295.591	2.680.918
Összes saját tőke és kötelezettség		5.762.749	5.132.287

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT SAJÁT TŐKE VÁLTOZÁSAIRA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Jegyzett tőke millió forint	Tőketartalék millió forint	Valós érték értékelési tartalék millió forint	Átváltási tartalék millió forint	Eredménytartalék millió forint	Tartalékok összesen millió forint	Anyavállalati részvényesekre jutó saját tőke millió forint	Nem irányító tulajdonosok részeseisége millió forint	Összes saját tőke millió forint
Nyitó egyenleg 2019. jan. 01.	79.298	219.389	1.792	263.604	1.430.372	1.915.157	1.994.455	315.491	2.309.946
Tárgyév eredménye	-	-	-	-	126.436	126.436	126.436	-1.171	125.265
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+)/veszteség (-)	-	-	2.509	10.617	157	13.283	13.283	4.038	17.321
Tárgyévi összes átfogó jövedelem (+)/veszteség (-)	-	-	2.509	10.617	126.593	139.719	139.719	2.867	142.586
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-97.366	-97.366	-97.366	-	-97.366
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-	-	-	-28.029	-28.029
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	123	-	-	-	1.333	1.333	1.456	-	1.456
Saját részvény tranzakciók hatása	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nem irányító tulajdonosok részeseisége megszerzése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Záró egyenleg 2019. jún. 30. (Nem átvilágított, nem auditt)	79.421	219.389	4.301	274.221	1.460.932	1.958.843	2.038.264	290.329	2.328.593
Nyitó egyenleg 2020. jan. 01.	79.408	219.389	6.354	289.723	1.556.511	2.071.977	2.151.385	299.984	2.451.369
Tárgyév eredménye	-	-	-	-	-89.956	-89.956	-89.956	-27.305	-117.261
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem (+)/veszteség (-)	-	-	1.945	107.485	6.699	116.129	116.129	15.730	131.859
Tárgyévi összes átfogó jövedelem (+)/veszteség (-)	-	-	1.945	107.485	-83.257	26.173	26.173	-11.575	14.598
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-	-	-	-262	-262
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	19	-	-	-	528	528	547	-	547
Saját részvény tranzakciók hatása	-	-	-	-	-458	-458	-458	-	-458
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nem irányító tulajdonosok részeseisége megszerzése	-	-	-	-	-37	-37	-37	-	-37
Egyéb	-	-	-	-	1.428	1.428	1.428	-27	1.401
Záró egyenleg 2020. jún. 30. (Átvilágított, nem auditt)	79.427	219.389	8.299	397.208	1.474.715	2.099.611	2.179.038	288.120	2.467.158

ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT CASH FLOW-RA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2020. I. félév Átvilágított, nem auditált millió forint	2019. I. félév Nem átvilágított, nem auditált millió forint
Adózás előtti eredmény		-85.039	144.835
<i>Az adózás előtti eredmény módosításai az üzemi tevékenységből származó nettó pénzáramláshoz</i>			
Értékcsökkenés és értékvesztés		228.983	178.679
Céltartalékok növekedése / csökkenése (-)		-14.296	-21.415
Eszköz értékesítés és divesztíció nyeresége (-) / vesztesége		-72	-390
Kamatráfordítások és kamatbevételek (-) nettó eredménye	5	10.470	13.524
Egyéb pénzügyi ráfordítások és bevételek (-) nettó eredménye	5	80.187	-7.364
Részesedés társult és közös vezetésű vállalatok eredményéből	6	12.336	-4.327
Egyéb tételek		-44.950	34.357
Fizetett nyereségadók		-28.666	-5.470
Üzleti tevékenység nettó pénzáramlása forgótőke változás nélkül	21	158.953	332.429
<i>Működő tőke változása:</i>		<i>85.496</i>	<i>-89.333</i>
Készletek növekedése (-) / csökkenése	11	82.149	-30.610
Vevő- és egyéb követelések növekedése (-) / csökkenése	17	45.390	-182.099
Szállítók és egyéb kötelezettségek növekedése / csökkenése (-)		-117.488	55.320
Egyéb követelések és kötelezettségek növekedése (-) / csökkenése	12, 15	75.445	68.056
Üzleti tevékenység pénzáramlása	21	244.449	243.096
Beruházások	8	-213.880	-226.143
Tárgyi eszközök és immateriális javak értékesítésének bevétele		934	990
Üzleti kombinációk megszerzésére fordított nettó pénzeszköz		-473.812	-2.024
Üzleti kombinációk eladásából származó nettó pénzeszköz		172	-
Egyéb pénzügyi eszközök növekedése (-) / csökkenése		96.982	-61.412
Kapott kamatok és egyéb pénzügyi bevételek	5	5.675	4.251
Kapott osztalékok	5	5.486	5.199
Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás	21	-578.443	-279.139
Hosszú lejáratú kötvények kibocsátása		-	-
Hosszú lejáratú kötvények visszafizetése		-	-
Kölcsönök és hitelek felvétele		989.037	401.601
Kölcsönök és hitelek törlesztése		-692.120	-426.131
Fizetett kamatok és egyéb pénzügyi ráfordítások	5	-9.198	-13.947
Tulajdonosoknak fizetett osztalékok	19	-1	-97.057
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalékok		-266	-302
Tranzakciók nem irányító tulajdonosokkal		-125	-
Egyéb változások saját tőkében		1.427	-
Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás	21	288.754	-135.836
Árfolyam átváltási különbözetek pénzeszközökön és pénzeszköz egyenértékeseken		76.914	5.902
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek növekedése (+) / csökkenése (-)		31.674	-165.977
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak elején		326.108	383.511
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak végén		353.247	218.223
Változás pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományában		27.139	-165.288
Folyószámlahitel változása		4.535	-689
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományának növekedése (+) / csökkenése (-)		31.674	-165.977

AZ ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT BESZÁMOLÓ KIEGÉSZÍTŐ MELLÉKLETE – A SZÁMVITELI POLITIKA MEGHATÁROZÓ ELEMÉI 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 2020. június 30-ával végződő hat hónapról szóló évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások az ezekre vonatkozó IAS 34 standard szerint készültek.

Az évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások nem tartalmaznak minden olyan információt és mellékletet, amely az éves pénzügyi kimutatások esetében követelmény, így azokat a Csoport 2019. 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 2019. december 31-i pénzügyi kimutatásainak elkészítésekor alkalmazottal, kivéve az alábbi hatályba lépő új és módosított IFRS standardok alkalmazását.

Az alábbi új vagy módosított IFRS standardokat bocsátotta ki a Nemzetközi Számviteli Standard Testület (IASB) vagy a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok Értelmezési Bizottsága (IFRIC), melyek 2020. január 1-től hatályosak:

- IFRS 3 Üzleti kombinációk miatti módosítás
- IFRS 9, IAS 39 és IFRS 7 Effektív Kamatláb Benchmark Reform miatti módosítás
- IAS 1 és IAS 8: Anyag definíciója miatti módosítás
- Módosítások az IFRS-ek fogalmi keretrendszerében

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

- IFRS 17 Biztosítási szerződések és az IFRS 17 Biztosítási szerződések miatti módosítás (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- IAS 1 Pénzügyi kimutatások prezentálása: Hosszú vagy rövid lejáratú kötelezettségek besorolása miatti módosítás (2022. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- IFRS 3 Üzleti kombinációk miatti módosítás (2022. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- IAS 16 Ingatlanok, gépek és berendezések miatti módosítás (2022. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- IAS 37 Céltartalékok, függő kötelezettségek és függő követelések miatti módosítás (2022. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- IFRS-ek éves javításai, 2018-2020 (2022. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- IFRS 16 Lízings Covid-19-hez kapcsolódó Bérleti koncesszió miatti módosítás (2022. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- IFRS 4 Biztosítási szerződések miatti módosítás – IFRS 9 halasztása (2021. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)

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

Jelentős számviteli becslések és feltételezések

2020. június 30-tól a MOL Csoport módosította az olaj- és gáz mezők készletbecslését a kelet-közép európai országokban. Ennek megfelelően az összes készletet 2P alapon határoznak meg, összhangban az iparági gyakorlattal.

Előző évi pénzügyi adatok módosítása

A konszolidált cash flow kimutatásban az összehasonlító időszakok módosításra kerültek, ugyanis a visszavásárlási kötelezettséggel rendelkező részvények törlesztése miatt 9.719 millió forint tévesen Tulajdonosoknak fizetett osztalékok soron lett bemutatva Kölcsönök és hitelek törlesztése helyett.

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, míg a Gáz Midstream értékesítése a téli fűtési szezonban magasabb), amit számításba kell venni a negyedéves pénzügyi információk elemzésekor.

Működést érintő jelentős hatások

A COVID-19 világjárvány és az ennek eredményeként bekövetkezett gazdasági válság példátlan kihívásokat jelentett és mindenki számára új prioritásokat hozott, beleértve a MOL-t is. A vírus a MOL-t, alkalmazottait, ügyfeleit és partnereit jelentős egészségügyi és biztonsági kockázatoknak tette ki, láthatatlan működési kihívásokat okozott a kijárási korlátozások során, és a MOL pénzügyi rugalmasságát és erejét is próbára tette. Az olaj- és gázipart különösen súlyosan sújtotta a járvány, mivel a keresleti és a kínálati oldalt érintő sokk hatások együttesen jelentkeztek.

Az upstream szegmenst 2020-ban jelentősen alacsonyabb olaj- és földgázárak sújtották 2019-hez képest, amit többek között ellensúlyozott a kiemelkedő költség- hatékonyságra való törekvés és a magasabb termelési volumen pozitív hatásai az újonnan megszerzett ACG mezőben való befektetés útján.

TÁRGYIDŐSZAKI EREDMÉNY

E szakasz ismerteti a Csoport 2020. június 30-án és 2019. 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 öt fő szegmensre osztható: Upstream, Downstream, Fogyasztói Szolgáltatások, Gáz Midstream és Központi és egyéb szegmens. A Csoport ezen üzleti szegmensek szerinti bontás alapján készíti el a szegmens információit a menedzsment számára. A menedzsment felelős az üzleti erőforrások szegmensek részére történő hozzárendeléséért, illetve a teljesítmények értékeléséért.

2020. I. félév (Átvilágított, nem auditált)	Upstream	Downstream	Fogyasztói szolgáltatások	Gáz Midstream	Központ és egyéb	Szegmensek közötti átadás	Összesen
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Értékesítés nettó árbevétele							
Értékesítés Csoporton kívüli vevőknek	70.952	1.140.465	670.500	47.375	14.107	-	1.943.399
Szegmensek közötti átadás	104.858	515.445	2.622	2.678	88.377	-713.980	-
Értékesítés nettó árbevétele összesen	175.810	1.655.910	673.122	50.053	102.484	-713.980	1.943.399
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	-24.809	-1.656	40.570	28.640	-39.773	14.982	17.954

2019. I. félév (Nem átvilágított, nem auditált)	Upstream	Downstream	Fogyasztói szolgáltatások	Gáz Midstream	Központ és egyéb	Szegmensek közötti átadás	Összesen
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Értékesítés nettó árbevétele							
Értékesítés Csoporton kívüli vevőknek	94.017	1.539.236	785.325	45.003	19.846	-	2.483.427
Szegmensek közötti átadás	158.453	659.003	3.055	1.682	112.152	-934.345	-
Értékesítés nettó árbevétele összesen	252.470	2.198.239	788.380	46.685	131.998	-934.345	2.483.427
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	75.872	50.309	42.209	18.424	-37.729	-2.417	146.668

3. Egyéb működési bevétel

2020-ban a termékár ügyletek valós értékelésből származó nyeresége miatt mintegy 46 milliárd forintos növekedés figyelhető meg az egyéb bevételben a MOL Nyrt-nek köszönhetően. 2019-ben nem került elszámolásra termékár ügyletek valós értékelésből származó nyereség az egyéb bevételek között.

4. Összes működési költség

	2020 jún. 30 (Átvilágított, nem auditált)	2019. jún. 30 (Nem átvilágított, nem auditált)
	millió forint	millió forint
Anyagjellegű ráfordítások	1.451.985	1.947.437
Vásárolt kőolaj	610.771	833.929
Eladott áruk beszerzési értéke	387.771	602.348
Nem szénhidrogén alapú alapanyagok	128.698	166.482
Igénybevett anyagjellegű szolgáltatás	119.131	122.271
Egyéb nyersanyagok	91.701	119.478
Vásárolt biodízel komponens	49.762	45.658
Közüemi költségek	39.368	39.959
Közvetített szolgáltatások	24.783	17.312
Személyi jellegű ráfordítások	134.652	137.545
Béreköltség	95.978	100.996
Társadalombiztosítási járulék	21.897	18.432
Egyéb személyi jellegű kifizetések	16.777	18.117
Értékcsökkenés és értékvesztés	228.983	178.673
Egyéb működési költségek és ráfordítások	108.032	139.395
Egyéb	57.416	77.384
Stratégiai készletek tárolásáért fizetett díj	17.242	16.763
Bányajáradékok	14.728	25.104
Adók és hozzájárulások	10.333	11.889
Bérleti díjak	8.313	8.255
Saját termelésű készletek állományváltozása	82.569	-17.967
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	-25.327	-40.912
Összes működési költség	1.980.894	2.344.171

A működési költségeket főként az alacsonyabb átlagos Brent jegyzési árak és ennek következtében az alacsonyabb alapanyagárak befolyásolták 2020-ban.

5. Pénzügyi eredmény

	2020 I. félév (Átvilágított, nem auditált)	2019 I. félév (Nem átvilágított, nem auditált)
	millió forint	millió forint
Pénzügyi műveletek eredménye		
Kamatbevétel	4.141	4.365
Osztalékbevétel	18	6.065
Árfolyamnyereség	72.154	30.430
Egyéb pénzügyi bevételek	4.181	1.836
Pénzügyi műveletek bevételei	80.494	42.696
Kamatráfordítás	7.965	10.964
Céltartalékok kamathatása	6.646	6.924
Árfolyamvesztés	150.599	28.848
Egyéb pénzügyi ráfordítások	5.941	2.120
Pénzügyi műveletek ráfordításai	171.151	48.856
Pénzügyi műveletek vesztesége	90.657	6.160

A kamatráfordítás csökkent a 2019. szeptemberében visszafizetésre kerülő dollár kötvény miatt. Az árfolyamkülönbségekből származó nettó eredmény csökkent a forint jelentős gyengülése miatt az euróval és dollárral szemben 2019 I. félévéhez képest.

6. Társult és közös vezetésű vállalkozások

				Tulajdoni hányad	Eredmény hozzájárulás		Befektetés nettó értéke	
					2020 I. félév (Átv., nem aud.)	2019 I. félév (Nem átv., nem aud.)	2020. jún.30 (Átv., nem aud.)	2019. dec. 31 (Aud.)
Vállalat neve	Ország	Tevékenység	2020 %	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	
Befektetés közös vezetésű vállalkozásokban								
BaiTex LLC/ MK Oil and Gas B.V.	Russia / Netherlands	Kutatás és kitermelés / Kutatás befektetés menedzsment	51%	-5.703	1.307	7.695	14.388	
JSR MOL Synthetic Rubber Zrt.	Hungary	Szintetikus gumi gyártása	49%	-1.637	-586	12.639	13.274	
Rossi Biofuel Zrt.	Hungary	Bioüzemanyag komponens gyártása	25%	271	405	5.278	4.631	
ITK Holding Zrt.	Hungary	Mobilitási és tömegközlekedési szolgáltatások	74%	-270	-	1.012	1.281	
Dunai Vízmű Zrt.	Hungary	Víztermelés, ellátás	33%	1	-	1.404	1.403	
Terra Mineralna Gnojiva d.o.o.	Croatia	Befektetés menedzsment	50%	2.084	-745	9.677	7.109	
Ma-Coding Kft.	Hungary	IT szolgáltatások	50%	-	-	-	-	
Datapac Csoport	Slovakia	IT szolgáltatások	25%	-14	-	535	-	
MOL-Aspect DNY- Magyarországi Közös Szénhidrogén Kutató és Termelő Kft.	Hungary	Kutatás és kitermelés	50%	-	-	9	-	
New Milford Development Kft.	Hungary	Ingatlankezelés	0%	-	-	-	36	
Befektetés társult vállalkozásokban								
Pearl Petroleum Ltd.	Kurd régió / Irak	Gázkutatás	10%	2.953	3.960	153.342	143.863	
Ural Group Limited	Kazahsztán	Kutatás és kitermelés	28%	-11.070	-158	6.620	16.713	
Meroco a.s.	Szlovákia	Bio-dízel komponens gyártása (FAME)	25%	14	86	1.491	1.376	
Messer Slovnaft s.r.o.	Szlovákia	Technológiai gáz termelése	49%	41	46	635	801	
DAC ARENA a.s.	Szlovákia	Létesítmény menedzsment	27,8%	12	52	1.346	1.202	
IN-ER Erőmű Kft.	Magyarország	Erőmű befektetés menedzsment	30%	-	-40	-	-	
BTC	Kajmán szigetek	Olaj szállítás	9%	982	-	15.626	-	
Összesen				-12.336	4.327	217.309	206.077	

7. Nyereségadók

a) Tárgyévi adóráfordítás elemzése

A konszolidált beszámolóban 2020. június 30-án, illetve 2019. június 30-án jelentett jövedelemadók összetétele a következő:

	2020. I. félév (Átvilágított, nem auditált)	2019. I. félév (Nem átvilágított, nem auditált)
	millió forint	millió forint
Halasztott adó	21.935	11.128
Helyi iparűzési adó és innovációs járulék	6.838	7.711
Tárgyévi társasági adó és iparági adók	3.449	731
Nyereségadó ráfordítás összesen	32.222	19.570

A helyi iparűzési adó a Magyarországon működő társaságok által a működési területük szerinti helyi önkormányzatnak fizetendő, árbevétel alapú adó. Az adóalap számításánál az árbevételeből 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 MOL Nyrt., mint Magyarországon működő, energiaellátó tevékenységet folytató társaság 19%-os (2019 H1: 21%) tényleges adókulccsal számolt iparági nyereségadó megfizetésére kötelezett a helyi szabályok szerint kimutatott adózás előtti eredménye alapján.

Norvégiában az Upstream szegmensben tevékenykedő vállalatok számára a tárgyévben a kutatási tevékenységük után felmerülő költségek visszaigényelhetők.

b) Fizetendő nyereségadó

Adókulcs változások

2020. január 1-től hatályos társasági adókulcsok az alábbiak:

- a) Pakisztán 29% (2019: 30%)

c) Halasztott adókövetelések és- kötelezettségek

Adókulcs változások

A halasztott adó számítása során figyelembe vett, 2021. január 1-től hatályos társasági adókulcsok az alábbiak:

- a) Hollandia 21,7%-ra (2020: 25%)

NEM-PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK ÉS KÖTELEZETTSÉGEK

E szakasz ismerteti a Csoport azon nem pénzügyi eszközeit és felmerült kötelezettségeit, amelyek a Csoport teljesítményéhez hozzájárulnak. Ugyancsak e szakasz tartalmazza a Csoport tárgydíszaki akvizícióit és értékesítéseit.

8. Ingatlanok, gépek és berendezések és immateriális javak

a) Ingatlanok, gépek és berendezések

2020. június 30-án végződő első félévben a Csoport 684.745 millió forint értékben szerzett be eszközöket, míg 2019 első félévi érték 230.619 millió forint volt.

Az összehasonlító, valamint tárgydíszaki beszerzések főként az Upstream szegmensben (azerbajzani ACG-mezőben való befektetés) és a Downstream szegmensben (új piacra lépési projektek a MOL Petrolkémiaiában) foglaltak magukban beruházásokat.

2017-ben a MOL-csoportban elindult, majd 2020-ban folytatódott Poliol Projekt, mely révén az autóiparban, csomagolóiparban és bútortiparban alkalmazott polimerek meghatározó gyártójaként kíván fellépni. A projekt keretében egy új poliolüzem épül, amelyhez a kiadások nagy része kapcsolódik mind a jelenlegi, mind az összehasonlító periódusban. 2020-ban 74.205 millió forint került aktiválásra a Poliol Projekttel kapcsolatban.

Értékvesztések

2020. június 30-ra végződő első félévben a nettó értékvesztésből származó veszteség 28.156 millió forint értékben került elszámolásra, mely főként az Upstream szegmensben lévő termelő mezőket és beruházásokat érintette.

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

- ▶ Megtérülési érték számítása során az eszközök hosszú távú használatának feltételezése.
- ▶ Diszkontráták: a megtérülési érték számítások figyelembe veszik a pénz időértékét, az eszköz-specifikus kockázatokat és a megtérülési rátát, amely a piacon hasonló kockázatú, pénzáramlású és időtartamú befektetésért elvárható lenne. A ráta a hasonló eszközökre vonatkozó piaci tranzakciók alapján vagy egy olyan tőzsdei cég súlyozott átlagos tőkekötsége (WACC) alapján kerül becslésre, amely a vizsgálat tárgyát képező eszközhöz hasonló eszközzel vagy eszközportfólióval rendelkezik, hasonló potenciállal és kockázatokkal.
- ▶ A számításnál a kutatási és termelési szegmens adózás előtti WACC premisszája került alkalmazásra, és a kapcsolódó ország országkockázati prémiuma. A fentiek alapján a 2020-ban az értékvesztési tesztekhez használt WACC ráta 7,3% és 13,3% között volt.
- ▶ A modellekben használt Brent olaj árakra és NCG gáz árakra vonatkozó feltételezések: körülbelül 50 USD/hordó és 15 EUR/Mwh 2020-tól.

9. Üzleti kombinációk

a) MOL Azerbajjan (korábbi néven: Chevron Khazar, Ltd.) felvásárlása

2020. április 16-án a MOL Group sikeresen lezárta korábban bejelentett akvizícióját a Chevron Global Ventures, Ltd.-vel és a Chevron BTC Pipeline, Ltd.-vel az azerbajdzsani nem operált kutatás és termelési eszközök és csővezeték megvásárlásáról. A megállapodás értelmében a MOL tulajdonába került az Azeri-Chirag-Gunashli (ACG) olajmező 9,57%-os illetve a Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) vezeték 8,9%-os részesedése, amely a Földközi-tenger partján található Ceyhant köti össze az ACG mezővel. A tranzakció összege 1,57 milliárd dollár (effektív nap: 2019. január 1.). A tranzakciónak köszönhetően a MOL a harmadik legnagyobb tulajdonosává válik a Kaszpi-tengeren található jelentős készletekkel rendelkező ACG mezőben, melynek operátora a BP, és 1997 óta termel kőolajat. Az eszköz megvásárlása mérföldkő a MOL kutatás-termelés üzletágának nemzetközi portfóliójának bővítésében, és jelentős lépés az inorganikus készletpótlási célok eléréséhez. Az operátor becslése szerint a 2017. szeptemberi, 2049-ig terjedő licenz hosszabbítást követően a kitermelhető földtani vagyon körülbelül 3 milliárd hordót tesz ki.

A MOL Group részesedés arányos konszolidációs módszert alkalmaz a MOL Azerbaijan konszolidált pénzügyi kimutatásokban való megjelenítése szempontjából, és a tőke módszert alkalmazza a BTC Pipeline Company jelentős befolyásának bemutatására az IFRS 11 Közös megállapodások és az IAS 28 Társult vállalkozásokban és közös vállalkozásokban lévő befektetések standard szerint.

Az üzleti kombináció során megszerzett befektetés kezdeti elszámolása még nem teljes a féléves közbenső pénzügyi kimutatások közzétételének időpontjáig, mivel az értékelés még folyamatban van.

	MOL Azerbaijan (Átvilágított, nem auditált) millió forint
Befektetett eszközök	613.601
Immateriális javak	-
Tárgyi eszközök	613.601
Befektetések	-
Egyéb befektetett eszközök	-
Halasztott adóeszközök	-
Forgóeszközök	36.552
Készletek	9.002
Vevő- és egyéb követelések	8.858
Egyéb forgóeszközök	6
Pénzeszközök	18.686
Hosszú lejáratú kötelezettségek	-197.698
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-28.926
Hosszú lejáratú hitelek	-
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	-70.062
Halasztott adókötelezettségek	-98.710
Rövid lejáratú kötelezettségek	-47.565
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	-
Rövid lejáratú hitelek	-
Szállítók és egyéb kötelezettségek	-39.364
Nyereségadó kötelezettség	-8.201
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	-
Nettó eszközértékből MOL-Csoportra jutó rész (9,57%)	404.890
Akvizíciókor keletkezett goodwill	-
Összes ellenérték (részesedés megszerzésekor érvényes árfolyamon)	475.026
Függő ellenérték	-
Csökkentve: megszerzett nettó eszközök valós értéke	-404.890
Akvizíciókor keletkezett, nem végleges goodwill	70.136
Nettó pénzkiramlás leányvállalat megszerzésekor	-
Fizetett ellenérték (kifizetésekor érvényes árfolyamon)	475.026
Csökkentve: megszerzett pénzeszközök egyenlege	-18.686
Nettó pénzkiramlás	456.340

2020. ápr. 16 - 2020. jún. 30 (Átvilágított, nem auditált)	Nettó árbevétel millió forint	Tárgyévi nyeresége millió forint
MOL Azerbaijan	8.800	3.965

b) Egyéb felvásárlások

További két felvásárlás történt 2020 első félévében (Tisza Solar Energy Ltd. and Datapac s. r. o.), mely tranzakciók nem minősülnek jelentősnek a Csoport szempontjából.

c) Az Aurora Kunststoffe GmbH és leányvállalatainak felvásárlása

2019. október 31-én a MOL-csoport 100%-os részesedést szerzett az Aurora Kunststoffe GmbH-ban. Az üzleti kombináció számviteli elszámolása 2019. december 31-én nem került véglegesítésre. Az elszámolás 2020. június 30-án fejeződött be és nem volt jelentős hatása a 2019. december 31-i elszámolásra.

10. Egyéb befektetett eszközök

	2020. jún. 30 (Átvilágított, nem auditált)	2019. dec. 31. (Auditált)
	millió forint	millió forint
Beruházásokra adott előlegek	48.690	43.652
Kötelezően tartandó készletek	46.834	45.167
Immateriális javakra fizetett előleg	652	582
Hosszú távú bérletre fizetett előleg	400	420
Bányajáradék előleg	107	215
Egyéb	202	336
Összesen	96.885	90.372

11. Készletek

A készletek értéke 462.651 millió forintba csökkent 2020. június 30-án (2019. december 31-én: 517.060 millió forint).

Az értékvesztés számítás módszertana a készletek (nyers, félkész -és késztermékek) bekerülési értékének és a mérleg fordulónapot követő 10 napon belüli értékesítési árának összehasonlításán alapul. Az értékvesztés a nettó realizálható érték figyelembe vételével kerül kiszámításra.

2020 első negyedében a kőolaj piaci árának csökkenése jelentősebb volt, mint 2019 azonos időszakában, mivel a koronavírus járvány és a kijárási korlátozások világszerte a kereslet visszaesését okozták.

12. Egyéb forgóeszközök

	2020. jún. 30 (Átvilágított, nem auditált)	2019. dec. 31. (Auditált)
	millió forint	millió forint
Előre fizetett és visszaigényelhető adók (kivéve jövedelemadók)	40.848	42.688
Előre fizetett költségek	18.293	12.559
Adott előlegek	12.003	10.462
Egyéb	861	1.768
Összesen	72.005	67.477

13. Céltartalékok

A céltartalékok egyenlege 39.499 millió forinttal növekedett 2020. első félévében, és 620.827 millió forint volt 2020. június 30-án. A növekedést elsősorban az MOL Azerbajban (28.373 millió forint) és az INA-ban (9.272 millió forint) képzett mezőfelhagyási céltartalék okozta.

14. Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek

	2020. jún. 30. (Átvilágított, nem auditált)	2019. dec. 31 (Auditált)
	millió forint	millió forint
Kapott és elhatárolt költségvetési támogatások	16.876	12.208
Kapott és elhatárolt egyéb támogatások	6.863	6.813
Tárgyi eszközök kiváltásáért kapott elhatárolt kompenzáció	3.999	4.157
Munkavállalói lakásértékesítések halasztott bevétele	1.346	1.287
Állam felé fennálló kötelezettség eladott lakásokkal kapcsolatban	835	912
Egyéb	1.321	1.247
Összesen	31.240	26.624

15. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek

	2020. jún. 30. (Átvilágított, nem auditált)	2019. dec. 31 (Auditált)
	millió forint	millió forint
Fizetendő adók és hozzájárulások (kivéve nyereségadók)	179.808	138.893
Munkavállalókkal szembeni kötelezettségek	40.442	39.055
Fizetendő vámok	11.950	11.539
Vevőktől kapott előlegek	11.837	12.934
Stratégiai készletezésért fizetendő díjak	6.293	4.667
Egyéb halasztott bevételek	5.252	5.648
Kapott és elhatárolt állami támogatások	1.020	963
Egyéb	5.359	3.439
Összesen	261.961	217.138

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

PÉNZÜGYI INSTRUMENTUMOK, TŐKE ÉS PÉNZÜGYI KOCKÁZATKEZELÉS

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

16. Pénzügyi instrumentumok levezetése

2020. jún. 30 (Átvilágított, nem auditált)		Eredménnyel szemben valós értéken	Fedezeti elszámolásba bevont derivatívák fedezeti elsz.*	Amortizált bekerülési értéken	Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken	Könyv szerinti érték összesen
Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke		millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Pénzügyi eszközök						
	Tőkeinstrumentumok	3.535	-	-	64.477	68.012
	Adott kölcsönök	-	-	34.511	-	34.511
	Betétek	-	-	348	-	348
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	8.341	-	8.341
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	12.947	12.947
	Termékár ügyletek	5.854	-	-	-	5.854
	Egyéb	-	-	23.451	-	23.451
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		9.389	-	66.651	77.424	153.464
Vevő- és egyéb követelések		-	-	545.153	-	545.153
Pénzügyi lízing követelések		-	-	357	-	357
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek		-	-	353.247	-	353.247
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		-	-	-	14.602	14.602
	Termékár ügyletek	24.627	-	-	-	24.627
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Adott kölcsönök	-	-	3.581	-	3.581
	Betétek	-	-	58	-	58
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	569	-	569
	Egyéb származékos ügyletek	1.136	-	-	-	1.136
	Egyéb	198	-	3.845	-	4.043
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		25.961	-	906.810	14.602	947.373
Pénzügyi eszközök összesen		35.350	-	973.461	92.026	1.100.837
Pénzügyi kötelezettségek						
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	970.582	-	970.582
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	116.981	-	116.981
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Deviza származékos ügyletek	-	936	-	-	936
	Egyéb származékos ügyletek	5.188	-	-	-	5.188
	Egyéb	-	-	68.365	-	68.365
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		5.188	936	1.155.928	n/a.	1.162.052
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	548.208	-	548.208
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	239.476	-	239.476
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	29.348	-	29.348
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	-	185.785	-	185.785
	Termékár ügyletek	28.676	-	-	-	28.676
	Deviza származékos ügyletek	784	-	-	-	784
	Egyéb származékos ügyletek	5.472	-	-	-	5.472
	Egyéb	-	-	6.574	-	6.574
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		34.932	-	1.009.391	n/a.	1.044.323
Pénzügyi kötelezettségek összesen		40.120	936	2.165.319	n/a.	2.206.375

* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

2019. dec. 31 (Auditált)		Eredményel szemben valós értéken	Fedezeti elszámolásba bevont derivatívák fedezeti elsz.*	Amortizált bekerülési értéken	Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken	Könyv szerinti érték összesen
Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke		millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Pénzügyi eszközök						
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Tőkeinstrumentumok	1.649	-	-	63.545	65.194
	Adott kölcsönök	-	-	27.941	-	27.941
	Betétek	-	-	323	-	323
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	8.694	-	8.694
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	12.680	12.680
	Termékár ügyletek	133	-	-	-	133
	Egyéb	-	-	22.726	-	22.726
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		1.782	-	59.684	76.225	137.691
Vevő- és egyéb követelések		-	-	610.048	-	610.048
Pénzügyi lízing követelések		-	-	287	-	287
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek		-	-	326.108	-	326.108
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		14.136	-	-	10.139	24.275
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Termékár ügyletek	5.894	-	-	-	5.894
	Adott kölcsönök	-	-	4.415	-	4.415
	Betétek	-	-	40.269	-	40.269
	Deviza származékos ügyletek	-	-	556	-	556
	Egyéb származékos ügyletek	1.053	-	-	-	1.053
	Egyéb	-	-	51.958	-	51.958
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		21.083	-	1.033.641	10.139	1.064.863
Pénzügyi eszközök összesen		22.865	-	1.093.325	86.364	1.202.554
Pénzügyi kötelezettségek						
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	473.612	-	473.612
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	108.805	-	108.805
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Deviza származékos ügyletek	556	679	-	-	1.235
	Egyéb	-	-	1.903	-	1.903
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		556	679	584.320	n/a.	585.555
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	624.164	-	624.164
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	300.281	-	300.281
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	26.341	-	26.341
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	-	230.723	-	230.723
	Termékár ügyletek	10.742	-	-	-	10.742
	Deviza származékos ügyletek	3	-	-	-	3
	Egyéb származékos ügyletek	4.231	-	-	-	4.231
	Egyéb	-	-	6.907	-	6.907
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		14.976	-	1.188.416	n/a.	1.203.392
Pénzügyi kötelezettségek összesen		15.532	679	1.772.736	n/a.	1.788.947

* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

17. Vevő- és egyéb követelések

A vevő- és egyéb követelések egyenlegének 545.510 millió forintba csökkenését az átlagos Brent kőolaj árban bekövetkezett csökkenés és következésképp a lecsökkent átlagos termékárak okozták (2019 első félévében 675.634 millió forint). Továbbá, általános esés a keresletben is tovább csökkentette a követelés egyenlegeket.

18. Valós érték hierarchia

Valós érték hierarchia	2020 jún. 30 (Átvilágított, nem auditált)			2019. dec. 31 (Auditált)		
	1. szint Nem módosított aktív piacokon jegyzett árak millió forint	2. szint Elérhető és figyelemmel kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	Valós érték összesen millió forint	1. szint Nem módosított aktív piacokon jegyzett árak millió forint	2. szint Elérhető és figyelemmel kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	Valós érték összesen millió forint
Pénzügyi eszközök						
Tőkeinstrumentumok	22.504	45.508	68.012	24.814	40.380	65.194
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	4.123	23.426	27.549	4.688	32.267	36.955
Termékár ügyletek	-	30.481	30.481	-	6.027	6.027
Egyéb származékos ügyletek	-	1.136	1.136	-	1.053	1.053
Egyéb	198	-	198	-	-	-
Pénzügyi eszközök összesen	26.825	100.551	127.376	29.502	79.727	109.229
Pénzügyi kötelezettségek						
Termékár ügyletek	-	28.676	28.676	-	10.742	10.742
Deviza származékos ügyletek	-	1.720	1.720	-	1.238	1.238
Egyéb származékos ügyletek	-	10.660	10.660	-	4.231	4.231
Pénzügyi kötelezettségek összesen	-	41.056	41.056	-	16.211	16.211

A Csoport 2020-ban és 2019-ban sem rendelkezett olyan instrumentummal, amely a 3. szintű kategóriába lett volna besorolva (3. szint: nem elérhető és figyelemmel nem kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások).

19. Tőkekezelés

Saját tőke

Jegyzett tőke

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

	Összes kibocsátott részvény darabszáma	Visszavásárolt saját részvény darabszáma	Visszavásárlási kötelezettséggel rendelkező részvények darabszáma	Kintlévő részvények darabszáma	Kibocsátható maximális részvény darabszám
"A" és "B" sorozatú részvények					
2019. jan. 01.	819.424.825	-76.733.102	-108.315.354	634.376.369	1.059.424.825
Igazgatóság tagjainak és MRP programon részt vevőknek juttatott részvények	-	886.670	-	886.670	-
MUFG Securities EMEA Plc. részvény opciós szerződés elszámolása	-	5.648.407	-5.648.407	-	-
UniCredit Bank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	484.582	-484.582	-	-
ING Bank N.V. részvény opciós szerződés elszámolása	-	3.341.680	-3.341.680	-	-
2019. dec. 31. (Auditált)	819.424.825	-66.371.763	-117.790.023	635.263.039	1.059.424.825
Igazgatóság tagjainak és MRP programon részt vevőknek juttatott részvények	-	148.800	-	148.800	-
MUFG Securities EMEA Plc. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-10.951.702	10.951.702	-	-
Commerzbank AG-val kötött új részvény opció szerződés	-	10.732.876	-10.732.876	-	-
2020. jún. 30. (Átvilágított, nem auditált)	819.424.825	-66.441.789	-117.571.197	635.411.839	1.059.424.825
"C" sorozatú részvények					
2019. dec. 31. (Auditált)	578	-578	-	-	578
"C" sorozatú részvények					
2020. jún. 30. (Átvilágított, nem auditált)	578	-578	-	-	578

Saját részvényre vonatkozó put és call opciós tranzakciók

A MOL Nyrt. és egyes pénzügyintézetek között három, 2020. június 30-án összesen 77.487.189 darab „A” sorozatú MOL törzsrészvényre („Részvény”) vonatkozó opciós szerződés áll fenn. A MOL Nyrt. amerikai típusú vételi opciókkal, míg a pénzügyintézetek európai típusú eladási opciókkal rendelkeznek az „A” sorozatú MOL törzsrészvényekre vonatkozóan. Mind a vételi, mind az eladási opciók lejáratára azonos.

Pénzügyintézet	MOL törzsrészvények darabszáma	Kötési árfolyam részvényenként	Lejárat
ING Bank N.V.	39.179.973	5,4801 EUR	2021.06.23
Commerzbank AG	10.732.876	5,6568 EUR	2021.06.16
UniCredit Bank AG	27.574.340	9,0664 EUR	2021.06.14

A MOL Nyrt. és az ING Bank N.V. („ING”) 2020. június 17-én megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2019. november 26-án létrejött opciós szerződés alapján 39.179.973 darab Részvény vonatkozásában fennálló opciós jogok 2020. június 25-én pénzügyi elszámolásra kerültek. Egyidejűleg a MOL Nyrt. és az ING újabb részvény adásvételi és részvény opciós szerződést kötött. A részvény opciós szerződés alapján 2020. június 25-én kezdődő hatállyal a MOL Nyrt. amerikai típusú vételi jog, az ING pedig európai típusú eladási jog jogosultjává vált 39.179.973 darab Részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogok lejáratára 2021. június 23., lehívási ára egyaránt 5,4801 euró részvényenként.

A MOL Nyrt. és a MUFG Securities EMEA Plc. („MUFG”) megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2019. november 11-én aláírt opciós szerződés alapján 10.951.702 darab Részvény vonatkozásában fennálló opciós jogok 2020. június 18-án fizikai elszámolásra kerültek. A MOL, az MUFG és a Commerzbank AG. („Commerzbank”) 2020. június 16-án megállapodtak abban, hogy a MOL kijelöli a Commerzbankot, hogy átvegyen az MUFG-től 10.732.876 darab Részvényt, a MOL pedig 218.826 darab Részvényt szerez. Egyidejűleg a MOL és a Commerzbank részvény opciós szerződést kötött. A részvény opciós szerződés alapján 2020. június 18-án kezdődő hatállyal a MOL amerikai típusú vételi jog, a Commerzbank pedig európai típusú eladási jog jogosultjává válik 10.732.876 darab Részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogok lejáratára 2021. június 16., lehívási ára 5,6568 euró részvényenként.

A MOL Nyrt. és a UniCredit Bank AG ("UniCredit") 2019. november 11-én megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2018. november 14-én aláírt opciós szerződés alapján 27.089.758 darab Részvény vonatkozásában fennálló opciós jogok 2019. november 18-án pénzbeli elszámolásra kerülnek. Egyidejűleg a MOL Nyrt. és az UniCredit újabb részvény adásvételi és részvény opciós szerződést kötött. Ezen tranzakciók eredményeképpen a UniCredit tulajdonába 484.582 darab Részvény került. A részvény opciós szerződés alapján 2019. november 18-án kezdődő hatállyal a MOL Nyrt. amerikai típusú vételi jog, az UniCredit pedig európai típusú eladási jog jogosultjává vált 27.574.340 darab Részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogok lejáratára 2021. június 14., lehívási ára egyaránt 9,0664 euró részvényenként.

Osztalék

Tekintettel arra, hogy a rövidtávú intézkedések a készpénz megőrzésére és a maximális rugalmasságra irányulnak, annak ellenére, hogy eredetileg az alaposztalék növelését terveztük a már korábban megszokott tendencia szerint, az Igazgatóság a 2019-es adózás utáni eredmény eredménytartalékba való helyezését javasolta.

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.

20. Mérlegen kívüli kötelezettségek

a) Adott garanciák

A Csoporton kívüli felek részére vállalt bankgaranciák összege 219.269 millió forint 2020. június 30-án.

b) Szerződéses és beruházási kötelezettségek

A szerződéses és beruházási kötelezettségek értéke 2020. június 30-án 179.578 millió forint (283.483 millió forint 2019. december 31-én), amelyből 4.306 millió forint társult vállalkozáshoz, 144.811 millió forint magyar, míg 18.980 millió forint szlovák tevékenységhez tartozik.

A magyarországi tevékenységek közül a legjelentősebb összegek a csurgói szivattyúállomás projektjéhez kapcsolódnak (6.965 millió forint), valamint a Tiszai Finomító vasúti hálózatának fejlesztéshez (2.521 millió forint), illetve egy mezőfejlesztési projekthez Somogyban (2.109 millió forint).

További jelentős összegek kapcsolódnak egy Szlovákiában megvalósuló projekthez, melynek célja a termelés megbízhatóságának növelése, az egészségi, biztonsági és környezeti kockázatok csökkentése (6.224 millió forint), valamint egy transzformátorcsere programhoz kötődnek a környezetvédelmi követelményeknek való megfelelés biztosításához (3.191 millió forint).

A vállalati társadalmi felelősségvállalás részeként a MOL Nyrt. 10.697 millió forint értékben vállalt kötelezettséget szponzorációs megállapodások révén a következő négy évre.

A MOL Nyrt. 5.659 millió forint értékben kötött megállapodást a JANAF vállalattal.

c) Operatív lízing

	2020. jún. 30. (Átvilágított, nem auditált)	2019. dec. 31. (Auditált)
	millió forint	millió forint
Fel nem vett lízing kötelezettségek		
1 éven belül esedékes kötelezettségek	1.457	1.216
1-5 éven belül esedékes kötelezettségek	750	912
5 éven túl esedékes kötelezettségek	539	240
Összesen	2.746	2.368

A 2020. június 30-i egyenlegből 1.466 millió forint a horvátországi, 113 millió forint a szlovákiai, 80 millió forint pedig a magyarországi tevékenységhez köthető.

d) Hatósági eljárások, peres ügyek

Általánosságban

A lentiekben felsorolt peres ügyek egyike sem gyakorolt hatást a konszolidált pénzügyi kimutatásokra, kivéve ahol ez kiemelésre került. A MOL-csoport tagjai szokásos működésük során több peres ügyben is érintetté váltak. Jelenleg nincs folyamatban olyan további peres ügy, melynek kimenetele jelentős negatív hatással lehet a Csoport pénzügyi helyzetére, eszközeire, eredményére vagy üzleti tevékenységére.

Azon perek pertárgyértéke, melyekben a MOL-csoport tagjai alperesként vesznek részt, 49.721 millió forint, melyre 26.228 millió forint összegű céltartalék képzésére került sor.

Creditor perek (MOL Nyrt.)

CREDITOR GAMA s.r.o. kártérítési igényt tartalmazó keresetet nyújtott be a MOL Nyrt. ellen a Slovnaft a.s. részvényeinek MOL Nyrt. általi felvásárlását érintően. Ebben arra kéri a bíróságot, hogy kötelezze a MOL Nyrt.-t hozzávetőlegesen 380 millió szlovák korona (12,6 millió euró) és annak évi 14,75%-os késedelmi kamatai megfizetésére.

A kereset több esetben is elutasításra került, legutóbb a Legfelsőbb Bíróság által. Credit GAMA a Legfelsőbb Bíróság határozata ellen alkotmányjogi panaszt nyújtott be.

A CREDITOR BETA s.r.o. azt állítja, hogy a Slovnaft a.s. társaság felvásárlásakor a MOL Nyrt. által tett vételi ajánlatot a szlovák pénzügyi hatóság nem hagyta jóvá. Emiatt nem jutott hozzá a felajánlott részvényei ellenértékéhez. A CREDITOR BETA keresetében kártérítési igénnyel élt, melyben követeli nagyságrendileg 3 millió euró és annak évi 10,48%-os késedelmi kamata megfizetését. Az eljárás az összecszerűség kérdésében folyik tovább, míg a MOL Nyrt. a jogalap tekintetében hozott ideiglenes döntés ellen élt fellebbezéssel a fellebbviteli bíróságon. Ezt a fellebbezést a bíróság elutasította. A MOL Nyrt. rendkívüli jogorvoslattal élt a fellebbezés elutasítását érintően.

ICSID választottbíróági eljárás (MOL Nyrt. kontra Horvát Köztársaság)

A MOL Nyrt a választottbíróági eljárást indító kérelmét 2013. november 26-án nyújtotta be a Nemzetközi Befektetések Vitarendezési Központjához ("ICSID") a Horvát Köztársaság Kormánya ellen. A kereset benyújtását elsősorban az INA-Industrija Nafta, d.d.-nek („INA”) a gáz üzletágban elszenvedett hatalmas veszteségei indokolták, melyeket a horvát kormány 2009-ben tanúsított szerződésszegő magatartása okozott. A választottbíróági eljárás nem csak a szerződések megszegésének orvoslására irányul, hanem az INA és közvetve a MOL Nyrt. rovására a szabályozói hatalommal való visszaélésről is szól.

KONCESSZIÓK (INA-csoport)

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

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

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

2017. október 6-án az INA Alkotmányjogi keresetet nyújtott be a Horvát Köztársaság Alkotmánybíróságához azon ítéletek ellen, amelyeket a Horvát Köztársaság Legfelsőbb Közigazgatási Bírósága és Közigazgatási Bírósága hoztak a „Dráva” ügyben. Keresetében az INA mindezen ítéletek hatályon kívül helyezését kéri az Alkotmánybíróságtól. Az ügy folyamatban van az Alkotmánybíróság előtt.

2018. július 12-én az INA megkapta a Legfelsőbb Közigazgatási Bíróság azon döntését, melyben megsemmisítette a Közigazgatási Bíróság és a Minisztérium korábbi döntéseit, melyek a „Száva” kutatási területet érintő kutatási engedéllyel kapcsolatosak.

BELVEDERE

2017 júliusában az INA megkapta a Belvedere d.d. Dubrovnik keresetét, amelynek alapja egy 220 millió horvát kunát kitevő követelés. A követelés INA által a Belvedere d.d. részére 2005-ben nyújtott kölcsönhöz kapcsolódik (a kölcsön biztosítékként szolgált a Dubrovnikban található „Belvedere” szálloda). Mivel a Belvedere d.d. nem fizette vissza a kölcsönt, 2012-ben megindult a végrehajtási eljárás és a hotelt egy nyilvános aukción értékesítették. Belvedere d.d. azt állítja, hogy a hotel a piaci ára alatt került értékesítésre és követeli a jó hírnevének megsértése miatt öt ért kárt, valamint a profitvesztése megtérítését.

Bár ezen eljárás kimenetele még bizonytalan, mégis valószínűbb, hogy az INA-nak kedvező döntés fog születni. A lehetséges kimeneteltől függetlenül, a kártérítési igényt túl magasnak tekintik, figyelembe véve, hogy három független bírósági szakértő már kifejezte véleményét a piaci ár kérdésében.

MOL Nyrt. és INA kontra Bosznia-Hercegovina

A MOL Nyrt. és az INA 2012-ben választottbíróági eljárást kezdeményezett Bosznia Hercegovina ellen Zürichben, az ICC előtt. Az eljárás egészen 2019 novemberéig szünetelt.

Az INA és a MOL Nyrt. általi követelés az alábbiakon alapult:

A 2006. szeptemberében aláírt, Energopetrolt (EP) érintő feltőkésítési megállapodásban Bosznia-Hercegovina kijelentette és vállalta az EP munkajogi jogszabályoknak való megfelelést a konzorciummal szemben, valamint azt, hogy nincs kockázata annak, ha az Energopetrollal szemben bírósági eljárást kezdeményeznek. A tranzakció lezárását követően jelentős számú korábbi és jelenlegi alkalmazott pert indított az Energopetrollal szemben.

Bosznia-Hercegovina ellenkérelmében az alábbiakra hivatkozik:

Az EP feltőkésítési megállapodás szerint az INA és a MOL Nyrt. kötelezettsége volt az EP-be történő befektetések biztosítása. A megállapodás szövege szerint a befektetés jelenti egyben a szükséges források biztosítását is, beleértve a korlátok nélküli kölcsönöket is az EP részére abból a célból, hogy megújítsák és kibővítsék a feltőkésítési megállapodást, ahogyan az a megállapodás mellékletét képező befektetési tervben is szerepelt.

A Deloitte - akit a megállapodás feltételeinek teljesítésébe a felek bevontak - is megerősítette, hogy a konzorcium teljesítette befektetési kötelezettségeit.

Dana és Crescent kontra MOL Nyrt és OMV

2019. április 3-án az OMV (OMV Upstream International GmbH) LCIA választottbírói eljárást indított a Dana (Dana Gas PJSC), Crescent (Crescent Petroleum Company International Limited), MOL (MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyrt.) és a Pearl (Pearl Petroleum Company Limited) ellen, a felek és az RWE (RWE Middle East Holdings, B.V. között 2009. május 15-én kötött Joint Venture Agreement (JVA) alapján. 2019. április 12-én a Dana és a Crescent is választottbírói eljárást kezdeményeztek az OMV és a MOL ellen. 2019. október 29-én a választottbírói eljárás elrendelte az eljárások egyesítését.

A MOL álláspontja az, hogy a Dana és Crescent azért szorgalmazza az FDP mielőbbi jóváhagyását, hogy olyan kifizetésekhez jusson, melyekre nem lenne jogosult. Mindezt egy olyan korai és indokolatlan fejlesztési terv előmozdításával, mely figyelmen kívül hagyja a Pearl működésének valós helyzetét.

Két szakértői eljárás során is megállapításra került - a MOL álláspontjával megegyezően - hogy a fejlesztési tervek (FDP-k) nem felelnek meg a szükséges mértékben a JVA-ban megállapított fejlesztési kritériumoknak.

A MOL a Dana és Crescent valamennyi követelésének elutasítását kéri.

Az ügy tárgyalásának időpontja 2021 áprilisára került kitűzésre.

Dana és Crescent kontra MOL Nyrt

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

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

A MOL álláspontja szerint a felperesek nem jogosultak Tartalékkészlet -, Termelés - és Kőolajkészlet-alapú kifizetésre. A tények azonosak azokkal, amelyek a JVA választottbírói eljárásban kerülnek elbírálásra.

21. Konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk

Az üzleti tevékenység nettó pénzbeáramlása forgótőke változása nélkül 158.953 millió forintba csökkent 2020 első félévében (összehasonlító periódusban 332.429 millió forint). A csökkenés főként az első féléves negatív adózás előtti eredménynek köszönhető. Az üzleti tevékenység nettó pénzáramlása a forgótőke változással együtt ugyanakkor 244.449 millió forintba csökkent (2019 első félévében: 243.096 millió forint).

A befektetési tevékenység nettó pénzáramlása 578.443 millió forintba nőtt 2020 első félévében (összehasonlító periódusban 279.139 millió forint). A növekedés főként a beruházások és az egyéb pénzügyi eszközök növekedésével magyarázható.

A finanszírozási tevékenység pénzáramlása 288.754 millió forintba csökkent 2020 első félévében (összehasonlító periódusban 135.836 millió forint), melynek fő oka a hosszú lejáratú hitelek növekedése volt.

22. Tranzakciók kapcsolt felekkel

a) Társult és közös vezetésű vállalkozásokkal folytatott üzleti tranzakciók

A MOL-csoport jelentős kapcsolt felei a társult és közös vezetésű vállalkozások, illetve a kulcspozícióban lévő vezetők. E kapcsolt felekkel 2020 első félévében történt valamennyi tranzakció piaci viszonyok mellett került lebonyolításra.

Főbb egyenlegek:

	2020. jún. 30 (Átvilágított, nem auditált) millió forint	2019. dec. 31 (Auditált) millió forint
Vevő- és egyéb követelések kapcsolt vállalkozásoktól	40.687	29.585
Szállító és egyéb kötelezettségek kapcsolt vállalkozásokkal szemben	11.851	11.302
Értékesítés nettó árbevétele kapcsolt vállalkozások felé	8.302	28.091

23. Beszámolási időszak utáni események

2020. július 29-én a Panta Distribuzione S.r.l. Igazgatósága jóváhagyta az LPG üzletág értékesítését, aminek nem jelentős a könyv szerinti értéke.

MELLÉKLETEK

Melléklet I.

Főbb IFRS pénzügyi mutatók divízióális bontásban

Nem auditált adatok (millió Ft-ban)

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Értékesítés nettó árbevétele ⁽⁸⁾	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
102.238	73.572	125.358	-41	Upstream	175.810	252.470	-30
977.350	678.560	1.199.356	-43	Downstream	1.655.910	2.198.238	-25
29.532	20.522	17.552	17	Gáz Midstream	50.053	46.685	7
372.619	300.503	435.312	-31	Fogyasztói szolgáltatások	673.122	788.381	-15
50.060	52.423	78.476	-33	Központ és egyéb	102.484	131.998	-22
1.531.799	1.125.580	1.856.054	-39	Értékesítés nettó árbevétele összesen	2.657.379	3.417.772	-22
-412.289	-301.691	-515.008	-41	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-713.980	-934.345	-24
1.119.510	823.889	1.341.046	-39	Külső értékesítés nettó árbevétele összesen	1.943.399	2.483.427	-22

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
56.415	35.501	77.378	-54	Upstream	91.916	160.657	-43
23.786	45.549	76.521	-40	Downstream	69.335	109.860	-37
21.871	14.305	6.648	115	Gáz Midstream	36.176	25.001	45
27.006	35.334	33.824	4	Fogyasztói szolgáltatások	62.340	58.693	6
-11.457	-16.307	-11.705	39	Központ és egyéb	-27.765	-25.858	7
6.469	8.464	98	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	14.934	-3.012	n.a.
124.090	122.846	182.764	-33	EBITDA összesen	246.936	325.341	-24

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Értékcsökkenés	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
40.613	76.112	45.112	69	Upstream	116.725	84.785	38
34.923	36.067	29.560	22	Downstream	70.991	59.550	19
3.734	3.802	3.394	12	Gáz Midstream	7.536	6.578	15
12.601	9.169	8.997	2	Fogyasztói szolgáltatások	21.770	16.484	32
5.923	6.085	6.554	-7	Központ és egyéb	12.009	11.871	1
276	-322	-231	39	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-48	-595	-92
98.070	130.913	93.386	40	Értékcsökkenés összesen	228.983	178.673	28

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
15.802	-40.611	32.265	n.a.	Upstream	-24.809	75.872	n.a.
-11.138	9.482	46.961	-80	Downstream	-1.656	50.309	n.a.
18.137	10.503	3.254	223	Gáz Midstream	28.640	18.423	55
14.405	26.165	24.827	5	Fogyasztói szolgáltatások	40.570	42.209	-4
-17.381	-22.393	-18.259	23	Központ és egyéb	-39.773	-37.729	5
6.195	8.788	330	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	14.982	-2.416	n.a.
26.020	-8.066	89.378	n.a.	Üzleti eredmény összesen	17.954	146.668	-88

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
56.415	35.501	77.378	-54	Upstream	91.916	156.735	-41
23.786	45.549	76.521	-40	Downstream	69.335	109.860	-37
91.057	36.574	76.196	-52	Downstream újrabesz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja ⁽²⁾	127.632	114.832	11
21.871	14.305	6.648	115	Gáz Midstream	36.176	25.001	45
27.006	35.334	33.824	4	Fogyasztói szolgáltatások	62.340	58.693	6
-11.457	-16.307	-11.705	39	Központ és egyéb	-27.765	-25.858	7
6.469	8.464	98	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	14.934	-3.012	n.a.
191.361	113.872	182.439	-38	Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA⁽²⁾	305.233	326.391	-6
124.090	122.846	182.764	-33	EBITDA speciális tételek nélkül összesen	246.936	321.419	-23
2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül ⁽¹⁾	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
15.802	-20.391	32.265	n.a.	Upstream	-4.589	71.950	n.a.
-11.138	9.482	46.961	-80	Downstream	-1.656	50.309	n.a.
18.137	10.503	3.254	223	Gáz Midstream	28.640	18.423	55
14.405	26.165	24.827	5	Fogyasztói szolgáltatások	40.570	42.209	-4
-17.381	-22.393	-18.259	23	Központ és egyéb	-39.773	-37.729	5
6.195	8.788	330	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	14.982	-2.417	n.a.
26.020	12.154	89.378	-86	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül összesen	38.174	142.745	-73
2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
23.719	528.049	23.396	n.a.	Upstream	551.768	47.955	n.a.
51.698	61.079	103.940	-41	Downstream	112.777	150.927	-25
779	2.475	1.465	69	Gáz Midstream	3.254	1.788	82
5.981	9.511	9.798	-3	Fogyasztói szolgáltatások	15.492	16.596	-7
9.105	12.201	5.373	127	Központ és egyéb	21.306	9.850	116
-238	-201	-582	-65	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-439	-1.381	-68
91.045	613.113	143.389	328	Beruházások és befektetések összesen	704.158	225.735	212

Immateriális javak (millió forint)	2020. jún. 30.	2019. dec. 31.	Vált. %
Upstream	150.398	79.334	90
Downstream	41.950	35.208	19
Gáz Midstream	4.976	4.711	6
Fogyasztói Szolgáltatások	57.562	54.121	6
Központ és egyéb	39.091	35.013	12
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-809	-423	91
Immateriális javak összesen	293.168	207.964	41

Tárgyi eszközök (millió forint)	2020. jún. 30.	2019. dec. 31.	Vált. %
Upstream	1.115.719	569.959	96
Downstream	1.400.058	1.297.724	8
Gáz Midstream	243.490	248.354	-2
Fogyasztói Szolgáltatások	449.394	424.030	6
Központ és egyéb	175.745	169.774	4
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-25.617	-23.872	7
Tárgyi eszközök összesen	3.358.789	2.685.969	25

Készletek (millió forint)	2020. jún. 30.	2019. dec. 31.	Vált. %
Upstream	26.238	18.012	46
Downstream	388.326	472.701	-18
Gáz Midstream	1.708	1.815	-6
Fogyasztói Szolgáltatások	16.926	17.269	-2
Központ és egyéb	36.605	29.769	23
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-7.152	-22.506	-68
Készletek összesen	462.651	517.060	-11

Vevőkövetelések (millió forint)	2020. jún. 30.	2019. dec. 31.	Vált. %
Upstream	24.728	26.757	-8
Downstream	419.363	491.771	-15
Gáz Midstream	2.237	4.740	-53
Fogyasztói Szolgáltatások	10.608	18.476	-43
Központ és egyéb	26.953	63.304	-57
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-24.482	-64.207	-62
Vevőkövetelések összesen	459.407	540.841	-15

Szállítói kötelezettségek (millió forint)	2020. jún. 30.	2019. dec. 31.	Vált. %
Upstream	-20.851	-33.086	-37
Downstream	-350.717	-460.686	-24
Gáz Midstream	-3.212	-9.442	-66
Fogyasztói Szolgáltatások	-38.295	-51.226	-25
Központ és egyéb	-55.250	-89.126	-38
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	23.272	71.798	-68
Szállítói követelések összesen	-445.053	-571.768	-22

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

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

Melléklet II.

Speciális tételek üzleti eredmény- és EBITDA-hatása

Nem auditált adatok (millió Ft-ban)

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - Üzleti eredmény	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
26.020	12.154	89.378	-86	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül	38.174	142.745	-73
			0	Upstream			0
	-20.220		n.a.	Csoportszintű Upstream eszközökön elszámolt értékvesztés	-20.220		n.a.
			n.a.	Kalegran átállás elhatárolás alapú számvitelre		3.922	-100
	-20.220		n.a.	Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen	-20.220	3.922	n.a.
26.020	-8.066	89.378	n.a.	Üzleti eredmény	17.954	146.668	-88

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - EBITDA	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
124.090	122.847	182.764	-33	EBITDA speciális tételek nélkül	246.937	321.419	-23
			0	Upstream			0
			0	Kalegran átállás elhatárolás alapú számvitelre		3.922	-100
			0	EBITDA-t érintő speciális tételek összesen		3.922	-100
124.090	122.847	182.764	-33	EBITDA	246.937	325.341	-24

Melléklet III.

Főbb IFRS pénzügyi mutatók divízionális bontásban

Nem auditált adatok (millió USA dollárban)

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Értékesítés nettó árbevétele (millió dollár) ⁽⁸⁾	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
334	232	436	-47	Upstream	565	890	-36
3.183	2.130	4.172	-49	Downstream	5.313	7.740	-31
96	64	61	5	Gáz Midstream	160	165	-3
1.213	944	1.514	-38	Fogyasztói szolgáltatások	2.158	2.776	-22
162	165	273	-40	Központ és egyéb	327	464	-30
4.988	3.535	6.457	-45	Értékesítés nettó árbevétele összesen	8.523	12.036	-29
-1.342	-948	-1.792	-47	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-2.290	-3.290	-30
3.646	2.588	4.665	-45	Külső értékesítés nettó árbevétele összesen	6.233	8.746	-29

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA (millió dollár)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
185	112	269	-58	Upstream	297	567	-48
81	142	266	-47	Downstream	223	385	-42
71	45	23	93	Gáz Midstream	116	89	31
88	111	118	-5	Fogyasztói szolgáltatások	199	207	-4
-37	-52	-41	27	Központ és egyéb	-89	-91	-2
21	26	0	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	47	-11	n.a.
408	384	635	-40	EBITDA összesen	792	1.145	-31

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Értékcsökkenés (millió dollár)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
132	242	157	54	Upstream	373	298	25
114	113	103	10	Downstream	227	210	8
12	12	12	1	Gáz Midstream	24	23	4
41	29	31	-8	Fogyasztói szolgáltatások	70	58	20
19	19	23	-16	Központ és egyéb	38	42	-8
1	-1	-1	26	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	0	-2	-94
318	413	325	27	Értékcsökkenés összesen	732	629	16

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény (millió dollár)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
53	-129	112	n.a.	Upstream	-76	268	n.a.
-32	29	163	-82	Downstream	-4	175	n.a.
59	33	11	190	Gáz Midstream	92	65	40
47	83	86	-4	Fogyasztói szolgáltatások	130	148	-13
-57	-71	-64	11	Központ és egyéb	-128	-133	-4
20	27	1	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	47	-9	n.a.
90	-29	310	n.a.	Üzleti eredmény összesen	61	515	-88

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (millió dollár) ⁽¹⁾	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
185	112	269	-58	Upstream	297	553	-46
81	142	266	-47	Downstream	223	385	-42
295	110	265	-58	Downstream újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja ⁽²⁾	405	403	1
71	45	23	93	Gáz Midstream	116	89	31
88	111	118	-5	Fogyasztói szolgáltatások	199	207	-4
-37	-52	-41	27	Központ és egyéb	-89	-91	-2
21	26	0	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	47	-11	n.a.
622	353	634	-44	Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA ⁽²⁾	975	1.148	-15
408	384	635	-40	EBITDA speciális tételek nélkül összesen	792	1.131	-30
2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül (millió dollár) ⁽¹⁾	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
53	-64	112	n.a.	Upstream	-11	254	n.a.
-32	29	163	-82	Downstream	-4	175	n.a.
59	33	11	190	Gáz Midstream	92	65	40
47	83	86	-4	Fogyasztói szolgáltatások	130	148	-13
-57	-71	-64	11	Központ és egyéb	-128	-133	-4
20	27	1	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	47	-9	n.a.
90	36	310	-88	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül összesen	126	501	-75
2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések (millió dollár)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
77	1.567	83	n.a.	Upstream	1.644	169	872
168	189	368	-49	Downstream	357	536	-33
3	5	5	4	Gáz Midstream	8	6	25
19	28	38	-27	Fogyasztói szolgáltatások	47	58	-19
29	35	20	72	Központ és egyéb	65	36	81
-1	-1	-2	-69	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-1	-5	-71
296	1.824	513	255	Beruházások és befektetések összesen	2.120	800	165

Immateriális javak	2020. jún. 30.	2019. dec. 31.	Vált. %
Upstream	473	269	76
Downstream	132	119	10
Gáz Midstream	16	16	-2
Fogyasztói Szolgáltatások	181	184	-1
Központ és egyéb	123	119	4
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-3	-1	78
Immateriális javak összesen	922	706	31

Tárgyi eszközök	2020. jún. 30.	2019. dec. 31.	Vált. %
Upstream	3.510	1.934	82
Downstream	4.405	4.403	0
Gáz Midstream	766	843	-9
Fogyasztói Szolgáltatások	1.385	1.439	-4
Központ és egyéb	582	576	1
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-80	-82	-3
Tárgyi eszközök összesen	10.568	9.113	16

Készletek	2020. jún. 30.	2019. dec. 31.	Vált. %
Upstream	83	61	35
Downstream	1.222	1.604	-24
Gáz Midstream	5	6	-13
Fogyasztói Szolgáltatások	53	59	-9
Központ és egyéb	115	101	14
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-22	-77	-71
Készletek összesen	1.456	1.754	-17

Vevőkövetelések	2020. jún. 30.	2019. dec. 31.	Vált. %
Upstream	78	91	-14
Downstream	1.319	1.668	-21
Gáz Midstream	7	16	-56
Fogyasztói Szolgáltatások	33	63	-47
Központ és egyéb	85	215	-61
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-77	-218	-65
Vevőkövetelések összesen	1.445	1.835	-21

Szállítói kötelezettségek	2020. jún. 30.	2019. dec. 31.	Vált. %
Upstream	-66	-112	-42
Downstream	-1.103	-1.563	-29
Gáz Midstream	-10	-32	-68
Fogyasztói Szolgáltatások	-120	-174	-31
Központ és egyéb	-174	-302	-43
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	73	243	-70
Szállítói követelések összesen	-1.400	-1.940	-28

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

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

Melléklet IV.

Speciális tételek üzleti eredmény- és EBITDA-hatása

Nem auditált adatok (millió USA dollárban)

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - Üzleti eredmény	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
90	36	310	-88	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül	126	501	-75
			0	Upstream			0
	-66		0	Csoportszintű Upstream eszközökön elszámolt értékvesztés	-66		0
			0	Kalegran átállás elhatárolás alapú számvitelre		14	-100
	-66		n.a.	Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen	-66	14	n.a.
90	-29	310	n.a.	Üzleti eredmény	61	515	-88

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - EBITDA	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
408	384	635	-40	EBITDA speciális tételek nélkül	792	1.131	-30
			0	Upstream			0
			n.a.	Kalegran átállás elhatárolás alapú számvitelre		14	-100
			n.a.	EBITDA-t érintő speciális tételek összesen			n.a.
408	384	635	-40	EBITDA	792	1.145	-31

Melléklet V.

DOWNSTREAM – FŐBB MŰKÖDÉSI SZEGMENS ADAT

Feldolgozás és Kereskedelem

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Külső kőolajtermék értékesítési adatok (kt)	2020. I. félév	2019. I. félév Mód.	Vált. %
95	98	115	-15	PB ⁽¹⁰⁾	193	223	-13
0	3	0	n.a.	Vegyipari benzin	3	11	-73
762	848	994	-15	Motorbenzin	1.610	1.867	-14
2.259	2.295	2.672	-14	Gázolaj	4.554	5.003	-9
130	154	93	66	Tüzelőolaj	284	217	31
79	27	169	-84	Kerozin	106	265	-60
25	111	61	82	Fűtőolaj	136	87	56
58	153	171	-11	Bitumen	211	230	-8
406	389	342	14	Egyéb termék	795	748	6
3.814	4.078	4.617	-12	Összesen	7.892	8.651	-9
588	600	617	-3	Petrolkémia alapanyag-átadás	1.188	1.214	-2

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Kőolaj-feldolgozási adatok (kt)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
129	146	332	-56	Saját termelésű kőolaj	275	674	-59
3.260	3.563	2.962	20	Import kőolaj	6.823	6.131	11
32	30	49	-39	Kondenzátum	62	107	-42
669	708	765	-7	Egyéb alapanyag	1.377	1.323	4
4.090	4.447	4.108	8	Teljes feldolgozott mennyiség	8.537	8.235	4
729	429	1.229	-65	Vásárolt és értékesített termékek	1.158	2.060	-44

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Finomítói termelés (kt)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
102	122	96	27	PB ⁽¹⁰⁾	224	183	22
416	439	438	0	Vegyipari benzin	855	890	-4
760	808	641	26	Motorbenzin	1.568	1.327	18
1.784	2.060	1.677	23	Gázolaj és tüzelőolaj	3.844	3.461	11
98	27	127	-79	Kerozin	125	211	-41
107	160	105	52	Fűtőolaj	267	196	36
43	115	137	-16	Bitumen	158	189	-16
374	312	532	-41	Egyéb termék	686	1.015	-32
3.684	4.043	3.753	8	Összesen	7.727	7.472	3
19	13	26	-50	Veszteség	32	44	-27
386	391	329	19	Saját felhasználás	777	719	8
4.089	4.447	4.108	8	Teljes finomítói termelés	8.536	8.235	4

(10) Részletek a 11. számú mellékletben.

Petrolkémia

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Petrolkémiai értékesítés termék- csoportonként (kt)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
55	54	54	0	Olefin termékek	109	116	-6
290	307	275	12	Polimer termékek	597	575	4
17	11	21	-48	Butadién termékek	28	44	-36
362	372	350	6	Összesen	734	735	0
158	169	167	1	Olefin termékek értékesítése MOL- csoporton belül	327	331	-1

2020. I. n.év Mód.	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Petrolkémiai termelés (kt)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
205	205	213	-4	Etilén	410	418	-2
103	107	109	-2	Propilén	210	215	-2
201	192	208	-8	Egyéb termékek	393	414	-5
509	504	530	-5	Összes olefin	1.013	1.047	-3
18	9	22	-59	Butadién	27	44	-39
31	14	38	-63	Raffinate	45	75	-40
49	23	60	-62	Összes BDEU termelés	72	119	-39
63	66	65	2	LDPE	129	124	4
95	102	102	0	HDPE	197	200	-2
133	133	136	-2	PP	266	268	-1
291	301	303	-1	Összes polimer	592	592	0

Melléklet VI.

FOGYASZTÓI SZOLGÁLTATÁSOK – FŐBB MŰKÖDÉSI SZEGMENS ADAT

Kiskereskedelem

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt)	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
279	257	333	-23	Motorbenzin	536	608	-12
760	684	864	-21	Gáz- és tüzelőolaj	1.444	1.623	-11
22	19	25	-24	Egyéb termék	41	49	-16
1.061	960	1.222	-21	Összesen	2.021	2.280	-11

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt) - Benzin	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
100	93	111	-16	Magyarország	193	206	-6
42	43	49	-12	Szlovákia	85	90	-6
49	49	71	-31	Horvátország	98	124	-21
36	28	42	-33	Románia	64	77	-17
34	29	40	-28	Csehország	63	73	-14
18	15	20	-25	Egyéb	33	38	-13
279	257	333	-23	Összesen	536	608	-12

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt) - Gázolaj	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
204	190	226	-16	Magyarország	394	431	-9
117	110	134	-18	Szlovákia	227	254	-11
158	149	199	-25	Horvátország	307	360	-15
128	102	138	-26	Románia	230	262	-12
83	71	90	-21	Csehország	154	172	-10
70	62	77	-19	Egyéb	132	144	-8
760	684	864	-21	Összesen	1.444	1.623	-11

MOL-csoport töltőállomások	2019. jún. 30.	2020. márc. 31.	2020. jún. 30.
Magyarország	463	468	468
Horvátország	429	436	436
Olaszország	0	0	0
Szlovákia	253	254	254
Románia	226	234	234
Bosznia Hercegovina	106	106	106
Szerbia	63	66	66
Csehország	304	304	304
Szlovénia	54	54	54
Montenegró	11	11	11
Összesen	1.909	1.933	1.933

Melléklet VII.

Fő belső és külső tényezők

2020. I. n.év Mód.	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Külső tényezők	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
50,1	29,2	68,8	-58	Brent (USD/bbl)	40,1	66,0	-39
48,4	31,4	68,1	-54	Ural Blend (USD/bbl) ⁽¹¹⁾	39,9	65,8	-39
2,2	-0,1	0,3	n.a.	Brent Ural spread (USD/bbl) ⁽¹⁴⁾	1,1	0,1	710
10,7	6,7	15,5	-57	CEGH gáz ár (EUR/MWh)	8,7	17,4	-50
466	269	681	-61	95-ös ólmozatlan benzin 10 ppm (USD/t) ⁽¹²⁾	371	614	-40
467	278	609	-54	Gázolaj – ULSD 10 ppm (USD/t) ⁽¹²⁾	376	599	-37
379	201	504	-60	Vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹³⁾	294	488	-40
224	145	382	-62	Fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹³⁾	186	377	-51
87	48	161	-70	Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/t) ⁽¹²⁾	68	115	-41
88	57	88	-35	Crack spread – gázolaj (USD/t) ⁽¹²⁾	73	100	-27
0	-19	-17	18	Crack spread – vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹³⁾	-9	-11	-19
-155	-76	-139	-45	Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹³⁾	-116,7	-61	91
6,0	3,1	13,0	-76	Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/bbl) ⁽¹²⁾	4,5	7,8	-42
12,6	8,1	12,9	-37	Crack spread – gázolaj (USD/bbl) ⁽¹²⁾	10,3	14,4	-28
-7,5	-6,6	-12,2	-46	Crack spread – vegyipari benzin (USD/bbl) ⁽¹³⁾	-7,0	-11,1	-37
-14,7	-6,3	-8,5	-25	Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/bbl) ⁽¹³⁾	-10,5	-6,4	63
6,3	2,7	3,5	-23	Csoportszintű finomítói árrés (USD/bbl)	4,5	3,3	35
6,9	3,2	4,5	-29	Komplex finomítói árrés (MOL + Slovnaft) (USD/bbl)	5,0	4,1	22
953	673	1.065	-37	Etilén (EUR/t)	813	1.030	-21
381	210	451	-53	Butadién-vegyipari benzin spread (EUR/t)	296	450	-34
384	431	422	2	Csoportszintű petrokémiai árrés (EUR/t)	407	419	-3
307,5	319,4	287,6	11	HUF/USD átlag	313,3	283,7	10
339,1	351,6	323,1	9	HUF/EUR átlag	345,2	320,6	8
45,3	46,4	43,6	6	HUF/HRK átlag	45,8	43,2	6
6,8	6,9	6,6	4	HRK/USD átlag	6,8	6,6	4
1,5	0,6	2,5	-76	3 havi USD LIBOR (%)	0,6	2,6	-77
-0,4	-0,3	-0,3	-4	3 havi EURIBOR (%)	-0,3	-0,3	-3
0,4	1,0	0,2	428	3 havi BUBOR (%)	1,0	0,2	491

2020. I. n.év	2020. II. n.év	2019. II. n.év	Vált. év/év %	Külső tényezők	2020. I. félév	2019. I. félév	Vált. %
17,7	41,8	64,1	-35	Brent záró (USD/bbl)	41,8	64,1	-35
327,1	317,8	284,1	12	HUF/USD záró	317,8	284,1	12
359,1	356,6	323,5	10	HUF/EUR záró	356,6	323,5	10
47,1	47,1	43,7	8	HUF/HRK záró	47,1	43,7	8
6,9	6,7	6,5	4	HRK/USD záró	6,7	6,5	4
1.930	1.858	3.152	-41	MOL részvény záró (HUF)	1.858	3.152	-41

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

Melléklet VIII.

Rendkívüli és egyéb szabályozott bejelentések 2020. évben

Bejelentés dátuma	Bejelentés témája
2020. jan. 31.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2020. febr. 03.	Vezetői feladatokat ellátó személlyel szoros kapcsolatban álló személy tranzakciója
2020. febr. 21.	Publikálásra került a MOL-csoport 2019-es negyedik negyedéves jelentése és a 2020-as kitekintés
2020. márc. 02.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2020. márc. 16.	A MOL Nyrt. Igazgatóságának valamint Felügyelő Bizottság tagjai részére 2019. évben kifizetett pénzbeli és nem pénzbeli juttatások
2020. márc. 16.	A MOL Igazgatóságának felhívása
2020. márc. 16.	A MOL igazgatóságának hirdetménye a társaság 2020. évi rendes közgyűlése összehívásáról
2020. márc. 18.	A MOL Norge olajat és gázt talált az Északi-tenger norvégiai részén
2020. márc. 24.	A MOL nem tart éves rendes közgyűlést 2020. április 16-án
2020. márc. 24.	Az auditált anyavállalati és konszolidált pénzügyi kimutatások valamint kapcsolódó dokumentumok közzététele
2020. márc. 25.	Az S&P Global Ratings pozitívról stabilra módosította a MOL hitelminősítéséhez kapcsolódó kilátást és megerősítette a MOL 'BBB-' hitelminősítését
2020. márc. 30.	Éves Rendes Közgyűlésre szóló meghívó és felhívás
2020. márc. 31.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2020. ápr. 08.	Közgyűlési Dokumentumok Közzététele
2020. ápr. 08.	Működési és Pénzügyi Tájékoztató
2020. ápr. 15.	A MOL-csoport Integrált Éves Jelentés, az Adattár és a GRI Adatszolgáltatási Táblázat publikálása
2020. ápr. 16.	Sikeresen zárult a Chevron részesedésének megvásárlása az ACG olajmezőben és a BTC csővezetékben
2020. ápr. 17.	A MOL Nyrt. Éves Rendes Közgyűléssel kapcsolatos felhívása a Kormány 102/2020. (IV. 10.) Korm. rendelete alapján
2020. ápr. 30.	A MOL 2020. ÁPRILIS 30-RA ÖSSZEÍVOTT ÉVES RENDES KÖZGYŰLÉSE NEVÉBEN A TÁRSASÁG IGAZGATÓSÁGA ÁLTAL MEGHOZOTT HATÁROZATOK
2020. ápr. 30.	A MOL Éves Rendes Közgyűlése nevében a társaság igazgatósága által jóváhagyott Konszolidált és Anyavállalati Éves Jelentés, valamint Javadalmazási Pol.
2020. ápr. 30.	Felelős Társaságirányítási Jelentés a BÉT Felelős Társaságirányítási Ajánlásainak megfelelően
2020. ápr. 30.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2020. máj. 07.	Publikálásra került a MOL-csoport 2020 első negyedéves jelentése
2020. máj. 08.	Részvényjuttatás a MOL Igazgatósági tagok részére
2020. máj. 19.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2020. máj. 19.	A MOL további saját részvényeket ruházott át a MOL MRP szervezet részére
2020. máj. 28.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2020. jún. 02.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2020. jún. 12.	Elhunyt John I. Charody, a MOL Felügyelő Bizottságának tagja
2020. jún. 16.	MUFG Securities EMEA plc-vel kötött opciós szerződés elszámolása és új opciós szerződés kötése a Commerzbank AG-vel
2020. jún. 17.	ING Bank N.V.-vel kötött opciós szerződés elszámolása és új opciós szerződés kötése
2020. jún. 18.	Szavazati jogban történt változások bejelentése
2020. jún. 23.	Az ING Bank N.V.-vel 2020. június 17-én megkötött részvény opciós szerződések feltételei
2020. jún. 25.	Rulírozó hitelszerződés keretösszegének emelése
2020. jún. 30.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2020. júl. 03.	Személyi változás a MOL-csoport Downstream üzletágának vezetésében
2020. júl. 07.	Vezetői feladatokat ellátó személyek tranzakciója
2020. júl. 14.	A MOL gázt és kondenzátumot talált Pakisztánban a TAL Blokkban

Melléklet IX.

Tulajdonosi struktúra

Külső tényezők	2018. szept. 30.	2018. dec. 31.	2019. márc. 31.	2019. jún. 30.	2019. szept. 30.	2019. dec. 31.	2020. márc. 31.	2020. jún. 30.
Külföldi befektetők (főleg intézményi)	34,23	35,12	35,62	35,19	34,60	33,90	31,50	29,71
Magyar Állam (MNV Zrt., Nyugdíjreform és Adósságcsökkentő Alap)	25,24	25,24	25,24	15,24	15,20	15,20	15,20	5,24
Maecenas Corvini Alapítvány ⁽⁷⁾	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
CEZ MH B.V.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
OmanOil (Budapest) Limited	7,14	7,14	7,14	7,14	7,10	7,10	7,10	7,14
OTP Bank Nyrt.	4,89	4,89	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
OTP Alapkezelő	1,23	1,22	1,21	1,24	1,20	1,20	1,20	1,27
ING Bank N.V.	4,12	4,44	4,48	4,42	4,40	4,90	4,80	4,78
Crescent Petroleum	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UniCredit Bank AG	2,97	3,31	3,31	3,31	3,30	3,40	3,40	3,37
MUFG	0,60	0,65	0,65	0,65	0,60	1,30	1,30	0,00
Hazai intézményi befektetők	5,89	5,65	6,15	6,54	6,80	7,10	8,50	9,28
Hazai magánbefektetők	3,92	3,22	2,86	3,28	3,60	4,00	5,10	6,62
MOL Nyrt. és MOL Investment Kft. (saját részvény)	9,76	9,12	8,44	8,08	8,10	7,00	7,00	6,38

Felhívjuk a figyelmet, hogy a fenti adatok nem teljesen tükrözik a részvénytörzskönyvbe bejegyzett tulajdonosi struktúrát. A részvénytörzskönyvi bejegyzés nem kötelező. A részvényes a társasággal szemben részvényesi jogait csak akkor gyakorolhatja, ha a részvényt a részvénytörzskönyvbe bejegyezték.

A MOL Nyrt.-nek a részvénytörzskönyvi bejegyzési kérelmek és a részvényesek bejelentései szerint négy 5%-nál nagyobb szavazati joggal rendelkező részvényese (részvényesi csoport) volt 2020. június 30-án. A Magyar Állam 15,24%-os ⁽⁷⁾, a Tihany Alapítvány 10%-os ⁽⁷⁾ az OmanOil (Budapest) Limited 7,14%-os, az OTP Bank Nyrt. (OTP Alapkezelővel együtt) 6,17%-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%-át.

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

A Társaság Éves Rendes Közgyűlése nevében a Társaság Igazgatósága által meghozott határozatok:

- ▶ Az Igazgatóságának tagjává választotta Dr. Parragh László urat 2020. május 1-től 2025. április 30-ig tartó időtartamra.
- ▶ Az Igazgatóságának tagjává választotta Járai Zsigmond urat 2020. május 1-től 2025. április 30-ig tartó időtartamra.
- ▶ Az Igazgatóságának tagjává választotta Dr. Martin Roman urat 2020. május 1-től 2025. április 30-ig tartó időtartamra.
- ▶ A Felügyelő Bizottság tagjává választotta Dr. Gottfried Péter urat 2020. május 1-től 2025. április 30-ig tartó időtartamra.

Horváth Ferenc a MOL-csoport Downstream üzletágának vezetőjeként eltöltött 17 sikeres évet követően július 15-től visszavonult a MOL-csoport Downstream ügyvezető igazgatói pozíciójától, valamint megszűnt az Ügyvezető Testületben betöltött tisztsége is. Ferenc a vállalatcsoporton belül új kihívások elé néz, az elnök-vezérigazgató különleges megbízottjaként folytatja karrierjét, melynek részeként nemzetközi stakeholder menedzsmenttel, tehetséges szakemberek és a vállalati kultúra fejlesztésével foglalkozik majd, sokéves vezetői és szakmai tapasztalatára építve.

2020 július 15-től a MOL-csoport Downstream üzletágának ügyvezető igazgatói posztját Szabó Gabriel vette át, aki jelenleg a MOL Csoportszintű Logisztikai Igazgatója, valamint a Slovnaft vezérigazgatója. Szabó Gabriel továbbra is az Ügyvezető Testület tagja maradt.

Melléklet XI.

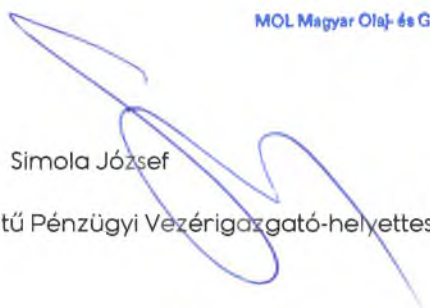
Lábjegyzetek

Lábjegyzet száma	
(1)	Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése a 2. és 4. számú mellékletben található
(2)	2013 második negyedévéől a tisztított, újraberzerzési árakkal becsült költségek módszerével számított eredmény az EBITDA-t és üzleti eredményt tisztítja meg a készletértékesítés hatásaitól (az aktuális piaci árakat figyelembe véve a kőolaj és egyéb alapanyagok esetében), a készleten elszámolt értékvesztéstől, a vevő- és szállítóállomány pénzügyi eredményétől; illetve módosítja az EBITDA-t / üzleti eredményt a fedezeti ügyletek eredményével. A bázisidőszak „tisztá” újraberzerzési árakkal becsült eredményei az új metodika szerint átdolgozásra kerültek.
(3)	Mind a 2019, mind a 2020-os időszakoknál minden hónap adott havi átlagos HUF / USD devizaárfolyamát használtuk.
(4)	Leváltatott kondenzátum nélkül
(5)	Tartalmazza a PB-t és egyéb gáztermékeket is
(6)	Az alap egy részvényre jutó eredmény számításánál az anyavállalati részvényesekre jutó eredményből levonásra kerül az átváltható értékpapírok tulajdonosainak az időszak során fizetett kamat, majd az így kapott eredményt osztjuk a forgalomban lévő részvények átlagos darabszámával. Az egy részvényre jutó hígított eredmény számításánál figyelembe vettük az átváltható értékpapírokban foglalt konverziós opció esetleges hígító hatása a kinnlevő részvények darabszámára, valamint a konverziós opció valós értékelésének hatása az anyavállalati részvényesekre jutó eredményre. Az alap, illetve a hígított egy részvényre jutó eredmény számításánál az alábbi részvény darabszámokat használtuk: 703.201.947 és 709.156.786 2019 második negyedévére; 702.944.787 és 708.899.626 2019 első félévére; 712.969.052 és 712.969.052 2020 első negyedévére; 713.026.090 és 713.026.090 2020 második negyedévére, valamint 712.997.571 és 712.997.571 2020 első félévére.
(7)	2019. június 5-én 81.942.946 db „A” sorozatú névre szóló MOL törzsrészvény a Maecenas Universitatis Corvini Alapítvány bizalmi vagyonkezelésébe került a Maecenas Universitatis Corvini Alapítvány és a Budapesti Corvinus Egyetem részére történő vagyonjuttatásról szóló 2019. évi XXX. törvény (a továbbiakban: MUC tv.) alapján. 2020. június 17-én 81.942.946 db „A” sorozatú névre szóló MOL törzsrészvény a Tihanyi Alapítvány tulajdonába került a Mathias Corvinus Collegium tehetséggondozási programjának és a Maecenas Universitatis Corvini Alapítvány oktatási tevékenységének támogatásáról szóló 2020. évi XXVI. törvény (a továbbiakban: MCC tv.) 3. § (2) bekezdésének végrehajtása érdekében. A fenti tranzakciókat követően az állam nevében eljáró MNV Zrt. közvetlen befolyása 5,24 %-ra csökkent, míg az Maecenas Universitatis Corvini Alapítvány bizalmi vagyonkezelésébe adott részvények vonatkozásában további 10 %-os mértékű közvetett befolyással rendelkeznek.
(8)	A nettó értékesítés és az üzleti eredmény a harmadik félnek, valamint más szegmensnek történő értékesítésekből származó eredményt foglalja magába.
(9)	Ezen a soron a szegmensek közötti átadásokból származó nem realizált üzleti eredmény változását mutatjuk ki. Nem realizált eredmény akkor keletkezik, amikor az átadott tétel a fogadott szegmensnél készleten van az időszak végén és csak a későbbi időszakban kerül értékesítésre harmadik fél felé. A szegmensszintű kimutatásokban az átadott szegmens az átadások azonnal elszámolja a tranzakción keletkező nyereséget. Társasági szintű eredmény szempontjából azonban a nyereség csak a harmadik félnek történő értékesítéskor kerül elszámolásra. Szegmensek közötti átadáson nem realizált profit elsősorban az Upstream-ből a Downstream szegmensbe történő átadásnál keletkezik.
(10)	LPG és pentánok
(11)	CIF Med paritás
(12)	FOB Rotterdam paritás
(13)	FOB Med paritás
(14)	Brent kőolaj ár viszonyítva az Ural MED és Ural ROTT kőolaj árak átlagához
(15)	2013 második negyedévéől az integrált petrokémiai árrés mutató a MOL Petrolkémia és a Slovnaft Petrochemicals termelés profitabilitás mérésére egyaránt kiterjed. A bázisidőszak integrált petrokémiai árrés mutatói az új metodika szerint átdolgozásra kerültek. 2018 január elsejétől egy új formulával számított „ÚJ Csoportszintű petrokémiai árrés” került bevezetésre. Ennek célja, hogy jobban tükrözze a csoport petrokémiai termék portfólióját.
(16)	Nettó eladósodottság (gearing): nettó adósság aránya a nettó adósság és a külső tulajdonosok részesedését is tartalmazó saját tőke összegéhez
(17)	Közúti 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.

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 2020. 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, 2020. augusztus 6.


Simola József
Csoportszintű Pénzügyi Vezérigazgató-helyettes

MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság


Dr. Székely Ákos
Csoportszintű Pénzügyi Tervezés és Beszámolás
Ügyvezető Igazgató