

**MOL-CSOPORT**

**2021 FÉLÉVES JELENTÉSE**

# A MOL-CSOPORT 2021. FÉLÉVES JELENTÉSE

Bevezető

## Beszámoló a MOL-csoport 2021. 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 2021. féléves jelentését. A jelentés a társaság vezetése által az IFRS (Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok) szerint elkészített, 2021. június 30-ával végződő időszakra vonatkozó konszolidált, nem auditált kimutatásokat tartalmazza.

## Tartalomjegyzék

A MOL-CSOPORT 2021. FÉLÉVES JELENTÉSE	1
A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE	2
<b>MOL-csoport Pénzügyi Összefoglaló</b>	2
Upstream	5
Downstream	10
Fogyasztói Szolgáltatások	13
Gáz Midstream	14
Fenntarthatósági Áttekintés	15
Integrált Kockázatkezelési Rendszer	16
Kitekintés Stratégiai Időhorizonton	19
<b>ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK</b>	21
Mellékletek	44

## A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE

### MOL-csoport Pénzügyi Összefoglaló

2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	(IFRS), Mrd Ft	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
1.105,1	1.434,9	823,9	74	Értékesítés nettó árbevétele <sup>(8)</sup>	2.540,0	1.943,4	31
233,7	271,4	122,8	121	EBITDA	505,1	246,9	105
<b>233,7</b>	<b>271,4</b>	<b>122,8</b>	<b>121</b>	<b>EBITDA speciális tételek nélkül<sup>(1)</sup></b>	<b>505,1</b>	<b>246,9</b>	<b>105</b>
<b>200,2</b>	<b>262,9</b>	<b>113,9</b>	<b>131</b>	<b>Újrabsz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA<sup>(2)</sup></b>	<b>463,1</b>	<b>305,2</b>	<b>52</b>
111,8	148,7	-8,1	n.a.	Üzleti eredmény	260,5	18,0	n.a.
<b>111,8</b>	<b>148,7</b>	<b>12,2</b>	<b>n.a.</b>	<b>Üzleti eredmény speciális tételek nélkül<sup>(1)</sup></b>	<b>260,5</b>	<b>38,2</b>	<b>582</b>
<b>78,3</b>	<b>140,2</b>	<b>3,2</b>	<b>n.a.</b>	<b>Újrabsz. árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény<sup>(1) (2) (10)</sup></b>	<b>218,5</b>	<b>96,5</b>	<b>126</b>
-9,2	24,2	-1,8	n.a.	Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-)	15,0	-90,7	n.a.
<b>90,8</b>	<b>185,9</b>	<b>-41,5</b>	<b>n.a.</b>	<b>Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből</b>	<b>276,6</b>	<b>-90,0</b>	<b>n.a.</b>
241,9	267,4	35,3	657	Működési cash flow a működőtőke változása előtt	509,3	159,0	220
39,1	343,4	206,2	67	Működési cash flow	382,5	244,4	56
<b>EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY</b>							
129,2	264,6	-58,2	n.a.	EPS, Ft <sup>(6)</sup>	393,8	-126,2	n.a.
129,2	261,7	-8,3	n.a.	EPS speciális tételek nélkül, Ft <sup>(1)(6)</sup>	390,9	-76,3	n.a.
<b>ELADÓSODOTTSÁGI MUTATÓK</b>							
1,48	0,91	1,63	-	Egyszerűsített Nettó adósság/EBITDA	0,91	1,63	-
28%	22%	29%	-	Nettó eladósodottság (gearing) <sup>(16)</sup>	22%	29%	-

2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	(IFRS), millió USD	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
3.682	4.878	2.587	89	Értékesítés nettó árbevétele <sup>(3)(8)</sup>	8.560	6.233	37
776	922	384	140	EBITDA <sup>(3)</sup>	1.697	792	114
<b>776</b>	<b>922</b>	<b>384</b>	<b>140</b>	<b>EBITDA speciális tételek nélkül<sup>(1) (3)</sup></b>	<b>1.697</b>	<b>792</b>	<b>114</b>
<b>666</b>	<b>893</b>	<b>353</b>	<b>153</b>	<b>Újrabsz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA<sup>(2)</sup></b>	<b>1.559</b>	<b>975</b>	<b>60</b>
368	504	-29	n.a.	Üzleti eredmény <sup>(3)</sup>	872	61	n.a.
<b>368</b>	<b>504</b>	<b>36</b>	<b>n.a.</b>	<b>Üzleti eredmény speciális tételek nélkül<sup>(1) (3)</sup></b>	<b>872</b>	<b>126</b>	<b>591</b>
<b>259</b>	<b>475</b>	<b>5</b>	<b>n.a.</b>	<b>Újrabsz. árakkal becsült „tisztá” üzleti eredmény<sup>(1) (2) (10)</sup></b>	<b>733</b>	<b>309</b>	<b>137</b>
-29	82	-9	n.a.	Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-) <sup>(3)</sup>	53	-297	n.a.
<b>301</b>	<b>630</b>	<b>-142</b>	<b>n.a.</b>	<b>Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből<sup>(3)</sup></b>	<b>932</b>	<b>-294</b>	<b>n.a.</b>
806	910	117	678	Működési cash flow a működőtőke változása előtt <sup>(3)</sup>	1.716	521	230
134	1.177	642	83	Működési cash flow <sup>(3)</sup>	1.311	771	70
<b>EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY</b>							
0,4	0,9	-0,2	n.a.	EPS, USD <sup>(3)(6)</sup>	1,3	-0,4	n.a.
0,4	0,9	0,0	n.a.	EPS speciális tételek nélkül, USD <sup>(1)(3)(6)</sup>	1,3	-0,3	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 893 millió dollár volt a második negyedévben, ez év/év alapon 153%-os növekedést jelent, amely elsősorban az erős olajárnak, a rekord magas petrokémiai árásnak, és a növekvő üzemanyagértékesítésnek köszönhető. Ezzel az újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA az első félév végére 1.559 millió dollárt ért el, ami 60%-kal magasabb az előző évi szintnél.
- ▶ A csoport-szintű első féléves egyszerűsített szabad pénzáram (újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA mínusz organikus CAPEX) év/év alapon jelentős mértékben növekedett és 922 millió dollárt tett ki köszönhetően annak, hogy az összes fő szegmens pozitív egyszerűsített szabad pénzáramot produkált 2021 első félévében.
- ▶ Az Upstream szegmens második negyedéves EBITDA-ja év/év alapon háromszorosára nőtt, és az előző negyedévhez képest is 9%-kal növekedett elérve a 336 millió dollárt elsősorban a magasabb olaj- és gázárak következtében.
- ▶ A Downstream szegmens újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja az előző évi szinthez képest négyszeresére növekedett, és 447 millió dollár ért el a második negyedévben, főként a magas petrokémiai hozzájárulás eredményeként, de hozzájárult a kimagasló eredményhez, hogy a finomítási árak is fokozatosan helyreállnak a 2020 második negyedévi mélypontból.
- ▶ A Fogyasztói Szolgáltatások szegmens második negyedéves EBITDA-ja rekordszintet (164 millió dollár) ért el, miután az országok elkezdtek visszavonni a lezárási intézkedéseket, ami pozitív hatással volt az értékesítési volumenekre és a nem-üzemanyag árakra.
- ▶ A második negyedévben, a nettó adósság/EBITDA mutató 0,9-szoros értékre csökkent köszönhetően az erős szabad pénzáram generálásnak és a növekvő gördülő 12 havi EBITDA-nak, ami csoport-szinten közel 5 milliárd dollár mozgásteret biztosított a társaságnak. A nettó eladósodottság 22%-ra csökkent.

### Főbb működési eredmények

- ▶ Az olaj és földgáztermelés 5%-os csökkenéssel 111,2 ezer hordó kőolaj egyenérték szintet ért el a második negyedévben az előző negyedévhez képest, köszönhetően az egyesült királysági karbantartásoknak, a természetes termelés csökkenésnek az Egyesült Királyságban és Kelet-Közép-Európában, valamint alacsonyabb ACG termelés hozzájárulásnak mely a PSA szerint a magasabb olajár okozott.
- ▶ A Poliol projekt a második negyedév végére meghaladta a 84%-os készütségi szintet.
- ▶ A negyedév során a Fresh Corner-ek száma elérte és meghaladta az ezret.
- ▶ A MOL-csoport bejelentette, hogy megvásárolja az OMV Szlovéniát, beleértve 120 töltőállomást és nagykereskedelmi tevékenységet.

### Hernádi Zsolt, elnök-vezérigazgató elmondta:

„Büszkén jelenthetem be, hogy a MOL-csoport történetének legjobb negyedéves eredményét értük el. Válságálló, integrált üzleti modellünk sikeresen navigált a járvány kihívásai között, és ki tudtuk használni az erős áruciklust is. Ez azt jelenti, hogy 893 millió dolláros újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-t értünk el a második negyedévben, ami lehetővé teszi számunkra, hogy 3 milliárd dollár körülire emeljük az éves EBITDA iránymutatásunkat a korábbi 2,3 milliárd dollár körüli értékről. Ami pedig a jövőt illeti, nagyon elégedett vagyok a kulcsfontosságú beruházásainkkal is, hiszen a tervek szerint haladunk a stratégiánk megvalósításával a 2030 felé és azon túlra vezető úton.”

2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (Mrd Ft) <sup>(1)</sup>	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
92,5	98,9	35,5	179	Upstream	191,4	91,9	108
110,0	140,4	45,5	208	Downstream	250,4	69,3	261
76,5	131,9	36,6	261	Újrbesz. árakkal becsült "tisza" Downstream EBITDA <sup>(2)</sup>	208,3	127,6	63
14,2	6,8	14,3	-52	Gáz Midstream	21,1	36,2	-42
34,5	48,1	35,3	36	Fogyasztói szolgáltatások	82,6	62,3	32
-10,8	-9,7	-16,3	-41	Központ és egyéb	-20,4	-27,8	-26
-6,7	-13,2	8,5	n.a.	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-19,8	14,9	n.a.
<b>200,2</b>	<b>262,9</b>	<b>113,9</b>	<b>131</b>	<b>Újrbesz. árakkal becsült "tisza" EBITDA<sup>(2) (10)</sup></b>	<b>463,1</b>	<b>305,2</b>	<b>52</b>
<b>233,7</b>	<b>271,4</b>	<b>122,8</b>	<b>121</b>	<b>EBITDA speciális tételek nélkül<sup>(1)</sup></b>	<b>505,1</b>	<b>246,9</b>	<b>105</b>

2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (millió USD) <sup>(1)</sup>	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
308	336	112	199	Upstream	645	297	117
363	476	142	236	Downstream	840	223	277
254	447	110	305	Újrbesz. árakkal becsült "tisza" Downstream EBITDA <sup>(2)</sup>	701	405	73
48	23	45	-48	Gáz Midstream	71	116	-39
115	164	111	47	Fogyasztói szolgáltatások	279	199	40
-36	-33	-52	-37	Központ és egyéb	-69	-89	-23
-22	-45	26	n.a.	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-68	47	n.a.
<b>666</b>	<b>893</b>	<b>353</b>	<b>153</b>	<b>Újrbesz. árakkal becsült "tisza" EBITDA<sup>(2) (10)</sup></b>	<b>1.559</b>	<b>975</b>	<b>60</b>
<b>776</b>	<b>922</b>	<b>384</b>	<b>140</b>	<b>EBITDA speciális tételek nélkül<sup>(1)</sup></b>	<b>1.697</b>	<b>792</b>	<b>114</b>

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

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

- ▶ Az **Upstream** üzletág speciális tételek nélküli EBITDA-ja az előző év azonos időszakához képest 179%-kal, 98,9 milliárd forintra nőtt 2021 második negyedévében. A szegmens első félévi EBITDA-ja 191,4 milliárd forintot tett ki, amely 108%-kal magasabb az előző évinél. A szegmens 2021 első félévében jelentősen magasabb olaj- és gázárkörnyezetben működött, a Covid-19 által sújtott 2020 első félévéhez képest, amit az ACG-nek köszönhető magasabb termelés is segített.
- ▶ A **Downstream** üzletág újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA-ja 2021 második negyedévében 131,9 milliárd forintot tett ki, ami 261%-kal több, mint az előző év hasonló időszakában. A szegmens első félévi „tisza” CCS EBITDA értéke 208,3 milliárd forint volt, 63%-kal magasabb, mint egy évvel ezelőtt, ezt támogatta a jó petrokémiai teljesítmény, a javuló finomítói környezet és az alacsony bázis.
- ▶ A **Fogyasztói Szolgáltatások** szegmens EBITDA-ja az előző év azonos időszakához képest 37%-kal, 48 milliárd forintra nőtt 2021 második negyedévében, köszönhetően elsősorban annak, hogy a bázis időszakra a pandémia első hulláma jelentős hatással volt. Az üzemanyag és nem üzemanyag árak jelentősen növekedtek, amiket részben ellensúlyozott a működési költségek növekedése. A Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA 32%-kal nőtt 2021 első félévében az előző év azonos időszakához képest, és 82,6 milliárd forintot tett ki.
- ▶ A **Gas Midstream** szegmens EBITDA-ja közel 50%-al csökkent az előző évihez képest, és 2021 második negyedévében 6,8 milliárd forintot tett ki. Az EBITDA 2021 első félévében 21,1 milliárd forint volt, amely 42%-kal alacsonyabb, mint egy évvel ezelőtt. A jövedelmezőség csökkenése elsősorban az alacsonyabb működési bevételnek tudható be, miközben a működési költségek hasonlóak voltak az előző évi szinthez.
- ▶ A **Központ és Egyéb** szegmens EBITDA eredménye -9,7 milliárd forintot tett ki 2021 második negyedévében. A szegmens negatív hozzájárulása az első félévében 20,4 milliárd forint volt, 26%-kal magasabb az előző év azonos időszakához képest.
- ▶ A **beruházások és befektetések** értéke 197 Mrd forintot (663 millió dollár) ért el az első félév végére, ami elmarad az előző évitől köszönhetően annak, hogy a bázis időszakban zárult a ACG akvizíció. Az organikus CAPEX-ből 189 milliárd forint (637 millió dollár) a transzformációs projektekhez kapcsolódik, melyből továbbra is a legnagyobb tétel 39 milliárd forint (131 millió dollár) a polioli üzemre és a rijekai késleltetett kokszolóra jutott 2021 első félévében. Az inorganikus CAPEX 7,8 milliárd forintot (25,7 millió dollárt) tett ki ugyanezen időszakban.
- ▶ A **működőtőke változás előtti, üzleti tevékenységből származó cash flow** több mint duplájára nőtt az első félévében és 509 milliárd forintot tett ki. 2021 második negyedévében egy jelentős nettó működőtőke állomány felszabadítás történt, ami részben megfordította a nagy nettó működőtőke beépítést 2021 első negyedévében. Ennek következtében a forgótőkeváltozás utáni működési pénzáram év/év alapon 56%-kal növekedett és 382 milliárd forint ért el 2021 első félévében.
- ▶ 2020 első félévében egyaránt csökkent a **nettó adósság** (761 milliárd forintra), az egyszerűsített nettó adósság/EBITDA mutató (0,9-szoros), valamint a nettó eladósodottság (22%).

## Upstream

2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	(IFRS), Mrd Ft	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
92,5	98,9	35,5	179	EBITDA	191,4	91,9	108
<b>92,5</b>	<b>98,9</b>	<b>35,5</b>	<b>179</b>	<b>EBITDA speciális tételek nélkül<sup>(1)</sup></b>	<b>191,4</b>	<b>91,9</b>	<b>108</b>
25,5	32,0	-40,6	n.a.	Üzleti eredmény	57,5	-24,8	n.a.
<b>25,5</b>	<b>32,0</b>	<b>-20,4</b>	<b>n.a.</b>	<b>Üzleti eredmény speciális tételek nélkül<sup>(1)</sup></b>	<b>57,5</b>	<b>-4,6</b>	<b>n.a.</b>
<b>27,6</b>	<b>31,3</b>	<b>22,6</b>	<b>38</b>	<b>Beruházások és befektetések</b>	<b>58,9</b>	<b>46,3</b>	<b>27</b>
7,0	8,2	2,8	187	amiből kutatási CAPEX	15,1	13,8	9

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év Mód.	Vált. év/év %	Szénhidrogén-termelés (ezer hordó/nap)	2021. I. félév	2020. I. félév Mód.	Vált. %
<b>60,4</b>	<b>57,2</b>	<b>60,1</b>	<b>-5</b>	<b>Kőolajtermelés<sup>(4)</sup></b>	<b>58,8</b>	<b>54,1</b>	<b>9</b>
9,0	9,1	9,8	-8	Magyarország	9,1	9,8	-7
10,3	10,3	11,0	-6	Horvátország	10,3	11,1	-7
4,4	4,5	3,7	22	Irak Kurdisztáni Régiója	4,4	3,8	17
13,8	12,3	16,2	-24	Egyesült Királyság	13,1	18,3	-28
0,5	0,6	0,7	-11	Pakisztán	0,6	0,7	-18
n.a.	18,1	n.a.	n.a.	Azerbajdzsán	19,1	n.a.	n.a.
2,3	2,3	2,3	-2	Egyéb Nemzetközi	2,3	2,3	-3
<b>41,6</b>	<b>39,9</b>	<b>43,3</b>	<b>-8</b>	<b>Földgáztermelés</b>	<b>40,7</b>	<b>45,5</b>	<b>-11</b>
21,3	20,5	22,5	-9	Magyarország	20,9	23,0	-9
14,2	13,8	16,0	-14	Horvátország	14,0	16,4	-15
3,6	3,3	4,9	-33	amiből off-shore	3,5	5,1	-31
0,7	0,6	0,6	-10	Egyesült Királyság	0,6	1,0	-33
5,4	5,0	4,2	21	Pakisztán	5,2	5,2	1
<b>5,1</b>	<b>5,1</b>	<b>5,5</b>	<b>-8</b>	<b>Kondenzátum<sup>(5)</sup></b>	<b>5,1</b>	<b>5,5</b>	<b>-8</b>
2,7	2,9	3,4	-16	Magyarország	2,8	3,2	-11
1,1	1,0	1,1	-10	Horvátország	1,0	1,2	-10
1,3	1,2	0,9	23	Pakisztán	1,2	1,2	4
<b>107,1</b>	<b>102,2</b>	<b>108,8</b>	<b>-6</b>	<b>Teljeskörűen konszolidált vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése</b>	<b>104,6</b>	<b>105,1</b>	<b>-1</b>
4,1	4,0	4,4	-7	Oroszország (Baitex)	4,1	4,5	-10
5,6	5,0	4,2	19	Irak Kurdisztáni Régiója (Pearl Petroleum)*	5,3	4,3	22
<b>9,7</b>	<b>9,0</b>	<b>8,5</b>	<b>6</b>	<b>Társult és közös vezetőségű vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése</b>	<b>9,3</b>	<b>8,8</b>	<b>6</b>
<b>116,8</b>	<b>111,2</b>	<b>117,3</b>	<b>-5</b>	<b>Csoportszintű átlagos napi szénhidrogén termelés</b>	<b>113,9</b>	<b>114,0</b>	<b>0</b>

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Főbb külső makró tényezők	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
61,1	68,8	29,2	136	Brent (USD/bbl)	65,0	39,7	64
299,7	294,3	319,6	-8	HUF/USD átlag	297,0	313,6	-5

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Realizált szénhidrogén árak	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
57,6	65,2	29,2	123	Átlagos realizált kőolaj és kondenzátum ár (USD/bbl)	61,6	38,1	62
29,7	35,9	14,7	144	Átlagos realizált gáz ár (USD/boe)	32,8	19,5	68
<b>47,4</b>	<b>55,2</b>	<b>23,8</b>	<b>132</b>	<b>Átlagos realizált szénhidrogén ár (USD/boe)</b>	<b>51,5</b>	<b>30,5</b>	<b>69</b>

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Fajlagos költség	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
<b>6,5</b>	<b>6,6</b>	<b>6,1</b>	<b>8</b>	<b>Teljeskörűen konszolidált vállalatok szénhidrogén-termelésének fajlagos költsége</b>	<b>6,6</b>	<b>6,5</b>	<b>1</b>
1,3	2,6	2,2	14	Társult és közös vezetőségű vállalatok szénhidrogén-termelésének fajlagos költsége	1,9	2,1	-10
6,0	6,2	5,7	8	Csoportszintű szénhidrogén-termelés fajlagos költsége (USD/boe)	6,1	6,0	1

(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.

\* beleértve a kereskedelmi gáz- és kondenzátum termelést

## 2021. második negyedéves eredmények

2021 második negyedévében a speciális tételek nélküli EBITDA 98,9 milliárd forintot ért el, amely 6,4 milliárd forinttal (vagy 7%-kal) haladja meg 2021 első negyedévének eredményét, 2020 második negyedévéhez képest pedig 179%-kal magasabb.

(+) Az átlagos realizált szénhidrogén árak 16%-kal (vagy 7,8 dollár/boe mértékben) 55,2 dollár/hordó értékre nőttek 2021 második negyedévében az év első negyedévéhez viszonyítva. Ennek hátterében a realizált nyersolajár 13%-os, valamint a realizált gázár 21%-os növekedése állt.

(-) A csoportszintű közvetlen termelési egységköltség (értékcsökkenés nélkül) 3%-kal, 6,2 dollár/hordó szintre emelkedett, elsősorban a kelet-közép-európai régió csökkenő termeléséhez köthetően, melyet a kedvezőbb, alacsony egységköltségű ACG hordók nem tudtak teljesen ellensúlyozni.

(-) Az átlagos napi szénhidrogén-termelés 5,6 mboepd-vel (vagy 5%-kal) csökkent az előző negyedévhez képest és 111,2 mboepd értéket ért el 2021 második negyedévében. Az alacsonyabb volumen okai között az Azerbajdzsánban és az Egyesült Királyságban elvégzett karbantartási munkálatok szerepelnek, mely termelés-csökkenést a Shaikanon elért jobb teljesítmény csak részben volt képes kompenzálni.

## 2021. első féléves eredmények

A speciális tételek nélküli EBITDA 191,4 milliárd forint volt 2021 első félévében, amely 108%-os növekedést jelent az előző év azonos időszakához képest. Az Upstream üzletág továbbra is a MOL-csoport erős készpénztermelő pillére maradt.

(+) Az átlagos realizált szénhidrogén árak 69%-kal nőttek 2020 első félévéhez képest: a magasabb Brent jegyzésár a realizált nyersolaj- és kondenzátumár 62%-os emelkedését hozta, miközben a realizált gázárak 68%-kal nőttek a megelőző év azonos időszakához viszonyítva.

(-) A csoportszintű közvetlen termelési egységköltség (értékcsökkenés nélkül) 1%-kal 6,1 dollár/hordó értékre nőtt az előző év azonos időszakához képest, köszönhetően az Egyesült Királyságban a magasabb aránnak a közös költségekből, illetve a Horvátországban tapasztalható termelés-csökkenésnek.

(~) Az átlagos napi szénhidrogén-termelés 0,1 mboepd-vel (kevesebb mint 0,1%-kal) kismértékben csökkent 2020 első félévéhez képest és 113,9 mboepd értéket ért el 2021 első félévében. Ennek hátterében a kelet-közép-európai régió érett mezőinek további termelés-csökkenése és az Egyesült Királyságban végzett karbantartási tevékenységek és termelési fennakadások húzódnak, mely hatásokat az iraki Kurdisztáni Régió magasabb termelési volumene csak részben tudott ellensúlyozni.

## Az Upstream szegmens főbb működési eredményei

2021 első félévében az Upstream üzletág beruházásai 58 milliárd forintot tettek ki, ami jelentős, 25%-os emelkedést jelent az előző év azonos időszakához képest. Ennek oka elsősorban a magasabb, Norvégiában kutatási tevékenységekhez, míg Azerbajdzsánban mezőfejlesztéshez kapcsolódó költségek voltak. Mindazonáltal ezek hatását ellensúlyozta Magyarországon mind a kutatási, mind pedig a mezőfejlesztési tevékenységekre szánt beruházási költségek visszafogása. A teljes Upstream beruházások kétharmada a kelet-közép-európai régióba és Azerbajdzsánba irányult (39 milliárd forint).

2021. I. félév (HUF, Mrd)	Magyar- ország	Horvát- ország	Kurdisz- tán	Pakisztán	Egyesült Királyság	Norvégia	Azerbajdzsán	Egyéb	Összesen	2020. I. félév
Kutatás	2,5	0,1	0,0	1,2	0,0	11,3	0,0	0,0	15,1	13,9
Fejlesztés	4,9	3,9	0,5	0,0	1,9	0,0	23,9	3,8	39,0	27,8
Egyéb	1,5	1,5	0,2	0,0	0,2	0,0	0,1	0,0	3,6	0,0
<b>Összesen</b>	<b>8,9</b>	<b>5,6</b>	<b>0,8</b>	<b>1,3</b>	<b>2,1</b>	<b>11,3</b>	<b>24,1</b>	<b>3,8</b>	<b>57,7</b>	
2020. I. félév	13,8	5,9	2,8	0,9	3,5	5,8	11,1	2,6		46,3

### Kelet-közép-európai régió

#### Magyarország

A magyarországi termelés 32,8 mboepd szintet ért el 2021 első félévében, ami 9%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. Ennek hátterében az érett mezők termelés-csökkenése áll, melyet a Termelés Optimalizálási Program keretén belül elvégzett beavatkozásokkal igyekeztek ellensúlyozni.

#### Kutatás

▶ A sekélygáz-kutatási munkaprogram tovább folytatódott és kiemelten sikeres maradt az első félévben a Kpu-3 (eredetileg 2020 végén megfúrva), Kom-55 és Mh-Ny-11 kutak fúrásával, amelyek három sekélygáz-találathoz vezettek. Az első kút bekötése már folyamatban van éppúgy, mint a negyedik kút, a GB-K-13 fúrása.

- ▶ A konvencionális Szeghalom-DNy-1 kutatókút fúrása és tesztelése is véget ért. A teszt és az adatok kiértékelése nem gazdaságos mennyiségben kitermelhető szénhidrogén jelenlétét erősítette meg.
- ▶ A koronavírus-járvány okozta vészhelyzetre való tekintettel az Innovációs és Technológiai Minisztérium eddig a magyarországi licencek minimum 300 napos, vis major alapon történő meghosszabbítását ajánlotta fel, további addicionális kötelezettség nélkül.

#### Mezőfejlesztés

- ▶ A Földes-27 kút fúrása sikeresen lezárult, befejezése folyamatban van.

#### Termelés Optimalizálás

- ▶ A Termelés Optimalizálási Program folytatódott az első félévben, és annak érdekében, hogy fenntartsa a termelési rátákat, 30 kútmunkálat valósult meg.
- ▶ A Program következő fázisait előkészítő munkálatok is befejeződtek.

#### Horvátország

A horvátországi termelés 25,3 mboepd volt az első félévben, ami 12%-kal alacsonyabb a tavalyi év ezen időszakához képest. A természetes termelési visszaesés a főbb szárazföldi és offshore olaj- és gázmezőkön, illetve az Ivana D tengeri kitermelőplatform összeomlása voltak a termelési szint csökkenésének okai, amelyet részben kompenzáltak a kútmunkálatok elvégzése után a kutakon tapasztalt magasabb teljesítmények és a számos szárazföldi mezőn végzett termelés optimalizálási erőfeszítések.

#### Kutatás

- ▶ A Drava-02 blokkon két tervezett kutatófúrás engedélyezési és fúrás-előkészítési lépéseivel haladtak előre. Az első kút, a Ždala-1 helyszínének előkészítése is folyamatban van.
- ▶ Befejeződött a második része a Drava-03 blokkon végzett szeizmikának, az adatok feldolgozása folyamatban.
- ▶ Az SZH-01 blokkon jelenleg szeizmika, míg a DI-14 blokkon a magnetotellurikus szondázáshoz köthető beszerzési folyamatok zajlanak.

#### Termelés Optimalizálás

- ▶ Intenzív olajkitermelési program fut jelenleg számos kút esetében a Žutica és Ivanić mezőkön, továbbá a Šandrovac mezőn egy kísérleti projekt is elindításra került.
- ▶ 19 szárazföldi kútmunkálat történt az első félévben.

#### Románia

##### Kutatás

- ▶ EX-1 & EX-5: A kötelezettségvállalás alá eső munkaprogram hátralévő részének teljesítését célzó tevékenységek folyamatban vannak.
- ▶ EX-6: Engedélyeztetési eljárások, melyek a kötelezettségvállalás alá eső munkaprogram hátralévő részének teljesítéséhez szükségesek, folyamatban vannak.

#### Nyugat-európai régió

##### Egyesült Királyság

- ▶ A termelés 2021 első felében 13,7 mboepd-t ért el, ami 29%-kal alacsonyabb, mint az előző év azonos időszakában. Ez az alacsonyabb volumen egyrészt a Catcher termeltvíz rendszerében bekövetkezett eltömődésekből eredeztethető korlátozott termelésének, másrészt pedig a Scott-ot és a Scolty/Crathes-t is negatívan érintő, a Forties Pipeline System-en elvégzett karbantartás miatti leállásnak köszönhető.
- ▶ Jelenleg az ST79-es kút infill fúrása zajlik a Scott területén.
- ▶ A Catcher területén 4D szeizmika rögzítésre került, az adatok feldolgozása folyamatban van.

#### Norvégia

##### Kutatás

- ▶ A PL820-as licenszen 2020-ban bejelentett találat első lehatároló kútja esetén a fúrással végeztek, a második kút fúrása pedig elkezdődött és jelenleg is tart. Az előzetes vizsgálatok alapján a szénhidrogénvagyron mérete a fúrás előtti várakozások alsó határához van közel, emiatt a PL820-on aktivált költségek a Q2-es eredmények terhére leírásra fognak kerülni.

#### Mezőfejlesztés

- ▶ A PL820S találati mezőről szóló, kiinduló megvalósíthatósági tanulmányt az első negyedévben véglegesítették.



## Közel-keleti és afrikai régió

### Iraki Kurdisztáni Régió

#### Shaikan

- ▶ A termelés 4,4 mboepd szintet ért el az első félévben, ami 17%-os növekedést jelent az előző év azonos időszakához képest. Ennek legfőbb oka az új kutakból származó volumen növekmény.
- ▶ A koronavírus-járvány miatt szüneteltetett kútmunkálatok újraindultak, és az SH-13 kút fúrása megtörtént.

#### Pearl

- ▶ 2021 első félévének átlagos termelése 5,3 mboepd szintet ért el, ami 22%-kal magasabb, mint 2020 vonatkozó időszakában. Mindezt az üzemi áthidaló vezeték létesítéséből következő magasabb áteresztő képesség tette lehetővé.
- ▶ A Khor Mor gázüzem expanziós projektjével kapcsolatos vis major hivatalosan is feloldásra került, az építési alvállalkozó felvonult a területre.

### Pakisztán

A termelés 7,0 mboepd értéket ért el 2021 első féléve során, amely kevesebb mint 1%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. Az érett mezők természetes termeléseszkökenése és a Mamikhel South-1 kút termelésének indításában bekövetkezett késés voltak a termelési volumen esésének főbb kiváltó okai, habár megjegyzendő, hogy a 2020 első féléves termelés a koronavírus-járvány miatt korlátozott volt.

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

- ▶ A 3D szeizmika ki- és újraértékelési projektje a TAL Block-on folytatódott, valamint megkezdődött az új kutatási kút, a Razgir-1 részletes tervezése.
- ▶ A Mamikhel South-1 kutatási kút fúrása és bekötése is sikeresen befejeződött.
- ▶ A Margala blokkon kútervezési tanulmányok végzése folyik.
- ▶ A nem operált kutatási projekt előkészítő munkálatai folytatódtak, és a fúrást megelőző építési munkálatok zajlanak a DGK-1 kútra a DG Khan blokkban.
- ▶ Egy további, a Karak blokkban található nem operált kutatási kút, a Surghar X-1 ütfúrása megtörtént, a fúrás pedig már folyamatban van.

A **mezőfejlesztés** szintén folytatódott:

- ▶ Különböző tanulmányok előkészítése (Tolanj West rezervoár szimuláció, Halini rezervoár szimuláció) elkezdődött és folyamatban van.
- ▶ A Maramzai Kompressziós Projekt, a Manzalai Másodlagos Kompressziós Projekt, és Makori-3 kút termeltvíz-kezelő kúttá történő átalakítását célzó projekt mind folytatódtak.
- ▶ A Makori West termeltvíz-kezelő kút nagysebességű dízelüzemű, vizet besajtoló létesítménye elektromos meghajtásúvá lett átalakítva annak érdekében, hogy energiahatékonyabbá váljon és kisebb ökológiai lábnyommal rendelkezzen.

#### Termelés Optimalizálás

- ▶ Az első félévben 5 kút esetén zajlottak sikeres termelés optimalizálási munkák, többlettermelvényt eredményezve.
- ▶ Hasonlóan volumennövelő eredménnyel járt a Halini Deep-1 gázszivattyújának üzembe helyezése is.

### Egyiptom

- ▶ Az egyiptomi termelés 1,8 mboepd szinten állt, mérsékelten magasabban mint 2020 első félévében.
- ▶ Az INA a közelmúltban belépett a Wintershall DEA által operált East Damanhur koncesszióba, 20%-os részesedés vásárlásával. A két tervezett kutatási kút közül az első fúrásának előkészítése már folyamatban van.
- ▶ A Mezőfejlesztési Program részeként hat olajtermelő kút fúrása történt meg, ebből négy termelésbe állítása már le is zajlott a nem operált North Bahariva koncesszión.

### Angola

- ▶ Az angolai termelés 0,5 mboepd szinten állt, ami 12%-kal alacsonyabb mint 2020 első félévében, köszönhetően a 3/05-ös Blokkban zajlott javítási és karbantartási munkáknak.
- ▶ A Punja és a Caco Gazela fejlesztési projektek újraértékelési-tanulmányai folyamatban vannak a 3/05A Blokkban.

## Omán

- ▶ Az Olaj és Gáz Minisztérium jóváhagyásával a kötelező munkaprogram elemként vállalt kút JV (joint venture) partner HCF blokkjába történő áthelyezése és a 66-os Blokk felhagyása részeként utóbbi jelenleg is zajlik.

## Független Államok Közösségének (FÁK) régiója

### Azerbajdzsán

- ▶ 2021 első félévében az átlagos napi termelés 19,1 mbpd szinten állt, míg az akvizíciós ügylet 2020 április közepi megkötése és 2020 június 30-a között 19,6 mbpd volt a MOL számára. Ennek a 3%-os csökkenésnek okai a 2021-ben látható általános szénhidrogénár-emelkedés következtében alacsonyabb részesedési jogosultság, a West Azeri platformon végrehajtott javítási munkálatok, valamint nem tervezett leállások voltak.
- ▶ A fúrási program munkálatai folyamatban vannak, azonban elsősorban a koronavírus-járvány miatt csúsznak.
- ▶ Mind az Azeri Central East (ACE), mind pedig a Chirag Gas Lift projektek előrehaladtak a félév során.

### Oroszország

- ▶ Az oroszországi termelés 4,1 mboepd volt az első félévben, 10%-kal alacsonyabb mint 2020 azonos időszakában. Ennek okai az alaptermelés csökkenése és az iparági válság miatti csökkentett munkaprogram voltak. Ugyanakkor a termelés-csökkenést sikerült stabilizálni, és az év végéig azonos szinten lesz tartva.
- ▶ A 2021-es fúrási programmal kapcsolatos, a kutak területét előkészítő munkák sikeresen elvégzésre kerültek, és az első kút ütfúrása már megtörtént.
- ▶ A kútmunkálati program zajlik, 30 kútmunkálat lett teljesítve az év eleje óta.
- ▶ A csővezeték-telepítés építési munkálatai, és az olajkezelő üzem modernizálása haladnak.

### Kazahsztán

#### Kutatás

- ▶ A félév során megszületett a döntés a Fedorovskiy Blokk Kutatási Szerződésének átadásáról, és ennek következményeképpen a Fedorovskiy Blokk felhagyásra került.

#### Mezőfejlesztés

- ▶ A munkaprogram Termelési Szerződésmódosítása (#5) kapcsán megegyezés született a Kazah Energiaminisztériummal a dokumentum véglegesítéséhez szükséges további feladatokról.
- ▶ A FEED (Front End Engineering Design) munkára az alvállalkozó pályázati úton kiválasztásra került, a megvalósítás pedig már közel áll a befejezéshez.
- ▶ A kútmunkálatok elkezdődtek és folyamatban vannak.

## DOWNSTREAM

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
110,0	140,4	45,5	208	EBITDA	250,4	69,3	261
<b>110,0</b>	<b>140,4</b>	<b>45,5</b>	<b>208</b>	<b>EBITDA speciális tételek nélkül<sup>(1)</sup></b>	<b>250,4</b>	<b>69,3</b>	<b>261</b>
<b>76,5</b>	<b>131,9</b>	<b>36,6</b>	<b>261</b>	<b>Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA<sup>(1) (2)</sup></b>	<b>208,3</b>	<b>127,6</b>	<b>63</b>
51,1	96,8	29,8	225	Ebből Petrolkémia <sup>(1) (2)</sup>	147,9	45,6	224
74,7	104,7	9,5	n.a.	Üzleti eredmény	179,4	-1,7	n.a.
<b>74,7</b>	<b>104,7</b>	<b>9,5</b>	<b>n.a.</b>	<b>Üzleti eredmény speciális tételek nélkül<sup>(1)</sup></b>	<b>179,4</b>	<b>-1,7</b>	<b>n.a.</b>
<b>41,2</b>	<b>96,1</b>	<b>0,5</b>	<b>n.a.</b>	<b>Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredmény<sup>(1) (2)</sup></b>	<b>137,4</b>	<b>56,6</b>	<b>143</b>
<b>43,6</b>	<b>41,0</b>	<b>60,6</b>	<b>-32</b>	<b>Beruházások és befektetések</b>	<b>84,6</b>	<b>112,3</b>	<b>-25</b>
<b>MOL-csoport az INA nélkül</b>							
104,8	131,5	40,9	222	EBITDA speciális tételek nélkül <sup>(1)</sup>	236,2	109,7	115
<b>66,7</b>	<b>129,5</b>	<b>35,4</b>	<b>266</b>	<b>Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA<sup>(1) (2)</sup></b>	<b>196,2</b>	<b>129,1</b>	<b>52</b>
51,1	96,8	29,8	225	Ebből Petrolkémia üzleti újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA-ja <sup>(1) (2)</sup>	147,9	45,6	224
76,0	102,1	11,9	756	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül <sup>(1)</sup>	178,1	52,9	237
<b>37,9</b>	<b>100,1</b>	<b>6,4</b>	<b>n.a.</b>	<b>Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredménye<sup>(1) (2)</sup></b>	<b>138,1</b>	<b>72,3</b>	<b>91</b>
<b>INA-csoport</b>							
5,2	9,0	4,7	91	EBITDA speciális tételek nélkül <sup>(1)</sup>	14,1	-40,3	n.a.
<b>9,8</b>	<b>2,4</b>	<b>1,2</b>	<b>95</b>	<b>Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA<sup>(1) (2)</sup></b>	<b>12,2</b>	<b>-1,5</b>	<b>n.a.</b>
-1,3	2,6	-2,4	n.a.	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül <sup>(1)</sup>	1,3	-54,5	n.a.
<b>3,3</b>	<b>-4,0</b>	<b>-5,9</b>	<b>-32</b>	<b>Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredménye<sup>(1) (2)</sup></b>	<b>-0,7</b>	<b>-15,7</b>	<b>-96</b>
<b>Finomítói árreak</b>							
2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Finomítói árreak	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
<b>2,5</b>	<b>4,4</b>	<b>2,7</b>	<b>59</b>	<b>Csoportszintű finomítói árrés (USD/bbl)</b>	<b>3,4</b>	<b>4,5</b>	<b>-24</b>
2,9	5,0	3,2	59	Komplex finomítói árrés (MOL+Slovaft) (USD/bbl)	3,9	5,0	-21
668	949	431	120	Új Csoportszintű petrokémiai árrés (EUR/t)	809	407	99
<b>Külső kőolaj- és petrokémiai termék-értékesítés országoként (kt)</b>							
2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Külső kőolaj- és petrokémiai termék-értékesítés országoként (kt)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
1.016	1.172	1.100	7	Magyarország	2.188	2.182	0
354	461	391	18	Szlovákia	815	816	0
392	478	417	14	Horvátország	870	850	2
338	404	333	21	Olaszország	742	675	10
1.784	2.231	2.203	1	Egyéb piacok	4.015	4.100	-2
<b>3.884</b>	<b>4.746</b>	<b>4.445</b>	<b>7</b>	<b>Összesen</b>	<b>8.630</b>	<b>8.623</b>	<b>0</b>
<b>Külső kőolaj- és petrokémiai termék-értékesítés termékenként (kt)</b>							
2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Külső kőolaj- és petrokémiai termék-értékesítés termékenként (kt)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
<b>3.502</b>	<b>4.367</b>	<b>4.073</b>	<b>7</b>	<b>Kőolajtermékek</b>	<b>7.870</b>	<b>7.889</b>	<b>0</b>
634	921	846	9	Motorbenzin	1.555	1.607	-3
2.139	2.550	2.295	11	Gázolaj	4.689	4.552	3
43	169	111	53	Fűtőolaj	212	135	57
81	179	153	16	Bitumen	260	211	23
<b>381</b>	<b>379</b>	<b>372</b>	<b>2</b>	<b>Petrokémiai termékértékesítés</b>	<b>760</b>	<b>734</b>	<b>4</b>
56	61	54	12	Olefin termékek	116	109	6
302	289	307	-6	Polimer termékek	591	597	-1
24	29	11	164	Butadién termékek	53	28	90
<b>3.884</b>	<b>4.746</b>	<b>4.445</b>	<b>7</b>	<b>Teljes kőolaj- és petrokémiai termék értékesítés</b>	<b>8.630</b>	<b>8.623</b>	<b>0</b>

(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.

## 2021. második negyedéves eredmények

A Downstream szegmens 132 milliárd forint újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA eredményt ért el 2021 második negyedévében, ezzel majdnem megkétszerezve a profitabilitását negyedéves alapon és 261%-os növekedést elérve az előző év azonos időszakához képest, amely eredmény elsősorban az alábbiaknak köszönhető:

- ▶ A negyedévben megkezdődött a finomítói külső környezet normalizálódása, amelynek köszönhetően a MOL Csoport finomítói árrésének átlagos növekedése elérte a hordónkénti 1,6 dollárt a megfigyelt időszak során. Az alacsony gázolaj-árrések nyomása ellenére a fellendülő benzin árrés és a kedvezőbb olajár növelte a finomítói árréseket.
- ▶ Az integrált petchem árrés (IM) tekintetében 120%-os növekedés volt megfigyelhető éves alapon a vizsgált negyedévben, elérve a historikusan is kiemelkedően magas 949 EUR/t értéket, amelyet a szűk végtermék kínálat mellett tapasztalható erősebb polimer árrések hajtottak. Az értékesítés kissé meghaladva a bázist, továbbra is jelentős mértékű volt, amelyhez erősen hozzájárult a butadién, valamint az eszközök stabil működése.
- ▶ A finomítói kihozatal a nagyleállási időszak miatt éves alapon csökkent. A hiányzó saját termékmennyiség harmadik féltől vásárolt mennyiséggel lett helyettesítve, megragadva a hazai és a főbb piacokon érzékelhető, az előző év azonos időszakában tapasztalt „lockdown”-hatáshoz képest növekvő keresletet.

## 2021. első féléves eredmények

A Downstream üzletág első hat hónapjának újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA-ja 208 milliárd forintot ért el, ami 63%-kal haladja meg a bázisidőszaki értéket. A második negyedév kiemelkedően jó teljesítményt mutatott a kedvező petrokémiai makrokörnyezet és a normalizálódó kereslet hatására növekvő finomítói árrések miatt. Az integrált petchem árrés kimagasló értéke alapján a petrokémiai üzletág volt a húzóága az idei év első féléves Downstream eredménynek.

## Piaci trendek és értékesítés-elemzés

2021 első negyedévében a motorüzemanyag-fogyasztás a COVID-korlátozások miatt alacsonyabb volt éves összehasonlításban, mivel a tavalyi évben a korlátozásokat csak március második felében vezették be. Az idei év második negyedévében a korlátozások enyhítésének hatására a fogyasztás növekvő tendenciát mutatott a régióban. A második negyedévben a növekedés éves alapon 12% volt, míg a teljes első félévet tekintve a 2020. első féléves eredményhez képest 3% volt a növekedés mértéke.

Az üzemanyag-értékesítés a második negyedévben meghaladta a bázisidőszaki értéket, mivel a pandémia megfékezésére bevezetett intézkedések enyhébbek voltak a közép-európai régióban az előző év azonos időszakában tapasztalt teljes lezárásokhoz (hard-lockdown) képest. Az első féléves eredmények tekintetében a MOL-csoport a hazai piacokon – az előző évi erős első negyedéves kereslet mellett – egy közel -1%-os eltéréssel elérte a bázisidőszaki értéket, míg a teljes, főbb régiós piacokat tekintve 6-7%-os volt a túlteljesítés.

A régiós motor üzemanyag kereslet változása	Teljes piac*			MOL-csoport értékesítés		
	2021 II. n.év / 2020. II. n.év (%)	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel
Magyarország	16	13	14	12	7	8
Szlovákia	14	18	17	19	17	17
Horvátország	16	15	15	15	18	17
Egyéb	17	10	12	32	20	23
KKE 10 ország	17	11	12	21	15	17

A régiós motor üzemanyag kereslet változása	Teljes piac*			MOL-csoport értékesítés		
	2021 I. félév / 2020. I. félév (%)	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel
Magyarország	3	5	5	1	1	1
Szlovákia	-2	4	3	-2	-1	-1
Horvátország	6	5	6	6	7	7
Egyéb	1	3	2	13	9	10
KKE 10 ország	1	3	3	6	5	5

\*Forrás: MOL becslés

## A Downstream szegmens beruházásai és befektetései

Beruházások és befektetések (Mrd Ft)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. év/év %	Fő projektek H1 2021-ben
Feldolgozási és kereskedelmi beruházások és befektetések	45,5	31,5	45	MOL: időszakos karbantartás, HFA üzem élettartam hosszabbítása, Katalizátor csere SN: Katalizátor csere, időszakos karbantartás INA: Rijeka Refinery upgrade project, propane-propylene szétválasztó
Vegyipari beruházások és befektetések	38,7	79,8	-52	MPC: Polyol Project, MPC SC1 élettartam hosszabbítás, MPC SC1 Kazán csere SN: Ethylene tartály, időszakos karbantartás. Kémence rekonstrukció: BA101, BA103, BA104
Energia és egyéb	0,4	1,0	-59	SN Power: időszakos karbantartás
<b>Összesen</b>	<b>84,6</b>	<b>112,3</b>	<b>-25</b>	

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések típus szerinti bontásban (Mrd Ft)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
43,6	41,0	60,6	-32	<b>Összesen</b>	<b>84,6</b>	<b>112,3</b>	<b>-25</b>
24,2	14,8	43,8	-66	Stratégiai projektek	39,0	82,6	-53
19,4	26,2	16,8	56	Normalizált beruházások és befektetések	45,6	29,7	54

## FOGYASZTÓI SZOLGÁLTATÁSOK

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2021. I. félév	2020. II. n.év	Vált. %
34,5	48,1	35,2	37	EBITDA	82,6	62,3	32
<b>34,5</b>	<b>48,1</b>	<b>35,2</b>	<b>37</b>	<b>EBITDA speciális tételek nélkül<sup>(1)</sup></b>	<b>82,6</b>	<b>62,3</b>	<b>32</b>
25,4	39,4	26,1	51	Üzleti eredmény	64,8	40,6	60
<b>25,4</b>	<b>39,4</b>	<b>26,1</b>	<b>51</b>	<b>Üzleti eredmény speciális tételek nélkül<sup>(1)</sup></b>	<b>64,8</b>	<b>40,6</b>	<b>60</b>
4,6	9,9	8,3	19	Beruházások és befektetések	14,4	14,3	1
4,6	9,9	8,3	19	ebből organikus	14,4	14,3	1

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

### 2021. második negyedéves eredmények

A Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA-ja a második negyedévben év/év alapon 37%-kal, 48 Mrd forintra nőtt a tavalyi – a pandémiás időszaknak köszönhetően alacsony - bázisról. Az üzemanyag- és a nem üzemanyag-árrés is emelkedett, ennek hatását azonban részlegesen ellensúlyozta a szintén megnövekedett OPEX szint. A CAPEX költség 19%-kal nőtt, elsősorban a Fresh Corner átalakításoknak köszönhetően.

### 2021. első féléves eredmények

2021 első negyedévet szigorú lezárások jellemezték a régióban, melyek azonban a növekvő átoltottságnak és a csökkenő fertőzésszámnak köszönhetően már fokozatosan enyhültek a második negyedévben. A lezárások és főként a lakossági forgalomban megfigyelhető mérsékeltebb, pandémia előtti időktől elmaradó utazási aktivitás ellenére a Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA-ja 32%-kal növekedett az előző év azonos időszakához képest, 82,6 milliárd forintra.

### Kiskereskedelmi értékesítés

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Teljes kiskereskedelmi értékesítés (kt)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
285	328	286	15	Magyarország	613	594	3
140	185	155	19	Szlovákia	325	316	3
210	258	203	27	Horvátország	468	416	13
175	197	134	47	Románia	372	304	22
99	125	104	20	Csehország	224	224	0
87	102	78	31	Egyéb	189	167	13
<b>996</b>	<b>1.195</b>	<b>960</b>	<b>24</b>	<b>Összesen</b>	<b>2.191</b>	<b>2.021</b>	<b>8</b>

A kiskereskedelmi üzemanyag-értékesítés mennyisége 2021 második negyedévében 25%-kal, az első félévet tekintve pedig 8%-kal nőtt az előző év azonos időszakához képest az enyhülő pandémiás korlátozásoknak köszönhetően. Mind az értékesített volumen, mind az üzemanyag árrés növekedett, mely elsősorban az erősödő prémium üzemanyag penetrációnak és az aktív, lokáció alapú árképzésnek köszönhető.

### Nem-üzemanyag szegmens

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Nem-üzemanyag indikátorok	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
28,1%	27,7%	28,3%	-2	Nem-üzemanyag margin megoszlása a teljes marginhoz képest (%)	27,9%	28,0%	0
984	1.008	895	13	Fresh Cornerek száma	1.008	895	13

2021 első felében 53 új Fresh Cornerrel bővült a hálózat, így a Fresh Cornerek száma 1008-ra emelkedett. A nem üzemanyag-árrés 2021 második negyedévében 34%-kal, az első félévében pedig 26%-kal nőtt az előző év azonos időszakához képest. Az értékesítés és az árrés növekedését elsősorban a gasztró (kávé és hot dog), a dohány és egyéb élelmiszerek mozgatták 2021 első félévében. A teljes árrésen belül a nem üzemanyag termékek aránya 2021 első negyedévében némileg alacsonyabb volt év/év viszonyításban. A MOL-csoport, összhangban a frissített hosszú távú stratégiával, megállapodást kötött a Marché International AG-vel a társaság 9 magyarországi éttermének megvásárlásáról, melyek a Marché márkanév alatt működnek.

## GÁZ MIDSTREAM

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
14,2	6,8	14,3	-52	EBITDA	21,1	36,2	-42
<b>14,2</b>	<b>6,8</b>	<b>14,3</b>	<b>-52</b>	<b>EBITDA speciális tételek nélkül <sup>(1)</sup></b>	<b>21,1</b>	<b>36,2</b>	<b>-42</b>
10,3	2,9	10,5	-72	Üzleti eredmény	13,2	28,6	-54
<b>10,3</b>	<b>2,9</b>	<b>10,5</b>	<b>-72</b>	<b>Üzleti eredmény speciális tételek nélkül <sup>(1)</sup></b>	<b>13,2</b>	<b>28,6</b>	<b>-54</b>
<b>2,4</b>	<b>7,7</b>	<b>1,7</b>	<b>356</b>	<b>Beruházások és befektetések</b>	<b>10,2</b>	<b>2,5</b>	<b>311</b>
2,4	7,7	1,7	356	ebből organikus	10,2	2,5	311

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

## 2021. második negyedéves és első féléves eredmények

Az FGSZ Zrt. 6,8 Mrd forint EBITDA-t ért el 2021 második negyedévében, közel 52%-kal elmaradva az előző év azonos időszakához képest. Az első félév EBITDA hozzájárulása 42%-kal 21,1 Mrd forintra csökkent az előző évhez képest, a változás az alacsonyabb árbevételek hatása, mindeközben a működési ráfordítások közel azonos szinten teljesültek.

- ▶ A hazai szállítási mennyiségek 2021 második negyedévében, valamint év/év alapon vizsgálva is meghaladták az előző évi szállítások szintjét (+32% és +12%), a gáztárolók téli időszaki intenzívebb használata, valamint az első negyedév hidegebb időjárási körülményei következtében a hazai gáztárolói betáplálás és hazai fogyasztás is magasabb szinten teljesült. A szomszédos országokba irányuló szabályozott export szállítások mennyisége összességében jelentősen visszaesett 2021-ben (-87% negyedév/negyedév és -67% félév/félév összehasonlításban), egyúttal a nem szabályozott, Szerbia és Bosznia-Hercegovina irányú tranzit szállítási mennyiségek is jelentősen, közel 88%-kal elmaradtak az előző év azonos időszakához képest.
- ▶ A szabályozott szállítási tevékenységekből származó árbevétel 33%-kal esett vissza 2021 második negyedévében, valamint 25%-kal 2021 első félévében. A csökkenő szabályozott tranzit szállítási igények és a rendszerhasználók kapacitásportfóliójában bekövetkezett változások hatása jelentősen alacsonyabb szabályozott bevételt eredményezett, míg a tarifaváltozások (2020 októbertől hatályos) hatása összességében szintén kedvezőtlen irányba befolyásolta az árbevétel alakulását.
- ▶ A nem szabályozott tranzit tevékenységből (Szerbiába és Bosznia-Hercegovinába) származó árbevétel 91%-kal maradt el 2021 második negyedévében és 83%-kal év/év alapon, a jelentősen alacsonyabb realizált szállítási mennyiségek következtében. A tranzit szállítások Szerbia irányába 2021 januárjától megszűntek, amely a Szerbiát Bulgáriával összekötő, déli irányú tranzit vezeték 2020 évi végi üzembe helyezésének következménye.
- ▶ A működési költségek közel azonos szinten teljesültek 2021 második negyedévében és 2021 első félévében is az előző évi értékekhez képest. A szállítórendszer működési ráfordításai (elsősorban kompresszor gáz felhasználás és hálózati veszteség ráfordításai) kis mértékben emelkedtek a megnövekedett gáz beszerzési árak hatására, amelyet kompenzált az egyéb változó, és fix költségek előző évhez képest alacsonyabb szintje - a szigorú költségkontroll eredményeként.
- ▶ A CAPEX ráfordítások mértékének növekedését a szerb-magyar határkeresztezőponti beruházás ráfordításai indokolják.

## FENNTARTHATÓSÁGI ÁTTEKINTÉS

### 2021 első féléves fenntarthatósági kulcsüzenetek

- Biztonság és egészségvédelem:** A MOL-csoport továbbra is figyelemmel kísérte a Covid-19 világjárvány helyzetét, és további védelmi intézkedéseket vezetett be az egész csoportban (PCR és antigén tesztelés), miközben megtartotta a korábban bevezetett intézkedéseket a saját, a vállalkozói és a töltőállomások alkalmazottai számára. Emellett a 2021-es év első felében egy széles körű oltási program zajlott: a MOL-csoport valamennyi országában felhívták a munkavállalók figyelmét a jóváhagyott oltóanyagokkal történő immunizálás fontosságára, és ahol ez jogilag lehetséges volt, az oltásokat is biztosították. A 2020-as év első feléhez képest a MOL-csoport 31%-os növekedést tapasztalt a saját alkalmazottak és a vállalkozók körében az összes regisztrálható sérülés (TRI) tekintetében. Az első félévi növekedés értékelésekor ugyanakkor fontos figyelembe venni, hogy 2020 azonos időszakában kiemelkedően alacsony volt a balesetek száma a munkatársak helyszíni jelenlétének csökkenése és 2020 első félévi zárlatkorlátozások miatti elhalasztott tevékenységeknek köszönhetően. A 2021 első félévi eredményeket összehasonlítva a pandémia előtti azonos időszakokkal (2019 első félév) a TRI-k száma 16%-kal csökkent, ami 12%-kal alacsonyabb sérülés-gyakoriságot eredményezett (1,37 2021 első félévben, szemben a 2019-es első félévi 1,55-tel). A belső vizsgálatok szerint a TRI-k magasabb száma főként a megcsúszások és botlások következménye volt, amelyek a személyzet fokozott helyszíni jelenlétével magyarázható. A korábbi három első félévi statisztikákkal összehasonlítva a sérülések súlyosságát (a TRI-ken belül a kiesett munkaidős sérülések arányát nézve) 11%-os csökkenés tapasztalható (az LTI/TRI arány 88% volt 2019 H1-ben, 78% 2021 H1-ben). A MOL-csoportnál 2021 első félévében nem történt saját vagy vállalkozói haláleset.
- Munkavállalók és Közösségek:** 2021 első félévében továbbra is a munkavállalók egészsége és a világjárvány elleni védekezés állt a középpontban, csoportszinten rugalmas foglalkoztatási módok (beleértve a home office-t) kerültek bevezetésre. A munkavállalói, tehetség- és vezetői fejlesztési programok virtuális és hibrid környezetben folytatódtak. Több mint 100 kolléga vett részt vezetői fejlesztési programokban, és megkezdődött több mint 75 friss diplomás toborzása (Growww program), akik biztosítják a tehetségek utánpótlását. További papírintes HR-kezdemenyvezések kerültek bevezetésre a digitális dokumentumkezelés és jóváhagyási munkafolyamatok területén, támogatva mind a fenntarthatóságot, mind a munkavállalói élményt.
- Éghajlatváltozás és Környezetvédelem:** 2020 első félévéhez képest a szénhidrogén-szivárgások mennyisége jelentősen megnövekedett egy horvátországi jelentős káresemény miatt: a Downstream termelés üzletágban tartályszivárgás történt, amelynek során 319 m<sup>3</sup> slop (víz-szénhidrogén keverék, 239 m<sup>3</sup> szénhidrogéntartalommal) ömlött ki, nagyrészt a talajba (és csekély mennyiségben a tengerbe). A megfelelő videofelügyelet és gázérzékelés hiánya egyaránt hozzájárult az incidenshez. Az ilyen események megelőzése érdekében a tartályok ellenőrzésére vonatkozó új munkamegrendelési folyamat bevezetése folyamatban van. 2021 első félévében bekövetkezett fennmaradó szivárgások többnyire az Upstream műveletekben történtek, amelyek közül a legnagyobb (10 m<sup>3</sup>) Horvátországban történt, a nyersolajvezetékhez való illegális csatlakozás miatt. A Zöld Alapra (a MOL-csoport 2016 óta működő éves belső programja, amelynek célja a kézzelfogható előnyökkel járó, előremutató környezetjavító projektekre szánt finanszírozás biztosítása) rekordszámú pályázat érkezett, és több mint 700 ezer dollárt osztottak szét olyan projektekre, mint például az élelmiszer- és kávéhulladék-kezelés, belső szállításhoz elektromos teherautó vásárlása egy magyarországi telephelyre, valamint az egyidejű olaj- és villamosenergia-termelés, amelyek megvalósítása 2022-ben kezdődik.

### MOL-csoport nem-pénzügyi eredmények

2021. I. n.év	Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Mód.	Vált. év/év %	Környezeti és fenntarthatósági adatok	2021. I. félév	2020. I. félév	Mód.	Vált. %
1,5		1,5	1,5		-1	Szén-dioxid (CO <sub>2</sub> ) kibocsátás ETS szerint (millió t)	3,0	3,0		-2
249		20	89		-77	Elfolyások mennyisége (m <sup>3</sup> ) <sup>(17)</sup>	269	126		114
1,2		1,6	1,0		62	TRIR <sup>(18)</sup> – saját munkavállalók és alvállalkozók	1,4	1,0		32
0		0	0		n.a.	Halálos balesetek száma –saját munkavállalók (db)	0	0		n.a.
0		0	0		n.a.	Halálos balesetek száma – Alvállalkozók (telephelyen belül és kívül) (db)	0	1		-100
1		4	4		0	Folyamatbiztonsági események száma (Tier1)	5	6		-17
24.777		24.704	25.449		-3	Teljes munkaerő (fő)	24.704	25.449		-3
3.012		3.118	3.218		-3	A vállalatot elhagyók száma (fő) <sup>(19)</sup>	3.118	3.218		-3
12		13	13		0	Fluktuáció (%) <sup>(19)</sup>	13	13		0
28		31	20		55	Etikai bejelentések száma (db)	59	39		51
8		8	2		300	Etikai vétségek száma (db)	16	8		100

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



## INTEGRÁLT KOCKÁZATKEZELÉSI RENDSZER

A MOL-csoport magas kockázatú iparág piaci szereplőjeként elkötelezett a kockázatkezelésben, a kockázatok elfogadható határokon belül tartásában.

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

A hatékony kockázatkezelés érdekében a kockázatokat elsődleges (1. védelmi vonal) azon vezetők kezelik (feltárás, értékelés, kezelés, csökkentés), akik felelősek az adott területért, ideértve a jelenlegi kockázatcsökkentő intézkedések felügyeletét és az új kockázatcsökkentő akciók végrehajtását is. A csoportszintű üzleti/funkcionális vezetői szint, a kockázatkezelési szakterületek, a Csoportszintű Kockázatkezelési osztály biztosítják a kockázatkezelés felügyeletét. A Vezérigazgatói Bizottság, a Vezetői Bizottság, az Igazgatóság, a Felügyelő Bizottság és azok érintett bizottságai felügyelik és biztosítják a vállalati kockázatkezelés átfogó, csoportszintű alkalmazásának és eredményességének nyomon követését.

A felső vezetés számára készülő rendszeres kockázatkezelési jelentések képet adnak a legfőbb kockázatokról, a kontrollok és kockázatcsökkentő intézkedések meghatározása és megvalósítása folyamatának működéséről. A kockázatkezelés eredményességét a Vezérigazgatói Bizottság, a Vezetői Bizottság, az Igazgatóság és annak érintett bizottságai figyelemmel kísérik.

### A Csoport főbb kockázatai

A kockázatokat kockázati típusokba soroljuk a hatékony riportálás, illetve a hasonló vagy kapcsolódó kockázatokra adandó konzisztens válaszok érdekében.

### A vállalatot érintő piaci és pénzügyi kockázatok többek között:

- ▶ **Árpiaci árkockázat:** MOL-csoport mind a beszerzési, mind az értékesítési oldalon a nyersanyagárak árkockázatának van kitéve. A kockázat az integrált üzleti modellt tükrözi; a Downstream üzletág több nyersanyagot dolgoz fel, mint a saját termelés, valamint finomított termékeket értékesít. A kockázatot figyelemmel kísérjük a vállalat stabil pénzügyi helyzetének, a működés, valamint a beruházások finanszírozási képességének biztosítása érdekében. Különböző fedezeti ügyletek végrehajtását mérlegeljük a normál üzleti tevékenységből, vagy a szokásos árpiaci volatilitásból fakadó kockázat szintjét meghaladó mértékű kockázat csökkentésére, szükség szerint.
- ▶ **Deviza árfolyamkockázat (FX):** A MOL-csoport deviza árfolyamkockázat-kezelési irányelveinek megfelelően az FX kockázatot nyomon követjük, szükséges és optimális mértékben egymáshoz igazítjuk a működési és beruházási pénzáram kitettségeit és a finanszírozási pénzáram kitettségeit.
- ▶ **Kamatláb kockázat (IR):** A MOL-csoport IR-kezelési irányelveinek megfelelően a kockázatot nyomon követjük, a finanszírozási portfólió megfelelő összetételén keresztül menedzseljük.
- ▶ **Hitelkockázat:** A MOL-csoport nagyszámú, - mind üzletági, mind földrajzi szempontból - változatos ügyfélkör számára nyújt termékeket és szolgáltatásokat, mely egy megfelelő hitelkockázatú portfóliót képez. A MOL-csoport folyamatosan figyelemmel kíséri és kezeli ezeket a kockázatokot, támogatja az értékesítési folyamatot a Csoport értékesítési stratégiával, valamint kockázatviselési képességével és hajlandóságával összhangban. A vevőhitel-kockázat csökkentése érdekében csoport-szerte hitelbiztosítási kötvényeket kötöttünk.
- ▶ **Finanszírozási/refinanszírozási kockázat:** a finanszírozási és refinanszírozási kockázat kezelése diverzifikált finanszírozási források és instrumentumok használatával, valamint kiegyensúlyozott, hosszú adósságlejáratú profilon keresztül valósul meg. A Csoport finanszírozási és refinanszírozási tevékenységét a Csoport Fitch és S&P által megerősített befektetési minősítése (BBB-, stabil kilátással) támogatja.

### Működési kockázatok többek között:

- ▶ **Eszközbiztonság és berendezések meghibásodásának kockázata:** a Downstream üzletág nagyfokú eszközkoncentrátsága meghatározó e kockázat szempontjából. A kockázatokból fakadó negatív hatások mérséklése érdekében átfogó Egészségvédelmi,

Biztonságtechnikai és Környezetvédelmi (EBK), valamint csoportszintű Folyamatbiztonság-kezelési programokat működtetünk, ideértve az eszközszerű operációs kockázatkezelési folyamatot, továbbá csoportszintű biztosításokat kötünk. A klímaváltozásból eredő fizikai kockázat alább, az Éghajlatváltozási kockázat bekezdésben található.

- ▶ **Kőolajellátási kockázat:** A Downstream üzletágban a kőolajellátás zavara jelentős kockázati tényező, mivel a vállalat működésének folytonosságát veszélyezteti. A kockázat mérséklése érdekében kőolaj-ellátási diverzifikációs stratégia került bevezetésre; az Adriai-tenger irányából érkező rendszeres kőolajszállítványokkal, melyek csővezetéken jutnak el a Csoport kontinentális finomítóhoz.
- ▶ **Kutatás-termelési készletek pótlása:** a kitermelés vártnál nagyobb mértékű csökkenése és a szénhidrogén- készletek pótlásának hiánya a kutatás-termelés szegmens által termelt bevétel csökkenését eredményezheti. Mind a működés-optimalizálási programok, mind a készletek pótlása az E&P operáció fókuszában van. 2020-ban jelentős kockázatcsökkentő lépéseket tettünk az ACG akvizícióval, valamint Magyarországon a 100%-os készletpótlási ráta elérésével. 2021 első felében folytattuk az ezirányú tevékenységet.
- ▶ **Kiberbiztonsági kockázat:** A digitalizáció és az új technológiák megjelenése mellett egyre több kiberfenyegetés és sérülékenység jelentkezik. A globális trendek a kibertámadások / incidensek gyakoriságának és súlyosságának folyamatos növekedését mutatják, valamint azt, hogy egyre több, erre szakosodott kiberbűnöző csoport támadja az iparági kontrollkörnyezeteket is, amely egyre nagyobb gazdasági hatással és relevanciával bír a Csoportra nézve. Mindezekre tekintettel a MOL kiberbiztonsági képességeit folyamatosan fejleszti. A MOL-csoport tagjai felügyelik a kiberbiztonsági kockázatokat, biztosítva a titoktartást, az integritást és az adatok elérhetőségét, 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+ 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, fejlessze, javadalmazza, és megtartsa őket. A MOL támogatja a diverzitást és a különböző generációk közötti együttműködést, az alábbi tényezőkkel: belső tudástranszfer fejlesztése, erőteljes fókusz a digitális transzformációra és munkavállalói tapasztalásra, az innováció és visszajelzésadás kultúrájának fejlesztése, valamint a rugalmas munkavégzés és mobilitás kereteinek biztosítása.
- ▶ **Pandémiás kockázat:** a pandémiás helyzetek jelentősen negatívan érinthetik a Csoport üzleti környezetét, ideértve a Csoport termékei és szolgáltatásai iránti keresletet, valamint azok árát. Továbbá befolyásolhatja 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 Krízismenedzsment tervekkel rendelkezik.

#### Stratégiai kockázatok többek között:

- ▶ **Szabályozói kockázat:** a MOL-csoportnak jelentős kitétsége van számos törvény, rendelet, politika kapcsán, globális, európai és nemzeti szinten, amelyek jelentősen változhatnak az idő múlásával, és ez akár a Csoport fő üzleti tevékenységének igazítását is igényelheti. A lehetséges kormányzati intézkedéseket befolyásolhatja a gazdasági és néhány régióban a politikai válság megemelkedett kockázata, melyek fokozottabb hatást gyakorolhatnak a működésünkre.
- ▶ **Országkockázat:** MOL-csoport nemzetközi kitétséggel rendelkezik, mely egyrészt hozzájárul a diverzifikációhoz, másrészt egyedi országkockázatoknak való kitétséggel jár. Ennek megfelelően nyomon követjük és menedzseljük a politikai kockázatokat, a helyi előírásoknak való megfelelést, a különböző szankciókat, hogy a befektetési portfólió országkockázati kitétsége elfogadható szinten maradjon.
- ▶ **Reputációs kockázat:** A MOL-csoport, mint a régió kiemelkedő piaci szereplője és munkáltatója, jelentős működési lábnyommal bíró vállalat, ami számos külső féltől kiemelt figyelmet kap, folyamatosan törekszik arra, hogy betartsa felelős kötelezettségeit. A MOL-csoport érdekcsoportjainak kezelésére irányuló folyamatok lehetővé teszik a reputációs kockázat monitorálását és kezelését.
- ▶ **Éghajlatváltozási kockázat:** Az éghajlatváltozással kapcsolatos átállási (ideértve a piaci, technológiai, szabályozási és jogi, valamint reputációs) és fizikai kockázatok hátrányosan érinthetik a MOL-csoport jelenlegi és jövőbeni bevételeit, kiadásait, eszközeit és finanszírozását. A MOL-csoport transzformációs stratégiája nem csak az alacsony karbonintenzitású gazdaságra való átállással összefüggő kockázat csökkentését, de az abból fakadó lehetőségek kihasználását is célozza. Számos operatív lépést tettünk továbbá a klímaváltozásból eredő fizikai kockázatok csökkentésére.
- ▶ **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 ütemtervezés és költségvetéshez rendelik, ezzel reális becsléseket készítve, és ezeket a kockázatokat a projekt teljes élettartamán keresztül nyomon követik.

#### Főbb kockázatkezelési eszközök

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

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

A működési kockázatok pénzügyi következményeinek transzfere a biztosítás menedzsment feladata, a biztosítások kötése egy fontos kockázatcsökkentő eszköz a leglényegesebb, tevékenységünkből 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 értékteremtési folyamatot, a MOL-csoport egy kríziskezelési és üzletfolytonossági programot indított. Jelenleg ezek integrálásán dolgozunk annak érdekében, hogy elfogadható határok közé szorítsuk a kritikus üzleti folyamatok helyreállításához szükséges időt.

## KITEKINTÉS STRATÉGIAI IDŐHORIZONTON

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

A kelet-közép-európai régió gazdaságára súlyos hatással voltak az első negyedévben bevezetett járványügyi korlátozások, bár az átlagárak arány növekedése, és a fertőzések számának csökkenése később a korlátozások fokozatos feloldását hozta magával. Az év első hat hónapjában a MOL-csoport erős pénzügyi eredményt ért el, az első féléves újbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA 1,56 milliárd dollárt tett ki, ami 60%-os növekedést jelent az előző év azonos időszakához képest. Az év első hat hónapjának erős eredményeit a növekvő olajárak, a rekordmagas petrokémiai árak, a finomítói árak helyreállása, valamint a hatékony működés és a változásokra való gyors reagálás mellett a javuló makrogazdasági helyzet eredményezte. A csoport szintű organikus beruházások továbbra is stabilan folytatódtak, ami jelentős növekedést eredményezett az egyszerűsített szabad pénzáramban, mely az év első hat hónapjában elérte a 922 millió dollárt, ezzel 2021 első félévében minden szegmens pozitív egyszerűsített szabad pénzáramot termelt.

A **Downstream** eredményeket az erős petrokémiai teljesítmény és a mögötte meghúzódó jelentős polimer kereslet hajtotta, míg a finomítói teljesítményt továbbra is az egész kelet-közép-európai régióban tapasztalható alacsonyabb üzemanyag-kereslet és az alacsony, de fellendülő finomítói árak határozták meg. A transzformációs stratégiával összhangban a MOL-csoport Downstream üzletága számos projektet hajtott végre, amelyek támogatják a 2030+ „Shape Tomorrow” stratégia célkitűzéseit. A poliol projekt a második negyedév végére elérte a 84%-os készülségi fokot. A Csoport Dunai Finomítójában egy új társfeldolgozó egységet avattak fel, amelynek segítségével a növényi és használt étolajokból álló bio-alapanyagot a fosszilis anyagokkal együtt dolgozzák fel a dízel üzemanyag előállításánál. Tovább terjesztve a Csoport tevékenységeit a körforgásos gazdaság területén, a MOL-csoport egy közös gumibitumen-gyár építési projektet indított a Tatneft-tel Oroszországban. Az üzem képes lesz évi 500 ezer gumiabroncs feldolgozására, amelyből kiváló minőségű útburkolatot készítenek majd. Végezetül a MOL-csoport partnerségi megállapodást kötött a PRS-szel újrafelhasználható raklapok használatára, amely egy környezetbarátabb logisztikai folyamat, magába foglalva a raklapok visszavételét, javítását és újrafeldolgozását, így akár 54 ezer fát is megmenthetünk a kivágástól. A következő években a Downstream üzletág folytatja az üzemanyagtól a vegyiparra történő átalakulási tervét, további növekedést elérve az újrafeldolgozási és alternatív üzemanyagok fejlesztése révén.

A **Fogyasztói Szolgáltatások** a második negyedévben elérte az eddigi legmagasabb második negyedéves EBITDA-t, mivel az országok elkezdtek enyhíteni az év elején bevezetett zárlati intézkedéseket. A gazdaság fokozatos nyitása és az ezt követő növekvő utazási aktivitás, a javuló árak és a nem üzemanyag termékekkel kapcsolatos stratégiánk mind pozitív hatással voltak a pénzügyi eredményre. Az egész régióra kiterjedő hálózatbővítési stratégiájával összhangban a MOL-csoport az év első felében két kiskereskedelmi hálózat felvásárlását is bejelentette Szlovéniában és Szlovákiában, amelyek tovább támogatják a jövőbeli növekedést. Emellett a nem üzemanyaggal kapcsolatos kínálat bővítése, valamint a nem üzemanyaggal kapcsolatos bevételek folyamatos növelése érdekében a Fresh Corner telephelyek számát a második negyedévben ezer fölé növeltük. A MOL-csoport továbbá megvásárolta a Marché étteremláncot Magyarországon, és összefogott Európa egyik legnagyobb drogériaáruházláncával, a Rossmann-nal, hogy számos magyarországi kiskereskedelmi üzletében Rossmann címkével ellátott szépségápolási és piperecikket kínáljon, kifejezetten az utazóközönség igényeihez igazodva. Végül a MOL Plugee, a MOL-csoport elektromos autótöltő márkája egységes árképzési megoldást vezetett be (mobilalkalmazáson keresztül) az elektromos autók töltésére 6 kelet-közép-európai országban. A következő években a MOL-csoport folytatja a beruházásokat a fogyasztói szolgáltatások FMCG-kiskereskedelmi platformmá történő átalakításába, azáltal, hogy a Csoport a fenntartható mobilitási stratégiája mellett folytatja a nem üzemanyag-koncepció bevezetését, miközben fokozza az üzletág digitalizációját.

Az év első hat hónapjában az **Upstream** szegmens pénzügyi mutatói jelentősen javultak, amit a kedvező makrogazdasági tényezők (növekvő nyersanyagárak) támogattak. Az speciális tételek nélküli EBITDA és az egyszerűsített szabad pénzáram nőtt az időszak során, így ez a szegmens lett a Csoport szabad pénzáramjának egyik legnagyobb hozzájárulója. Az egységnyi szabad pénzáram 2021 második negyedévében 25 dollár/hordó-ra nőtt, ami 2018 harmadik negyedévé óta a legmagasabb szint. Az első félévben továbbra is a kelet-közép-európai, valamint a nemzetközi E&P portfólió magas szintű hatékonysággal történő értéktéremtése állt a középpontban. A 2030+ stratégia célkitűzéseinkkel összhangban, együttműködve a nagy ipari széndioxid kibocsátókkal, köztük a Csoport Downstream szegmenssel, a megkezdődött azon magyarországi és horvátországi kimerült szénhidrogénlelőhelyek azonosítása, amelyek potenciálisan széndioxid tárolóvá (Carbon Capture, Utilization and Storage) alakíthatók át.

# MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYRT.

NEMZETKÖZI PÉNZÜGYI BESZÁMOLÁSI STANDARDOK SZERINT  
KÉSZÍTETT ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI  
KIMUTATÁSOK

2021. 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-csoport több mint 80 éves tapasztalattal rendelkezik a kutatás és termelés területén, és változatos portfóliójának köszönhetően 13 országban van jelen olaj- és gázipari tevékenységgel, 9 országban pedig kiterjedt tevékenységgel. A MOL-csoport három finomítói és két petrokémiai üzemet működtet integrált ellátási lánc menedzsment alatt Magyarországon, Szlovákiában és Horvátországban, valamint közel 2.000 töltőállomással rendelkezik 9 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 kereskedelemben 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.

### Tartalomjegyzék

#### Évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások

Évközi tömörített konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatás	22
Évközi tömörített konszolidált átfogó jövedelemre vonatkozó kimutatás	23
Évközi tömörített konszolidált pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás	24
az Évközi tömörített konszolidált saját tőke változásaira vonatkozó kimutatás	25
Évközi tömörített konszolidált cash flow-ra vonatkozó kimutatás	26
<b>Az évközi tömörített konszolidált beszámoló kiegészítő melléklete – A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk</b>	<b>27</b>
1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk	27
<b>Tárgyidőszak eredmény</b>	<b>29</b>
2. Szegmens információk	29
3. Egyéb működési bevétel	29
4. Összes működési költség	30
5. Pénzügyi eredmény	30
6. Társult és közös vezetésű vállalkozások	31
7. Nyereségadók	31
<b>Nem-pénzügyi eszközök és kötelezettségek</b>	<b>33</b>
8. Immateriális javak	33
9. Üzleti kombinációk	33
10. Értékesítések	34
11. Készletek	34
12. Egyéb forgóeszközök	34
13. Céltartalékok	34
14. Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	35
15. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	35
<b>Pénzügyi instrumentumok, tőke és pénzügyi kockázatkezelés</b>	<b>36</b>
16. Pénzügyi instrumentumok levezetése	36
17. Vevő- és egyéb követelések	37
18. Valós érték hierarchia	38
19. Tőkekezelés	38
<b>Egyéb pénzügyi információk</b>	<b>40</b>
20. Mérlegen kívüli kötelezettségek	40
21. Konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk	42
22. Tranzakciók kapcsolt felekkel	42
23. Beszámolási időszak utáni események	43

## ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2021. I. félév millió forint	2020. I. félév millió forint
Nettó árbevétel	2	2.539.968	1.943.399
Egyéb működési bevétel	3	13.485	55.449
<b>Összes működési bevétel</b>		<b>2.553.453</b>	<b>1.998.848</b>
Anyagjellegű ráfordítások		1.888.909	1.451.985
Személyi jellegű ráfordítások		143.265	134.652
Értékcsökkenés és értékvesztés		244.642	228.983
Egyéb működési költségek és ráfordítások		171.161	108.032
Saját termelésű készletek állományváltozása		-118.654	82.569
Saját előállítású eszközök aktivált értéke		-36.368	-25.327
<b>Összes működési költség</b>	4	<b>2.292.955</b>	<b>1.980.894</b>
<b>Üzleti tevékenység nyeresége</b>		<b>260.498</b>	<b>17.954</b>
Pénzügyi műveletek bevételei		79.156	80.494
Pénzügyi műveletek ráfordításai		64.136	171.151
<b>Pénzügyi műveletek vesztesége</b>	5	<b>15.020</b>	<b>-90.657</b>
Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	6	2.829	-12.336
<b>Adózás előtti nyereség / (veszteség)</b>		<b>278.347</b>	<b>-85.039</b>
Nyereségadó	7	-8.446	32.222
<b>Tárgyév nyeresége / (vesztesége)</b>		<b>286.793</b>	<b>-117.261</b>
<b>Ebből:</b>			
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		276.649	-89.956
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		10.144	-27.305
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény		394	-126
Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó higitott eredmény		389	-126

## ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT ÁTFOGÓ JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

Magyarázatok	2021. I. félév	2020. I. félév
	millió forint	millió forint
<b>Tárgyév nyeresége (+) / vesztesége (-)</b>	<b>286.793</b>	<b>-117.261</b>
<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	-62.469	142.229
Nettó befektetés-fedezeti ügyletek adóhatással együtt	16.452	-17.646
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósság instrumentumok, halasztott adóhatással együtt	-124	636
Cash-flow fedezeti ügyletek, halasztott adóhatással együtt	-148	-234
Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből	-309	6.577
<b>A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</b>	<b>-46.598</b>	<b>131.562</b>
<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	6.992	304
Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi nyeresége (+) / vesztesége (-)	-9	-7
<b>A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:</b>	<b>6.983</b>	<b>297</b>
<b>Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem, adóhatással együtt</b>	<b>-39.615</b>	<b>131.859</b>
<b>Tárgyévi összes átfogó jövedelem</b>	<b>247.178</b>	<b>14.598</b>
<b>Ebből:</b>		
Anyavállalati részvényesek részesedése	244.194	26.173
Nem irányító tulajdonosok részesedése	2.984	-11.575



## ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI HELYZETRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2021. jún. 30 millió forint	2020. dec. 31 Módosított millió forint
<b>BEFETETETT ESZKÖZÖK</b>			
Tárgyi eszközök		3.167.387	3.232.577
Befektetési célú ingatlanok		1.913	-
Immateriális javak	8	375.334	397.871
Befektetések társult és közös vállalkozásokban	6	207.727	214.836
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	16	174.240	152.416
Halasztott adó eszközök		168.270	149.052
Egyéb befektetett eszközök		82.403	86.649
<b>Összes befektetett eszköz</b>		<b>4.177.274</b>	<b>4.233.401</b>
<b>FORGÓESZKÖZÖK</b>			
Készletek	11	601.921	461.391
Vevő- és egyéb követelések	16, 17	700.226	523.278
Értékpapírok	16	10.766	14.511
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	16	32.848	24.136
Nyereségadó követelés		17.326	13.244
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	16	282.604	193.877
Egyéb forgóeszközök	12	81.091	64.700
Értékesítésre tartott eszközök		777	1.463
<b>Összes forgóeszköz</b>		<b>1.727.559</b>	<b>1.296.600</b>
<b>Összes eszköz</b>		<b>5.904.833</b>	<b>5.530.001</b>
<b>SAJÁT TŐKE</b>			
Jegyzett tőke	19	78.163	78.249
Tartalékok		2.027.039	2.153.148
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		276.649	(18.323)
<b>Anyavállalati részvényesek részesedése a saját tőkéből</b>		<b>2.381.851</b>	<b>2.213.074</b>
<b>Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény</b>		<b>273.596</b>	<b>271.014</b>
<b>Összes saját tőke</b>		<b>2.655.447</b>	<b>2.484.088</b>
<b>HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK</b>			
Hosszú lejáratú hitelek	16	730.922	820.998
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	16	56.348	49.367
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	13	636.287	637.406
Halasztott adókötelezettségek		116.570	130.569
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	14	32.359	31.934
<b>Összes hosszú lejáratú kötelezettség</b>		<b>1.572.486</b>	<b>1.670.274</b>
<b>RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK</b>			
Rövid lejáratú hitelek	16	323.994	321.790
Szállítók és egyéb kötelezettségek	16	702.680	549.642
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	16	244.371	229.378
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú	13	27.630	49.690
Nyereségadó kötelezettség		19.879	10.330
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	15	358.346	214.809
<b>Összes rövid lejáratú kötelezettség</b>		<b>1.676.900</b>	<b>1.375.639</b>
<b>Összes kötelezettség</b>		<b>3.249.386</b>	<b>3.045.913</b>
<b>Összes saját tőke és kötelezettség</b>		<b>5.904.833</b>	<b>5.530.001</b>

## AZ ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT SAJÁT TŐKE VÁLTOZÁSAINA 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
<b>Nyitó egyenleg 2020. jan. 01.</b>	<b>79.408</b>	<b>219.389</b>	<b>6.354</b>	<b>289.723</b>	<b>1.556.511</b>	<b>2.071.977</b>	<b>2.151.385</b>	<b>299.984</b>	<b>2.451.369</b>
Tárgyév eredménye	-	-	-	-	-89.956	-89.956	-89.956	-27.305	-117.261
Tárgyevi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-)	-	-	1.945	107.485	6.699	116.129	116.129	15.730	131.859
Tárgyevi 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
<b>Záró egyenleg 2020. jún. 30.</b>	<b>79.427</b>	<b>219.389</b>	<b>8.299</b>	<b>397.208</b>	<b>1.474.715</b>	<b>2.099.611</b>	<b>2.179.038</b>	<b>288.120</b>	<b>2.467.158</b>
<b>Nyitó egyenleg 2021. jan. 01.</b>	<b>78.249</b>	<b>219.389</b>	<b>8.205</b>	<b>376.675</b>	<b>1.530.556</b>	<b>2.134.825</b>	<b>2.213.074</b>	<b>271.015</b>	<b>2.484.089</b>
Tárgyév eredménye	-	-	-	-	276.649	276.649	276.649	10.144	286.793
Tárgyevi egyéb átfogó jövedelem (+) / veszteség (-)	-	-	6.747	-33.449	-5.753	-32.455	-32.455	-7.160	-39.615
Tárgyevi összes átfogó jövedelem (+) / veszteség (-)	-	-	6.747	-33.449	270.896	244.194	244.194	2.984	247.178
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-74.275	-74.275	-74.275	-	-74.275
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-	-	-	-293	-293
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	20	-	-	-	523	523	543	-	543
Saját részvény tranzakciók hatása	-106	-	-	-	-1.579	-1.579	-1.685	-	-1.685
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nem irányító tulajdonosok részeseisége megszerzése	-	-	-	-	-	-	-	-110	-110
Egyéb	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Záró egyenleg 2021. jún. 30.</b>	<b>78.163</b>	<b>219.389</b>	<b>14.952</b>	<b>343.226</b>	<b>1.726.121</b>	<b>2.303.688</b>	<b>2.381.851</b>	<b>273.596</b>	<b>2.655.447</b>

## ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT CASH FLOW-RA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2021. I. félév millió forint	2020. I. félév millió forint
<b>Adózás előtti eredmény</b>		<b>278.347</b>	<b>-85.039</b>
<i>Az adózás előtti eredmény módosításai az üzemi tevékenységből származó nettó pénzáramláshoz</i>			
Értékcsökkenés és értékvesztés		244.642	228.983
Céltartalékok növekedése (+) / csökkenése (-)		-23.310	-14.296
Eszköz értékesítés és divesztíció nyeresége (-) / vesztesége (+)		-1.850	-72
Kamatráfordítások (+) és kamatbevételek (-) nettó eredménye	5	15.812	10.470
Egyéb pénzügyi ráfordítások (+) és bevételek (-) nettó eredménye	5	-30.832	80.187
Részesedés társult és közös vezetésű vállalatok eredményéből	6	-2.829	12.336
Egyéb tételek		53.575	-44.950
Fizetett nyereségadók		-24.260	-28.666
<b>Üzleti tevékenység nettó pénzáramlása forgótőke változás nélkül</b>	<b>21</b>	<b>509.295</b>	<b>158.953</b>
<i>Működő tőke változása:</i>			
Készletek növekedése (-) / csökkenése (+)	11	-150.762	82.149
Vevő- és egyéb követelések növekedése (-) / csökkenése (+)	17	-250.406	45.390
Szállítók és egyéb kötelezettségek növekedése (+) / csökkenése (-)		220.256	-117.488
Egyéb követelések és kötelezettségek növekedése (-) / csökkenése (+) (módosított*)	12, 15	54.107	75.445
<b>Üzleti tevékenység pénzáramlása</b>	<b>21</b>	<b>382.490</b>	<b>244.449</b>
Beruházások		-209.081	-213.880
Tárgyi eszközök és immateriális javak értékesítésének bevétele		3.039	934
Üzleti kombinációk megszerzésére fordított nettó pénzeszköz		-2.411	-473.812
Üzleti kombinációk eladásából származó nettó pénzeszköz		899	172
Egyéb pénzügyi eszközök növekedése (-) / csökkenése (+)		-9.697	96.982
Kapott kamatok és egyéb pénzügyi bevételek	5	1.699	5.675
Kapott osztalékok	5	16.460	5.486
<b>Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás</b>	<b>21</b>	<b>-199.092</b>	<b>-578.443</b>
Hosszú lejáratú kötvények kibocsátása		35.500	-
Hosszú lejáratú kötvények visszafizetése		-	-
Kölcsönök és hitelek felvétele		469.503	989.037
Kölcsönök és hitelek törlesztése		-569.304	-692.120
Fizetett kamatok és egyéb pénzügyi ráfordítások	5	-13.951	-9.198
Tulajdonosoknak fizetett osztalékok	19	-	-1
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalékok		-13.545	-266
Tranzakciók nem irányító tulajdonosokkal		-	-125
Saját részvény tranzakciók hatása		-2.026	-
Egyéb változások saját tőkében		-	1.427
<b>Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás</b>	<b>21</b>	<b>-93.823</b>	<b>288.754</b>
Árfolyam átváltási különbözetek pénzeszközökön és pénzeszköz egyenértékeseken		-1.901	76.914
<b>Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek növekedése (+) / csökkenése (-)</b>		<b>87.674</b>	<b>31.674</b>
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak elején		193.877	326.108
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak végén		282.604	353.247
<b>Változás pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományában</b>		<b>88.727</b>	<b>27.139</b>
Folyószámlahitel változása		-1.053	4.535
<b>Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományának növekedése (+) / csökkenése (-)</b>		<b>87.674</b>	<b>31.674</b>

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

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

## 1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk

### Beszámoló készítésének alapja

A 2021. 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 2020. 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 2020. december 31-i pénzügyi kimutatásainak elkészítésekor alkalmazottal, kivéve az alábbi hatályba lépő új és módosított IFRS standardok alkalmazását.

Az alábbi módosított IFRS standardokat bocsátotta ki a Nemzetközi Számviteli Standard Testület (IASB) vagy a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok Értelmezési Bizottsága (IFRIC), melyek 2021. január 1-től hatályosak:

- ▶ IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 és IFRS 16 Effektív Kamatláb Referenciaérték Reform 2. fázisának módosítása
- ▶ IFRS 4 Biztosítási szerződések standard módosítása – az IFRS 9 halasztása

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

- ▶ IFRS 17 Biztosítási szerződések és az IFRS 17 Biztosítási szerződések standard módosítás (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IAS 1 Pénzügyi kimutatások prezentálása standard módosítása: Hosszú vagy rövid lejáratú kötelezettségek besorolása (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IAS 1 Pénzügyi kimutatások prezentálása standard és az IFRS Gyakorlati Állásfoglalás 2 módosítása: A számviteli politikák közzététele (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IAS 8 Számviteli politika, számviteli becslések változásai és hibák standard módosítása: A számviteli becslések meghatározása (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IFRS 16 Lízingek standard módosítása: Covid-19-hez kapcsolódó Bérleti koncesszió (2021. április 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IAS 12 Nyereségadó standard módosítása: Ugyanazon ügyletből származó eszközökhöz és kötelezettségekhez kapcsolódó halasztott adó (2023. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IFRS 3 Üzleti kombinációk standard módosítása (2022. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU jóvá hagyta)
- ▶ IAS 16 Ingatlanok, gépek és berendezések standard módosítása (2022. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU jóvá hagyta)
- ▶ IAS 37 Céltartalékok, függő kötelezettségek és függő követelések standard módosítása (2022. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU jóvá hagyta)
- ▶ IFRS-ek éves javításai, 2018-2020 (2022. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU jóvá hagyta)

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

A MOL-csoport folyamatosan követi az IBOR reformhoz kapcsolódó piaci változásokat, mert a legtöbb hitelszerződése LIBOR és/vagy EURIBOR referencia rátát alkalmaz. Az érintett szerződések mind tartalmaznak helyettesítő opciókat arra az esetre, ha valamelyik referencia ráta nem elérhető. Továbbá, a MOL-csoport egyeztetéseket kezdeményezett a banki partnereivel és az adatszolgáltatókkal az elérhető alternatív megoldásokról és referenciarátákról. A MOL-csoport szándéka, hogy minden szükséges szerződésmódosítás megtörténjen mire az IBOR reform életbe lép. A MOL-csoport nem kötött az IBOR reform által érintett fedezeti ügyleteket. A reformnak várhatóan nem lesz jelentős hatása a Csoport fedezeti stratégiájára.

### Előző évi pénzügyi adatok módosítása

Az üzleti kombináció során megszerzett befektetés elszámolása 2021 második negyedévben lezárult és a becslésekben történt változások következtében a kőolaj és földgáz eszközök valós értéke, a kötelezettségek, a halasztott adó és a goodwill módosításra kerültek.

Az konsolidált pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás összehasonlító időszaka, illetve a konsolidált saját tőke változásaira vonatkozó kimutatás nyitó egyenlege módosítva lettek.

	2020. dec. 31 Módosított millió forint	2020. dec. 31 Módosítás millió forint	2020. dec. 31 Közzétett millió forint
Tárgyi eszközök	3.232.577	14.586	3.217.991
Immateriális javak	397.871	8.103	389.768
Tartalékok	2.153.148	-127	2.153.275
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény	-18.323	-2.384	-15.939
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	637.406	28.738	608.668
Halasztott adókötelezettségek	130.569	-3.537	134.106

### Szezonalitás

A Csoport egyes területeire, főként a Downstream, a Fogyasztói Szolgáltatások és a Gáz Midstream szegmensekre szezonalitás jellemző (a Fogyasztói Szolgáltatások esetében a nyári szabadságok miatt magasabb az árbevétel, a Downstream szegmensnél a nyári szabadságok, a tavaszi betakarítás és a mezőgazdasági munkák miatti keresletnövekedés hatása tapasztalható, míg a Gáz Midstream értékesítése a téli fűtési szezonban magasabb), amit számításba kell venni a negyedéves pénzügyi információk elemzésekor.

## TÁRGYIDŐSZAKI EREDMÉNY

E szakasz ismerteti a Csoport 2021. június 30-án és 2020. június 30-án végződő féléveinek pénzügyi eredményét és teljesítményét. A közzétételek a jövedelemre vonatkozó kimutatás struktúráját követik, és információt nyújtanak a szegmensadatokról, összes működési bevételről, összes működési kiadásról, pénzügyi eredményről, a társult és közös vezetőségű vállalkozásokról. A társult és közös vezetőségű vállalkozásokkal kapcsolatos pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatások szintén itt kerülnek ismertetésre.

### 2. Szegmens információk

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

	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
<b>2021. I. félév</b>							
<b>Értékesítés nettó árbevétele</b>							
Értékesítés Csoporton kívüli vevőknek	117.644	1.540.789	830.693	41.271	9.571	-	<b>2.539.968</b>
Szegmensek közötti átadás	163.242	676.422	3.029	1.788	100.706	-945.187	-
<b>Értékesítés nettó árbevétele összesen</b>	<b>280.886</b>	<b>2.217.211</b>	<b>833.722</b>	<b>43.059</b>	<b>110.277</b>	<b>-945.187</b>	<b>2.539.968</b>
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	57.495	179.398	64.817	13.208	-35.068	-19.352	<b>260.498</b>

	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
<b>2020. I. félév</b>							
<b>Értékesítés nettó árbevétele</b>							
Értékesítés Csoporton kívüli vevőknek	70.952	1.140.465	670.500	47.375	14.107	-	<b>1.943.399</b>
Szegmensek közötti átadás	104.858	515.445	2.622	2.678	88.377	-713.980	-
<b>Értékesítés nettó árbevétele összesen</b>	<b>175.810</b>	<b>1.655.910</b>	<b>673.122</b>	<b>50.053</b>	<b>102.484</b>	<b>-713.980</b>	<b>1.943.399</b>
Üzleti tevékenység nyeresége (+) / vesztesége (-)	-24.809	-1.656	40.570	28.640	-39.773	14.982	<b>17.954</b>

### 3. Egyéb működési bevétel

2021-ben nem került elszámolásra termékár ügyletek valós értékelésből származó nyereség az egyéb bevételek között. 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.

#### 4. Összes működési költség

	2021 jún. 30	2020. jún. 30
	millió forint	millió forint
<b>Anyagjellegű ráfordítások</b>	<b>1.888.909</b>	<b>1.451.985</b>
Vásárolt kőolaj	812.078	610.771
Eladott áruk beszerzési értéke	490.592	387.771
Nem szénhidrogén alapú alapanyagok	196.931	128.698
Igénybevett anyagjellegű szolgáltatás	124.288	119.131
Egyéb nyersanyagok	119.211	91.701
Vásárolt biodízel komponens	71.786	49.762
Közüzemi költségek	44.250	39.368
Közvetített szolgáltatások	29.773	24.783
<b>Személyi jellegű ráfordítások</b>	<b>143.265</b>	<b>134.652</b>
Béreköltség	104.569	95.978
Társadalombiztosítási járulék	21.641	21.897
Egyéb személyi jellegű kifizetések	17.055	16.777
<b>Értécsökkenés és értékvesztés</b>	<b>244.642</b>	<b>228.983</b>
<b>Egyéb működési költségek és ráfordítások</b>	<b>171.161</b>	<b>108.032</b>
Nem fedezett termékárügyletek vesztesége	60.380	-
Egyéb	52.904	57.416
Bányajáradékok	19.643	14.728
Stratégiai készletek tárolásáért fizetett díj	18.719	17.242
Adók és hozzájárulások	12.487	10.333
Bérelti díjak	7.028	8.313
<b>Saját termelésű készletek állományváltozása</b>	<b>-118.654</b>	<b>82.569</b>
<b>Saját előállítású eszközök aktivált értéke</b>	<b>-36.368</b>	<b>-25.327</b>
<b>Összes működési költség</b>	<b>2.292.955</b>	<b>1.980.894</b>

A működési költségeket főként a növekvő árak befolyásolták 2021-ben.

#### 5. Pénzügyi eredmény

	2021 I. félév	2020 I. félév
	millió forint	millió forint
<b>Pénzügyi műveletek eredménye</b>		
Kamatbevétel	1.377	4.141
Osztalékbevétel	8.862	18
Árfolyamnyereség	65.526	72.154
Egyéb pénzügyi bevételek	3.391	4.181
<b>Pénzügyi műveletek bevételei</b>	<b>79.156</b>	<b>80.494</b>
Kamatráfordítás	8.898	7.965
Céltartalékok kamathatása	8.291	6.646
Árfolyamveszteség	44.220	150.599
Egyéb pénzügyi ráfordítások	2.727	5.941
<b>Pénzügyi műveletek ráfordításai</b>	<b>64.136</b>	<b>171.151</b>
<b>Pénzügyi műveletek nyeresége (-) / vesztesége (+)</b>	<b>-15.020</b>	<b>90.657</b>

Az árfolyam-különbözetekből származó nettó eredmény nagymértékben nőtt a forint jelentős erősödése miatt az euróval és dollárral szemben 2020 I. félévéhez képest.

## 6. Társult és közös vezetésű vállalkozások

Vállalat neve	Ország	Tevékenység	Tulajdoni hányad	Eredmény hozzájárulás		Befektetés nettó értéke	
			2021 I. félév	2021 I. félév	2020 I. félév	2021. jún. 30	2020. dec. 31
			%	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
<b>Befektetés közös vezetésű vállalkozásokban</b>							
BaiTex Llc./ MK Oil and Gas B.V.	Russia / Netherlands	Kutatás és kitermelés / Kutatás befektetés menedzsment	51%	236	-5.703	12.827	12.544
Terra Mineralna Gnojiva d.o.o.	Croatia	Befektetés menedzsment	50%	-367	2.084	11.609	12.303
JSR MOL Synthetic Rubber Zrt.	Hungary	Szintetikus gumi gyártása	49%	-3.685	-1.637	7.692	11.747
Rossi Biofuel Zrt.	Hungary	Bioüzemanyag komponens gyártása	25%	535	271	6.075	5.759
Dunai Vízmű Zrt.	Hungary	Víztermelés, ellátás	33%	2	1	1.404	1.402
Datapac Csoport	Slovakia	IT szolgáltatások	25%	-19	-14	539	582
ITK Holding Zrt.	Hungary	Mobilitási és tömegközlekedési szolgáltatások	74%	-537	-270	323	860
Egyéb				3	-	9	9
<b>Befektetés társult vállalkozásokban</b>							
Pearl Petroleum Ltd.	Kurd régió / Irak	Gázkutatás	10%	4.304	2.953	140.957	141.586
BTC	Kajmán szigetek	Olaj szállítás	9%	2.047	982	15.051	16.662
Ural Group Limited	Kazahsztán	Kutatás és kitermelés	28%	-216	-11.070	7.317	7.563
Meroco a.s.	Szlovákia	Bio-dízel komponens gyártása (FAME)	25%	442	14	1.939	1.743
DAC ARENA a.s.	Szlovákia	Létesítmény menedzsment	28%	31	12	1.356	1.384
Messer Sloznaft s.r.o.	Szlovákia	Technológiai gáz termelése	49%	53	41	629	692
<b>Összesen</b>				<b>2.829</b>	<b>-12.336</b>	<b>207.727</b>	<b>214.836</b>

## 7. Nyereségadók

### a) Tárgyévi adórátfordítás elemzése

A konsolidált beszámolóban 2021. június 30-án, illetve 2020. június 30-án jelentett jövedelemadók összetétele a következő:

	2021. I. félév millió forint	2020. I. félév millió forint
Tárgyévi társasági adó és iparági adók	21.053	3.449
Helyi iparüzési adó és innovációs járulék	8.957	6.838
Halasztott adó	-38.456	21.935
<b>Nyereségadó bevétel (-) / ráfordítás (+) összesen</b>	<b>-8.446</b>	<b>32.222</b>

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

A MOL Nyrt., mint Magyarországon működő, energiaellátó tevékenységet folytató társaság 17%-os (2020 H1: 19%) tényleges adókulccsal számolt iparági nyereségadó megfizetésére kötelezett a helyi szabályok szerint kimutatott adózás előtti eredménye alapján.

A halasztott adókedvezmény főként a magyarországi 2021-es energiaellátó tevékenységet folytató társaságok iparági adótörvény módosítása érintette, amely bevezette az elhatárolt veszteségek jövőbeli felhasználhatóságát az iparági jövedelemadóban. Először a 2020. évi veszteséget lehet elhatárolni és a következő 5 évben felhasználni az adóalap csökkentéseként, maximum az adóalap 50%-ig. Az adótörvény változásának hatására a MOL Nyrt.-nél 25.565 millió forinttal csökkent a halasztott adó az első félévben.

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



## **b) Fizetendő nyereségadó**

Adókulcs változások

2021. január 1-től hatályos társasági adókulcs változások nem voltak, melyet figyelembe kellett volna venni a Csoport szempontjából.

## **c) Halasztott adókövetelések és- kötelezettségek**

Adókulcs változások

A halasztott adó számítása során figyelembe vett, társasági adókulcsoknak 2022. január 1-től hatályos változásai nem voltak.

## NEM-PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK ÉS KÖTELEZETTSÉGEK

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

### 8. Immateriális javak

A norvég PL617 és PL820 offshore licenszek kutató fúrása 2021-ben kezdődött. A kutakban nem találtak gazdaságosan kitermelhető szénhidrogént így 100%-ban leírásra kerültek. Az egyes eszközök könyv szerinti értéke 16.084 millió forint és 18.542 millió forint.

### 9. Üzleti kombinációk

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

2020. április 16-án a MOL Group sikeresen lezárta akvizícióját a Chevron Global Ventures, Ltd-vel az azerbajdzsáni nem operált kutatás és termelési eszközök megvásárlásáról. A megállapodás értelmében a MOL tulajdonába került az Azeri-Chirag-Gunashli (ACG) olajmező 9,57%-os részesedése.

Az üzleti kombináció során megszerzett befektetés elszámolása 2021 második negyedévben lezárult. A becslésekben történt változások következtében a goodwill növekedett, a nettó eszközök piaci értéke pedig csökkent 8.939 millió forinttal.

A goodwill képviseli a potenciális jövőbeli kilátások értékét, a licenz alapján realizálható, technikailag elérhető többletpotenciál elkülönítetten be nem azonosítható részét és az ACG mező erősítő hatását a MOL-csoport rugalmas és integrált üzleti modelljére. A technikai goodwill a valós érték különbözetekre elszámolt halasztott adó kötelezettséget tartalmazza.

#### MOL Azerbajjan végleges vételár allokáció

	millió forint
<b>Befektetett eszközök</b>	<b>578.743</b>
Immateriális javak	69.879
Tárgyi eszközök	508.864
<b>Forgóeszközök</b>	<b>36.604</b>
Készletek	9.128
Vevő- és egyéb követelések	8.784
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	18.686
Egyéb forgóeszközök	6
<b>Hosszú lejáratú kötelezettségek</b>	<b>-208.785</b>
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú	-62.019
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	-64.914
Halasztott adókötelezettségek	-81.852
<b>Rövid lejáratú kötelezettségek</b>	<b>-45.859</b>
Szállítók és egyéb kötelezettségek	-37.699
Nyereségadó kötelezettség	-8.160
<b>Nettó eszközértékből MOL-Csoportra jutó rész</b>	<b>360.703</b>
<b>Akvizíciókor keletkezett goodwill</b>	
Összes ellenérték (részesedés megszerzésekor érvényes árfolyamon)	475.021
Csökkentve: megszerzett nettó eszközök valós értéke	-360.703
<b>Akvizíciókor keletkezett goodwill</b>	<b>114.318</b>
Ebből technikai goodwill	50.846
<b>Nettó pénzügyi leányvállalat megszerzésekor</b>	
Fizetett ellenérték (kifizetésekor érvényes árfolyamon)	475.021
Csökkentve: megszerzett pénzeszközök egyenlege	-18.686
<b>Nettó pénzügyi áramlás</b>	<b>456.335</b>

A közös tevékenység konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban szereplő nettó árbevételét és a tárgyévi eredményét a felvásárlás időpontjától a fordulónapig az alábbi táblázat tartalmazza:

Mégvásárolt közös tevékenység 2020. ápr. 16. - 2020. dec. 31.	Nettó árbevétel	Tárgyév nyeresége (+) / vesztesége (-)
	VÉGLEGES	VÉGLEGES
	millió forint	millió forint
MOL Azerbajjan	54.201	-10.750

## b) Lezárt felvásárlások

A MOL 2021. április 12-én megvásárolta a Marché International AG leányvállalatának 100%-át, amely 9 éttermet üzemeltet Magyarországon Marché márkanév alatt, valamint megvásárolta a Pozsonyban.

A MOL 2021. március 31-én szerződést kötött a pozsonyban működő folyami rakodással foglalkozó Dalby a.s nevű társaság 100% tulajdoni részesedésének megvásárlására. Az IFRS 3 standard által opcionálisan elvégzett koncentrációvizsgálat eredménye alapján a felvásárlás eszközvásárlásnak minősül.

A tranzakciók egyike sem minősül jelentősnek a Csoport szempontjából.

## c) Folyamatban lévő felvásárlások

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

A MOL-csoport szlovák leányvállalata, a Slovnaft megvásárolta a Normbenz Slovakia s.r.o. 100%-os tulajdonrészét, amely 16 Lukoil márkanév alatt működő töltőállomást foglal magában Szlovákiában. A tranzakció a szlovák versenyhivatal engedélyéhez kötött.

## 10. Értékesítések

2021-ben a MOL-csoport eladta tulajdoni részesedését a MOL Group Italy L&G S.r.l.-ben, aminek nem volt jelentős könyv szerinti értéke. A tranzakció eredménye szintén nem volt jelentős.

## 11. Készletek

A készletek értéke 601.921 millió forintra növekedett 2021. június 30-án (2020. december 31-én: 461.391 millió forint), melynek oka a kőolaj és termékárak növekedése 2021 első felében.

## 12. Egyéb forgóeszközök

	2021. jún. 30.	2020. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Előre fizetett és visszaigényelhető adók (kivéve jövedelemadók)	46.561	43.399
Előre fizetett költségek	17.117	13.201
Adott előlegek	15.965	7.346
Egyéb	1.448	754
<b>Összesen</b>	<b>81.091</b>	<b>64.700</b>

## 13. Céltartalékok

A céltartalékok egyenlege 23.179 millió forinttal csökkent 2021 első félévében, és 663.917 millió forint volt 2021. június 30-án. A csökkenés elsősorban a Slovnaft, a.s.-ben (9.141 millió forint), a MOL Nyrt.-ben (4.490 millió forint), a MOL Petrolkémia Zrt.-ben (3.673 millió forint) és az INA-ban (2.325 millió forint) képzett alacsonyabb összegű kibocsátási kvóta céltartalék okozza, összhangban a kibocsátással.

## 14. Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek

	2021. jún. 30.	2020. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Kapott és elhatárolt költségvetési támogatások	18.759	17.641
Kapott és elhatárolt egyéb támogatások	6.689	7.047
Tárgyi eszközök kiváltásáért kapott elhatárolt kompenzáció	3.708	3.837
Munkavállalói lakásértékesítések halasztott bevétele	1.304	1.362
Állam felé fennálló kötelezettség eladott lakásokkal kapcsolatban	588	726
Egyéb	1.311	1.321
<b>Összesen</b>	<b>32.359</b>	<b>31.934</b>

## 15. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek

	2021. jún. 30.	2020. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Fizetendő adók és hozzájárulások (kivéve nyereségadók)	207.123	129.818
Osztalékfizetési kötelezettség	74.856	14.097
Munkavállalókkal szembeni kötelezettségek	37.795	35.748
Vevőktől kapott előlegek	11.086	10.928
Fizetendő vámok	10.570	9.814
Stratégiai készletezésért fizetendő díjak	5.693	6.089
Egyéb halasztott bevételek	4.141	3.997
Kapott és elhatárolt állami támogatások	1.224	1.996
Egyéb	5.858	2.322
<b>Összesen</b>	<b>358.346</b>	<b>214.809</b>

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

<b>2021. jún. 30.</b>		<b>Eredményel szemben valós értéken értékelt</b>	<b>Fedezeti elszámolásba bevont derivatívák fedezeti elsz.*</b>	<b>Amortizált bekerülési értéken értékelt</b>	<b>Egyéb átfogó eredményel szemben valós értéken értékelt</b>	<b>Könyv szerinti érték összesen</b>
<b>Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke</b>		millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
<b>Pénzügyi eszközök</b>						
	Tőkeinstrumentumok	6.971	-	-	72.352	79.323
	Adott kölcsönök	-	-	42.944	-	42.944
	Betétek	-	-	344	-	344
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	7.986	-	7.986
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	-	-
	Termékár ügyletek	4.383	-	-	-	4.383
	Egyéb	-	-	39.260	-	39.260
<b>Befektetett pénzügyi eszközök összesen</b>		<b>11.354</b>	<b>-</b>	<b>90.534</b>	<b>72.352</b>	<b>174.240</b>
Vevő- és egyéb követelések		-	-	699.993	-	699.993
Pénzügyi lízing követelések		-	-	233	-	233
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek		-	-	282.604	-	282.604
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		-	-	-	10.766	10.766
	Termékár ügyletek	28.716	-	-	-	28.716
	Adott kölcsönök	-	-	1.008	-	1.008
	Betétek	-	-	61	-	61
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	594	-	594
	Deviza származékos ügyletek	42	-	-	-	42
	Egyéb származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb	-	-	2.427	-	2.427
<b>Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen</b>		<b>28.758</b>	<b>-</b>	<b>986.920</b>	<b>10.766</b>	<b>1.026.444</b>
<b>Pénzügyi eszközök összesen</b>		<b>40.112</b>	<b>-</b>	<b>1.077.454</b>	<b>83.118</b>	<b>1.200.684</b>
<b>Pénzügyi kötelezettségek</b>						
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	641.205	-	641.205
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	89.717	-	89.717
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Deviza származékos ügyletek	-	1.289	-	-	1.289
	Egyéb származékos ügyletek	9.271	-	-	-	9.271
	Egyéb	-	-	45.788	-	45.788
<b>Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen</b>		<b>9.271</b>	<b>1.289</b>	<b>776.710</b>	<b>n/a.</b>	<b>787.270</b>
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	702.680	-	702.680
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	293.528	-	293.528
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	30.466	-	30.466
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	-	179.498	-	179.498
	Termékár ügyletek	54.276	-	-	-	54.276
	Deviza származékos ügyletek	32	-	-	-	32
	Egyéb származékos ügyletek	4.081	-	-	-	4.081
	Egyéb	-	-	6.484	-	6.484
<b>Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen</b>		<b>58.389</b>	<b>-</b>	<b>1.212.656</b>	<b>n/a.</b>	<b>1.271.045</b>
<b>Pénzügyi kötelezettségek összesen</b>		<b>67.660</b>	<b>1.289</b>	<b>1.989.366</b>	<b>n/a.</b>	<b>2.058.315</b>

\* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

2020. dec. 31.		Eredménnyel szemben valós értéken értékelt	Fedezeti elszámolásba bevont derivatívák fedezeti elsz.*	Amortizált bekerülési értéken értékelt	Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken értékelt	Könyv szerinti érték összesen
Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke		millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
<b>Pénzügyi eszközök</b>						
	Tőkeinstrumentumok	6.664	-	-	67.565	<b>74.229</b>
	Adott kölcsönök	-	-	41.869	-	<b>41.869</b>
	Betétek	-	-	356	-	<b>356</b>
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	8.151	-	<b>8.151</b>
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	-	-
	Termékár ügyletek	1.819	-	-	-	<b>1.819</b>
	Egyéb	-	-	25.992	-	<b>25.992</b>
<b>Befektetett pénzügyi eszközök összesen</b>		<b>8.483</b>	-	<b>76.368</b>	<b>67.565</b>	<b>152.416</b>
Vevő- és egyéb követelések		-	-	523.021	-	<b>523.021</b>
Pénzügyi lízing követelések		-	-	257	-	<b>257</b>
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek		-	-	193.877	-	<b>193.877</b>
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		-	-	-	14.511	<b>14.511</b>
	Termékár ügyletek	16.667	-	-	-	<b>16.667</b>
	Adott kölcsönök	-	-	4.556	-	<b>4.556</b>
	Betétek	-	-	62	-	<b>62</b>
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	581	-	<b>581</b>
	Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb származékos ügyletek	-	-	-	-	-
	Egyéb	-	-	2.270	-	<b>2.270</b>
<b>Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen</b>		<b>16.667</b>	-	<b>724.624</b>	<b>14.511</b>	<b>755.802</b>
<b>Pénzügyi eszközök összesen</b>		<b>25.150</b>	-	<b>800.992</b>	<b>82.076</b>	<b>908.218</b>
<b>Pénzügyi kötelezettségek</b>						
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	719.701	-	<b>719.701</b>
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	101.297	-	<b>101.297</b>
	Deviza származékos ügyletek	-	1.121	-	-	<b>1.121</b>
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Egyéb származékos ügyletek	3.053	-	-	-	<b>3.053</b>
	Egyéb	-	-	45.193	-	<b>45.193</b>
<b>Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen</b>		<b>3.053</b>	<b>1.121</b>	<b>866.191</b>	n/a.	<b>870.365</b>
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	549.642	-	<b>549.642</b>
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	289.630	-	<b>289.630</b>
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	32.160	-	<b>32.160</b>
	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	-	191.105	-	<b>191.105</b>
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Termékár ügyletek	23.936	-	-	-	<b>23.936</b>
	Deviza származékos ügyletek	202	-	-	-	<b>202</b>
	Egyéb származékos ügyletek	6.591	-	-	-	<b>6.591</b>
	Egyéb	-	-	7.544	-	<b>7.544</b>
<b>Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen</b>		<b>30.729</b>	-	<b>1.070.081</b>	n/a.	<b>1.100.810</b>
<b>Pénzügyi kötelezettségek összesen</b>		<b>33.782</b>	<b>1.121</b>	<b>1.936.272</b>	n/a.	<b>1.971.175</b>

\* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

## 17. Vevő- és egyéb követelések

A vevő- és egyéb követelések egyenlegének 700.226 millió forintra növekedését a kőolaj és termékárak emelkedése a Downstream szegmensben, szezonálisan magasabb kereslet, valamint a kijárási tilalmak enyhítése a Finomítás és Marketing szegmensben okozták (2020. december 31-én: 523.278 millió forint).

## 18. Valós érték hierarchia

Valós érték hierarchia	2021. jún. 30.			2020. dec. 31.		
	1. szint Nem módosított aktív piacokon jegyzett árak millió forint	2. szint Elérhető és figyelemmel kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	Valós érték összesen millió forint	1. szint Nem módosított aktív piacokon jegyzett árak millió forint	2. szint Elérhető és figyelemmel kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	Valós érték összesen millió forint
<b>Pénzügyi eszközök</b>						
Tőkeinstrumentumok	24.350	54.973	79.323	24.711	49.518	74.229
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	10.766	10.766	3.826	10.685	14.511
Termékár ügyletek	-	33.099	33.099	-	18.486	18.486
Deviza származékos ügyletek	-	42	42	-	-	-
Egyéb származékos ügyletek	-	-	-	-	-	-
Egyéb	-	-	-	-	-	-
<b>Pénzügyi eszközök összesen</b>	<b>24.350</b>	<b>98.880</b>	<b>123.230</b>	<b>28.537</b>	<b>78.689</b>	<b>107.226</b>
<b>Pénzügyi kötelezettségek</b>						
Termékár ügyletek	-	54.276	54.276	-	23.936	23.936
Deviza származékos ügyletek	-	1.321	1.321	-	1.323	1.323
Egyéb származékos ügyletek	-	13.352	13.352	-	9.644	9.644
<b>Pénzügyi kötelezettségek összesen</b>	<b>-</b>	<b>68.949</b>	<b>68.949</b>	<b>-</b>	<b>34.903</b>	<b>34.903</b>

A Csoport 2021-ben és 2020-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 törzsrészvény, 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
<b>"A" és "B" sorozatú részvények</b>					
<b>2020. jan. 01.</b>	<b>819.424.825</b>	<b>-66.371.763</b>	<b>-117.790.023</b>	<b>635.263.039</b>	<b>1.059.424.825</b>
Igazgatóság tagjainak és MRP programban részt vevőknek juttatott részvények	-	264.444	-	264.444	-
MUFG Securities EMEA Plc. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-10.951.702	10.951.702	-	-
Commerzbank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	10.732.876	-10.732.876	-	-
MOL Vagyonkezelő Kft. által vásárolt saját részvény	-	-9.537.994	-	-9.537.994	-
<b>2020. dec. 31.</b>	<b>819.424.825</b>	<b>-75.864.139</b>	<b>-117.571.197</b>	<b>625.989.489</b>	<b>1.059.424.825</b>
Igazgatóság tagjainak és MRP programban részt vevőknek juttatott részvények	-	164.124	-	164.124	-
Commerzbank A.G. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-888.250	888.250	-	-
ING Bank N.V. részvény opciós szerződés elszámolása	-	-2.460.040	2.460.040	-	-
<b>2021. jún. 30.</b>	<b>819.424.825</b>	<b>-79.048.305</b>	<b>-114.222.907</b>	<b>626.153.613</b>	<b>1.059.424.825</b>
<b>"C" sorozatú részvények</b>					
<b>2020. dec. 31.</b>	<b>578</b>	<b>-578</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>578</b>
<b>2021. jún. 30.</b>	<b>578</b>	<b>-578</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>578</b>

Saját részvényre vonatkozó put és call opciós tranzakciók

A MOL Nyrt. és egyes pénzintézetek között három, 2021. június 30-án összesen 74.138.899 darab „A” sorozatú MOL tőzsrészvényre („Részvény”) vonatkozó opciós szerződés áll fenn. A MOL Nyrt. amerikai típusú vételi opciókkal, míg a pénzintézetek európai típusú eladási opciókkal rendelkeznek az „A” sorozatú MOL tőzsrészvényekre vonatkozóan. Mind a vételi, mind az eladási opciók lejáratát azonos.

Pénzintézet	MOL tőzsrészvények darabszáma	Kötési árfolyam részvényenként	Lejárat
ING Bank N.V.	36.719.933	6,8742 EUR	2022.06.23
Commerzbank AG	9.844.626	7,0089 EUR	2022.06.16
UniCredit Bank AG	27.574.340	6,9972 EUR	2022.06.14

A MOL Nyrt. és az ING Bank N.V. („ING”) 2021. június 14-én megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2020. június 17-én létrejött opciós szerződés alapján 39.179.973 darab Részvény vonatkozásában fennálló opciós jogok 2021. június 25-én részben fizikai és részben pénzbeli elszámolásra kerültek. Egyidejűleg a MOL Nyrt. és az ING újabb részvény adásvételi és részvény opciós szerződést kötött. A részvény opciós szerződés alapján 2021. június 25-én kezdődő hatállyal a MOL Nyrt. amerikai típusú vételi jog, az ING pedig európai típusú eladási jog jogosultjává vált 36.719.933 darab Részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogok lejáratát 2022. június 23., lehvási ára egyaránt 6,8742 euró részvényenként.

A MOL Nyrt. és a Commerzbank A.G. („Commerzbank”) 2021. június 14-én megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2020. június 16-án létrejött opciós szerződés alapján 10.732.876 darab Részvény vonatkozásában fennálló opciós jogok 2021. június 18-án részben fizikai, részben pénzbeli elszámolásra kerültek. Egyidejűleg a MOL és a Commerzbank részvény opciós szerződést kötött. A részvény opciós szerződés alapján 2021. június 18-án kezdődő hatállyal a MOL amerikai típusú vételi jog, a Commerzbank pedig európai típusú eladási jog jogosultjává vált 9.844.626 darab Részvény vonatkozásában. A vételi és eladási jogok lejáratát 2022. június 16., lehvási ára 7,0089 euró részvényenként.

A MOL Nyrt. és a UniCredit Bank AG („UniCredit”) 2021. június 14-én megállapodást kötött, melynek értelmében a közöttük 2019. november 11-én létrejött opciós szerződés alapján 27.574.340 darab Részvény vonatkozásában fennálló opciós jogok 2021. június 16-án pénzbeli elszámolásra kerülnek. Egyidejűleg a MOL Nyrt. és az UniCredit újabb részvény opciós szerződést kötött. A részvény opciós szerződés alapján 2021. június 16-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 lejáratát 2022. június 14., lehvási ára egyaránt 6,9972 euró részvényenként.

#### Osztalék

2021. áprilisában az Igazgatóság a MOL Nyrt. 2021-es Éves Rendes Közgyűlése nevében meghozott döntése értelmében a 2020-as év üzleti eredményéből 75.875 millió forintnyi osztalék kifizetésére kerül sor.



## EGYÉB PÉNZÜGYI INFORMÁCIÓK

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

### 20. Mérlegen kívüli kötelezettségek

#### a) Adott garanciák

A Csoporton kívüli felek részére vállalt bankgaranciák összege 170.167 millió forint 2021. június 30-án.

#### b) Szerződéses és beruházási kötelezettségek

A szerződéses és beruházási kötelezettségek értéke 2021. június 30-án 227.040 millió forint (246.568 millió forint 2020. december 31-én), amelyből 203.551 millió forint a magyar tevékenységhez, 15.292 millió forint a Szlovákiában folyó tevékenységhez tartozik, 961 millió forint pedig társult vállalkozáshoz.

A legjelentősebb összegek a poliol termelés előkészületéhez kapcsolódnak Magyarországon (86.939 millió forint), melynek célja, hogy a MOL-csoport a poliéter poliol (egy nagy értékű közbenső termék, az autópárhuzban, a csomagoló- és bútortiparban alkalmazott termékek előállításához használják) jelentős gyárójává váljon. A projekt keretében egy új poliol üzem épül, ehhez kapcsolódik a beruházások nagy része mind a tárgyévben, mind pedig az összehasonlítható időszakban. További jelentős részét teszik ki a Csoport mérlegen kívüli szerződéses és beruházási kötelezettségének Magyarországon a MOL Campus projekthez (59.165 millió forint) és egy olefin rekonstrukciós beruházáshoz (22.970 millió forint) kapcsolódó tételek.

A vállalati társadalmi felelősségvállalás részeként a MOL Nyrt. 8.516 millió forint értékben vállalt kötelezettséget szponzorációs megállapodások révén a következő három évre.

A MOL Nyrt. 5.325 millió forint értékben kötött megállapodást a JANAF vállalattal.

#### c) Operatív lízing

	2021. jún. 30. millió forint	2020. dec. 31. millió forint
<b>Fel nem vett lízing kötelezettségek*</b>		
1 éven belül esedékes kötelezettségek	1.620	1.774
1-5 éven belül esedékes kötelezettségek	1.838	2.892
5 éven túl esedékes kötelezettségek	521	275
<b>Összesen</b>	<b>3.979</b>	<b>4.941</b>

\*Rövid futamidejű lízingek és kisértékű eszközökre vonatkozó lízingek.

A 2021. június 30-i egyenlegről 3.244 millió forint a horvátországi, 252 millió forint a magyarországi, 9 millió forint pedig a szlovákiai 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, 35.690 millió forint, melyre 11.630 millió forint összegű céltartalék képzésére került sor.

##### Creditor per (MOL Nyrt.)

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 igényrel élt, melyben követeli nagyságrendileg 3 millió euró és annak évi 10,48%-os késedelmi kamata megfizetését. Az eljárás az összegszerűség kérdésében folyik tovább, míg a MOL Nyrt. a jogalap tekintetében hozott ideiglenes döntés ellen élt fellebbezéssel a fellebbezési bíróságon. Ezt a fellebbezést a bíróság elutasította. A MOL Nyrt. rendkívüli jogorvoslattal élt a fellebbezés elutasítását érintően. A Legfelsőbb Bíróság helyet adott a MOL Nyrt. rendkívüli jogorvoslatának, és hatályon kívül helyezte az előző ítéleteket az ügyben, így az első fokú közbenső ítéletet is, mely megállapította a kereset jogalapját. Így az eljárás első fokon folytatódik tovább. Creditor BETA alkotmányjogi panaszt nyújtott be a Legfelsőbb Bíróság határozata ellen, azonban az Alkotmánybíróság érdemi döntést még nem hozott.

**ICSID választottbírósi eljárás (MOL Nyrt. kontra Horvát Köztársaság)**

A MOL Nyrt. a választottbírósi 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 szerződészegő magatartása okozott. A választottbírósi 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.

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

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

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

2018. július 12-én az INA megkapta a Legfelsőbb Közigazgatási Bíróság azon döntését, melyben megsemmisítette a Közigazgatási Bíróság és a Minisztérium korábbi döntéseit, melyek a „Száva” kutatási területet érintő kutatási engedéllyel kapcsolatosak. A megismételt eljárásban a Közigazgatási bíróság döntést hozott, mellyel elutasította az INA követelését. Az INA élt a fellebbezési jogával.

**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 biztosítékeként szolgált a Dubrovnikban található „Belvedere” szálloda). Mivel a Belvedere d.d. nem fizette vissza a kölcsönt, 2012-ben megindult a végrehajtási eljárás és a hotel 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 bírósi szakértő már kifejezte véleményét a piaci ár kérdésében.

Az eljárás felfüggesztésre került egy másik folyamatban lévő eljárás miatt (018-11/07), amely előzetes elbírálása szükséges jelen ügy megoldásához. A másik folyamatban lévő ügyben az INA számára kedvező döntés született, azonban Belvedere javaslattal élt a felülvizsgálati kérelem benyújtásának engedélyezéséhez, így az ügy a Legfelsőbb Bíróság előtt folytatódik.

**MOL Nyrt. és INA kontra Bosznia-Hercegovina**

A MOL Nyrt. és az INA 2012-ben választottbírósi 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 megfelelését a konzorciummal szemben, valamint azt, hogy nincs kockázata annak, ha az Energopetrollal szemben bírósi 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.

A meghallgatás 2021 második felében várható.

**Dana és Crescent kontra MOL Nyrt. és OMV**

2019. április 3-án az OMV Upstream International GmbH (OMV), mint felperes eljárást indított a Pearl Petroleum Ltd-t (Pearl) érintően a Londoni Nemzetközi Választottbíróóság (London Court of International Arbitration, LCIA) előtt a 2009. május 15-én kötött Joint Venture Agreement (JVA) alapján, a Dana Gas PJSC (Dana), a Crescent Petroleum Company International Limited (Crescent), a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyrt. (MOL) és a Pearl vállalatokat nevezve meg alperesként. 2019. április 12-én a Dana és a Crescent egy újabb Konszolidált Pénzügyi Kimutatások 2020 67 választottbíróági eljárást kezdeményezett az OMV és a MOL ellen. Később az LCIA jóváhagyta az eljárások egyesítését, illetve a Pearl megszűnt az eljárásban fél lenni, miután vállalta, hogy a választottbíróági ítélet rá nézve is kötelező érvényű.

A Dana és a Crescent álláspontja szerint a Chemchemical olaj- és gázmező Pearl általi kitermeléséhez szükséges a fejlesztési terv (Field Development Plan, FDP) Pearl általi jóváhagyása, és ennek kéسدelme kedvezőtlen a Pearl-re nézve.

A MOL (és az OMV) álláspontja az, hogy a Dana és Crescent elsődleges motivációját tekintve a Chemchemical feltárás FDP-jeinek mielőbbi jóváhagyását annak érdekében sürgeti, hogy olyan kifizetésekhez jusson, amelyekre nem lenne jogosult, figyelmen kívül hagyva annak alacsony feltártsági állapotát. A MOL (és az OMV) továbbra is addicionális feltárási munkák (3D szeizmika beszerzése és feltárási kutak fúrása) kivitelezését javasolja a kitermelési lehetőségek megfelelő és prudens módon való kiértékelése érdekében.

A Dana és a Crescent által kezdeményezett két szakértői eljárás során is megállapításra került, a MOL (és az OMV) álláspontjával egyetértve, hogy a fejlesztési tervek (FDP-k) nem felelnek meg ésszerűen a JVA-ban megállapított fejlesztési kritériumoknak.

A MOL a Dana és Crescent valamennyi követelésének mellőzését kéri, illetve kérvényezte a szakértői eljárások során a MOL részéről felmerült költségek megtérítését.

Az ügy tárgyalására 2021. április 12-23 között került sor, a beadványok benyújtására kitűzött végső határidő 2021. június 15. volt. Felek jelenleg várják a választottbíróóság ítéletét.

**Dana és Crescent kontra MOL Nyrt.**

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

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

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

A választottbíróági tanács kijelölésre került, az 5 napos tárgyalás időpontja 2022. március 28-április 1.

**21. Konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk**

Az üzleti tevékenység nettó pénzáramlása forgótőke változása nélkül 509.295 millió forintra nőtt 2021 első félévében (összehasonlító periódusban 158.953 millió forint). A növekedés főként az első féléves adózás előtti nyereségnek köszönhető. Az üzleti tevékenység nettó pénzáramlása a forgótőke változással együtt ugyanakkor 382.490 millió forintra növekedett (2020 első félévében: 244.449 millió forint).

A befektetési tevékenység nettó pénzáramlása 199.092 millió forintra csökkent 2021 első félévében (összehasonlító periódusban 578.443 millió forint). A csökkenés főként az üzleti kombinációk megszerzésére fordított nettó pénzeszköz csökkenésével magyarázható.

A finanszírozási tevékenység pénzáramlása 93.823 millió forintra növekedett 2021 első félévében (összehasonlító periódusban 288.754 millió forint pénzáramlás), melynek fő oka a hosszú lejáratú hitelek csökkenése volt.

**22. Tranzakciók kapcsolt felekkel****a) Társult és közös vezetésű vállalkozásokkal folytatott üzleti tranzakciók**

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

Főbb egyenlegek:

	2021. jún. 30.	2020. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Vevő- és egyéb követelések kapcsolt vállalkozásoktól	18.113	6.672
Hosszú lejáratra adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak	32.716	28.600
Hosszú lejáratú pénzügyi lízing követelések	7.388	7.665
Rövid lejáratra adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak	536	3.834
Rövid lejáratú pénzügyi lízing követelések	615	612
Szállító és egyéb kötelezettségek kapcsolt vállalkozásokkal szemben	12.507	7.654
Hosszú lejáratú pénzügyi lízing kötelezettségek	3.690	4.034
Rövid lejáratú pénzügyi lízing kötelezettségek	545	479
Értékesítés nettó árbevétele kapcsolt vállalkozások felé	16.609	20.191

### 23. Beszámolási időszak utáni események

A MOL és a Magyar Kormány 2021. július 13-án MOL-Új Európa Alapítvány néven új közfeladatot ellátó közérdekű vagyonkezelő alapítványt hozott létre 25 évre azzal a céllal, hogy eleget tegyen a MOL társadalmi felelősségvállalási tevékenységének különösen a sportélet, a kultúra, az egészségügy és a környezetvédelem területén. Az alapítvány átveszi a MOL jelenleg végzett társadalmi felelősségvállalási tevékenységeinek egy részét.

A MOL az alapítvány részére 42.977.996 darab "A" sorozatú MOL törzsrészcényt juttat a harmadik negyedév során. Az alapítvány működése a részvényekre jutó osztalékból kerül finanszírozásra.

Nem történt más jelentős mérlegforduló nap utáni esemény.

## MELLÉKLETEK

## Melléklet I.

## Főbb IFRS pénzügyi mutatók divíziós bontásban

Nem auditált adatok (millió Ft-ban)

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Értékesítés nettó árbevétele <sup>(8)</sup>	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
126.462	154.425	73.572	110	Upstream	280.886	175.810	60
960.889	1.256.322	678.560	85	Downstream	2.217.211	1.655.910	34
23.731	19.328	20.522	-6	Gáz Midstream	43.059	50.053	-14
369.681	464.041	300.503	54	Fogyasztói szolgáltatások	833.722	673.122	24
48.762	61.514	52.423	17	Központ és egyéb	110.277	102.484	8
<b>1.529.525</b>	<b>1.955.630</b>	<b>1.125.580</b>	<b>74</b>	<b>Értékesítés nettó árbevétele összesen</b>	<b>3.485.155</b>	<b>2.657.379</b>	<b>31</b>
-424.418	-520.769	-301.691	73	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-945.187	-713.980	32
<b>1.105.107</b>	<b>1.434.861</b>	<b>823.889</b>	<b>74</b>	<b>Külső értékesítés nettó árbevétele összesen</b>	<b>2.539.968</b>	<b>1.943.399</b>	<b>31</b>

2021. I. n.év	Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
92.500		98.874	35.501	179	Upstream	191.373	91.916	108
109.954		140.429	45.549	208	Downstream	250.383	69.335	261
14.223		6.837	14.305	-52	Gáz Midstream	21.060	36.176	-42
34.509		48.089	35.334	36	Fogyasztói szolgáltatások	82.599	62.340	32
-10.785		-9.655	-16.307	-41	Központ és egyéb	-20.440	-27.765	-26
-6.677		-13.158	8.464	n.a.	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-19.835	14.934	n.a.
<b>233.724</b>		<b>271.416</b>	<b>122.846</b>	<b>121</b>	<b>EBITDA összesen</b>	<b>505.140</b>	<b>246.936</b>	<b>105</b>

2021. I. n.év	Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Értéksökkenés	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
67.002		66.876	76.112	-12	Upstream	133.879	116.725	15
35.220		35.765	36.067	-1	Downstream	70.985	70.991	0
3.930		3.922	3.802	3	Gáz Midstream	7.852	7.536	4
9.079		8.702	9.169	-5	Fogyasztói szolgáltatások	17.781	21.770	-18
6.921		7.707	6.085	27	Központ és egyéb	14.628	12.009	22
-230		-252	-322	-22	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-483	-48	917
<b>121.922</b>		<b>122.720</b>	<b>130.913</b>	<b>-6</b>	<b>Értéksökkenés összesen</b>	<b>244.642</b>	<b>228.983</b>	<b>7</b>

2021. I. n.év	Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
25.497		31.998	-40.611	n.a.	Upstream	57.495	-24.809	n.a.
74.733		104.664	9.482	n.a.	Downstream	179.398	-1.656	n.a.
10.293		2.915	10.503	-72	Gáz Midstream	13.208	28.640	-54
25.430		39.387	26.165	51	Fogyasztói szolgáltatások	64.817	40.570	60
-17.706		-17.362	-22.393	-22	Központ és egyéb	-35.068	-39.773	-12
-6.445		-12.906	8.788	n.a.	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-19.352	14.982	n.a.
<b>111.802</b>		<b>148.696</b>	<b>-8.066</b>	<b>n.a.</b>	<b>Üzleti eredmény összesen</b>	<b>260.498</b>	<b>17.954</b>	<b>n.a.</b>

2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül <sup>(1)</sup>	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
92.500	98.874	35.501	179	Upstream	191.373	91.916	108
109.954	140.429	45.549	208	Downstream	250.383	69.335	261
76.460	131.886	36.574	261	Downstream újrabesz. árakkal becsült „tisza” EBITDA-ja <sup>(2)</sup>	208.346	127.632	63
14.223	6.837	14.305	-52	Gáz Midstream	21.060	36.176	-42
34.509	48.089	35.334	36	Fogyasztói szolgáltatások	82.599	62.340	32
-10.785	-9.655	-16.307	-41	Központ és egyéb	-20.440	-27.765	-26
-6.677	-13.158	8.464	n.a.	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-19.835	14.934	n.a.
<b>200.231</b>	<b>262.873</b>	<b>113.872</b>	<b>131</b>	<b>Újrabesz. árakkal becsült „tisza” EBITDA<sup>(2)</sup></b>	<b>463.104</b>	<b>305.233</b>	<b>52</b>
<b>233.724</b>	<b>271.416</b>	<b>122.846</b>	<b>121</b>	<b>EBITDA speciális tételek nélkül összesen</b>	<b>505.140</b>	<b>246.936</b>	<b>105</b>
2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül <sup>(1)</sup>	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
25.497	31.998	-20.391	n.a.	Upstream	57.495	-4.589	n.a.
74.733	104.664	9.482	n.a.	Downstream	179.398	-1.656	n.a.
10.293	2.915	10.503	-72	Gáz Midstream	13.208	28.640	-54
25.430	39.387	26.165	51	Fogyasztói szolgáltatások	64.817	40.570	60
-17.706	-17.362	-22.393	-22	Központ és egyéb	-35.068	-39.773	-12
-6.445	-12.906	8.788	n.a.	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-19.352	14.982	n.a.
<b>111.802</b>	<b>148.696</b>	<b>12.154</b>	<b>n.a.</b>	<b>Üzleti eredmény speciális tét. nélkül összesen</b>	<b>260.498</b>	<b>38.174</b>	<b>582</b>
2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
27.586	31.307	528.049	-94	Upstream	58.893	551.768	-89
43.524	41.118	60.634	-32	Downstream	84.642	112.347	-25
2.449	7.726	1.696	356	Gáz Midstream	10.175	2.475	311
4.583	12.654	9.511	33	Fogyasztói szolgáltatások	17.237	15.492	11
11.405	14.765	10.370	42	Központ és egyéb	26.170	19.504	34
-149	-247	-201	23	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-396	-439	-10
<b>89.397</b>	<b>107.323</b>	<b>610.059</b>	<b>-82</b>	<b>Beruházások és befektetések összesen</b>	<b>196.720</b>	<b>701.147</b>	<b>-72</b>

Immateriális javak (millió forint)	2021. jún. 30.	2020. dec. 31. Mód.	Vált. %
Upstream	221.118	243.375	-9
Downstream	46.717	48.594	-4
Gáz Midstream	3.840	4.457	-14
Fogyasztói Szolgáltatások	62.754	60.094	4
Központ és egyéb	41.600	42.056	-1
Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-695	-705	-1
<b>Immateriális javak összesen</b>	<b>375.334</b>	<b>397.871</b>	<b>-6</b>

Tárgyi eszközök (millió forint)	2021. jún. 30.	2020. dec. 31. Mód.	Vált. %
Upstream	850.162	913.956	-7
Downstream	1.437.708	1.442.196	0
Gáz Midstream	246.766	244.331	1
Fogyasztói Szolgáltatások	438.791	463.350	-5
Központ és egyéb	219.113	196.337	12
Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-25.153	-27.593	-9
<b>Tárgyi eszközök összesen</b>	<b>3.167.387</b>	<b>3.232.577</b>	<b>-2</b>

Készletek (millió forint)	2021. jún. 30.	2020. dec. 31.	Vált. %
Upstream	24.610	27.272	-10
Downstream	548.338	388.704	41
Gáz Midstream	2.926	2.626	11
Fogyasztói Szolgáltatások	18.386	18.366	0
Központ és egyéb	34.953	33.836	3
Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-27.292	-9.413	190
<b>Készletek összesen</b>	<b>601.921</b>	<b>461.391</b>	<b>30</b>

Vevőkövetelések (millió forint)	2021. jún. 30.	2020. dec. 31.	Vált. %
Upstream	42.074	34.228	23
Downstream	545.917	401.113	36
Gáz Midstream	2.196	2.826	-22
Fogyasztói Szolgáltatások	12.651	11.245	13
Központ és egyéb	36.293	53.116	-32
Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-48.944	-50.771	-4
<b>Vevőkövetelések összesen</b>	<b>590.187</b>	<b>451.757</b>	<b>31</b>

Szállítói kötelezettségek (millió forint)	2021. jún. 30.	2020. dec. 31.	Vált. %
Upstream	-18.327	-23.421	-22
Downstream	-519.993	-347.344	50
Gáz Midstream	-6.021	-6.789	-11
Fogyasztói Szolgáltatások	-45.299	-48.332	-6
Központ és egyéb	-52.465	-82.253	-36
Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	44.292	51.510	-14
<b>Szállítói követelések összesen</b>	<b>-597.813</b>	<b>-456.629</b>	<b>31</b>

(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)

2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - Üzleti eredmény	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
111.802	148.696	12.154	n.a.	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül	260.498	38.174	582
			n.a.	Upstream			n.a.
		-20.220	n.a.	Csoportszintű Upstream eszközökön elszámolt értékvesztés			-100
		-20.220	-100	Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen		-20.220	-100
111.802	148.696	-8.066	n.a.	Üzleti eredmény	260.498	17.954	n.a.
2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - EBITDA	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
233.724	271.416	122.847	121	EBITDA speciális tételek nélkül	505.140	246.937	105
233.724	271.416	122.847	121	EBITDA	505.140	246.937	105



## Melléklet III.

## Főbb IFRS pénzügyi mutatók divízióális bontásban

Nem auditált adatok (millió USA dollárban)

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Értékesítés nettó árbevétele (millió dollár) <sup>(8)</sup>	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
422	525	232	127	Upstream	947	565	67
3.200	4.271	2.130	101	Downstream	7.471	5.313	41
79	66	64	2	Gáz Midstream	145	160	-10
1.233	1.579	944	67	Fogyasztói szolgáltatások	2.812	2.158	30
162	209	165	27	Központ és egyéb	371	327	14
5.096	6.650	3.535	88	<b>Értékesítés nettó árbevétele összesen</b>	11.746	8.523	38
-1.414	-1.772	-948	87	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-3.186	-2.290	39
3.682	4.878	2.588	89	<b>Külső értékesítés nettó árbevétele összesen</b>	8.560	6.233	37

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA (millió dollár)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
308	336	112	199	Upstream	645	297	117
363	476	142	236	Downstream	840	223	277
48	23	45	-48	Gáz Midstream	71	116	-39
115	164	111	47	Fogyasztói szolgáltatások	279	199	40
-36	-33	-52	-37	Központ és egyéb	-69	-89	-23
-22	-45	26	n.a.	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-68	47	n.a.
776	922	384	140	<b>EBITDA összesen</b>	1.697	792	114

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Értékcsökkenés (millió dollár)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
224	228	242	-6	Upstream	452	373	21
118	122	113	8	Downstream	239	227	6
13	13	12	12	Gáz Midstream	26	24	10
30	30	29	3	Fogyasztói szolgáltatások	60	70	-14
23	26	19	37	Központ és egyéb	49	38	28
-1	-1	-1	-16	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-2	0	n.a.
408	418	413	1	<b>Értékcsökkenés összesen</b>	826	732	13

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény (millió dollár)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
84	108	-129	n.a.	Upstream	192	-76	n.a.
246	355	29	n.a.	Downstream	600	-4	n.a.
35	10	33	-70	Gáz Midstream	44	92	-52
85	134	83	62	Fogyasztói szolgáltatások	219	130	69
-59	-59	-71	-17	Központ és egyéb	-118	-128	-7
-22	-44	27	n.a.	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-66	47	n.a.
368	504	-29	n.a.	<b>Üzleti eredmény összesen</b>	872	61	n.a.

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (millió dollár) <sup>(1)</sup>	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
308	336	112	199	Upstream	645	297	117
363	476	142	236	Downstream	840	223	277
254	447	110	305	Downstream újrabeszerezési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja <sup>(2)</sup>	701	405	73
48	23	45	-48	Gáz Midstream	71	116	-39
115	164	111	47	Fogyasztói szolgáltatások	279	199	40
-36	-33	-52	-37	Központ és egyéb	-69	-89	-23
-22	-45	26	n.a.	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-68	47	n.a.
<b>666</b>	<b>893</b>	<b>353</b>	<b>153</b>	<b>Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA<sup>(2)</sup></b>	<b>1.559</b>	<b>975</b>	<b>60</b>
<b>776</b>	<b>922</b>	<b>384</b>	<b>140</b>	<b>EBITDA speciális tételek nélkül összesen</b>	<b>1.697</b>	<b>792</b>	<b>114</b>
2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül (millió dollár) <sup>(1)</sup>	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
84	108	-64	n.a.	Upstream	192	-11	n.a.
246	355	29	n.a.	Downstream	600	-4	n.a.
35	10	33	-70	Gáz Midstream	44	92	-52
85	134	83	62	Fogyasztói szolgáltatások	219	130	69
-59	-59	-71	-17	Központ és egyéb	-118	-128	-7
-22	-44	27	n.a.	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-66	47	n.a.
<b>368</b>	<b>504</b>	<b>36</b>	<b>n.a.</b>	<b>Üzleti eredmény speciális tét. nélkül összesen</b>	<b>872</b>	<b>126</b>	<b>591</b>
2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések (millió dollár)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
92	107	1.567	n.a.	Upstream	199	1.644	-88
144	140	189	-26	Downstream	285	357	-20
8	26	5	396	Gáz Midstream	34	8	339
15	43	28	53	Fogyasztói szolgáltatások	58	47	23
38	50	35	43	Központ és egyéb	88	64	36
0	-1	-1	33	Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-1	-1	-5
<b>297</b>	<b>366</b>	<b>1.824</b>	<b>-80</b>	<b>Beruházások és befektetések összesen</b>	<b>663</b>	<b>2.119</b>	<b>-69</b>

Immateriális javak	2021. jún. 30.	2020. dec. 31. Mód.	Vált. %
Upstream	747	818	-9
Downstream	158	163	-3
Gáz Midstream	13	15	-13
Fogyasztói Szolgáltatások	212	202	5
Központ és egyéb	141	141	-1
Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-3	-1	143
<b>Immateriális javak összesen</b>	<b>1.268</b>	<b>1.338</b>	<b>-5</b>

Tárgyi eszközök	2021. jún. 30.	2020. dec. 31. Mód.	Vált. %
Upstream	2.872	3.074	-7
Downstream	4.856	4.850	0
Gáz Midstream	834	822	1
Fogyasztói Szolgáltatások	1.482	1.558	-5
Központ és egyéb	740	660	12
Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-85	-93	-8
<b>Tárgyi eszközök összesen</b>	<b>10.699</b>	<b>10.871</b>	<b>-2</b>

Készletek	2021. jún. 30.	2020. dec. 31.	Vált. %
Upstream	83	92	-9
Downstream	1.852	1.307	42
Gáz Midstream	10	9	12
Fogyasztói Szolgáltatások	62	62	1
Központ és egyéb	118	114	4
Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-92	-32	191
<b>Készletek összesen</b>	<b>2.033</b>	<b>1.552</b>	<b>31</b>

Vevőkövetelések	2021. jún. 30.	2020. dec. 31.	Vált. %
Upstream	142	115	23
Downstream	1.844	1.349	37
Gáz Midstream	7	10	-22
Fogyasztói Szolgáltatások	43	38	13
Központ és egyéb	123	179	-31
Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	-165	-172	-4
<b>Vevőkövetelések összesen</b>	<b>1.994</b>	<b>1.519</b>	<b>31</b>

Szállítói kötelezettségek	2021. jún. 30.	2020. dec. 31.	Vált. %
Upstream	-62	-79	-21
Downstream	-1.756	-1.168	50
Gáz Midstream	-20	-23	-11
Fogyasztói Szolgáltatások	-153	-163	-6
Központ és egyéb	-177	-277	-36
Szegmensek közötti átadás <sup>(9)</sup>	149	174	-15
<b>Szállítói kötelezettségek összesen</b>	<b>-2.019</b>	<b>-1.536</b>	<b>32</b>

(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)

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - Üzleti eredmény	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
368	504	36	n.a.	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül	872	126	591
				0 Upstream			0
		-66	0	Csoportszintű Upstream eszközökön elszámolt értékvesztés		-66	0
		-66	-100	Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen		-66	-100
368	504	-29	n.a.	Üzleti eredmény	872	61	n.a.

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - EBITDA	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
776	922	384	140	EBITDA speciális tételek nélkül	1.698	792	114
776	922	384	140	EBITDA	1.698	792	114

## Melléklet V.

## DOWNSTREAM – FŐBB MŰKÖDÉSI SZEGMENS ADAT

## Feldolgozás és Kereskedelem

2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Külső kőolajtermék értékesítési adatok (kt)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
83	96	98	-2	PB <sup>(10)</sup>	179	193	-7
0	0	3	-100	Vegyipari benzin	0	3	-100
634	921	846	9	Motorbenzin	1.555	1.607	-3
2.139	2.550	2.295	11	Gázolaj	4.689	4.552	3
88	65	153	-57	Tüzelőolaj	154	283	-46
27	46	27	74	Kerozin	73	106	-31
43	169	111	53	Fűtőolaj	212	135	57
81	179	153	16	Bitumen	260	211	23
407	340	387	-12	Egyéb termék	746	799	-7
<b>3.502</b>	<b>4.367</b>	<b>4.073</b>	<b>7</b>	<b>Összesen</b>	<b>7.870</b>	<b>7.889</b>	<b>0</b>
625	618	600	3	Petrolkémia alapanyag-átadás	1.243	1.188	5

2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Kőolaj-feldolgozási adatok (kt)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
115	110	146	-25	Saját termelésű kőolaj	224	274	-18
3.153	3.224	3.563	-10	Import kőolaj	6.376	6.822	-7
29	29	30	-6	Kondenzátum	57	62	-8
623	911	708	29	Egyéb alapanyag	1.534	1.385	11
<b>3.920</b>	<b>4.272</b>	<b>4.447</b>	<b>-4</b>	<b>Teljes feldolgozott mennyiség</b>	<b>8.192</b>	<b>8.544</b>	<b>-4</b>
777	605	427	42	Vásárolt és értékesített termékek	1.382	1.155	20

2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Finomítói termelés (kt)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
103	115	122	-6	PB <sup>(10)</sup>	218	224	-3
465	408	439	-7	Vegyipari benzin	873	855	2
598	798	808	-1	Motorbenzin	1.396	1.568	-11
1.665	1.881	2.060	-9	Gázolaj és tüzelőolaj	3.546	3.844	-8
33	47	27	74	Kerozin	80	125	-36
131	184	160	15	Fűtőolaj	315	267	18
37	100	115	-13	Bitumen	137	158	-13
510	336	312	8	Egyéb termék	846	694	22
<b>3.542</b>	<b>3.869</b>	<b>4.043</b>	<b>-4</b>	<b>Összesen</b>	<b>7.411</b>	<b>7.735</b>	<b>-4</b>
15	32	13	146	Veszteség	47	32	47
363	371	391	-5	Saját felhasználás	734	777	-6
<b>3.920</b>	<b>4.272</b>	<b>4.447</b>	<b>-4</b>	<b>Teljes finomítói termelés</b>	<b>8.192</b>	<b>8.544</b>	<b>-4</b>

(10) Részletek a 11. számú mellékletben.

## Petrokémia

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Petrokémiai értékesítés termék-csoportonként (kt)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
56	61	54	13	Olefin termékek	117	109	7
301	289	307	-6	Polimer termékek	590	597	-1
24	29	11	164	Butadién termékek	53	28	89
<b>381</b>	<b>379</b>	<b>372</b>	<b>2</b>	<b>Összesen</b>	<b>760</b>	<b>734</b>	<b>4</b>
172	180	169	7	Olefin termékek értékesítése MOL-csoporton belül	352	327	8

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Petrokémiai termelés (kt)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
207	218	205	6	Etilén	425	410	4
109	111	107	4	Propilén	220	210	5
219	232	192	21	Egyéb termékek	451	393	15
<b>535</b>	<b>561</b>	<b>504</b>	<b>11</b>	<b>Összes olefin</b>	<b>1.096</b>	<b>1.013</b>	<b>8</b>
25	30	9	233	Butadién	55	27	104
38	46	14	229	Raffinate	84	45	87
<b>63</b>	<b>76</b>	<b>23</b>	<b>230</b>	<b>Összes BDEU termelés</b>	<b>139</b>	<b>72</b>	<b>93</b>
67	65	66	-2	LDPE	132	129	2
90	106	102	4	HDPE	196	197	-1
137	141	133	6	PP	278	266	5
<b>294</b>	<b>312</b>	<b>301</b>	<b>4</b>	<b>Összes polimer</b>	<b>606</b>	<b>592</b>	<b>2</b>

## Melléklet VI.

## FOGYASZTÓI SZOLGÁLTATÁSOK – FŐBB MŰKÖDÉSI SZEGMENS ADAT

## Kiskereskedelem

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt)	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
249	320	257	25	Motorbenzin	569	536	6
728	852	684	25	Gáz- és tüzelőolaj	1.580	1.444	9
19	22	19	16	Egyéb termék	41	41	0
<b>996</b>	<b>1.195</b>	<b>960</b>	<b>24</b>	<b>Összesen</b>	<b>2.191</b>	<b>2.021</b>	<b>8</b>

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt) - Benzin	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
88	107	93	15	Magyarország	195	193	1
34	50	43	16	Szlovákia	84	85	-1
47	62	49	27	Horvátország	109	98	11
38	45	28	61	Románia	83	64	30
27	37	29	28	Csehország	64	63	2
15	19	15	27	Egyéb	34	33	3
<b>249</b>	<b>320</b>	<b>257</b>	<b>25</b>	<b>Összesen</b>	<b>569</b>	<b>536</b>	<b>6</b>

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt) - Gázolaj	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
195	218	190	15	Magyarország	413	394	5
104	132	110	20	Szlovákia	236	227	4
158	189	149	27	Horvátország	347	307	13
132	147	102	44	Románia	279	230	21
70	85	71	20	Csehország	155	154	1
69	81	62	31	Egyéb	150	132	14
<b>728</b>	<b>852</b>	<b>684</b>	<b>25</b>	<b>Összesen</b>	<b>1.580</b>	<b>1.444</b>	<b>9</b>

MOL-csoport töltőállomások	2020. jún. 30.	2021. márc. 31.	2021. jún. 30.
Magyarország	468	467	467
Horvátország	436	434	433
Olaszország	0	0	0
Szlovákia	254	254	254
Románia	234	243	243
Bosznia Hercegovina	106	106	106
Szerbia	66	70	71
Csehország	304	304	303
Szlovénia	54	53	53
Montenegró	11	11	11
<b>Összesen</b>	<b>1.933</b>	<b>1.942</b>	<b>1.941</b>

## Melléklet VII.

## Fő belső és külső tényezők

2021. I. n.év Mód.	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Külső tényezők	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
61,1	69,0	29,2	136	Brent (USD/bbl)	65,0	40,1	62
59,7	67,0	31,4	113	Ural Blend (USD/bbl) <sup>(11)</sup>	63,3	39,9	59
-1,3	-1,9	0,1	n.a.	Ural-Brent spread (USD/bbl) <sup>(14)</sup>	-1,6	-1,1	46
18,1	25,0	6,7	273	CEGH gáz ár (EUR/MWh)	21,6	8,7	147
560	659	269	145	95-ös ólmozatlan benzín 10 ppm (USD/t) <sup>(12)</sup>	609	371	64
492	555	278	100	Gázolaj – ULSD 10 ppm (USD/t) <sup>(12)</sup>	523	376	39
524	576	201	186	Vegyipari benzín (USD/t) <sup>(13)</sup>	550	294	87
338	366	145	153	Fűtőolaj 3,5 (USD/t) <sup>(13)</sup>	352	186	89
98	137	48	187	Crack spread – ólmozatlan benzín (USD/t) <sup>(12)</sup>	117	68	72
30	34	57	-41	Crack spread – gázolaj (USD/t) <sup>(12)</sup>	32	73	-56
62	54	-19	n.a.	Crack spread – vegyipari benzín (USD/t) <sup>(13)</sup>	58	-9	n.a.
-125	-155	-76	104	Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/t) <sup>(13)</sup>	-139,7	-117	20
6,1	10,2	3,1	232	Crack spread – ólmozatlan benzín (USD/bbl) <sup>(12)</sup>	8,1	4,5	80
5,0	5,6	8,1	-31	Crack spread – gázolaj (USD/bbl) <sup>(12)</sup>	5,3	10,3	-49
-2,2	-4,3	-6,6	-35	Crack spread – vegyipari benzín (USD/bbl) <sup>(13)</sup>	-3,2	-7,0	-54
-7,8	-11,1	-6,3	75	Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/bbl) <sup>(13)</sup>	-9,4	-10,5	-11
2,5	4,4	2,7	59	Csoportszintű finomítói árrés (USD/bbl)	3,4	4,5	-24
2,9	5,0	3,2	59	Komplex finomítói árrés (MOL + Slovnaft) (USD/bbl)	3,9	5,0	-21
932	1.058	673	57	Etilén (EUR/t)	995	813	22
281	377	210	80	Butadién-vegyipari benzín spread (EUR/t)	329	296	11
668	949	431	120	Csoportszintű petrokémiai árrés (EUR/t)	809	407	99
299,7	294,3	319,4	-8	HUF/USD átlag	297,0	313,3	-5
361,1	354,8	351,6	1	HUF/EUR átlag	357,9	345,2	4
47,7	47,1	46,4	2	HUF/HRK átlag	47,4	45,8	3
6,3	6,2	6,9	-9	HRK/USD átlag	6,3	6,8	-8
0,2	0,2	0,6	-74	3 havi USD LIBOR (%)	0,2	1,1	-83
-0,5	-0,5	-0,3	78	3 havi EURIBOR (%)	-0,5	-0,4	52
0,8	0,9	1,0	-11	3 havi BUBOR (%)	0,8	0,7	19

2021. I. n.év	2021. II. n.év	2020. II. n.év	Vált. év/év %	Külső tényezők	2021. I. félév	2020. I. félév	Vált. %
63,7	76,2	41,8	82	Brent záró (USD/bbl)	76,2	41,8	82
309,7	296,0	317,8	-7	HUF/USD záró	296,0	317,8	-7
363,7	351,9	356,6	-1	HUF/EUR záró	351,9	356,6	-1
48,1	47,0	47,1	0	HUF/HRK záró	47,0	47,1	0
6,4	6,3	6,7	-7	HRK/USD záró	6,3	6,7	-7
2.236	2.358	1.858	27	MOL részvény záró (HUF)	2.358	1.858	27

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



## Melléklet VIII.

## Rendkívüli és egyéb szabályozott bejelentések 2021. évben

Bejelentés dátuma	Bejelentés témája
2021. jan. 04.	Saját részvény tranzakció
2021. jan. 07.	Saját részvény tranzakció
2021. jan. 08.	Saját részvény tranzakció
2021. jan. 11.	Saját részvény tranzakció
2021. jan. 12.	Saját részvény tranzakció
2021. jan. 27.	A MOL saját részvényeket ruházott át a MOL MRP Szervezet részére
2021. jan. 29.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2021. febr. 19.	Publikálásra került a MOL-csoport 2020. negyedik negyedéves jelentése és a 2021-es kitekintés
2021. febr. 24.	A MOL Igazgatósága jóváhagyta az aktualizált integrált hosszútávú stratégiát
2021. márc. 01.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2021. márc. 19.	A MOL Igazgatóságának hirdetménye a Társaság 2021. Évi Rendes Közgyűlésével kapcsolatban A MOL Nyrt. Igazgatóságának valamint Felügyelő Bizottság tagjai részére 2020. évben kifizetett pénzbeli és nem pénzbeli juttatások
2021. márc. 19.	A MOL Nyrt. Igazgatóságának valamint Felügyelő Bizottság tagjai részére 2020. évben kifizetett pénzbeli és nem pénzbeli juttatások
2021. márc. 26.	Közgyűlési dokumentumok közzététele
2021. márc. 31.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2021. ápr. 01.	Közös vagyonkezelő alapítványt hoz létre a MOL és a Magyar Állam MOL-Új Európa Alapítvány néven
2021. ápr. 06.	Forint Kötvénykibocsátás a Növekedési Kötvényprogram Keretein Belül
2021. ápr. 08.	35,5 milliárd forint értékben bocsát ki kötvényt a MOL
2021. ápr. 15.	A MOL 2021. április 15-re összehívott éves rendes közgyűlése nevében a társaság igazgatósága által meghozott határozatok A MOL Éves Rendes Közgyűlése nevében a társaság igazgatósága által jóváhagyott Konszolidált és Anyavállalati Éves Jelentés, valamint Jav. Politika
2021. ápr. 15.	A MOL-csoport Integrált Éves Jelentés, az Adattár és a GRI Adatszolgáltatási Táblázat publikálása
2021. ápr. 15.	Felelős Társaságirányítási Jelentés a BÉT Felelős Társaságirányítási Ajánlásainak megfelelően Az Igazgatóság jelentése a MOL Nyrt. nyilvánosságra hozatali folyamatainak hatékonyságáról a BÉT Társaságirányítási Ajánlások alapján
2021. ápr. 15.	Felelős Társaságirányítási Jelentés a BÉT Felelős Társaságirányítási Ajánlásainak megfelelően
2021. ápr. 15.	Az Igazgatóság jelentése a MOL Nyrt. nyilvánosságra hozatali folyamatainak hatékonyságáról a BÉT Társaságirányítási Ajánlások alapján
2021. ápr. 30.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2021. ápr. 30.	Befektetői kapcsolattartó személyében bekövetkezett változás
2021. ápr. 30.	Vezetői feladatokat ellátó személyek tranzakciója
2021. máj. 07.	Publikálásra került a MOL-csoport 2021 első negyedéves jelentése
2021. máj. 07.	Részvényjuttatás a MOL Igazgatósági tagok részére
2021. máj. 12.	Változott a MOL saját részvény állománya
2021. máj. 12.	Vezetői feladatokat ellátó személyek tranzakciója
2021. máj. 19.	Árjegyzői megállapodást kötött a MOL
2021. máj. 25.	A MOL 2031 HUF Kötvény BÉT által jóváhagyott Információs dokumentuma
2021. máj. 28.	Kötvények Xbondra történő regisztrálása
2021. máj. 31.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2021. jún. 14.	Opciók szerződés elszámolása és új ügyletek kötése
2021. jún. 16.	A Commerzbank A.G.-vel kötött opciós szerződések elszámolása és az új részvény opciós szerződések feltételei
2021. jún. 23.	Az ING Bank N.V.-vel kötött részvény opciós szerződések elszámolása és az új részvény opciós szerződések feltételei
2021. jún. 30.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2021. júl. 22.	Az MNB 500.000 forint felügyeleti bírságot szabott ki a MOL-ra
2021. júl. 28.	Saját részvény tranzakció
2021. júl. 29.	Szavazati jogban történt változások bejelentése
2021. aug. 02.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2021. aug. 02.	A MOL Nyrt hirdetménye a 2020. üzleti év után megállapított osztalék fizetésének rendjéről
2021. aug. 03.	Rulírozó hitelszerződés meghosszabbítása

## Melléklet IX.

## Tulajdonosi struktúra

Részvényesek (%)	2019. szept. 30.	2019. dec. 31.	2020. márc. 31.	2020. jún. 30.	2020. szept. 30.	2020. dec. 31.	2021. márc. 31.	2021. jún. 30.
Külföldi befektetők (főleg intézményi)	34.60	33.90	31.50	29.71	27.93	27.53	26.20	25.84
Magyar Állam (MNV Zrt.)	15.20	15.20	15.20	5.24	5.24	5.24	5.24	5.24
Maecenas Corvini Alapítvány <sup>(7)</sup>	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
Mathias Corvinus Collegium Alapítvány <sup>(7)</sup>	0.00	0.00	0.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
OmanOil (Budapest) Limited	7.10	7.10	7.10	7.14	7.14	7.14	7.14	7.14
OTP Bank Nyrt.	4.90	4.90	4.90	4.90	4.92	4.89	4.90	4.90
OTP Alapkezelő	1.20	1.20	1.20	1.27	1.31	1.30	1.31	1.32
ING Bank N.V.	4.40	4.90	4.80	4.78	4.78	4.78	4.78	4.48
UniCredit Bank AG	3.30	3.40	3.40	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37
MUFG	0.60	1.30	1.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Commerzbank AG	0.00	0.00	0.00	1.31	1.31	1.31	1.31	1.20
Hazai intézményi befektetők	6.80	7.10	8.50	9.28	10.05	10.00	10.65	10.78
Hazai magánbefektetők	3.60	4.00	5.10	6.62	7.54	6.90	7.73	7.94
MOL Nyrt. (saját részvény)	8.10	7.00	7.00	6.38	6.41	7.53	7.37	7.80

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

A MOL Nyrt.-nek a részvénykönyvi bejegyzési kérelmek és a részvényesek bejelentései szerint 5.00%-nál nagyobb szavazati joggal rendelkező részvényese (részvényesi csoport) volt 2021. június 30-án. A Magyar Állam 5,24%-os, a Maecenas Corvini Alapítvány 10,00%, Mathias Corvinus Collegium Alapítvány 10.00%-os, az OmanOil (Budapest) Limited 7,14%-os, az OTP Bank Nyrt. (OTP Alapkezelővel együtt) 6,21%-os szavazati joggal bírt a társaságban. A szavazati jog számításánál az összes részvényből a MOL saját tulajdonában lévő részvények nem kerültek levonásra. A MOL alapszabálya értelmében, egy részvényes vagy részvényesi csoport sem gyakorolhatja a szavazati jogok több mint 10.00%-át.

2021. július 28-án a MOL-Új Európa Alapítvány létrehozásáról és a részére történő vagyonjuttatásról szóló 2021. évi XIX törvény 3. § (1) bekezdésének végrehajtása érdekében a Magyar Állam nevében eljáró Miniszterelnökséget vezető miniszter az Alapítvány alapító okiratának rendelkezései szerint 42.977.996 db „A” sorozatú névre szóló MOL törzsrészt adott az MOL-Új Európa Alapítvány tulajdonába.

Ezen túlmenően a MOL Nyrt. 2021. április 1-jei bejelentésével összhangban, 2021. július 28-án a MOL, valamint a MOL Investment Kft. (a MOL 100%-os leányvállalata) összesen 42.977.996 db „A” sorozatú névre szóló MOL törzsrészt ruházott át az MOL-Új Európa Alapítvány részére, alapítói vagyonjuttatás jogcímén.

A fenti tranzakciók eredményeképpen Magyar Államot a MOL -ban megillető szavazati jogok száma 42.978.004 szavazatról 8 szavazatra, szavazati jogainak aránya pedig 5,24 %-ról 0,000001 %-ra csökkent, a MOL-Új Európa Alapítványt a MOL -ban megillető szavazati jogok száma 0 szavazatról 85.955.992 szavazatra, szavazati jogainak aránya pedig 0.00%-ról 10,49%-ra nőtt.

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

A Társaság 2021. évi Éves Rendes Közgyűlése nevében a Társaság Igazgatósága által meghozott határozatok:

- ▶ az Igazgatóságának tagjává választotta JUDr. Oszkár Világi urat 2021. május 1-től 2026. április 30-ig tartó időtartamra,
- ▶ a Felügyelő Bizottság tagjává választotta Ivan Mikloš urat 2021. május 1-től 2026. április 30-ig tartó időtartamra,
- ▶ a Felügyelő Bizottság tagjává választotta Nagy Márton urat 2021. május 1-től 2026. április 30-ig tartó időtartamra,
- ▶ a Felügyelő Bizottság tagjává választotta Kaderják Péter urat 2021. május 1-től 2026. április 30-ig tartó időtartamra,
- ▶ a Felügyelő Bizottság tagjává választotta Dr. Dorkota Lajos urat 2021. május 1-től 2026. április 30-ig tartó időtartamra,
- ▶ az Audit Bizottság tagjává választotta Ivan Mikloš urat 2021. május 1-től 2026. április 30-ig tartó időtartamra,
- ▶ az Audit Bizottság tagjává választotta Nagy Márton urat 2021. május 1-től 2026. április 30-ig tartó időtartamra.

## Melléklet XI.

## Lábjegyzetek

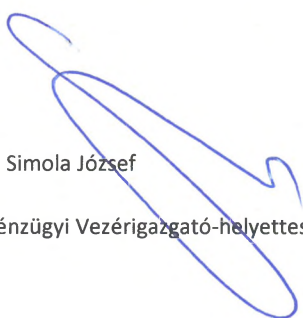
Lábjegyzet száma
(1) Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése a 2. és 4. számú mellékletben található
(2) 2013 második negyedévétől a tisztított, újrabeszerzési árakkal becsült költségek módszerével számított eredmény az EBITDA-t és üzleti eredményt tisztítja meg a készletértékesítés hatásától (az aktuális piaci árakat figyelembe véve a kőolaj és egyéb alapanyagok esetében), a készleten elszámolt értékvesztéstől, a vevő- és szállítóállomány pénzügyi eredményétől; illetve módosítja az EBITDA-t / üzleti eredményt a fedezeti ügyletek eredményével. A bázisidőszak „tisztá” újrabeszerzési árakkal becsült eredményei az új metodika szerint átdolgozásra kerültek.
(3) Mind a 2020, mind a 2021-es időszakoknál minden hónap adott havi átlagos HUF / USD devizaárfolyamát használtuk.
(4) Leválasztott kondenzátum nélkül
(5) Tartalmazza a PB-t és egyéb gáztermékeket is
(6) Az alap egy részvényre jutó eredmény számításánál az anyavállalati részvényesekre jutó eredményből levonásra kerül az átváltható értékpapírok tulajdonosainak az időszak során fizetett kamat, majd az így kapott eredményt osztjuk a forgalomban lévő részvények átlagos darabszámával. Az egy részvényre jutó hígított eredmény számításánál figyelembe vettük az átváltható értékpapírokban foglalt konverziós opció esetleges hígító hatása a kinnlevő részvények darabszámára, valamint a konverziós opció valós értékelésének hatása az anyavállalati részvényesekre jutó eredményre. Az alap, illetve a hígított egy részvényre jutó eredmény számításánál az alábbi részvény darabszámokat használtuk: 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 rendelkezik.
(8) A nettó értékesítés és az üzleti eredmény a harmadik félnek, valamint más szegmensnek történő értékesítésekből származó eredmény foglalja magába.
(9) Ezen a soron a szegmensek közötti átadásokból származó nem realizált üzleti eredmény változását mutatjuk ki. Nem realizált eredmény akkor keletkezik, amikor az átadott tétel a fogadott szegmensnél készleten van az időszak végén és csak a későbbi időszakban kerül értékesítésre harmadik fél felé. A szegmensszintű kimutatásokban az átadó szegmens az átadáskor azonnal elszámolja a tranzakción keletkező nyereséget. Társasági szintű eredmény szempontjából azonban a nyereség csak a harmadik félnek történő értékesítéskor kerül elszámolásra. Szegmensek közötti átadáson nem realizált profit elsősorban az Upstream-ből a Downstream szegmensbe történő átadásnál keletkezik.
(10) LPG és pentánok
(11) CIF Med paritás
(12) FOB Rotterdam paritás
(13) FOB Med paritás
(14) Brent kőolaj ár viszonyítva az Ural MED és Ural ROTT kőolaj árak átlagához
(15) 2013 második negyedévétől az integrált petrokkémiai árrés mutató a MOL Petrokkémia és a Slovnaft Petrochemicals termelés profitabilitás mérésére egyaránt kiterjed. A bázisidőszak integrált petrokkémiai árrés mutatói az új metodika szerint átdolgozásra kerültek. 2018 január elsejétől egy új formulával számított "ÚJ Csoportszintű petrokkémiai árrés" került bevezetésre. Ennek célja, hogy jobban tükrözze a csoport petrokkémiai termék portfólióját.
(16) Nettó eladósodottság (gearing): nettó adósság aránya a nettó adósság és a külső tulajdonosok részesedését is tartalmazó saját tőke összegéhez
(17) Közúti balesetekből eredő elfolyásokat nem tartalmazza.
(18) Összes rögzítendő sérülési ráta (Total recordable injury rate) – orvosi kezeléssel járó balesetek, ideiglenesen megváltozott munkavégéssel járó személyi sérülést okozó balesetek és munkaidő-kieséssel járó balesetek (beleértve a halálos baleseteket) száma 1 millió ledolgozott munkaóra vetítve.
(19) Éves gördülő adatokat közlünk a "teljes munkaerő" adattal való összehasonlíthatóság érdekében.

## Felelősségvállalási nyilatkozat

Alulírottak, mint cégjegyzésre és képviselőre feljogosított személyek, a MOL törzsrésztvények kibocsátójának, a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaságnak (MOL Nyrt.) a képviselőtében 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 2021. 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.

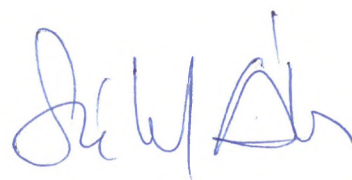
Továbbá kijelentjük, hogy a vezetőségi jelentés („A vezetés Beszámolója és Elemzése”) megbízható képet ad a MOL Nyrt. és a konszolidációba bevont vállalkozások helyzetéről, fejlődéséről és teljesítményéről, ismertetve a pénzügyi év hátralevő hat hónapját érintő főbb kockázatokat és bizonytalansági tényezőket.

Budapest, 2021. augusztus 5.



Simola József

Csoportszintű Pénzügyi Vezérgazgató-helyettes



Dr. Székely Ákos

Csoportszintű Pénzügyi Tervezés és Beszámolás  
Ügyvezető Igazgató