

MOL-CSOPORT

2019 FÉLÉVES JELENTÉSE

A MOL-CSOPORT 2019. FÉLÉVES JELENTÉSE

Bevezető

Beszámoló a MOL-csoport 2019. 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 2019. féléves jelentését. A jelentés a társaság vezetése által az IFRS (Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok) szerint elkészített, 2019. június 30-ával végződő időszakra vonatkozó konszolidált, nem auditált kimutatásokat tartalmazza.

Tartalomjegyzék

A MOL-CSOPORT 2019. FÉLÉVES JELENTÉSE	1
A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE	2
MOL-csoport pénzügyi összefoglaló	2
Upstream	6
Downstream	11
Fogyasztói Szolgáltatások	14
Gáz midstream	15
Fenntarthatósági Áttekintés	16
Integrált Kockázatkezelési Rendszer	17
Kitekintés Stratégiai Időhorizonton	19
ÉVKÖZI ÖSSZEVONT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK	21
Mellékletek	41

A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE

MOL-csoport pénzügyi összefoglaló

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	(IFRS), Mrd Ft	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
1.142,4	1.341,0	1.333,7	1	Értékesítés nettó árbevétele ⁽⁸⁾	2.483,4	2.335,7	6
142,6	182,8	209,7	-13	EBITDA	325,3	364,0	-11
138,7	182,8	205,2	-11	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	321,4	359,5	-11
144,0	182,4	178,5	2	Újrabsz. árakkal becsült „tisza” EBITDA ⁽²⁾	326,4	336,6	-3
57,3	89,4	119,4	-25	Üzleti eredmény	146,7	188,0	-22
53,4	89,4	114,9	-22	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	142,7	183,5	-22
58,7	89,1	88,2	1	Újrabsz. árakkal becsült „tisza” üzleti eredmény ^{(1) (2) (10)}	147,7	160,7	-8
-4,2	-2,0	-24,3	-92	Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-)	-6,2	-26,1	-76
48,6	77,8	72,9	7	Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből	126,4	133,2	-5
159,8	172,6	211,9	-19	Működési cash flow a működőtőke változása előtt	332,4	352,2	-6
100,2	142,9	228,7	-38	Működési cash flow	243,1	279,2	-13
				EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY			
69,2	110,7	104,6	6	EPS, Ft ⁽⁶⁾	179,9	191,0	-6
65,6	110,7	98,1	13	EPS speciális tételek nélkül, Ft ^{(1) (6)}	176,3	184,6	-4
				ELADÓSODOTTSÁGI MUTATÓK			
0,57	0,74	0,57	-	Egyszerűsített Nettó adósság/EBITDA	0,74	0,57	-
15,4%	18,7%	14,8%	-	Nettó eladósodottság (gearing) ⁽¹⁶⁾	18,7%	14,8%	-

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	(IFRS), millió USD	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
4.081	4.665	5.007	-7	Értékesítés nettó árbevétele ^{(3) (8)}	8.746	8.967	-2
509	635	783	-19	EBITDA ⁽³⁾	1.145	1.393	-18
495	635	766	-17	EBITDA speciális tételek nélkül ^{(1) (3)}	1.131	1.376	-18
514	634	668	-5	Újrabsz. árakkal becsült „tisza” EBITDA ⁽²⁾	1.148	1.293	-11
205	310	444	-30	Üzleti eredmény ⁽³⁾	515	716	-28
191	310	427	-27	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ^{(1) (3)}	501	699	-28
210	309	329	-6	Újrabsz. árakkal becsült „tisza” üzleti eredmény ^{(1) (2) (10)}	519	616	-16
-15	-7	-90	-93	Pénzügyi műveletek nyeresége/vesztesége (-) ⁽³⁾	-22	-97	-78
174	270	274	-1	Anyavállalati részvényesek részesedése a nettó eredményből ⁽³⁾	444	512	-13
571	600	791	-24	Működési cash flow a működőtőke változása előtt ⁽³⁾	1.171	1.345	-13
358	501	862	-42	Működési cash flow ⁽³⁾	859	1.062	-19
				EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY			
0,2	0,4	0,4	-2	EPS, USD ^{(3) (6)}	0,6	0,7	-14
0,2	0,4	0,4	4	EPS speciális tételek nélkül, USD ^{(1) (3) (6)}	0,6	0,7	-13

(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 634 millió dollár volt a második negyedévben, év/év alapon 5%-kal csökkent. Az első félév végére elértük a 2019-es évre vonatkozó EBITDA előrejelzésünk felét, 1,15 Mrd dollárt.
- ▶ Az egyszerűsített szabad pénzáram csökkent, de pozitív maradt, a második negyedévben 128 millió dollár, míg az első félévben 358 millió dollár volt, a transzformációs projektek növekvő költségei miatt.
- ▶ Az Upstream szegmens EBITDA-ja év/év alapon csökkent, 269 millió dollárt ért el a második negyedévben, elsősorban az alacsonyabb olaj- és gázárak és néhány egyszeri költség következtében
- ▶ A Downstream szegmens újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja az előző évihez hasonló szinten maradt, 265 millió dollár volt a második negyedévben a jelentősen gyengébb finomítói környezet ellenére
- ▶ A Fogyasztói Szolgáltatások szegmens HUF-ban kifejezett EBITDA növekedése év/év alapon 13% volt a második negyedévben az üzemanyag és nem-üzemanyag árresek változatlan növekedésének köszönhetően, habár dollárban kifejezve az EBITDA növekedése lassult a második negyedévben, (év/év alapon 6%-kal, 118 millió dollárra nőtt)
- ▶ A második negyedévben a hitelmutatóink romlottak, a nettó hitel/EBITDA mutató 0,74-szeres értékre, a nettó eladósodottság 17%-ra növekedett, amely változás a június végi osztalékfizetést és a nettó működőtőke változást tükrözi
- ▶ Az 2019 évi EBITDA (2,3 Mrd dollár körüli) és beruházások (1,9-2,1 Mrd dollár) értékének előrejelzése változatlan marad, az első féléves adatok alapján a MOL jó úton halad ahhoz, hogy elérje, vagy meghaladja az eredeti célszámokat az év végére

Főbb működési eredmények

- ▶ Az olaj és földgáztermelés 111,8 ezer hordó kőolaj egyenértékes szintre esett vissza a második negyedévben (3%-kal kevesebb az előző negyedévhez képest) a közép kelet-európai termelés természetes hanyatlása miatt, ugyanakkor ez az érték év/év alapon 2%-os növekedést mutat; a kitermelés átlagosan 113,6 hordó kőolaj egyenértékes volt 2019 első félévében, majdnem 4%-al magasabb év/év alapon, és jóval meghaladja a korábban bejelentett „110 ezer hordó kőolaj egyenértékes” szintű éves célkitűzésünket
- ▶ A közép és kelet-európai régió releváns piacain a motorüzemanyag kereslet tovább növekedett nagyjából 3%-kal
- ▶ Kimelet Poliol projektünk megvalósítása ütemterv szerint halad, eddig körülbelül 380 millió dollárt költöttünk el
- ▶ Az FGSZ (MOL Gáz midstream) megállapodást kötött a szlovák-magyar összekötő gázvezeték 38 Mrd forintért történő megvásárlásáról, ezzel visszaállításra kerül az egy szállítási rendszerüzemeltető (TSO) modell Magyarországon

Hernádi Zsolt, elnök-vezérigazgató elmondta:

“2019 első félévében 1,15 milliárd dollár EBITDA eredményt értünk el, ami a változó külső környezetnek ellenálló, integrált üzleti modellünknek köszönhetően csak kis mértékben marad el a 2018 első hat hónapjának kiemelten jó eredményétől annak ellenére, hogy mind az olajár mind a finomítói margin csökkentek. Ez azt jelenti, hogy jó úton járunk, hogy elérjük, vagy akár meg is haladjuk a 2019-es évre vonatkozó újrabeszerzési árakkal becsült 2,3 milliárd dolláros „tisztá” EBITDA előrejelzésünket. Az egyszerűsített szabad pénzáram továbbra is pozitív maradt, amellyel, hogy közel 300 millió dollárt költöttünk el a stratégiai transzformációs projektekre, többek között a Poliol Projectre, mely ütemterv szerint halad.”

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (Mrd Ft) ⁽¹⁾	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
79,4	77,4	86,9	-11	Upstream	156,7	159,4	-2
33,3	76,5	100,0	-23	Downstream	109,9	151,3	-27
38,6	76,2	73,3	4	Újrabez. árakkal becsült "tisza" Downstream EBITDA ⁽²⁾	114,8	128,4	-11
18,4	6,6	8,2	-19	Gáz Midstream	25,0	29,8	-16
24,9	33,8	29,7	14	Fogyasztói szolgáltatások	58,7	50,2	17
-14,2	-11,7	-11,1	6	Központ és egyéb	-25,9	-18,7	38
-3,1	0,1	-8,5	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-3,0	-12,5	-76
144,0	182,4	178,5	2	Újrabez. árakkal becsült "tisza" EBITDA⁽²⁾	326,4	336,6	-3
138,7	182,8	205,2	-11	EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	321,4	359,5	-11

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (millió USD) ⁽¹⁾	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
283	269	325	-17	Upstream	553	612	-10
119	266	372	-29	Downstream	385	575	-33
138	265	274	-3	Újrabez. árakkal becsült "tisza" Downstream EBITDA ⁽²⁾	403	492	-18
66	23	31	-25	Gáz Midstream	89	116	-24
89	118	111	6	Fogyasztói szolgáltatások	207	192	7
-51	-41	-42	-2	Központ és egyéb	-91	-72	27
-11	0	-32	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-11	-47	-77
514	634	668	-5	Újrabez. árakkal becsült "tisza" EBITDA⁽²⁾	1.148	1.293	-11
495	635	766	-17	EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	1.131	1.376	-18

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

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

- ▶ Az **Upstream** üzletág speciális tételek nélküli EBITDA-ja 77 Mrd forintot ért el 2019 második negyedévében, mely kis mértékben elmarad (-3%) az első negyedév eredményétől és 11%-kal alacsonyabb, mint 2019 második negyedévében volt. Az első félév EBITDA-ja 157 Mrd forintot tett ki, ez 2%-kal alacsonyabb, mint egy évvel korábban volt. Az alacsonyabb olaj- és gázárak és egyéb egyszeri tételek negatívan hatottak a szegmens eredményére 2019-ben és ellensúlyozták a termelés-növekedés pozitív hatását a bázis időszakhoz képest mind a második negyedév, mind az év első hat hónapjának tekintetében.
- ▶ A **Downstream** üzletág újrabez. árakkal becsült „tisza” EBITDA-ja 2019 második negyedévében ugyan megduplázódott az első negyedévhez képest, de az előző év azonos időszakához képest 4%-kal nőtt, 76 milliárd forintra. Az év első hat hónapjának eredménye 11%-kal 115 milliárd forintra csökkent. A kedvezőtlen makró környezet, különösen a csoportszintű finomítói árrés 2 dollár/hordós csökkenése komoly nyomást gyakorolt a szegmens eredményre.
- ▶ A **Fogyasztói Szolgáltatások** szegmens EBITDA-ja év/év alapon 14%-kal, 34 Mrd forintra nőtt a második negyedévben. A kétszámjegyű növekedés, elsősorban a nem üzemanyag típusú bevételek hozzájárulásának köszönhető, de emellett a közép-kelet európai régióban növekvő motorüzemanyag kereslet is pozitívan hatott az eredményre. 2019 első félévében az EBITDA 17%-kal nőtt és 59 Mrd forintot ért el az előző év azonos időszakához képest.
- ▶ **Gáz Midstream** szegmens EBITDA-ja 6,6 Mrd forintot ért el 2019 második negyedévében, ami 19%-os csökkenésnek felel meg év/év alapon, elsősorban az alacsonyabb hazai tarifák és a szállítási volumennel párhuzamosan növekvő működési költségek miatt. 2019 első félévének EBITDA hozzájárulása 16%-kal, 25 Mrd forintra csökkent 2018 első hat hónapjának eredményéhez képest.
- ▶ A **központ és egyéb** szegmens EBITDA eredménye -12 Mrd forintot tett ki a 2019 második negyedévében. A szegmens negatív hozzájárulása az első félévben -26 Mrd forint volt, ami 38%-kal magasabb a bázis időszaki értékénél.
- ▶ A **beruházások és befektetések** értéke 226 Mrd forintot (793 millió dollár) ért el az első félév végére, ami majdnem duplája a 2018-as évi kiadásoknak. Nagyjából 300 millió dollárt költöttünk transzformációs projektekre, mely az organikus beruházások és befektetések között kerül kimutatásra. Ezek közül a legjelentősebb költségek a Poliol Projekt, a propán-propilén szétválasztó és az alternatív kőolaj bekeverést elősegítő technológiával kapcsolatban merültek fel. A normál üzletmenet fenttartásához szükséges CAPEX, szintén jelentős mértékben, 40%-kal nőtt, az alacsony bázis időszaki értékről. A növekedés háttérében

elsősorban a rijekai finomító nagyleállításának költségei és az Upstream szegmens magasabb kutatási- és mezőfejlesztési kiadásai álltak.

- ▶ A működőtőke változás előtti, **üzleti tevékenységből származó cash flow** 6%-kal csökkent az első félévben és 332 Mrd forintot tett ki. A nettó működőtőke állomány valamivel nagyobb mértékben nőtt, mint az előző évben, így az üzleti tevékenységből származó nettó pénzáram év/év alapon 13%-kal csökkent és 243 Mrd forintot ért el.
- ▶ 2019 első félévében nőtt a **nettó adósság** (536 Mrd forintra), az egyszerűsített nettó adósság/EBITDA mutató (0,74x), valamint a nettó eladósodottság (19%) egyaránt, mivel a MOL 2019. június végén osztalékot fizetett.

Upstream

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	(IFRS), Mrd Ft	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
83,3	77,4	86,9	-11	EBITDA	160,7	159,4	1
79,4	77,4	86,9	-11	EBITDA speciális tételek nélkül⁽¹⁾	156,7	159,4	-2
43,6	32,3	37,4	-14	Üzleti eredmény	75,9	65,2	16
39,7	32,3	37,4	-14	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül⁽¹⁾	71,9	65,2	10
24,0	23,9	17,0	41	Beruházások és befektetések	48,0	35,1	36
5,7	7,3	3,3	117	amiből kutatási CAPEX	13,0	9,7	34
2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Szénhidrogén-termelés (ezer hordó/nap)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
48,7	47,8	43,8	9	Kőolajtermelés⁽⁴⁾	48,3	42,0	15
13,2	12,6	13,0	-3	Magyarország	12,9	12,9	0
12,4	12,3	12,5	-1	Horvátország	12,3	12,3	1
0,0	0,0	0,0	n.a.	Oroszország	0,0	0,0	n.a.
2,9	3,1	3,4	-7	Irak Kurdisztáni Régiója	3,0	3,3	-10
17,2	16,7	11,8	42	Egyesült Királyság	17,0	10,3	65
0,7	0,7	1,0	-38	Pakisztán	0,7	1,1	-37
2,3	2,4	2,2	14	Egyéb Nemzetközi	2,4	2,1	15
50,5	48,1	50,7	-5	Földgáztermelés	49,3	52,7	-6
23,5	22,7	24,5	-7	Magyarország	23,1	25,4	-9
19,7	18,4	19,0	-3	Horvátország	19,0	19,8	-4
7,0	6,2	6,4	-3	amiből off-shore	6,6	6,7	-2
1,3	0,9	1,1	-14	Egyesült Királyság	1,1	1,3	-11
6,0	6,0	6,1	0	Pakisztán	6,0	6,2	-3
6,6	6,5	6,7	-3	Kondenzátum⁽⁵⁾	6,5	6,7	-3
3,6	3,6	3,7	-2	Magyarország	3,6	3,6	0
1,4	1,3	1,5	-14	Horvátország	1,3	1,6	-14
1,6	1,6	1,5	8	Pakisztán	1,6	1,6	2
105,8	102,4	101,2	1	Teljeskörűen konszolidált vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	104,1	101,4	3
5,0	4,9	5,7	-13	Oroszország (Baitex)	5,0	5,8	-15
4,7	4,5	2,4	83	Irak Kurdisztáni Régiója (Pearl Petroleum)*	4,6	2,5	86
9,7	9,4	8,1	16	Társult és közös vezetésű vállalatok átlagos napi szénhidrogén-termelése	9,5	8,3	15
115,5	111,8	109,3	2	Csoportszintű átlagos napi szénhidrogén termelés	113,6	109,6	4
2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Főbb külső makró tényezők	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
63,2	68,8	74,4	-7	Brent (USD/bbl)	66,0	70,6	-6
280,0	287,4	265,9	8	HUF/USD átlag	283,7	259,5	9
2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Realizált szénhidrogén árak	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
58,8	64,8	66,8	-3	Átlagos realizált kőolaj és kondenzátum ár (USD/bbl)	61,7	63,9	-3
33,0	27,2	35,0	-22	Átlagos realizált gáz ár (USD/boe)	30,1	35,3	-15
47,5	48,2	51,3	-6	Átlagos realizált szénhidrogén ár (USD/boe)	47,8	49,3	-3

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

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

*including commercial gas- and condensate production

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Fajlagos költség	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
6,4	7,0	6,8	3	Teljeskörűen konszolidált vállalatok szénhidrogén-termelésének fajlagos költsége	6,7	6,8	-1
1,7	2,3	1,7	40	Társult és közös vezetésű vállaltok szénhidrogén-termelésének fajlagos költsége	2,0	1,6	22
5,8	6,4	6,1	4	Csoportszintű szénhidrogén-termelés fajlagos költsége (USD/boe)	6,1	6,2	-1

2019. második negyedéves eredmények

2019. második negyedévében a speciális tételek nélküli EBITDA 77,4 milliárd forintot ért el, amely 2 milliárd forinttal (vagy 2,5%-kal) marad el 2019. első negyedévének eredményétől, 2018. második negyedévéhez képest pedig 11%-kal alacsonyabb.

(+) Az átlagos realizált szénhidrogén árak 1,5%-kal (0,7 dollár/boe mértékben), 48,2 dollár/boe szintre növekedtek. Ennek háttérében a realizált olajár 10%-os emelkedése, valamint az átlagos realizált gázár 17,6%-os csökkenésének együttes hatása állt.

(-) A csoportszintű átlagos szénhidrogén-termelés 111,8 mboepd-t ért el, ami 3,7 mboepd-vel (vagy 3%-kal), alacsonyabb az előző negyedévhez képest. Az alacsonyabb volumen háttérében a közép-kelet-európai régió érett mezőinek termelés csökkenése, valamint a Magyarországon, Horvátországban és az Egyesült Királyságban végrehajtott éves nagy leállás állnak.

(-) A közvetlen termelési egységköltség (értékcsökkenés nélkül) 10%-kal nőtt és 6,4 dollár/boe szintre emelkedett elsősorban az alacsonyabb termelési volumen és a magasabb karbantartási költségek következtében.

2019. első féléves eredmények

A speciális tételek nélküli EBITDA 156,7 milliárd forint volt 2019 első félévében, ami 2%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. Az Upstream üzletág továbbra is a MOL csoport erős cash flow termelő pillére maradt.

(-) Az átlagos realizált szénhidrogén árak 3%-kal csökkentek 2018 első félévéhez képest: az alacsonyabb Brent jegyzésár a realizált olajár 3%-os csökkenését okozta, amíg az átlagos realizált gázár 15%-kal csökkent.

(+) Az előző év azonos időszakához képest, az átlagos csoportszintű szénhidrogén-termelés 4 mboepd-vel (vagy 4%-kal) nőtt és 113,6 mboepd-t ért el 2019 első félévében. A magasabb termelés háttérében az Egyesült Királyság és Irak kurdisztáni régiójának termelés növekedése áll, amit részben ellensúlyozott a közép-kelet-európai régió érett mezőinek termelés csökkenése.

(-) 2018 első félévéhez képest a közvetlen termelési egységköltség (értékcsökkenés nélkül) 1%-kal csökkent és 6,1 dollár/boe szintet ért el, ami továbbra is költséghatékonyságot demonstrál.

Az Upstream szegmens főbb működési eredményei

2019 első félévében az Upstream üzletág üzleti beruházásai 48 milliárd forintot tettek ki, ami 37%-kal magasabb az előző év azonos időszakához képest. Ennek oka első sorban az intenzívebb kutatási tevékenység Norvégiában és az Egyesült Királyság, valamint Irak kurdisztáni régiójában történő mezőfejlesztési projektek. A beruházások többsége, közel fele, továbbra is a közép-kelet-európai régióba irányul.

2019. I. félév (HUF, Mrd)	Magyarország	Horvátország	Kurdisztán	Pakisztán	Egyesült Királyság	Norvégia	Egyéb	Összesen	2018. I. félév
Kutatás	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	7,7	2,3	13,0	9,7
Fejlesztés	9,1	3,9	4,1	0,6	7,6	0,0	2,1	27,4	21,7
Akvizíció	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Egyéb	1,1	4,6	0,1	0,0	1,7	0,0	0,0	7,6	3,8
Összesen	12,9	8,8	4,2	0,6	9,3	7,7	4,4	48,0	
2018. I. félév	13,2	10,3	0,5	0,9	5,9	2,9	1,5		35,1

Magyarország

A magyarországi termelés 39,6 mboepd szintet ért el 2019 első félévében, ami 5,5%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. Ennek háttérében az érett mezők termelés csökkenése áll, melyet a Termelés Optimalizálási Programmal keretén belül elvégzett beavatkozásokkal igyekeztek ellensúlyozni.

Kutatás

- ▶ Az intenzív munkaprogram tovább folytatódott az első félévben, három sekély fúrást is sikeres gáz találatként könyvelhettünk el, a kutak (Mezőhegyes-Ny-9, Kaszaper-2 és Mezőhegyes-DK-4) bekötése pedig folyamatban van. A Vermillionnal együttműködésben történt a Mezőhegyes-21 kút fúrása, melynek tesztelése még zajlik.
- ▶ Kettő, még 2018-ban fúrt kút tesztelése lezárult. A Zsáka-DK-1 száraznak bizonyult, míg a Komádi-Ny-5 olaj találatnak minősült és bekötése jelenleg is folyik.

Mezőfejlesztés

- ▶ A Sas-Ny-26 és Sas-Ny-27 fúrások sikeresen zárultak és a felszíni építési munkálatok előkészítése megkezdődött. A Szeged-8A kút kiértékelése még zajlik.
- ▶ A Somogyi Mezőfejlesztési Program első és második szakasza sikeresen lezárult a négy kút bekötésével a babócsai gyűjtőközpontba.
- ▶ A Kőrös-6 kút bekötése megtörtént.
- ▶ A Gomba D-1 és Gomba D-2 kutak tesztelése folyamatban van.

Termelés Optimalizálás

- ▶ Az intenzív Termelés Optimalizálás Program folytatódott 2019 első félévében is, 27 kútmunkálattal.

Horvátország

A horvátországi termelés 32,7 moepd szintet ért el 2019 első félévében, ami 3%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. Az alacsonyabb termelés háttérében a szárazföldi, érett gáz- és olajmezők termelés csökkenése áll, amit csak részben ellensúlyozott az offshore eszközök megnövekedett termelése az ENI részesedés 2018 év végi felvásárlásának következtében.

Kutatás

- ▶ Az INA részt vett a júniusi kutatási licenz tenderen.
- ▶ A Drava-02 kutatási program keretén belül a Severovci-1 kút gazdaságossági analízise lezárult és gáz találatnak bizonyult, a Jankovac-1 kút engedélyeztetése pedig megkezdődött.
- ▶ A Selnica-1 East kút engedélyeztetése szintén folyamatban van.

Termelés Optimalizálás

- ▶ Az Artificial Lift Optimization projekt folyamatban van az Ivanic olajmezőn.
- ▶ 2019 első félévében 22 kútmunkálat történt.

Egyiptom

- ▶ Az egyiptomi termelés 1,8 mboepd szintet ért el, ami 20%-kal magasabb, mint az előző év azonos időszakában.
- ▶ Az INA által operált East Yidma koncesszió, a Rizk-2D kutatási fúrás befejeződött és a kút tesztelése folyamatban van.
- ▶ A mezőfejlesztési program részeként, 6 kútfúrás történt a nem operált Bahariya koncesszió és további három a Ras Quattara koncesszió.

Angola

- ▶ A termelés 0,6 mboepd szintet ért el, ami 10%-kal alacsonyabb, mint az előző év azonos időszakában.
- ▶ Több fúrási tanulmány folyamatban van, míg a Punja fejlesztési projekt végleges koncepciója kiválasztásra került.

Pakisztán

A pakisztáni termelés 8,3 mboepd szintet ért el 2019 első félévében, ami 7%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest.

A kutatási tevékenység folytatódott a TAL, Margala, Karak és DG Khan blokkokban:

- ▶ A 3D szeizmikus mérések a TAL blokkban és a 2D szeizmikus mérések a Margala blokkban folyamatban vannak.
- ▶ A Mamikheil South-1 kutatási fúrás előkészületei elkezdődtek.

- ▶ A nem operált DG Khan blokkban végzett 2D szeizmikus adatfeldolgozás és -elemzés befejeződött 2019 első negyedében.
- ▶ A két nem operált kutatási projekt tekintetében - Surghar X-1 kút a Karak blokkban és a DGK-1 kút a DG Khan blokkban - az előkészületi munkálatok folyamatban vannak.

A **mezőfejlesztési** tevékenység folytatódott a TAL blokkban:

- ▶ A Makori Deep-2 kút fúrása megkezdődött 2019. május 1-én és az ütemterv szerint halad.
- ▶ A MadranKheil-03 kúton befejeződött a vezeték építése és kútfej kiképzése; a termelt víz elvezetési projekt befejeződött.

Egyesült Királyság

- ▶ A termelés 2019 első felében 18,1 mboepd-t ért el, ami 56%-kal magasabb, mint az előző év azonos időszakában. A magasabb termelés a Catcher mező kiváló teljesítményének és a többi eszköz javuló teljesítményének köszönhető.
- ▶ A Catcher mező továbbra is a kapacitást 10%-kal meghaladó szinten termel.
- ▶ A Scolty/Cratches mezőn a termelési szint az első félévben is korlátozott volt a meglévő csővezeték viaszfelhalmozódási problémája miatt. A helyettesítő, szigetelt csővezeték telepítése megtörtént.
- ▶ A Scott mező éves nagy leállása az első félév során megtörtént. A termelési teljesítmény a vártnál jobban alakul.

Oroszország

Az oroszországi termelés 5,0 mboepd szintet ért el, ami 15%-kal alacsonyabb 2018 első félévéhez képest. Ennek oka az érett mezők termeléscsökkenése, ami azonban lassuló tendenciát mutatott 2019 első félévében.

Mezőfejlesztés

- ▶ A fúrási program sikeresen folytatódott, 7 új kút fúrásával, köztük az első horizontális kúttal.
- ▶ A kútmunkálat program folytatódott 32 intervencióval az év első felében.
- ▶ A természetes termeléscsökkenés további ellensúlyozását célzó Rezervoár Nyomás Karbantartás program ütemterv szerint haladt 7 kúttal.

Kazahsztán

Kutatás

- ▶ A tender lezárult és a szerződés aláírásra került a 135 km²-es 3D szeizmikus mérésről a Yanvartsevsky mezőn (Federovszky Blokk).

Mezőfejlesztés

- ▶ A tervező iroda (KaspiyMunaiGas) elkészítette a Rozhkovskoye mező Mezőfejlesztési Tervének első verzióját, melynek partneri felülvizsgálata folyamatban van.
- ▶ Az EPCC (Engineering Procurement Construction Commissioning) tender előkészítése folyamatban van.

Norvégia

Kutatás

- ▶ A MOL Norge kutatási stratégiája 3 kiemelt területre fókuszál az Északi-tengeren (Central Graben South, South Viking Graben és Northern North Sea). A jelenlegi portfólió 16 licenszből áll, melyek közül 8 operált.
- ▶ Megtörtént a második operált kútfúrás a Central Graben South területen, a PL539-es licenszen, és egy nem operált fúrás a PL814-es licenszen a Southern Viking Graben területen (Operátor: Aker BP). A kutak száraznak bizonyultak. Mind a két fúrás kiváló környezet-, egészség- és munkavédelmi eredményekkel zárult.
- ▶ 2019 második negyedében a MOL Csoport csökkentette részesedését több meglévő licenszen. Ennek következtében a Wintershall partnerré vált a PL539, PI617 és PL771 licenszekben, míg a MOL Norge megtartotta operátori pozícióját.
- ▶ A MOL Norge egy új licenszt nyert el (PL968) partnerként a 2018-as APA (Award in Pre-Defined Areas) tenderen.

Irak kurdisztáni régiója

Shaikan

- ▶ A termelés 3,0 mboepd szintet ért el, ami 10%-kal alacsonyabb az előző év azonos időszakához képest. Ennek oka első sorban a Shaikan-1B kúton történt kútmunkálatok miatti leállítás.

- ▶ Az SH-1B és az SH-3 kutakon is sikeresen befejeződött a termelőcső nagyobbítás és mind a kettő kút a várakozásoknak megfelelően teljesít.
- ▶ A Shaikan mezőfejlesztési projekt- a termelési kapacitás 55 mboepd-re növelése 2020-ig- folyamatban van. Az SH-12 kút (ex-SH-H) fúrása elkezdődött.
- ▶ A Kurd Regionális Kormánytól érkező pénzügyi teljesítések rendszeresen megtörténnek.

Pearl

- ▶ 2019 első félévében a termelés 4,6 mboepd szintet ért el, ami 86%-kal magasabb az előző év azonos időszakához képest.

Omán

- ▶ A Blokk 66 harmadik kutatási kútjának előkészülete folyamatban van, a fúrás megkezdése 2019 harmadik negyedévében várható.

Románia

Kutatás

- ▶ EX-1: A munkaprogram szeizmikus méréssel folytatódik, több mint 400 km² felmérése már megtörtént.
- ▶ EX-5: A geológiai és geofizikai munkafolyamatban van.
- ▶ EX-6: A kutatási licenz meghosszabbításával kapcsolatos döntésre várunk a Nemzeti Bányászati Hatóságtól.

DOWNSTREAM

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
33,3	76,5	104,5	-27	EBITDA	109,9	155,8	-29
33,3	76,5	100,0	-23	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	109,9	151,3	-27
38,6	76,2	73,3	4	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA ⁽¹⁾⁽²⁾	114,8	128,4	-11
26,2	30,2	26,2	15	Ebből Petrolkémia ⁽¹⁾⁽²⁾	56,4	55,9	1
3,3	47,0	78,1	-40	Üzleti eredmény	50,3	103,8	-52
3,3	47,0	73,6	-36	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	50,3	99,2	-49
8,6	46,6	46,9	-1	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredmény ⁽¹⁾⁽²⁾	55,3	76,4	-28
47,0	103,9	29,6	251	Beruházások és befektetések	150,9	44,4	240
MOL-csoport az INA nélkül							
35,7	87,9	84,7	4	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	123,6	145,3	-15
41,8	84,4	70,4	20	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA ⁽¹⁾⁽²⁾	126,2	134,7	-6
26,2	30,2	26,2	15	Ebből Petrolkémia üzleti újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA-ja ⁽¹⁾⁽²⁾	56,4	55,9	1
10,7	63,7	63,0	1	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	74,4	102,1	-27
16,9	60,1	48,7	23	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredménye ⁽¹⁾⁽²⁾	77,0	91,5	-16
INA-csoport							
-2,4	-11,4	15,2	n.a.	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	-13,8	6,0	n.a.
-3,2	-8,2	2,8	n.a.	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA ⁽¹⁾⁽²⁾	-11,4	-6,3	81
-7,4	-16,7	10,6	n.a.	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	-24,1	-2,8	748
-8,2	-13,5	-1,8	630	Újrbeszerzési árakkal becsült „tisza” üzleti eredménye ⁽¹⁾⁽²⁾	-21,7	-15,2	43
Finomítói árretek							
2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %		2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
3,1	3,5	5,5	-36	Csoportszintű finomítói árretek (USD/bbl)	3,3	5,4	-38
3,8	4,5	6,5	-31	Komplex finomítói árretek (MOL+Slovnaf) (USD/bbl)	4,1	6,3	-35
415	422	368	15	ÚJ Csoportszintű petrokémiai árretek (EUR/t)	419	403	4
Külső kőolaj- és petrokémiai termékértékesítés országoként (kt)							
2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %		2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
Mód.							
1.112	1.285	1.279	1	Magyarország	2.397	2.314	4
431	494	469	5	Szlovákia	924	867	7
411	552	495	11	Horvátország	963	881	9
441	503	587	-14	Olaszország	943	1.009	-7
2.050	2.194	2.524	-13	Egyéb piacok	4.244	4.478	-5
4.444	5.028	5.354	-6	Összesen	9.472	9.550	-1
Külső kőolaj- és petrokémiai termékértékesítés termékenként (kt)							
2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %		2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
Mód.							
4.060	4.678	4.973	-6	Kőolajtermékek	8.738	8.803	-1
873	994	1.028	-3	Motorbenzin	1.867	1.796	4
2.366	2.746	2.808	-2	Gázolaj	5.112	4.998	2
26	62	174	-64	Fűtőolaj	88	257	-66
60	171	174	-2	Bitumen	231	214	8
385	350	381	-8	Petrokémiai termékértékesítés	735	747	-2
62	54	59	-8	Olefin termékek	116	117	-1
300	275	299	-8	Polimer termékek	575	594	-3
23	21	23	-9	Butadién termékek	44	36	22
4.444	5.028	5.354	-6	Teljes kőolaj- és petrokémiai termékértékesítés	9.472	9.550	-1

(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.

2019. második negyedéves eredmények

A Downstream üzletág újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA 2019 második negyedévében 76 Mrd forintot tett ki, ami a duplája az előző negyedév eredményének és kis mértékű növekedés a 2018-as bázis időszakához képest.

A Downstream eredmény 3 Mrd forinttal haladta meg a 2019 második negyedévis szintet, amely 4%-kal magasabb az előző év azonos időszakához képest, a növekedést az alábbi tényezők magyarázták:

- ▶ A finomítói külső környezet kedvezőtlenebbé vált, a csoportszintű finomítói árrés 2 dollár/hordóval szűkült a nyomott Brent-Ural árrés hatására. Ugyanakkor az integrált petrokémiai árrés 442 EUR/t átlagos értékével 15%-kal nőtt éves összehasonlításban, mely pozitívan hatott a szegmens eredményére.
- ▶ A Feldolgozás és Kereskedelem eredményére pozitívan hatott a táguló nagykereskedelmi árrés, melynek oka, hogy a Barátság (Druzhba) vezeték kőolajszállításának átmeneti kiesése kapcsán csökkent a finomított termékek kínálata a régióban. A működési költségek kis mértékű csökkenése (az alacsonyabb gázárak következtében) és a forint árfolyamának dollárhoz mért gyengülése (8%-kal) szintén pozitívan hatott az eredményre.
- ▶ A finomítói kihozatal jelentősen alacsonyabb volt, mint az előző év azonos időszakában. Ennek egyik oka a pozsonyi finomító időszakos karbantartási munkálatai, másrészt a rijekai finomító nagyleállása volt, mely a második negyedévre is hatással volt. A kieső termelést részben ellensúlyozta, hogy a százhalombattai finomító teljes kapacitással működött. Emellett meglévő készletünket és harmadik féltől vásárolt termékeket is felhasználtunk.

2019. első féléves eredmények

A Downstream üzletág első hat hónapjának újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA-ja 115 Mrd forintos szintet ért el, ami 11%-kal marad el a bázishoz képest. A féléves eredmény alakulását hasonló tényezők befolyásolták, mint a második negyedévét. Leginkább a makró tényezők gyakoroltak negatív hatást, például a csoportszintű finomítói árrés 2 dollár/hordó mértékben esett.

Piaci trendek és értékesítés-elemzés

A közép-kelet-európai régióban a motorüzemanyag fogyasztás negyedéves és féléves viszonylatban ismét 3%-kal növekedett. Magyarországon és Horvátországban nagyobb volt a növekedés mindkét periódusban.

A régiós motor üzemanyag kereslet változása	Teljes piac*			MOL-csoport értékesítés			
	2019. II. n.év / 2018. II. n.év (%)	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok
Magyarország	4	4	4	4	2	-2	-1
Szlovákia	3	1	2	2	6	7	7
Horvátország	1	7	6	6	20	12	14
Egyéb	2	3	2	2	-17	1	-3
KKE 10 ország	2	3	3	3	-3	2	1

A régiós motor üzemanyag kereslet változása	Teljes piac*			MOL-csoport értékesítés			
	2019. I. félév / 2018. I. félév (%)	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok
Magyarország	4	4	4	4	4	2	3
Szlovákia	2	1	1	1	7	10	9
Horvátország	0	7	6	6	14	14	14
Egyéb	2	3	3	3	-14	2	-1
KKE 10 ország	2	3	3	3	-2	5	3

*Forrás: MOL becslés

A Downstream szegmens beruházásai és befektetései

Beruházások és befektetések (Mrd Ft)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. év/év %	Fő projektek 2019-ben
Feldolgozás és Kereskedelem beruházások és befektetések	70,0	27,1	158	MOL: Alternatív kőolaj bekeverés a Dunai finomítóban, Új gumi-bitumen üzem a Zalai finomítóban, Új PB-amin abszorber SN: Új kőolajtartály, Katalizátor csere, Időszakos karbantartás INA: Propán-propilén szétválasztó, Platforming 2 modernizációja, Nagyleállítás, Új kolonna a desztillációs üzemben
Vegyipar beruházások és befektetések	79,6	15,9	401	MOL: Polyol, SC1 üzem kazán cseréje, SC1 üzem élettartam hosszabbítása SN: Etilén tartály, Alacsony Nox kibocsátású égők a kazánhoz, Időszakos karbantartás
Energia és egyéb	1,4	1,3	5	
Összesen	150,9	44,4	240	

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések típus szerinti bontásban (Mrd Ft)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
47,0	103,9	29,6	251	Összesen	150,9	44,4	240
20,0	52,1	2,7	n.a.	Stratégiai projektek	72,1	8,8	720
27,0	51,8	26,9	93	Normalizált beruházások és befektetések	78,9	35,6	122

FOGYASZTÓI SZOLGÁLTATÁSOK

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2019. I. félév	2018. II. n.év	Vált. %
24,9	33,8	29,7	14	EBITDA	58,7	50,2	17
24,9	33,8	29,7	14	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	58,7	50,2	17
17,4	24,8	23,5	6	Üzleti eredmény	42,2	37,9	11
17,4	24,8	23,5	6	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	42,2	37,9	11
5,6	11,0	13,2	-16	Beruházások és befektetések	16,6	18,2	-9
5,6	11,0	13,2	-16	ebből organikus	16,6	18,2	-9

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

2019. második negyedéves eredmények

A Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA hozzájárulása a második negyedévben év/év alapon 14%-kal nőtt közel 34 Mrd forintra. A kimagasló teljesítményt elsősorban a nem-üzemanyag és az üzemanyag-árrés folyamatos, dinamikus túgulásának és a közép-kelet-európai motorüzemanyag fogyasztás emelkedésének köszönhető. Ez utóbbira pozitívan hatott az erőteljes régió gazdasági növekedés. Ezen felül az IFRS 16 bevezetésnek is volt némi pozitív hatása (3,6 millió dollár a második negyedévben és a 7 millió dollár 2019 első félévében).

A működési költségek növekedése ugyanakkor kedvezőtlenül hatott az eredményre, melynek fő okai egyrészt a magasabb volumennel összhangban növekvő költségek, másrészt a regionális bérszínvonal emelkedése.

2019. első féléves eredmények

A Fogyasztói Szolgáltatások EBITDA hozzájárulása 17%-kal növekedett az előző év azonos időszakához képest. A növekedést kiváltó tényezők azonosak az előző, negyedéveket összehasonlító fejezetben leírtakkal.

Kiskereskedelmi értékesítés

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Teljes kiskereskedelmi értékesítés (kt)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
303	340	329	3	Magyarország	643	608	6
163	185	176	5	Szlovákia	348	329	6
221	277	277	0	Horvátország	498	486	2
165	185	181	2	Románia	350	344	2
118	133	129	3	Csehország	251	246	2
88	102	92	11	Egyéb	190	170	12
1.058	1.222	1.184	3	Összesen	2.280	2.183	4

A kiskereskedelmi értékesítés tovább nőtt a közép-kelet-európai motorüzemanyag fogyasztás emelkedésének és a töltőállomás hálózat bővítésének hatására. Az értékesítés emelkedése összehasonlítható bázison (a hálózat-bővítés hatásait kiszűrve) 3% volt az első félévben, az előző év azonos időszakához képest.

Nem-üzemanyag szegmens

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Nem-üzemanyag indikátorok	2019. I. félév	2018. I. félév
27,7%	28,7%	27,5%	Nem-üzemanyag margin	28,3%	26,9%
705	765	555	Fresh Cornerek száma	765	555

A Fresh Cornerek folyamatos bővítésével kapcsolatos beruházások folytatódtak és 2019 első hat hónapjában 78 új Fresh Corner került kialakításra a kúthálózatunkon, így teljes számuk 765-re növekedett. A nem üzemanyag-árrés továbbra is nagyobb mértékben emelkedett, mint az üzemanyag-árrés, így a súlya tovább nőtt az összesített árrésben.

GÁZ MIDSTREAM

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Szegmens IFRS eredmények (Mrd Ft-ban)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
18,4	6,6	8,2	-19	EBITDA	25,0	29,8	-16
18,4	6,6	8,2	-19	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	25,0	29,8	-16
15,2	3,3	4,7	-31	Üzleti eredmény	18,4	23,3	-21
15,2	3,3	4,7	-31	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	18,4	23,3	-21
0,3	1,5	1,5	-3	Beruházások és befektetések	1,8	2,0	-13
0,3	1,5	1,5	-3	ebből organikus	1,8	2,0	-13

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

2019. második negyedéves és első féléves eredmények

Az FGSZ Zrt. 6,6 Mrd forint EBITDA-t ért el 2019 második negyedévében, ami 19%-kal marad el az előző év azonos időszakától elsősorban az alacsonyabb hazai tarifáknak köszönhető. Az első félév EBITDA hozzájárulása 16%-kal, 25 Mrd forintra csökkent.

- ▶ A hazai szállítási mennyiségek 2019 második negyedévében 39%-kal, míg év/év alapon 2019 első felében 18%-kal növekedtek a jelentős gáztározói betáplálásának köszönhetően. A Romániába, Horvátországba és Ukrajnába irányuló export szállítási mennyiség jelentősen növekedett az előző évhez képest (109%-os növekedés a negyedév, és 81%-os növekedés a félév vonatkozásában). A realizált nem szabályozott piaci szállítási mennyiségek elmaradta az előző évi szinttől Szerbiában és Boszniában: 10%-kal negyedév/negyedév és 7%-kal félév/félév összehasonlításban.
- ▶ A szabályozott szállítási tevékenység eredménye (beleértve a hazait is) 14%-kal csökkent 2019 második negyedévében és 12%-kal kevesebb 2019 első félévében 2018 azonos időszakaihoz képest. Ennek elsődleges oka, hogy a 2018. október 1-jén életbe lépő új szállítási tarifák negatív hatása nagyobb volt, mint a rövidtávú kapacitáslekötések iránti kereslet-növekedés pozitív hatása (összhangban a szállított mennyiségek növekedésével).
- ▶ A tranzitszállításból származó bevételek a második negyedévben 7%-kal csökkentek év/év alapon, az alacsonyabb realizált szállítási mennyiség következtében. 2019 első félév bevételei az előző évi szinten maradtak.
- ▶ A működési költségek 2019 második negyedévében nem változtak, míg az első hat hónap tekintetében összességében 12%-kal nőttek, az előző év azonos időszakaihoz képest. A szállító rendszer saját gázfelhasználása (gázüzemanyag fogyasztás, hálózati veszteség) a magasabb szállítási mennyiség következtében növekedett.

FENNTARTHATÓSÁGI ÁTTEKINTÉS

2019 első féléves fenntarthatósági kulcsüzenetek

A MOL-csoport fenntarthatósági fókuszterületei a következők: éghajlatváltozás, környezetvédelem, biztonság- és egészségvédelem, humán tőke, közösségek, illetve etika és vállalati irányítás. Ebben a szekcióban bemutatjuk az eredményeinket és teljesítményünket néhány kiválasztott területen.

- Környezetvédelem:** 2019. első félévében újra pályázni lehetett a MOL-csoport Zöld Alapjára, amely a jelentős környezeti előnyökkel járó beruházásokat támogatja. 15 projektötlet versengett a pénzügyi támogatásért, ebből 6 kap pénzügyi támogatást a kivitelezéséhez. A végleges, támogatott projektek között van napenergia projekt, LED világítás, hőszivattyúk telepítése, szennyvíztisztítási terv megújítása és nem veszélyes konyhai hulladék műtrágyává történő átalakítása. Ez a finanszírozási forma a MOL-csoport 2020-as Fenntarthatósági Akciótervének a része.

A MOL Románia országszerte 210 kúton kezdte el gyűjteni a hulladék-elemeket és a kis e-hulladékokat (akkumulátorok, izzók és egyéb kis elektromos hulladékok). Továbbá a sütőolajgyűjtés mindhárom INA-régióra kiterjesztésre került, újrahasznosítással elősegítve a körkörös gazdaságot, és potenciálisan növelve a lehetséges vevőkört.
- Humán tőke:** Az év első felében a MOL-csoport irányítási modellje felülvizsgálásra került a 2030-as stratégiai célok jobb támogatása érdekében. Az irányítási modellben fejlesztésre került a divíziós felépítés a szerepek és a felelőségek hangsúlyozására, továbbá a döntéshozatali folyamatok gyorsítására, a vállalkozások és a funkcionális egységek jobb összehangolásának biztosítására, és az ügyfélközpontúság növelésére. Felülvizgálatra kerültek a főbb irányítási dokumentumok és platformok, amelyek hozzájárulnak az alkalmazottak nagyobb elkötelezettségéhez és az ügyfelek elégedettségéhez.

Az év első felében a MOL-csoport irányítási modellje felülvizsgálásra került a 2030-as stratégiai célok jobb támogatása érdekében. Az irányítási modellben fejlesztésre került a divíziós felépítés a szerepek és a felelőségek hangsúlyozására, továbbá a döntéshozatali folyamatok gyorsítására, a vállalkozások és a funkcionális egységek jobb összehangolásának biztosítására, és az ügyfélközpontúság növelésére. Felülvizgálatra kerültek a főbb irányítási dokumentumok és platformok, amelyek hozzájárulnak az alkalmazottak nagyobb elkötelezettségéhez és az ügyfelek elégedettségéhez.
- Biztonság- és egészségvédelem:** A MOL-csoport Egészségvédelem és munkabiztonsági csapata új életvédelmi szabályokat hozott létre a biztonságos munkavégzés továbbfejlesztése érdekében. Továbbá a felülvizsgált életvédelmi szabályokat kiegészítették egy a biztonságos vezetésre vonatkozó szabállyal, a 2018-as súlyos közlekedési balesetek számának növekedése következtében.

A MOL-csoport Egészségvédelem és munkabiztonsági csapata új életvédelmi szabályokat hozott létre a biztonságos munkavégzés továbbfejlesztése érdekében. Továbbá a felülvizsgált életvédelmi szabályokat kiegészítették egy a biztonságos vezetésre vonatkozó szabállyal, a 2018-as súlyos közlekedési balesetek számának növekedése következtében.
- Közösségek:** A Slovnaft elkezdte a levegőminőségi adatok közzétételét a finomító környékén, így Szlovákia első ipari egységévé vált, amely nyilvánosságra hozza a levegőminőségi adatokat. Ez a lépés a finomító környékén élő közösségek kéréseire adott válasz, amely lehetőséget biztosít az anyagok valós időben történő ellenőrzéséhez a „Jó szomszéd” program részeként.

A Slovnaft elkezdte a levegőminőségi adatok közzétételét a finomító környékén, így Szlovákia első ipari egységévé vált, amely nyilvánosságra hozza a levegőminőségi adatokat. Ez a lépés a finomító környékén élő közösségek kéréseire adott válasz, amely lehetőséget biztosít az anyagok valós időben történő ellenőrzéséhez a „Jó szomszéd” program részeként.
- Etika és vállalati irányítás:** a 2018-as éves jelentés második negyedében való közzétételével a MOL-csoport fenntarthatósági áttekinthetősége minden idők legmagasabb szintjét érte el, több mint 500 egyedi adatpont közzétételével, amelyek mintegy 100 kulcsfontosságú teljesítménymutatót tartalmaztak mind a hat fókuszterületről.

a 2018-as éves jelentés második negyedében való közzétételével a MOL-csoport fenntarthatósági áttekinthetősége minden idők legmagasabb szintjét érte el, több mint 500 egyedi adatpont közzétételével, amelyek mintegy 100 kulcsfontosságú teljesítménymutatót tartalmaztak mind a hat fókuszterületről.

MOL-csoport nem-pénzügyi eredmények

2019. I. n.év Mód.	2019. II. n.év Mód.	2018. II. n.év Mód.	Vált. év/év %	Környezeti és fenntarthatósági adatok	2019. I. félév	2018. I. félév Mód.	Vált. %
1,6	1,4	1,6	-13	Szén-dioxid (CO ₂) kibocsátás ETS szerint (millió t)	3,0	3,2	-8
255	16	6	156	Elfolyások mennyisége (m ³) ⁽¹⁷⁾	271	11	n.a.
1,5	1,6	1,7	-5	TRIR ⁽¹⁸⁾ – saját munkavállalók és alvállalkozók	1,6	1,7	-10
0	0	1	-100	Halálos balesetek száma -saját munkavállalók (db)	0	1	-100
1	0	2	-100	Halálos balesetek száma – Alvállalkozók (telephelyen belül és kívül) (db)	1	2	-50
2	4	2	100	Folyamatbiztonsági események száma (Tier1)	6	6	0
26.391	26.392	26.255	1	Teljes munkaerő (fő)	26.392	26.255	1
3.113	3.202	2.921	10	A vállalatot elhagyók száma (fő) ⁽¹⁹⁾	3.202	2.921	10
12	12	11	9	Fluktuáció (%) ⁽¹⁹⁾	12	11	10
168	66	133	-50	Adományozás (Millió Ft)	234	215	9
36	20	38	-47	Etikai bejelentések száma (db)	56	66	-15
9	2	9	-78	Etikai vétségek száma (db)	11	20	-45

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

INTEGRÁLT KOCKÁZATKEZELÉSI RENDSZER

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

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

A MOL-csoport társaságirányítási struktúrájába integráltan került kialakításra az Átfogó Egységes Vállalati Kockázatkezelési Rendszer (ERM), mely a vállalati értékteremtés bizonytalanságoknak való kitettségét figyelembe véve feltárja a Csoport stratégiai céljai megvalósításának sikerét befolyásoló tényezőket és az azokat fenyegető veszélyeket, továbbá az olyan váratlan eseményeket, amelyek potenciális veszélyt jelenthetnek emberekre, vállalati eszközökre, a környezetre vagy a vállalati hírnévre.

Az ERM keretében végezzük az összes jelentős kockázat feltárását, értékelését, kezelését és monitorálását, a Csoport egészére vonatkozóan: csoportszintű üzletágakra, funkcionális szervezetekre, valamint a leányvállalatokra, és a különböző projektekre is. A hatékony kockázatkezelés érdekében a kockázatokat elsődlegesen azon vezetők kezelik (feltárás, értékelés, csökkentés), akik az adott területen a folyamatokért, kontrollokért, a kockázatcsökkentő intézkedések végrehajtásáért felelősek. Ugyanakkor a csoportszintű üzleti/funkcionális vezetői szint, Kockázatkezelési szakterületek, Csoportszintű Kockázatkezelési osztály a kockázatértékelések, - a kockázatkezelés felügyeletét látja el a Csoport legmagasabb vezetői testületei, az Ügyvezető Testület, az Igazgatósága és annak érintett bizottságai biztosítják a kockázatmenedzsment átfogó, csoportszintű voltát, teljeskörű alkalmazását, értékelését, bemutatását, felügyeletét.

A Csoport kockázatait minden időhorizonton vizsgáljuk:

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

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

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

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

Főbb kockázataink az alábbiak:

A vállalatot érintő piaci és pénzügyi kockázatok többek között:

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

támogatja az értékesítési folyamatokat, az értékesítési stratégiával és a kockázatviselési hajlandósággal összhangban.

Működési kockázatok lehetnek:

- ▶ **Eszközbiztonság és berendezések meghibásodásának kockázata** jelentős a Downstream üzletág nagyfokú eszközkoncentrátsága miatt. A kockázatokból fakadó negatív hatások mérséklése különböző termelési és Egészségvédelmi, Biztonságtechnikai és Környezetvédelmi (EBK) programok, valamint csoportszintű biztosítások kötésével történik.
- ▶ **Kőolajellátási kockázat:** A Downstream tevékenység működése a kőolajellátás folyamatosságán alapszik. Az esetleges ellátási zavarokból fakadó kockázat mérséklése érdekében a csővezetéken érkező kőolajszállítmányok mellett jelenleg az Adriai-tenger irányából érkező rendszeres kőolajszállítmányokkal diverzifikáljuk a Dowstream üzletág ellátását.
- ▶ **Cyber kockázat:** A közelmúltban megnövekedett cyber kockázatok nagyfokú figyelmet és hatékony menedzsmentet követelnek a MOL-csoport részéről ahhoz, hogy képes legyen monitorozni, azonosítani a felmerülő kockázatokat, és reagálni rájuk. Világos jövőképet és stratégiát hoztunk létre a számítógépes incidensek és fenyegetések kezelése érdekében (az emberek, folyamatok és technológiák védelmében), így a vállalat képes azonosítani, felderíteni és kezelni a számítógépes fenyegetésekhez kapcsolódó kockázatokat.

Stratégiai kockázatok lehetnek:

- ▶ **Szabályozói kockázat:** a MOL-csoportnak jelentős kitétsége van sokféle törvény, rendelet, a környezetvédelmi és a kormányzati politika kapcsán, amelyek jelentősen változhatnak az idő múlásával. A lehetséges kormányzati intézkedéseket befolyásolhatja a fokozott gazdasági és néhány régióban a politikai válság kockázata, így növekszik ezek hatása a működésünkre.
- ▶ **Országkockázat:** MOL csoport nemzetközi 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 kiemelkedő piaci szereplő a régióban, aki különös figyelmet kap jelentős számú érdekelt féltől, folyamatosan törekszik arra, hogy betartsa felelős kötelezettségeit.
- ▶ **Éghajlatváltozási kockázat:** Az éghajlatváltozás hatásai hátrányosan érinthetik a MOL Csoport működését. A fosszilis tüzelőanyagok iránti kereslet hosszú távon várható csökkenése miatt indította el a MOL-csoport a 2030-as stratégiáját: elsősorban a szigorodó szabályozás, a közlekedés elektrifikációja és digitalizálása, a növekvő energiahatékonyság valamint a fogyasztói magatartás és a technológiai fejlődés terén várható változásoknak való megfelelésre alapozva. A MOL-csoport transzformációs stratégiája központjában e változásokra válaszként új innovatív üzletek felé való nyitás és a petrokémiai értékláncba való nagyobb arányú befektetéseket állnak. Korábban már számos lépést tettünk csoport- és üzletági szinten is, és több intézkedés folyamatban van. További részletekért látogasson el a Fenntarthatósági teljesítményre vonatkozó megjegyzésekhez

Főbb kockázatkezelési eszközök

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

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

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

A legjobb iparági gyakorlatoknak megfelelően, az alacsony valószínűségű, de magas potenciális hatású kockázatokra fókuszálva, amelyek megszakíthatják az operációt, az értékkeremtési folyamatot, a MOL-csoport kríziskezelési és üzletfolytonossági programot működtet és folyamatosan fejleszti azt, annak érdekében, hogy a kritikus üzleti folyamatok helyreállításához szükséges időt elfogadható határok közé szorítsa.

KITEKINTÉS STRATÉGIAI IDŐHORIZONTON

A MOL-csoport 2019 első félévét ismét erős pénzügyi és működési eredménnyel zárta, amely a sokkal kedvezőtlenebb külső környezeti hatások ellenére is csak kis mértékben marad el az egy évvel ezelőtti, kiemelkedően magas eredményektől. Az újrabeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA az első félév végére elérte az 1,15 Mrd dollárt, amely év/év alapon 11%-os csökkenést jelent egy olyan időszakban, amikor a csoportszintű finomítói árres hordónként 2 dollárral alacsonyabb volt, és mind az olaj-, mind a gázárak csökkentek. A kiemelkedő belső teljesítménynek köszönhetően az év első hat hónapját követően elmondható, hogy a MOL eredménye az év végére jó eséllyel ismét eléri, vagy akár meg is haladja a 2019-es évre vonatkozó 2,3 Mrd dolláros EBITDA célkitűzést. A beruházások értéke év/év alapon majdnem megduplázódott transzformációs projektek felgyorsulása miatt és elérte a 0,8 Mrd dollárt. Mindezek ellenére társaságunk továbbra is pozitív előjelű egyszerűsített szabad pénzárammal zárta 2019 első félévét.

A MOL a 2018-ban bejelentett középtávú, 2019-2021-es pénzügyi keretrendszerén nem változtat: A külső makró környezetre vonatkozó előrejelzéseink mellett (olajár hordónként 50-70 dollár, és normalizálódó finomítói árres) a MOL képes lesz elegendő készpénzt termelni ahhoz, (2,2-2,4 Mrd dollár újrabeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA 2019-2021 között, majd 2,4-2,6 Mrd dollárra emelkedő „tisza” EBITDA 2022-2023-ban) hogy fedezni tudja minden kiadását. Ideértve a szokásos üzletmenet fenntartásához szükséges befektetéseket, a hosszútávú stratégiában kiemelt transzformációs beruházásokat, valamint az alap-osztalék növekedését. Így lehetővé válik, hogy erős pénzügyi profil és mérleg fenntartása mellett, a MOL finanszírozni tudja az inorganikus készletpótlásra irányuló törekvéseit is. Az erős pénzügyi eredmények biztosítása mellett kiemelt figyelmet fordítottunk az üzletek transzformációs stratégiájának megvalósítására. Minden szegmensben jelentős lépéseket tettünk ezirányban.

A **Downstream** szegmensben folytattuk a DS 2022 program megvalósítását, amely felöleli a MOL 2030-as stratégia első öt évét, és 2,3 Mrd dolláros beruházások és befektetések mellett legalább 500 millió dollár többlet EBITDA elérését célozza meg. A transzformációs törekvések zászlóshajója, a Poliol Projekt kivitelezése terv szerint halad. 2019 év végéig még legalább három kisebb, de stratégiaileg meghatározó projekttel kapcsolatban várható beruházási döntést. Az INA is a saját Downstream programján, a „New Course” programon dolgozik, mely az üzleti modell átalakítását célozza. A gyengébb crack spreadek és az egyre erősebb munkaerőpiaci nyomás miatt a hatékonyság a Downstream üzletág mindennapi működésének feltétele. Az üzletágnak 2019-ben (50 millió dollár feletti), és az utána következő években is ambiciózus hatékonyságnövelő céljai vannak.

A **Fogyasztói Szolgáltatások üzletágban** továbbra is azon dolgozunk, hogy a szegmens valódi fogyasztói szolgáltatási és kiskereskedelmi platformmá váljon. A nem üzemanyag koncepció kiterjesztése gyorsuló ütemben folytatódott 2019-ben, és 78 új Fresh Corner töltőállomást nyitottunk meg a töltőállomás rekonstrukciós program keretében, számuk ezzel 2019 első félévének végére elérte a 765-öt. Már látható a beruházások működési és pénzügyi eredménye is: A nem-üzemanyag árres növekedése továbbra is meghaladja az üzemanyag árres bővülését, ezzel 2019 első felében a nem üzemanyag termékek és szolgáltatások hozzájárulása a teljes árreshez meghaladta a 28%-ot. A közösségi autómegosztó szolgáltatás, a MOL LIMO flottája tovább bővült és kiterjesztésre került a szolgáltatás által lefedett terület. Folyamatban vannak az előkészületek arra, más közép- és kelet-európai nagyvárosban is hasonló szolgáltatást nyújtunk. A Fogyasztói Szolgáltatások szegmens pénzügyileg is sikeres volt, kiemelkedő EBITDA növekedést ért el, és javuló szabad pénzáramot generált, így a középtávú EBITDA cél, az 500 millió dollár biztosan teljesíthető. A transzformáció és az új projektek bevezetése folytatódik annak érdekében, hogy bővítsük a gyorsan-forgó fogyasztói cikkek (FMCG) piacán megszerzett tapasztalatainkat. Ehhez új üzleti modellekkel kísérletezünk (mint a kávé és a víz) és lehetővé válik, hogy előre haladjunk az FMCG értéklánc mentén, annak minél több szegmensében megjelenjünk. Emellett meghatározó szerepet kap az értékesítési csatornák diverzifikációja. Ez utóbbira jó példa az első önálló kávéházunk megnyitása. A következő években is kiemelkedő fontosságú lesz üzleti tevékenységeink és folyamataink digitalizációja annak érdekében, hogy az ügyfél-élményt javítsuk, valamint a mobilitási szolgáltatások folyamatos kiterjesztése, mely további beruházásokkal válik elérhetővé.

Az **Upstream szegmens** EBITDA és szabad pénzáram termelése jelentős maradt és továbbra is a legnagyobb mértékben járul hozzá a csoport eredményeihez. Az üzletág közel 400 millió dollár szabad pénzáramot generált 2019 első felében. A MOL-csoport 2016-17-ben sikeresen stabilizálta üzleti modelljét, így ma már a MOL egy robosztus, rendkívül nyereséges és jó készpénztermelő képességgel rendelkező portfóliót tudhat magáénak. A termelés stabilan meghaladta az éves előrejelzéseket (napi 110 ezer hordó kőolaj egyenértékes), elsősorban az egyesült királyságbeli Catcher mező kimagasló termelésének köszönhető, amelynek kitermelése 10%-kal meghaladja az eredeti várakozásokat, 99%-os rendelkezésre állás mellett. Ugyanakkor a költségeket továbbra is ellenőrzésünk alatt tartjuk, a következő öt évre tett vállalkásunknak megfelelően, miszerint a kitermelést hordónkénti 7 dolláros szint alatt tartjuk. Az üzletág kihívási változatlanok és ennek megfelelően egyre nagyobb hangsúlyt kap az inorganikus készletpótlás lehetősége. A jelenlegi portfólióink organikus lehetőségei limitáltak, miközben a középtávú célkitűzésünk változatlan – elérni a 100%-os készletpótlást.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYRT.

**NEMZETKÖZI PÉNZÜGYI BESZÁMOLÁSI STANDARDOK
SZERINT KÉSZÍTETT ÉVKÖZI ÖSSZEVONT
KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK**

2019. június 30.

ÉVKÖZI ÖSSZEVONT 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 40 országban tevékenykedik, dinamikus 25 ezer fős nemzetközi munkaerővel és jogelődjével közösen több mint 100 éves iparági tapasztalattal rendelkezik. A MOL kutatási és termelési tevékenységeit a szénhidrogénmezőkön szerzett több mint 75 éves tapasztalat támogatja. Termelési tevékenységet 8, kutatási tevékenységet 13 országban folytat. A MOL-csoport négy finomítót és két petrokémiai üzemet működtet integrált ellátási lánc menedzsment alatt Magyarországon, Szlovákiában és Horvátországban, valamint 2.000 töltőállomással rendelkezik 10 közép- és délkelet európai országban.

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

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

Megfelelőségi nyilatkozat

A konszolidált éves beszámoló azon Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok (IFRS) szerint készült, melyek az Európai Unió (EU) Hivatalos Lapjában rendeleti formában kihirdetésre és beiktatásra kerültek. 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 konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatás	22
Évközi konszolidált átfogó jövedelemre vonatkozó kimutatás	23
Évközi konszolidált pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatás	24
Évközi konszolidált saját tőke változásaira vonatkozó kimutatás	25
Évközi konszolidált cash flow-ra vonatkozó kimutatás	26
1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk	27
Tárgydíszaki eredmény	
2. Szegmens információk	30
3. Összes működési költség	31
4. Pénzügyi eredmény	31
5. Társult és közös vezetésű vállalkozások	32
6. Adózás	32
Nem-pénzügyi eszközök és kötelezettségek	
7. Ingatlanok, gépek és berendezések és immateriális javak	34
8. Egyéb forgóeszközök	34
9. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	34
Pénzügyi instrumentumok, tőke és pénzügyi kockázatkezelés	
10. Pénzügyi instrumentumok levezetése	35
11. Vevő- és egyéb követelések / kötelezettségek	36
12. Valós érték hierarchia	37
13. Tőkekezelés	37
Egyéb pénzügyi információk	
14. Mérlegen kívüli kötelezettségek	39
15. Konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk	39
16. Tranzakciók kapcsolt felekkel	39
17. Beszámolási időszak utáni események	40

ÉVKÖZI KONSZOLIDÁLT JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

2019. I. negyedév	2019. II. negyedév	2018. II. negyedév		Magyarázatok	2019. I. félév	2018. I. félév
millió forint	millió forint	millió forint			millió forint	millió forint
1.142.381	1.341.046	1.333.718	Nettó árbevétel	2	2.483.427	2.335.686
3.286	4.126	9.292	Egyéb működési bevétel		7.412	15.840
1.145.667	1.345.172	1.343.010	Összes működési bevétel		2.490.839	2.351.526
874.013	1.073.424	1.027.629	Anyagjellegű ráfordítások		1.947.437	1.805.876
66.574	70.971	65.936	Személyi jellegű ráfordítások		137.545	126.542
85.287	93.386	90.323	Értécsökkenés és értékvesztés		178.673	175.963
70.830	68.565	72.966	Egyéb működési költségek és ráfordítások		139.395	122.403
8.245	-26.212	-16.297	Saját termelésű készletek állományváltozása		-17.967	-37.085
-16.572	-24.340	-16.942	Saját előállítású eszközök aktivált értéke		-40.912	-30.216
1.088.377	1.255.794	1.223.615	Összes működési költség	3	2.344.171	2.163.483
57.290	89.378	119.395	Üzleti tevékenység nyeresége		146.668	188.043
22.048	20.648	22.693	Pénzügyi műveletek bevételei		42.696	46.947
26.212	22.644	46.985	Pénzügyi műveletek ráfordításai		48.856	73.095
-4.164	-1.996	-24.292	Pénzügyi műveletek vesztesége	4	-6.160	-26.148
900	3.427	5.359	Részesedés a társult és közös vezetésű vállalkozások eredményéből	5	4.327	6.483
54.026	90.809	100.462	Adózás előtti nyereség		144.835	168.378
6.924	12.646	20.836	Nyereségadó	6	19.570	30.157
47.102	78.163	79.626	Tárgyévi nyeresége		125.265	138.221
			Ebből:			
48.641	77.795	72.935	Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		126.436	133.197
-1.539	368	6.691	Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		-1.171	5.024
69	111	105	Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó eredmény		180	191
69	111	105	Anyavállalati részvényeseket megillető egy részvényre jutó hígított eredmény		180	191

ÉVKÖZI KONSZOLIDÁLT ÁTFOGÓ JÖVEDELEMRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

2019. I. negyedév	2019. II. negyedév	2018. II. negyedév		Magyarázatok	2019. I. félév	2018. I. félév
millió forint	millió forint	millió forint			millió forint	millió forint
47.102	78.163	79.626	Tárgyév nyeresége		125.265	138.221
			<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		12.665	100.709
-652	13.317	91.099				
-2.455	206	-17.847	Nettó befektetés-fedezeti ügyletek adóhatással együtt		-2.249	-16.268
			Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt adósság instrumentumok, halasztott adóhatással együtt		684	-597
552	132	-477				
-61	626	-676	Cash-flow fedezeti ügyletek, halasztott adóhatással együtt		565	-99
			Részesedés a társult vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből		3.213	6.161
3.400	-187	7.925				
784	14.094	80.024	A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:		14.878	89.906
			<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		2.895	36
1.227	1.668	-1.336				
-189	-263	59	Nyugdíj céltartalék kötelezettség saját tőkében könyvelt aktuáriusi nyeresége (+) / vesztesége (-)		-452	-146
1.038	1.405	-1.277	A következő időszakokban a konszolidált jövedelemre vonatkozó kimutatásban nem elszámolandó egyéb átfogó jövedelem:		2.443	-110
			Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem, adóhatással együtt		17.321	89.796
1.822	15.499	78.747				
48.924	93.662	158.373	Tárgyévi összes átfogó jövedelem		142.586	228.017
			Ebből:			
50.765	88.954	135.052	Anyavállalati részvényesek részesedése		139.719	203.033
-1.841	4.708	23.321	Nem irányító tulajdonosok részesedése		2.867	24.984

ÉVKÖZI KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI HELYZETRE VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Magyarázatok	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.
		HUF million	HUF million
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK			
Tárgyi eszközök	1, 7	2.417.925	2.274.271
Immateriális javak	7	189.670	195.446
Befektetések társult és közös vállalkozásokban	5	210.066	198.449
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	10	127.898	122.463
Halasztott adó eszközök		129.954	136.312
Egyéb befektetett eszközök		86.229	89.255
Összes befektetett eszköz		3.161.742	3.016.196
FORGÓESZKÖZÖK			
Készletek		523.535	492.727
Vevő- és egyéb követelések	10, 11	675.634	588.620
Értékpapírok	10	21.210	2.571
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	10	64.912	32.134
Nyerésadó követelés		28.182	28.829
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	10	218.223	383.511
Egyéb forgóeszközök	8	71.950	66.815
Értékesítésre tartott eszközök		444	178
Összes forgóeszköz		1.604.090	1.595.385
Összes eszköz		4.765.832	4.611.581
SAJÁT TŐKE			
Jegyzett tőke	13	79.421	79.298
Tartalékok		1.832.407	1.613.960
Anyavállalati részvényesek részesedésére jutó eredmény		126.436	301.197
Anyavállalati részvényesek részesedése a saját tőkéből		2.038.264	1.994.455
Nem irányító tulajdonosok részesedésére jutó eredmény		290.329	315.491
Összes saját tőke		2.328.593	2.309.946
HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK			
Hosszú lejáratú hitelek	10	410.596	354.880
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	10	3.507	4.476
Céltartalékok várható kötelezettségekre - hosszú távú		481.601	474.440
Halasztott adókötelezettségek		55.852	51.403
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek		22.688	23.498
Összes hosszú lejáratú kötelezettség		974.244	908.697
RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK			
Rövid lejáratú hitelek	10	365.327	345.396
Szállítók és egyéb kötelezettségek	10	567.009	573.220
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	10	223.666	229.070
Céltartalék várható kötelezettségekre - rövid távú		18.488	36.809
Nyerésadó kötelezettség		2.545	601
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	9	285.960	207.842
Összes rövid lejáratú kötelezettség		1.462.995	1.392.938
Összes saját tőke és kötelezettség		4.765.832	4.611.581

ÉVKÖZI KONSZOLIDÁLT SAJÁT TŐKE VÁLTOZÁSAIRA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

	Jegyzett tőke	Tőketartalék	Valós érték értékelési tartalék	Átváltási tartalék	Eredménytartalék	Tartalékok összesen	Anyavállalati részvényesekre jutó saját tőke	Nem irányító tulajdonosok részese	Összes saját tőke
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Nyitó egyenleg 2018. Jan. 01.	79.279	219.389	3.811	224.795	1.215.782	1.663.777	1.743.056	314.817	2.057.873
Tárgyév eredménye	-	-	-	-	133.197	133.197	133.197	5.024	138.221
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem	-	-	-49	64.762	5.123	69.836	69.836	19.960	89.796
Tárgyévi összes átfogó jövedelem	-	-	-49	64.762	138.320	203.033	203.033	24.984	228.017
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-86.249	-86.249	-86.249	-	-86.249
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-	-	-	-19.264	-19.264
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	19	-	-	-	648	648	667	-	667
Saját részvény tranzakciók hatása	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nem irányító tulajdonosok részese	-	-	-	-	-6.057	-6.057	-6.057	6.057	-
Záró egyenleg 2018. jún. 30.	79.298	219.389	3.762	289.557	1.262.444	1.775.152	1.854.450	326.594	2.181.044
Nyitó egyenleg 2019. Jan. 01.	79.298	219.389	1.792	263.604	1.430.372	1.915.157	1.994.455	315.491	2.309.946
Tárgyév eredménye	-	-	-	-	126.436	126.436	126.436	-1.171	125.265
Tárgyévi egyéb átfogó jövedelem	-	-	2.509	10.617	157	13.283	13.283	4.038	17.321
Tárgyévi összes átfogó jövedelem	-	-	2.509	10.617	126.593	139.719	139.719	2.867	142.586
Tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-97.366	-97.366	-97.366	-	-97.366
Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalék	-	-	-	-	-	-	-	-28.029	-28.029
Részvényalapú kifizetés miatti saját tőke változás	123	-	-	-	1.333	1.333	1.456	-	1.456
Saját részvény tranzakciók hatása	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Leányvállalatok megszerzése / értékesítése	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nem irányító tulajdonosok részese	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Záró egyenleg 2019. jún. 30.	79.421	219.389	4.301	274.221	1.460.932	1.958.843	2.038.264	290.329	2.328.593

ÉVKÖZI KONSZOLIDÁLT CASH FLOW-RA VONATKOZÓ KIMUTATÁS

2018. I. negyedév	2019. II. negyedév	2018. II. negyedév		Magyarázatok	2019. I. félév	2018. I. félév
millió forint	millió forint	millió forint			millió forint	millió forint
54.026	90.809	100.462	Adózás előtti eredmény		144.835	168.378
			<i>Az adózás előtti eredmény módosításai az üzemi tevékenységből származó nettó pénzáramláshoz</i>			
85.287	93.392	90.180	Értécsökkenés és értékvesztés		178.679	176.126
-1.016	-20.399	-9.574	Céltartalékok növekedése / csökkenése (-)		-21.415	-10.162
-142	-248	-116	Eszköz értékesítés és divesztíció nyeresége (-) / vesztesége		-390	-518
6.969	6.555	6.568	Kamatráfordítások és kamatbevételek (-) nettó eredménye	4	13.524	13.018
-2.806	-4.558	17.724	Egyéb pénzügyi ráfordítások és bevételek (-) nettó eredménye	4	-7.364	13.130
-900	-3.427	-5.359	Részesedés társult és közös vezetésű vállalatok eredményéből	5	-4.327	-6.483
18.094	16.263	15.174	Egyéb tételek		34.357	14.684
278	-5.748	-3.146	Fizetett nyereségadók		-5.470	-15.956
159.790	172.639	211.913	Üzleti tevékenység nettó pénzáramlása forgótőke változás nélkül		332.429	352.217
			<i>Működő tőke változása:</i>			
-59.578	-29.755	16.828	Készletek növekedése (-) / csökkenése		-89.333	-73.029
-37.674	7.064	29.982	Vevő- és egyéb követelések növekedése (-) / csökkenése	11	-182.099	-189.625
-81.392	-100.707	-120.653	Szállítók és egyéb kötelezettségek növekedése / csökkenése (-)		55.320	85.758
24.173	31.147	83.610	Egyéb követelések és kötelezettségek növekedése (-) / csökkenése		68.056	62.284
35.315	32.741	23.889				
100.212	142.884	228.741	Üzleti tevékenység pénzáramlása		243.096	279.188
-99.830	-126.313	-64.280	Beruházások	7	-226.143	-122.951
289	701	229	Tárgyi eszközök és immateriális javak értékesítésének bevétele		990	582
-60	-1.964	-808	Üzleti kombinációk megszerzésére fordított nettó pénzeszköz		-2.024	-808
-	0	22.087	Üzleti kombinációk eladásából származó nettó pénzeszköz		0	22.087
-57.630	-3.782	9.522	Egyéb pénzügyi eszközök növekedése (-) / csökkenése		-61.412	16.789
2.284	1.968	1.929	Kapott kamatok és egyéb pénzügyi bevételek	4	4.252	2.603
1.599	3.599	9.973	Kapott osztalékok	4	5.198	10.988
-153.348	-125.791	-21.348	Befektetési tevékenységre fordított pénzáramlás		-279.139	-70.710
-	-	-	Hosszú lejáratú kötvények kibocsátása		-	-
-	-	-	Hosszú lejáratú kötvények visszafizetése		-	-
156.352	245.249	151.309	Kölcsönök és hitelek felvétele		401.601	314.760
-195.219	-221.193	-151.081	Kölcsönök és hitelek törlesztése		-416.412	-355.912
-5.805	-8.142	-7.053	Fizetett kamatok és egyéb pénzügyi ráfordítások	4	-13.947	-14.988
-	-106.776	-86.222	Tulajdonosoknak fizetett osztalékok	13	-106.776	-86.222
-5	-297	-889	Nem irányító tulajdonosoknak fizetett osztalékok		-302	-896
-	-	-	Tranzakciók nem irányító tulajdonosokkal		-	-
-44.677	-91.159	-93.936	Finanszírozási tevékenységre fordított pénzáramlás		-135.836	-143.258
5.789	113	13.581	Árfolyam átváltási különbözetek pénzeszközökön és pénzeszköz egyenértékeseken		5.902	3.860
-92.024	-73.953	127.038	Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek növekedése (+) / csökkenése (-)		-165.977	69.080
383.511	292.390	144.670	Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak elején		383.511	202.041
292.390	218.223	268.708	Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állománya az időszak végén		218.223	268.708
-91.121	-74.167	124.038	Változás pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományában		-165.288	66.667
(903)	214	3.000	Folyószámlahitel változása		(689)	2.413
-92.024	-73.953	127.038	Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékesek állományának növekedése (+) / csökkenése (-)		-165.977	69.080

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

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

1. A számviteli politika meghatározó elemei és egyéb magyarázó információk

Beszámoló készítésének alapja

A 2019. június 30-ával végződő hat hónapról szóló évközi konszolidált pénzügyi kimutatások az ezekre vonatkozó IAS 34 standard szerint készültek.

Az évközi konszolidált pénzügyi kimutatások nem tartalmaznak minden olyan információt és mellékletet, amely az éves pénzügyi kimutatások esetében követelmény, így azokat a Csoport 2018. december 31-i éves pénzügyi kimutatásaival összhangban kell olvasni.

A számviteli politika lényeges elemei

Az évközi konszolidált pénzügyi kimutatások készítésekor alkalmazott számviteli politika összhangban van a Csoport 2018. december 31-i pénzügyi kimutatásainak elkészítésekor alkalmazottal, kivéve az alábbi hatályba lépő új és módosított IFRS standardok alkalmazását.

Az alábbi új vagy módosított IFRS standardokat bocsátotta ki a Nemzetközi Számviteli Standard Testület (IASB) vagy a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok Értelmezési Bizottsága (IFRIC), melyek 2019. január 1-től hatályosak:

- ▶ IFRS 16 Lízingek
- ▶ IFRS 9 Pénzügyi instrumentumok - negatív ellenértékelemet tartalmazó előleg miatti módosítás
- ▶ IAS 19 Munkavállalói juttatások - program módosítások, juttatás megszorítása vagy rendezése miatti módosítás
- ▶ IAS 28 Társult vállalkozásokban lévő befektetések – társult vállalkozásokban meglévő hosszú lejáratú érdekeltségek miatti módosítás
- ▶ IFRIC 23 Jövedelemadók kezelését érintő bizonytalanságok
- ▶ IFRS-ek éves javításai, 2015-2017

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

- ▶ IFRS 3 Üzleti kombinációk módosítása (2020. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IAS 1 Pénzügyi kimutatások prezentálása és IAS 8 Számviteli politikák, a számviteli becslések változásai és hibák módosításai (2020. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos, ezt a módosítást az EU még nem hagyta jóvá)
- ▶ IFRS 17 Biztosítási szerződések (2021. január 1. vagy azután kezdődő üzleti években hatályos)

A fenti új standardok illetve módosítások közül az IFRS 16 Lízingek standardnak van jelentős hatása a Csoport konszolidált eredményére, pénzügyi helyzetére és közzétételi kötelezettségeire. Az IFRS 16 Lízingek standard első alkalmazásának hatása és a módosított számviteli politika az alábbiakban kerül bemutatásra.

Szezonális

A Csoport egyes területeire, főként a Downstream, a Fogyasztói Szolgáltatások és a Gáz Midstream szegmensekre szezonális jellemző (a Fogyasztói Szolgáltatások esetében a nyári szabadságok miatt magasabb az árbevétel, míg a Gáz Midstream értékesítése a téli fűtési szezonban magasabb), amit számításba kell venni a negyedéves pénzügyi információk elemzésekor.

Változások a számviteli politikában

A MOL-csoport az IFRS 16 Lízing standardot visszamenőlegesen alkalmazza a 2018. évi összehasonlító adatok módosítása nélkül, ahogy arra a standard áttérési rendelkezései lehetőséget adnak.

a) Lízingbevétel számviteli kezelése

A bérleti szerződések operatív vagy pénzügyi lízingként történő minősítése korábban annak felmérése alapján történt, hogy a lízingelt eszköz tulajdonlásával járó kockázatok és hasznok milyen mértékben szálltak át a lízingbevevőre. Az IFRS 16 hatálya alatt a Csoport a legtöbb bérbevétel esetében kimutatja a használatijog-eszközöket és a kapcsolódó lízing kötelezettségeket.

Ugyanakkor a Csoport döntése szerint nem mutatja ki a használatijog-eszközöket és a lízing kötelezettségeket az alacsony értékű mögöttes eszközök és rövid futamidejű lízingek esetében. Az ezekhez kapcsolódó fizetések továbbra is lineáris alapon ráfordításként kerülnek elszámolásra a lízing futamideje alatt.

A Csoport a használatijog-eszközöket a Tárgyi eszközök mérleghasonlósorán mutatja ki, ugyanott, ahol az ugyanolyan jellegű, általa tulajdonolt eszközöket is megjeleníti. Az alábbi eszközosztályokba sorolhatók a kimutatott használatijog-eszközök:

	Vagyoni értékű jogok millió forint	Ingtatlanok millió forint	Műszaki gépek, berendezések, járművek millió forint	Egyéb gépek, berendezések millió forint	Összesen millió forint
2018 dec. 31.					
Lízingek nettó értéke (IAS 17)	16	983	7.943	39.380	48.322
2019 jún. 30-ai végződő időszakban					
Növekedések és aktiválások az új szabályozás miatt (IFRS 16)	-	50.003	16.247	19.220	85.470
Értékcsökkenési leírás	-2	-3.328	-3.146	-7.717	-14.193
Értékvesztés, szerződés felmondás	-	-2.912	-7	-240	-3.159
Záró nettó érték	14	44.746	21.037	50.643	116.440

A MOL-csoport a lízing kötelezettségeket a hitelek és kölcsönök között mutatja ki (lásd 10. magyarázat).

A Csoport a cash flow kimutatásban:

- a lízingkötelezettség tőkerészehez kötődő kifizetéseket finanszírozási tevékenységek közé
- a lízingkötelezettség kamatrészehez kötődő kifizetéseket finanszírozási tevékenységek közé
- a kisértékű eszközök lízingjeinek díjait, a rövid futamidejű lízingek díjait és a lízingkötelezettség értékelésében figyelmen kívül hagyott változó lízingdíjakat a működési tevékenységek közé sorolja be.

i) Számviteli politika

2019. január 1-től a lízingek használatijog-eszközként és lízingkötelezettségként kerülnek kimutatásra abban az időpontban, amikor a lízingelt eszközt használatra a Csoport rendelkezésére bocsátják. A kezdőnapon a lízingkötelezettséget a hátralévő lízingdíjak jelenértékén értékelik, később növelve a kamatráfordítással (a járulékos lízingbevevői kamatlábbal számított) és csökkentve a kifizetett lízingdíjakkal. A lízingelt eszközöket kezdetben bekerülési értéken kell értékelni, csökkentve a halmozott értékcsökkenéssel és a halmozott értékvesztéssel. A használatijog-eszközre az eszköz hasznos élettartama vagy a lízing futamideje közül a rövidebbik időszak alatt kell értékcsökkenést elszámolni.

A rövid futamidejű lízingekhez és az alacsony értékű mögöttes eszközök lízingjéhez kapcsolódó fizetések lineáris alapon ráfordításként kerülnek elszámolásra a lízing futamideje alatt. A rövid futamidejű lízingek olyan lízingek, melyek futamideje legfeljebb 12 hónap. Az alacsony értékű eszközök főként azokat az eszközöket foglalják magukba, melyek újkori értéke nem haladja meg az 5.000 dollárt.

ii) Áttérés

Az IFRS 16 első alkalmazásakor a MOL-csoport megjelenítette a lízingkötelezettségeket a korábban az IAS 17 Lízing standard alapján operatív lízingnek minősített bérlemények kapcsán. Ezek a lízingkötelezettségek a fennmaradó lízingdíjak jelenértékén, a 2019. január 1-i járulékos lízingbevevői kamatlábbal diszkontálva kerültek kimutatásra. A használatijog-eszközök a kapcsolódó lízingkötelezettségekkel megegyező összegben kerültek megjelenítésre, kiigazítva az adott lízing kapcsán a 2018. december 31-i pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatásban közvetlenül az első alkalmazás időpontját megelőzően megjelenített előre kifizetett vagy elhatárolt lízingdíjak értékével.

Korábban az IAS 17 Lízing standard alapján pénzügyi lízingnek minősített lízingek esetében a lízingelt eszköz és a lízingkötelezettség közvetlenül az első alkalmazás időpontja előtti könyv szerinti értéke megegyezik az első alkalmazás időpontjában a használatijog-eszköz és lízingkötelezettség könyv szerinti értékével.

A MOL-csoport a következő gyakorlati megoldásokat alkalmazta azok közül, amelyeket az IFRS 16 az első alkalmazáskor lehetővé tesz:

- a korábbi megítélésre való hagyatkozás, hogy a szerződés lízing-e, vagy lízinget tartalmaz-e
- korábbi operatív lízing rövid futamidejű lízingként történő elszámolása, ha a 2019. január 1-től hátralévő futamidő kevesebb, mint 1 év
- a kezdeti közvetlen költségek figyelmen kívül hagyása a használatijog-eszközök értékeléséből az első alkalmazáskor, és
- meglévő tudás alkalmazása a lízing futamidejének meghatározásakor, ha a szerződés opciót tartalmaz meghosszabbításra vagy megszüntetésre.

iii) Jelentős számviteli becslések és feltételezések

Bizonyos szerződések esetében, melyek tartalmazznak megújítási vagy felmondási opciót, a lízing futamidejének meghatározása során feltételezéseket kell alkalmazni. Annak megítélése, hogy a Csoport észszerűen biztos abban, hogy lehívja az adott opciót, kihatással van a futamidő meghatározására, amely jelentősen befolyásolja a lízingkötelezettség összegét és a megjelenítendő használatijog-eszköz értékét.

b) Lízingbeadás számviteli kezelése

A Csoport lízingbeadásra vonatkozó számviteli politikája lényegesen nem különbözik a korábbi szabályozástól.

A MOL-csoportnak nem szükséges a lízingbeadások kapcsán módosításokat végeznie az IFRS 16 standardra való áttérés során.

TÁRGYIDŐSZAKI EREDMÉNY

E szakasz ismerteti a Csoport 2019. június 30-án és 2018. június 30-án végződő féléveinek pénzügyi eredményét és teljesítményét. A közzétételek a jövedelemre vonatkozó kimutatás struktúráját követik, és információt nyújtanak a szegmensadatokról, összes működési bevételről, összes működési kiadásról, pénzügyi eredményről, a társult és közös vezetésű vállalkozásokról. A társult és közös vezetésű vállalkozásokkal kapcsolatos pénzügyi helyzetre vonatkozó kimutatások szintén itt kerülnek ismertetésre.

2. Szegmens információk

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

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

2018. I. félév	Upstream	Downstream	Fogyasztói szolgáltatások	Gáz Midstream	Központ és egyéb	Szegmensek közötti átadás	Összesen
	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Értékesítés nettó árbevétele							
Értékesítés Csoporton kívüli vevőknek	102.163	1.451.609	719.465	46.298	16.151		2.335.686
Szegmensek közötti értékesítés	144.525	612.403	2.537	2.333	86.908	-848.706	-
Értékesítés nettó árbevétele összesen	246.688	2.064.012	722.002	48.631	103.059	-848.706	2.335.686
Üzleti tevékenység nyeresége / vesztesége (-)	65.229	103.755	37.922	23.326	-30.743	-11.446	188.043

3. Összes működési költség

	2019 I. félév	2018 I. félév
	millió forint	millió forint
Anyagjellegű ráfordítások	1.947.437	1.805.876
Vásárolt kőolaj	833.929	903.634
Eladott áruk beszerzési értéke	602.348	404.016
Nem szénhidrogén alapú alapanyagok	166.481	173.430
Igénybevett anyagjellegű szolgáltatás	139.584	131.305
Vásárolt biodízel komponens	45.658	38.022
Közüzemi költségek	39.959	35.972
Egyéb nyersanyagok	119.478	119.497
Személyi jellegű ráfordítások	137.545	126.542
Béreköltség	100.996	95.424
Társadalombiztosítási járulék	18.431	17.367
Egyéb személyi jellegű kifizetések	18.118	13.751
Értékcsökkenés és értékvesztés	178.673	175.963
Egyéb működési költségek és ráfordítások	139.395	122.403
Bányajáradékok	25.104	24.639
Bérleti díjak	8.255	16.354
Stratégiai készletek tárolásáért fizetett díj	16.763	15.902
Adók és hozzájárulások	11.889	8.102
Egyéb	77.384	57.406
Saját termelésű készletek állományváltozása	-17.967	-37.085
Saját előállítású eszközök aktivált értéke	-40.912	-30.216
Összes működési költség	2.344.171	2.163.483

A működési költségek növekedését főként a magasabb átlagos Brent jegyzési árak és következésképpen az alapanyag árak 2019 évi növekedése befolyásolta.

4. Pénzügyi eredmény

	2019 I. félév	2018 I. félév
	millió forint	millió forint
Pénzügyi műveletek eredménye		
Kamatbevétel	4.365	1.826
Osztalékbevétel	6.065	6.514
Árfolyamnyereség	30.430	36.855
Egyéb pénzügyi bevételek	1.836	1.752
Pénzügyi műveletek bevételei	42.696	46.947
Kamatráfordítás	10.964	10.338
Céltartalékok kamathatása	6.924	4.506
Árfolyamveszteség	28.848	55.888
Egyéb pénzügyi ráfordítások	2.120	2.363
Pénzügyi műveletek ráfordításai	48.856	73.095
Pénzügyi műveletek vesztesége	6.160	26.148

A kamatbevétel növekedését a növekvő dollár betéti kamatlábak és a dollár betétek arányának növekedése eredményezte. Az árfolyamkülönbsétekből származó nettó eredmény nőtt 2018 első félévéhez képest a forint mérsékelt gyengülése miatt az euróval és dollárral szemben, valamint a külföldi érdekeltségbe történt nettó befektetés fedezetének hatása miatt.

5. Társult és közös vezetőségű vállalkozások

Vállalat neve	Ország	Tevékenység	Tulajdoni hányad	Eredmény hozzájárulás		Befektetés nettó értéke	
				2019 I. félév	2018 I. félév	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.
				millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Befektetés közös vezetőségű vállalkozásokban							
BaiTex Lic / MK Oil and Gas B.V.	Oroszország / Hollandia	Kutatás és kitermelés / Kutatás befektetés menedzsment	51%	1.307	1.538	22.510	19.027
JSR MOL Synthetic Rubber Zrt.	Magyarország	Szintetikus gumi gyártása	49%	-586	-294	13.277	11.968
Rossi Biofuel Zrt.	Magyarország	Bio-üzemanyag komponens gyártása	25%	405	155	3.777	4.402
Dunai Vízmű Zrt.	Magyarország	Víztermelés, ellátás	33%	-	-	1.400	1.400
ITK Holding Zrt.	Magyarország	Mobilitási és tömegközlekedési szolgáltatások	74%	-	-	1.605	1.604
MA-Coding Kft.	Magyarország	Informatikai szolgáltatások nyújtása	50%	-	-	2	-
New Milford Development Kft.	Magyarország	Létesítmény menedzsment	50%	-	-	36	-
Petrokemija d.d. / Terra Mineralna Gnojiva d.o.o.	Horvátország	Műtrágya gyártás / Investment management	50%	-745	-	5.795	-
Befektetés társult vállalkozásokban							
Pearl Petroleum Ltd.	Kurd régió / Irak	Gázkutatás	10%	3.960	3.274	140.173	138.717
MET Holding AG. (MET)	Svájc	Földgáz kereskedelem	40%	-	1.943	-	-
Ural Group Limited (Expl)	Kazahsztán	Kutatás és kitermelés	28%	-158	-110	18.029	17.987
Meroco a.s.	Szlovákia	Bio-dízel komponens gyártása (FAME)	25%	86	11	1.443	1.346
Messer Slovnaft s.r.o	Szlovákia	Technológiai gáz termelése	49%	46	-34	736	757
DAC ARENA a.s.	Szlovákia	Létesítmény menedzsment	28%	52	-	1.283	1.202
IN-ER Erőmű Kft.*	Magyarország	Erőmű befektetés menedzsment	30%	-40	-	-	39
Összesen				4.327	6.483	210.066	198.449

*végelszámolás alatt

6. Adózás

A konszolidált beszámolóban 2019. június 30-án, illetve 2018. június 30-án jelentett jövedelemadók összetétele a következő:

2019 I. n.év	2019 II. n.év	2018. II. n.év		2019 I. félév	2018 I. félév
millió forint	millió forint	millió forint		millió forint	millió forint
3.167	4.544	4.177	Iparüzési adó és innovációs járulék	7.711	7.396
-922	-4.086	-313	Iparági adó	-5.008	-1.991
3.552	2.187	8.216	Társasági adó	5.739	11.158
1.127	10.001	8.756	Halasztott adó	11.128	13.594
6.924	12.646	20.836	Nyereségadó ráfordítások/bevételek (-)	19.570	30.157

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 1-2% között változó a helyi szabályozásoktól függően.

A MOL Nyrt., mint Magyarországon működő, energiaellátó tevékenységet folytató társaság 21%-os tényleges adókulccsal számolt iparági nyereségadó megfizetésére kötelezett, a helyi szabályok szerint kimutatott adózás előtti eredménye alapján.

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

Adókulcs változások

2019. január 1-től hatályos társasági adókulcsok az alábbiak:

- a) Luxemburgban 17% (2018: 18%)
- b) Norvégiában a társasági adó és kiegészítő hozzájárulás 22% illetve 56% (2018-ban 23% illetve 55%)

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.

7. Ingatlanok, gépek és berendezések és immateriális javak

a) Ingatlanok, gépek és berendezések

2019. június 30-ra végződő első félévben a Csoport 230.619 millió forint értékben szerzett be eszközöket, míg 2018 első félévi érték 109.225 millió forint volt.

Az összehasonlító, valamint tárgyidőszaki beszerzések főként az Upstream szegmensben (horvátországi, norvégiai, egyiptomi valamint magyarországi koncessziós cégekben kutatási projektek, illetve magyarországi, horvátországi, iraki és egyesült királysági északi-tengeri mezőfejlesztési projektek), valamint a Downstream szegmensben (új piacra lépési projektek a MOL Petrolkémiaiban) foglaltak magukban beruházásokat.

2017-ben a MOL-csoportban elindult, majd 2019-ben folytatódott Poliol Projekt, mely révén az autóiparban, csomagolóiparban és bútortiparban alkalmazott polimerek meghatározó gyártójaként kíván fellépni. A projekt keretében egy új polioldozó épül, amelyhez a kiadások nagy része kapcsolódik mind a jelenlegi, mind az összehasonlító periódusban.

A 2019. január 1-jétől hatályos IFRS 16 Lízingek standard MOL-csoport általi első alkalmazása eredményeként a lízingekből származó használatijog-eszközök az 'Ingatlanok, gépek és berendezések' mérlegcsoporton kerülnek bemutatásra (lásd 1. magyarázat).

8. Egyéb forgóeszközök

	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Előre fizetett és visszaigényelhető adók (kivéve jövedelemadók)	38.433	50.855
Előre fizetett költségek	16.178	8.025
Adott előlegek	10.391	7.029
Osztalék követelések	6.333	-
Egyéb	615	906
Összesen	71.950	66.815

9. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek

	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.
	millió forint	millió forint
Fizetendő adók és hozzájárulások (kivéve nyereségadók)	188.561	134.595
Munkavállalókkal szembeni kötelezettségek	29.729	40.188
Fizetendő osztalék	28.918	-
Vevőktől kapott előlegek	11.363	11.004
Fizetendő vámok	11.211	10.198
Egyéb halasztott bevételek	5.324	3.564
Stratégiai készletezésért fizetendő díjak	4.710	4.513
Kapott és elhatárolt állami támogatások	1.102	1.087
Kapott stratégiai kapacitás lekötési díj	265	265
Egyéb	4.777	2.428
Összesen	285.960	207.842

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.

10. Pénzügyi instrumentumok levezetése

2019. jún. 30. Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke		Eredményrel szemben valós értékén értékelt millió forint	Fedezeti elszámolásba bevont derivatívák fedezeti elsz.* millió forint	Amortizált bekerülési értéken értékelt millió forint	Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értékén értékelt millió forint	Könyv szerinti érték összesen millió forint
Financial assets						
	Tőkeinstrumentumok	-	-	-	61.826	61.826
	Adott kölcsönök	-	-	22.310	-	22.310
	Betétek	-	-	316	-	316
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Pénzügyi lízing követelések	-	-	771	-	771
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	20.772	20.772
	Termékar ügyletek	101	-	-	-	101
	Egyéb	-	-	21.802	-	21.802
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		101	-	45.199	82.598	127.898
Vevő- és egyéb követelések		-	-	675.490	-	675.490
Pénzügyi lízing követelések		-	-	144	-	144
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek		-	-	218.223	-	218.223
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok		11.231	-	-	9.979	21.210
	Termékar ügyletek	6.167	-	-	-	6.167
	Adott kölcsönök	-	-	2.022	-	2.022
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Betétek	-	-	41.633	-	41.633
	Deviza származékos ügyletek	3	-	-	-	3
	Egyéb származékos ügyletek	2.846	-	-	-	2.846
	Egyéb	1.345	-	10.896	-	12.241
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		21.592	-	948.408	9.979	979.979
Pénzügyi eszközök összesen		21.693	-	993.607	92.577	1.107.877
Pénzügyi kötelezettségek						
Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)		-	-	295.615	-	295.615
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	114.981	-	114.981
	Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek					
	Deviza származékos ügyletek	302	1.687	-	-	1.989
	Egyéb	-	-	1.518	-	1.518
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		302	1.687	412.114	n/a.	414.103
Szállítói- és egyéb tartozások		-	-	567.009	-	567.009
Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)		-	-	341.672	-	341.672
Pénzügyi lízing kötelezettségek		-	-	23.655	-	23.655
	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	-	200.974	-	200.974
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Termékar ügyletek	11.272	-	-	-	11.272
	Deviza származékos ügyletek	38	-	-	-	38
	Egyéb származékos ügyletek	5.956	-	-	-	5.956
	Egyéb	-	-	5.426	-	5.426
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		17.266	-	1.138.736	n/a.	1.156.002
Pénzügyi kötelezettségek összesen		17.568	1.687	1.550.850	n/a.	1.570.105

* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

2018. dec. 31.		Eredménnyel szemben valós értéken	Fedezeti elszámolásba bevont derivatívák fedezeti elsz.*	Amortizált bekerülési értékek	Egyéb átfogó eredménnyel szemben valós értéken	Könyv szerinti érték összesen
Pénzügyi instrumentumok könyv szerinti értéke		millió forint	millió forint	millió forint	millió forint	millió forint
Pénzügyi eszközök						
	Tőkeinstrumentumok	-	-	-	64.430	64.430
	Adott kölcsönök	-	-	20.360	-	20.360
Egyéb befektetett pénzügyi eszközök	Betétek	-	-	315	-	315
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	733	-	733
	Egyéb	1.218	-	21.370	14.037	36.625
Befektetett pénzügyi eszközök összesen		1.218	-	42.778	78.467	122.463
	Vevő- és egyéb követelések	-	-	588.309	-	588.309
	Pénzügyi lízing követelések	-	-	311	-	311
	Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	-	-	383.511	-	383.511
	Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	-	-	-	2.571	2.571
	Termékár ügyletek	18.536	-	-	-	18.536
	Adott kölcsönök	-	-	1.889	-	1.889
	Betétek	-	-	5.489	-	5.489
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi eszközök	Deviza származékos ügyletek	6	-	-	-	6
	Egyéb származékos ügyletek	2.828	-	-	-	2.828
	Egyéb	-	-	3.386	-	3.386
Rövid lejáratú pénzügyi eszközök összesen		21.370	-	982.895	2.571	1.006.836
Pénzügyi eszközök összesen		22.588	-	1.025.673	81.038	1.129.299
Pénzügyi kötelezettségek						
	Kölcsönök (Hosszú lejáratú hitelek)	-	-	296.498	-	296.498
	Finance lease liabilities	-	-	58.382	-	58.382
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Deviza származékos ügyletek	677	2.308	-	-	2.985
	Egyéb	-	-	1.491	-	1.491
Hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		677	2.308	356.371	n/a.	359.356
	Szállítói- és egyéb tartozások	-	-	573.220	-	573.220
	Kölcsönök (Rövid lejáratú hitelek)	-	-	333.320	-	333.320
	Pénzügyi lízing kötelezettségek	-	-	12.076	-	12.076
	Eladott "A" részvények eladási és vételi opcióval	-	-	208.599	-	208.599
Egyéb rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek	Termékár ügyletek	8.769	-	-	-	8.769
	Deviza származékos ügyletek	-	-	-	-	0
	Egyéb származékos ügyletek	6.090	-	-	-	6.090
	Egyéb	-	-	5.612	-	5.612
Rövid lejáratú pénzügyi kötelezettségek összesen		14.859	-	1.132.827	n/a.	1.147.686
Pénzügyi kötelezettségek összesen		15.536	2.308	1.489.198	n/a.	1.507.042

* fedezeti elsz.: fedezeti elszámolás alatt

11. Vevő- és egyéb követelések / kötelezettségek

A vevő- és egyéb követelések egyenlegének 675.634 millió forintra növekedését az átlagos Brent kőolaj árban bekövetkezett növekedés és következésképp a megemelkedett átlagos termékárak okozták (2018 első félévében: 588.620 millió forint). Továbbá, a szezonálisan intenzívebb eladás magasabb árbevétel és követelés egyenlegeket eredményezett a Csoport Downstream szegmensében.

12. Valós érték hierarchia

Valós érték hierarchia	2019. jún. 30.			2018. dec. 31.		
	1. szint Nem módosított aktív piacokon jegyzett árak millió forint	2. szint Elérhető és figyelemmel kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	Valós érték összesen millió forint	1. szint Nem módosított aktív piacokon jegyzett árak millió forint	2. szint Elérhető és figyelemmel kísérhető piaci adatokon alapuló értékelési eljárások millió forint	Valós érték összesen millió forint
Pénzügyi eszközök						
Tőkeinstrumentumok	22.661	39.165	61.826	18.664	45.766	64.430
Hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	19.912	22.070	41.982	2.517	14.091	16.608
Termékár ügyletek	-	6.268	6.268	-	19.754	19.754
Deviza származékos ügyletek	-	3	3	-	6	6
Egyéb származékos ügyletek	-	2.846	2.846	-	2.828	2.828
Egyéb	1.345	-	1.345	-	-	-
Pénzügyi eszközök összesen	43.918	70.352	114.270	21.181	82.445	103.626
Pénzügyi kötelezettségek						
Termékár ügyletek	-	11.272	11.272	-	8.769	8.769
Deviza származékos ügyletek	-	2.027	2.027	-	2.985	2.985
Egyéb származékos ügyletek	-	5.956	5.956	-	6.090	6.090
Pénzügyi kötelezettségek összesen	-	19.255	19.255	-	17.844	17.844

A Csoport 2019-ben és 2018-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).

13. Tőkekezelés

a) Saját tőke

Jegyzett tőke

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

"A" és "B" sorozatú részvények	Összes kibocsátott részvény darabszáma	Visszavásárolt saját részvény darabszáma	Visszavásárlási kötelezettséggel rendelkező részvények darabszáma	Kintlévő részvények darabszáma	Kintlévő részvények darabszáma
2018. dec. 31.	819.424.825	-76.733.102	-108.315.354	634.376.369	1.059.424.825
Igazgatóság tagjainak és MRP keretében juttatott részvények	-	987.862	-	987.862	-
2019. jún. 30.	819.424.825	-75.745.240	-108.315.354	635.364.231	1.059.424.825
"C" sorozatú részvények					
2018. dec. 31.	578	(578)	-	-	578
"C" sorozatú részvények	-	-	-	-	-
2019. jún. 30.	578	(578)	-	-	578

Saját részvényre vonatkozó put és call opciós tranzakciók

A MOL Nyrt. rendelkezik pénzügyi intézményekkel kötött opciós szerződésekkel 68.231.346 darab "A" sorozatú részvény vonatkozásában. A szerződések szerint a MOL Nyrt. amerikai típusú call opciókat, a pénzügyi intézmények pedig európai típusú put opciókat kapnak a részvényekre vonatkozóan. A lejárat dátuma mindkét típusú opciónak egyezik, szerződés dátumától számított 1 év.

<u>Pénzintézet</u>	<u>MOL törzsrészesvények darabszáma</u>	<u>Kötési árfolyam részvényenként</u>	<u>Lejárat</u>
ING Bank N.V.	35.838.293	EUR 9,40988	2019.11.26
MUFG Securities EMEA Plc.	5.303.295	EUR 9,0559	2019.11.11
UniCredit Bank AG	27.089.758	EUR 8,78882	2019.11.14

Osztalék

A tulajdonosok által 2019 áprilisában megtartott Éves Általános Közgyűlésen meghozott döntés értelmében a 2018-as év üzleti eredményéből 107.284 millió forintnyi osztalék kifizetésére került sor, amely 142,4 forint részvényenkénti osztalékot jelent.

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.

14. Mérlegen kívüli kötelezettségek

a) Adott garanciák

A Csoporton kívüli felek részére vállalt bankgaranciák összege 169.572 millió forint 2019. június 30-án.

b) Szerződéses és beruházási kötelezettségek

A szerződéses és beruházási kötelezettségek értéke 2019. június 30-án 368.908 millió forint (378.908 millió forint 2018. december 31-én), amelyből 7.015 millió forint társult vállalkozáshoz, 324.627 millió forint magyar, míg 16.184 millió forint szlovák tevékenységhez tartozik. A legjelentősebb összeg a MOL Petrolkémia Poliol Projektjére vonatkoznak, mely révén az autóiparban, csomagolóiparban és bútóiparban alkalmazott polimerek meghatározó gyártójaként kíván fellépni (284.199 millió forint). További jelentős összegek kapcsolódnak egy Szlovákiában megvalósítandó projekthez, amelynek célja a kőolaj-tárolókapacitás növelése, valamint Magyarországon a kőolajtartályok rekonstrukciós munkájához és a keverőrendszer konfigurációjához (rendre 5.230 millió forint, 4.109 millió forint és 3.592 millió forint).

c) Operatív lízing

Operatív lízing kötelezettségek	2019.06.30. millió forint	2018.12.31. millió forint
1 éven belül esedékes kötelezettségek	1.719	14.539
2-5 éven belül esedékes kötelezettségek	1.362	38.599
5 éven túl esedékes kötelezettségek	148	39.242
Összesen	3.229	92.380

A 2019. június 30-i egyenlegről 2.226 millió forint a horvátországi, 117 millió forint a szlovákiai, 66 millió forint pedig a magyarországi tevékenységhez köthető.

Az operatív lízing kötelezettségekben bekövetkezett csökkenés fő oka a 2019. január 1-jétől hatályos IFRS 16 Lízingek standard. A legtöbb lízing az 'Ingatlanok, gépek és berendezések' mérlegsoron kerül bemutatásra (lásd 1. magyarázat).

15. Konszolidált cash flow kimutatással kapcsolatos információk

Az üzleti tevékenység nettó pénzbeáramlása forgótőke változása nélkül 332.429 millió forintra csökkent 2019 első félévében (összehasonlító periódusban 352.217 millió forint). Az üzleti tevékenység nettó pénzáramlása a forgótőke változással együtt ugyanakkor 243.096 millió forintra csökkent (2018 első félévében: 279.188 millió forint).

A befektetési tevékenység nettó pénzáramlása 279.139 millió forintra nőtt 2019 első félévében (összehasonlító periódusban 70.710 millió forint). A növekedés főként a beruházások és az egyéb pénzügyi eszközök növekedésével magyarázható.

A finanszírozási tevékenység pénzkáramlása 135.836 millió forintra csökkent 2019 első félévében (összehasonlító periódusban 143.258 millió forint).

16. Tranzakciók kapcsolt felekkel

a) Társult és közös vezetésű vállalkozásokkal folytatott üzleti tranzakciók

A MOL-csoport jelentős kapcsolt felei a társult és közös vezetésű vállalkozások, illetve a kulcspozícióban lévő vezetők. E kapcsolt felekkel 2019 első félévében történt valamennyi tranzakció piaci viszonyok mellett került lebonyolításra.

Főbb egyenlegek:

	2019 I. félév millió forint	2018 I. félév millió forint
Vevő- és egyéb követelések kapcsolt vállalkozásokról	1.227	1.900
Kapcsolt vállalkozásoknak nyújtott kölcsönök	15.048	11.328
Szállító kötelezettségek kapcsolt vállalkozásokkal szemben	6.480	6.688
Értékesítés nettó árbevétele kapcsolt vállalkozások felé	2.238	12.167

17. Beszámolási időszak utáni események

Nem történt jelentős mérlegfordulónap utáni esemény.

MELLÉKLETEK

Melléklet I.

Főbb IFRS pénzügyi mutatók divízióális bontásban

Nem auditált adatok (millió Ft-ban)

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Értékesítés nettó árbevétele ⁽⁸⁾	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
127.111	125.358	130.905	-4	Upstream	252.470	246.688	2
998.883	1.199.356	1.195.121	0	Downstream	2.198.238	2.064.013	7
29.133	17.552	17.821	-2	Gáz Midstream	46.685	48.631	-4
353.068	435.312	405.748	7	Fogyasztói szolgáltatások	788.381	722.002	9
53.522	78.476	58.798	33	Központ és egyéb	131.998	103.058	28
1.561.717	1.856.054	1.808.393	3	Értékesítés nettó árbevétele összesen	3.417.772	3.184.392	7
1.142.381	1.341.046	1.333.718	1	Külső értékesítés nettó árbevétele összesen	2.483.427	2.335.686	6

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
83.280	77.378	86.897	-11	Upstream	160.657	159.407	1
33.339	76.521	104.460	-27	Downstream	109.860	155.806	-29
18.353	6.648	8.201	-19	Gáz Midstream	25.001	29.771	-16
24.869	33.824	29.722	14	Fogyasztói szolgáltatások	58.693	50.168	17
-14.152	-11.705	-11.057	6	Központ és egyéb	-25.858	-18.692	38
-3.112	98	-8.505	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-3.012	-12.454	-76
142.577	182.764	209.718	-13	EBITDA összesen	325.341	364.006	-11

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Értékcsökkenés	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
39.673	45.112	49.493	-9	Upstream	84.785	94.178	-10
29.990	29.560	26.356	12	Downstream	59.550	52.051	14
3.184	3.394	3.469	-2	Gáz Midstream	6.578	6.445	2
7.487	8.997	6.206	45	Fogyasztói szolgáltatások	16.484	12.247	35
5.318	6.554	5.169	27	Központ és egyéb	11.871	12.051	-1
-365	-231	-369	-37	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-595	-1.009	-41
85.287	93.386	90.324	3	Értékcsökkenés összesen	178.673	175.963	2

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
43.607	32.265	37.404	-14	Upstream	75.872	65.229	16
3.349	46.961	78.105	-40	Downstream	50.309	103.755	-52
15.169	3.254	4.732	-31	Gáz Midstream	18.423	23.325	-21
17.381	24.827	23.516	6	Fogyasztói szolgáltatások	42.209	37.921	11
-19.470	-18.259	-16.226	13	Központ és egyéb	-37.729	-30.743	23
-2.746	330	-8.137	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-2.416	-11.444	-79
57.290	89.378	119.394	-25	Üzleti eredmény összesen	146.668	188.043	-22

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül ⁽¹⁾	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
79.358	77.378	86.897	-11	Upstream	156.735	159.407	-2
33.339	76.521	99.950	-23	Downstream	109.860	151.296	-27
38.636	76.196	73.253	4	Downstream újbeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja ⁽²⁾	114.832	128.424	-11
18.353	6.648	8.201	-19	Gáz Midstream	25.001	29.771	-16
24.869	33.824	29.722	14	Fogyasztói szolgáltatások	58.693	50.168	17
-14.152	-11.705	-11.057	6	Központ és egyéb	-25.858	-18.692	38
-3.112	98	-8.505	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-3.012	-12.454	-76
143.952	182.439	178.511	2	Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA⁽²⁾	326.391	336.624	-3
138.655	182.764	205.208	-11	EBITDA speciális tételek nélkül összesen	321.419	359.496	-11
2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül ⁽¹⁾	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
39.685	32.265	37.404	-14	Upstream	71.950	65.229	10
3.349	46.961	73.594	-36	Downstream	50.309	99.245	-49
15.169	3.254	4.732	-31	Gáz Midstream	18.423	23.325	-21
17.381	24.827	23.516	6	Fogyasztói szolgáltatások	42.209	37.921	11
-19.470	-18.259	-16.226	13	Központ és egyéb	-37.729	-30.743	23
-2.746	330	-8.136	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-2.417	-11.445	-79
53.368	89.378	114.884	-22	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül összesen	142.745	183.532	-22
2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
24.559	23.396	17.316	35	Upstream	47.955	35.459	35
46.988	103.940	29.632	251	Downstream	150.927	44.368	240
323	1.465	1.510	-3	Gáz Midstream	1.788	2.050	-13
6.798	9.798	13.521	-28	Fogyasztói szolgáltatások	16.596	18.571	-11
4.477	5.373	4.274	26	Központ és egyéb	9.850	6.835	44
-799	-582	-605	-4	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-1.381	-983	40
82.346	143.389	65.649	118	Beruházások és befektetések összesen	225.735	106.300	112

Immateriális javak (millió forint)	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.	Vált. %
Upstream	73.110	70.135	4
Downstream	30.108	39.125	-23
Gáz Midstream	4.544	6.042	-25
Fogyasztói Szolgáltatások	52.566	51.972	1
Központ és egyéb	29.731	28.559	4
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-389	-387	0
Immateriális javak összesen	189.670	195.446	-3

Tárgyi eszközök (millió forint)	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.	Vált. %
Upstream	551.948	585.581	-6
Downstream	1.124.538	982.305	14
Gáz Midstream	206.680	210.079	-2
Fogyasztói Szolgáltatások	400.904	368.000	9
Központ és egyéb	155.744	148.372	5
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-21.889	-20.066	9
Tárgyi eszközök összesen	2.417.925	2.274.271	6

Készletek (millió forint)	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.	Vált. %
Upstream	17.379	17.337	0
Downstream	482.236	450.477	7
Gáz Midstream	1.806	2.327	-22
Fogyasztói Szolgáltatások	15.998	14.543	10
Központ és egyéb	30.845	31.815	-3
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-24.729	-23.772	4
Készletek összesen	523.535	492.727	6

Vevőkövetelések (millió forint)	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.	Vált. %
Upstream	17.160	18.603	-8
Downstream	554.124	499.744	11
Gáz Midstream	2.783	8.267	-66
Fogyasztói Szolgáltatások	12.243	11.683	5
Központ és egyéb	43.516	53.090	-18
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-39.885	-61.075	-35
Vevőkövetelések összesen	589.941	530.312	11

Szállítói kötelezettségek (millió forint)	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.	Vált. %
Upstream	-27.257	-36.755	-26
Downstream	-425.124	-391.962	8
Gáz Midstream	-5.284	-9.034	-42
Fogyasztói Szolgáltatások	-40.115	-50.427	-20
Központ és egyéb	-58.440	-80.273	-27
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	49.743	58.495	-15
Szállítói kötelezettségek összesen	-506.477	-509.956	-1

(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)

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - Üzleti eredmény	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
53.368	89.378	114.884	-22	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül	142.745	183.532	-22
3.922			n.a.	Upstream	3.922		n.a.
3.922			n.a.	Kalegran átállás elhatárolás alapú számvitelre	3.922		n.a.
		4.510	-100	Downstream		4.510	-100
		4.510	-100	Kártérítés LDPE 4 kivitelezőtől Slovnaft		4.510	-100
3.922		4.510	-100	Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen	3.922	4.510	-13
57.290	89.378	119.394	-25	Üzleti eredmény	146.668	188.043	-22

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - EBITDA	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
138.655	182.764	205.208	-11	EBITDA speciális tételek nélkül	321.419	359.496	-11
3.922			n.a.	Upstream	3.922		n.a.
3.922			n.a.	Kalegran átállás elhatárolás alapú számvitelre	3.922		n.a.
		4.510	-100	Downstream		4.510	-100
		4.510	-100	Kártérítés LDPE 4 kivitelezőtől Slovnaft		4.510	-100
3.922		4.510	-100	EBITDA-t érintő speciális tételek összesen	3.922	4.510	-13
142.577	182.764	209.718	-13	EBITDA	325.341	364.006	-11

Melléklet III.

Főbb IFRS pénzügyi mutatók divízióális bontásban

Nem auditált adatok (millió USA dollárban)

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Értékesítés nettó árbevétele (millió dollár) ⁽⁸⁾	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
454	436	491	-11	Upstream	890	949	-6
3.568	4.172	4.486	-7	Downstream	7.740	7.920	-2
104	61	67	-9	Gáz Midstream	165	189	-13
1.261	1.514	1.524	-1	Fogyasztói szolgáltatások	2.776	2.774	0
191	273	221	24	Központ és egyéb	464	396	17
5.579	6.457	6.789	-5	Értékesítés nettó árbevétele összesen	12.036	12.227	-2
4.081	4.665	5.007	-7	Külső értékesítés nettó árbevétele összesen	8.746	8.967	-2

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA (millió dollár)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
297	269	325	-17	Upstream	567	612	-7
119	266	389	-32	Downstream	385	592	-35
66	23	31	-25	Gáz Midstream	89	116	-24
89	118	111	6	Fogyasztói szolgáltatások	207	192	7
-51	-41	-42	-2	Központ és egyéb	-91	-72	27
-11	0	-32	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-11	-47	-77
509	635	783	-19	EBITDA összesen	1.145	1.393	-18

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Értékcsökkenés (millió dollár)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
142	157	185	-15	Upstream	298	362	-18
107	103	99	4	Downstream	210	201	5
11	12	13	-10	Gáz Midstream	23	25	-7
27	31	23	34	Fogyasztói szolgáltatások	58	47	23
19	23	19	17	Központ és egyéb	42	47	-10
-1	-1	-1	-43	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-2	-4	-46
305	325	339	-4	Értékcsökkenés összesen	629	677	-7

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény (millió dollár)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
156	112	140	-20	Upstream	268	250	7
12	163	290	-44	Downstream	175	391	-55
54	11	18	-36	Gáz Midstream	65	91	-28
62	86	88	-2	Fogyasztói szolgáltatások	148	145	2
-70	-64	-61	4	Központ és egyéb	-133	-119	12
-10	1	-30	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-9	-43	-80
205	310	444	-30	Üzleti eredmény összesen	515	716	-28

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	EBITDA speciális tételek nélkül (millió dollár) ⁽¹⁾	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
283	269	325	-17	Upstream	553	612	-10
119	266	372	-29	Downstream	385	575	-33
138	265	274	-3	Downstream újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja ⁽²⁾	403	492	-18
66	23	31	-25	Gáz Midstream	89	116	-24
89	118	111	6	Fogyasztói szolgáltatások	207	192	7
-51	-41	-42	-2	Központ és egyéb	-91	-72	27
-11	0	-32	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-11	-47	-77
514	634	668	-5	Újrabesz. árakkal becsült „tisztá” EBITDA⁽²⁾	1.148	1.293	-11
495	635	766	-17	EBITDA speciális tételek nélkül összesen	1.131	1.376	-18

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül (millió dollár) ⁽¹⁾	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
142	112	140	-20	Upstream	254	250	2
12	163	273	-40	Downstream	175	375	-53
54	11	18	-36	Gáz Midstream	65	91	-28
62	86	88	-2	Fogyasztói szolgáltatások	148	145	2
-70	-64	-61	4	Központ és egyéb	-133	-119	12
-10	1	-30	n.a.	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-9	-43	n.a.
191	310	427	-27	Üzleti eredmény speciális tét. nélkül összesen	501	699	-28

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Beruházások és befektetések (millió dollár)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
72	64	70	-8	Upstream	136	125	8
58	110	136	-19	Downstream	168	171	-2
2	6	5	10	Gáz Midstream	8	6	37
20	49	25	100	Fogyasztói szolgáltatások	69	35	99
9	16	13	28	Központ és egyéb	26	21	24
-1	-2	-1	133	Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-4	-2	141
160	243	247	-2	Beruházások és befektetések összesen	403	356	13

Immateriális javak	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.	Vált. %
Upstream	257	250	3
Downstream	106	139	-24
Gáz Midstream	16	22	-26
Fogyasztói Szolgáltatások	185	185	0
Központ és egyéb	105	102	3
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-1	-2	-42
Immateriális javak összesen	668	696	-4

Tárgyi eszközök	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.	Vált. %
Upstream	1.943	2.084	-7
Downstream	3.959	3.496	13
Gáz Midstream	728	748	-3
Fogyasztói Szolgáltatások	1.411	1.310	8
Központ és egyéb	548	528	4
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-78	-71	9
Tárgyi eszközök összesen	8.511	8.095	5

Készletek	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.	Vált. %
Upstream	61	62	-1
Downstream	1.698	1.603	6
Gáz Midstream	6	8	-23
Fogyasztói Szolgáltatások	56	52	9
Központ és egyéb	109	113	-4
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-87	-84	4
Készletek összesen	1.843	1.754	5

Vevőkövetelések	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.	Vált. %
Upstream	60	66	-9
Downstream	1.951	1.779	10
Gáz Midstream	10	29	-67
Fogyasztói Szolgáltatások	43	42	4
Központ és egyéb	153	189	-19
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	-140	-217	-35
Vevőkövetelések összesen	2.077	1.888	10

Szállítói kötelezettségek	2019. jún. 30.	2018. dec. 31.	Vált. %
Upstream	-96	-131	-27
Downstream	-1.496	-1.395	7
Gáz Midstream	-19	-32	-42
Fogyasztói Szolgáltatások	-141	-179	-21
Központ és egyéb	-206	-286	-28
Szegmensek közötti átadás ⁽⁹⁾	175	208	-16
Szállítói követelések összesen	-1.783	-1.815	-2

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

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

Melléklet IV.**Speciális tételek üzleti eredmény- és EBITDA-hatása**

Nem auditált adatok (millió USA dollárban)

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - Üzleti eredmény	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
191	310	427	-27	Üzleti eredmény speciális tételek nélkül	501	699	-28
14			n.a.	Upstream	14		n.a.
14			n.a.	Kalegran átállás elhatárolás alapú számvitelre	14		n.a.
		17	-100	Downstream		17	-100
		17	n.a.	Kártérítés LDPE 4 kivitelezőtől Slovnaft		17	n.a.
14		17	-100	Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen	14	17	-17
205	310	444	-30	Üzleti eredmény	515	716	-28

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	YoY Ch %	Speciális tételek - EBITDA	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
495	635	766	-17	EBITDA speciális tételek nélkül	1.131	1.376	-18
14			n.a.	Upstream	14		n.a.
14			n.a.	Kalegran átállás elhatárolás alapú számvitelre	14		n.a.
		17	-100	Downstream		17	-100
		17		Kártérítés LDPE 4 kivitelezőtől Slovnaft		17	n.a.
14		17	-100	EBITDA-t érintő speciális tételek összesen	14	17	-17
509	635	783	-19	EBITDA	1.145	1.393	-18

Melléklet V.

DOWNSTREAM – FŐBB MŰKÖDÉSI SZEGMENS ADAT

Feldolgozás és Kereskedelem

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Külső kőolajtermék értékesítési adatok (kt)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
86	91	119	-24	PB ⁽¹⁰⁾	177	208	-15
11	2	3	-33	Vegyipari benzin	13	4	225
873	994	1.028	-3	Motorbenzin	1.867	1.796	4
2.366	2.746	2.808	-2	Gázolaj	5.112	4.998	2
133	106	107	-1	Tüzelőolaj	239	268	-11
96	169	159	6	Kerozin	265	250	6
26	62	174	-64	Fűtőolaj	88	257	-66
60	171	174	-2	Bitumen	231	214	8
409	337	401	-16	Egyéb termék	746	808	-8
4.060	4.678	4.973	-6	Összesen	8.738	8.803	-1
597	617	623	-1	Petrolkémia alapanyag-átadás	1.214	1.221	-1

2019. I. n.év Mód.	2019. II. n.év	2018. II. n.év Mód.	Vált. év/év %	Kőolaj-feldolgozási adatok (kt)	2019. I. félév	2018. I. félév Mód.	Vált. %
342	332	350	-5	Saját termelésű kőolaj	674	576	17
3.169	2.962	3.675	-19	Import kőolaj	6.131	6.903	-11
53	44	42	5	Kondenzátum	97	92	5
561	722	838	-14	Egyéb alapanyag	1.283	1.446	-11
4.125	4.060	4.905	-17	Teljes feldolgozott mennyiség	8.185	9.017	-9
836	1.288	829	55	Vásárolt és értékesített termékek	2.124	1.374	55

2019. I. n.év Mód.	2019. II. n.év	2018. II. n.év Mód.	Vált. év/év %	Finomítói termelés (kt)	2019. I. félév	2018. I. félév Mód.	Vált. %
87	96	130	-26	PB ⁽¹⁰⁾	183	235	-22
456	438	392	12	Vegyipari benzin	894	809	11
680	636	925	-31	Motorbenzin	1.316	1.578	-17
1.784	1.633	2.111	-23	Gázolaj és tüzelőolaj	3.417	3.809	-10
84	127	156	-19	Kerozin	211	256	-18
91	105	244	-57	Fűtőolaj	196	384	-49
52	135	137	-1	Bitumen	187	186	1
483	542	357	52	Egyéb termék	1.025	897	14
3.717	3.712	4.452	-17	Összesen	7.429	8.154	-9
18	26	22	18	Veszteség	44	44	0
390	322	431	-25	Saját felhasználás	712	819	-13
4.125	4.060	4.905	-17	Teljes finomítói termelés	8.185	9.017	-9

(10) Részletek a II. számú mellékletben.

Petrokémia

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Petrokémiai értékesítés termék-csoportonként (kt)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
62	54	59	-8	Olefin termékek	116	117	-1
300	275	299	-8	Polimer termékek	575	594	-3
23	21	23	-9	Butadién termékek	44	36	22
385	350	381	-8	Összesen	735	747	-2
164	167	169	-1	Olefin termékek értékesítése MOL-csoporton belül	331	327	1

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Petrokémiai termelés (kt)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
205	213	212	0	Etilén	418	424	-1
106	109	110	-1	Propilén	215	219	-2
206	208	214	-3	Egyéb termékek	414	400	3
517	530	536	-1	Összes olefin	1.047	1.043	0
22	22	25	-12	Butadién	44	36	22
37	38	40	-5	Raffinate	75	58	29
59	60	65	-8	Összes BDEU termelés	119	94	27
59	65	68	-4	LDPE	124	129	-4
98	102	100	2	HDPE	200	203	-1
132	136	137	-1	PP	268	269	0
289	303	305	-1	Összes polimer	592	601	-1

Melléklet VI.

FOGYASZTÓI SZOLGÁLTATÁSOK – FŐBB MŰKÖDÉSI SZEGMENS ADAT

Kiskereskedelem

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt)	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
275	333	329	1	Motorbenzin	608	599	2
759	864	829	4	Gáz- és tüzelőolaj	1.623	1.535	6
24	25	25	0	Egyéb termék	49	48	2
1.058	1.222	1.184	3	Összesen	2.280	2.183	4

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt) - Benzin	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
95	111	109	2	Magyarország	206	199	4
41	49	46	7	Szlovákia	90	85	6
53	71	73	-3	Horvátország	124	127	-2
35	42	42	0	Románia	77	78	-1
33	40	40	0	Csehország	73	74	-1
18	20	19	5	Egyéb	38	36	6
275	333	329	1	Összesen	608	599	2

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Kiskereskedelmi kőolajtermék-értékesítés (kt) - Gázolaj	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
205	226	217	4	Magyarország	431	403	7
120	134	128	5	Szlovákia	254	240	6
161	199	196	2	Horvátország	360	345	4
124	138	133	4	Románia	262	254	3
82	90	86	5	Csehország	172	165	4
67	77	69	12	Egyéb	144	128	13
759	864	829	4	Összesen	1.623	1.535	6

MOL-csoport töltőállomások	2018. jún. 30.	2019. márc. 31.	2019. jún. 30.
Magyarország	467	462	463
Horvátország	428	429	429
Olaszország	0	0	0
Szlovákia	253	253	253
Románia	214	221	226
Bosznia Hercegovina	104	105	106
Szerbia	61	63	63
Csehország	306	305	304
Szlovénia	52	54	54
Montenegró	2	6	11
Összesen	1.887	1.898	1.909

Melléklet VII.

Fő belső és külső tényezők

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Külső tényezők	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
63,2	68,8	74,4	-7	Brent (USD/bbl)	66,0	70,6	-7
63,5	68,1	72,7	-6	Ural Blend (USD/bbl) ⁽¹¹⁾	65,8	68,9	-5
0,0	0,3	2,0	-85	Brent Ural spread (USD/bbl) ⁽¹⁴⁾	0,1	1,8	-93
548	681	712	-4	95-ös ólmozatlan benzin 10 ppm (USD/t) ⁽¹²⁾	614	678	-9
589	609	658	-8	Gázolaj – ULSD 10 ppm (USD/t) ⁽¹²⁾	599	625	-4
473	504	618	-18	Vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹³⁾	488	585	-17
372	382	401	-5	Fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹³⁾	377	376	0
70	161	150	8	Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/t) ⁽¹²⁾	115	144	-20
111	88	96	-8	Crack spread – gázolaj (USD/t) ⁽¹²⁾	100	91	10
-5	-17	56	n.a.	Crack spread – vegyipari benzin (USD/t) ⁽¹³⁾	-11	51	n.a.
-106	-139	-161	-14	Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/t) ⁽¹³⁾	-61,2	-157	-61
2,6	13,0	11,1	17	Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/bbl) ⁽¹²⁾	0,7	10,0	-93
15,9	12,9	14,0	-8	Crack spread – gázolaj (USD/bbl) ⁽¹²⁾	15,6	12,9	21
-10,1	-12,2	-4,9	148	Crack spread – vegyipari benzin (USD/bbl) ⁽¹³⁾	-10,8	-5,2	106
-4,4	-8,5	-10,9	-22	Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/bbl) ⁽¹³⁾	-5,7	-11,9	-52
3,1	3,5	5,5	-36	Csoportszintű finomítói árrés (USD/bbl)	3,3	5,4	-38
3,8	4,5	6,5	-31	Komplex finomítói árrés (MOL + Slovnaft) (USD/bbl)	4,1	6,3	-35
1.132	1.190	1.100	8	Etilén (EUR/t)	1.162	1.084	7
449	451	518	-13	Butadién-vegyipari benzin spread (EUR/t)	450	439	3
415	422	368	0	Új Csoportszintű petrokémiai árrés (EUR/t)	419	403	4
458	450	376	20	Integrált petrokémiai árrés (EUR/t) ⁽¹⁵⁾	454	416	9
280,0	287,6	266,3	8	HUF/USD átlag	283,7	259,7	9
318,1	323,1	317,1	2	HUF/EUR átlag	320,6	314,1	2
42,9	43,6	42,9	2	HUF/HRK átlag	43,2	42,3	2
6,5	6,6	6,2	6	HRK/USD átlag	6,6	6,1	7
2,7	2,5	2,3	7	3 havi USD LIBOR (%)	2,6	2,1	22
-0,3	-0,3	-0,3	-3	3 havi EURIBOR (%)	-0,3	-0,3	-4
0,1	0,2	0,1	88	3 havi BUBOR (%)	0,2	0,1	165

2019. I. n.év	2019. II. n.év	2018. II. n.év	Vált. év/év %	Külső tényezők	2019. I. félév	2018. I. félév	Vált. %
68,0	64,1	77,9	-18	Brent záró (USD/bbl)	64,1	77,9	-18
286,1	284,1	282,1	1	HUF/USD záró	284,1	282,1	1
320,8	323,5	328,6	-2	HUF/EUR záró	323,5	328,6	-2
43,2	43,7	44,5	-2	HUF/HRK záró	43,7	44,5	-2
6,6	6,5	6,3	2	HRK/USD záró	6,5	6,3	2
3.278	3.152	2.722	16	MOL részvény záró (HUF)	3.152	2.722	16

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

Melléklet VIII.**Rendkívüli és egyéb szabályozott bejelentések 2018. évben**

Bejelentés dátuma	Bejelentés témája
2019. január 2.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2019. január 10.	A MOL további saját részvényeket ruházott át a MOL MRP szervezet részére
2019. január 14.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2019. január 31.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2019. február 6.	Változott a MOL Saját részvény állománya
2019. február 8.	Szervezeti és személyi változás a MOL Nyrt-ben
2019. február 22.	Publikálásra került a MOL-csoport 2018-os negyedik negyedéves jelentése és a 2019-es kitekintés
2019. február 28.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2019. március 11.	A MOL Nyrt. Igazgatóságának tagjai valamint a Felügyelő Bizottság tagjai részére 2018-évben kifizetett pénzbeli és nem pénzbeli juttatások
2019. március 11.	A MOL Igazgatóságának hirdetménye a társaság 2019. évi rendes közgyűlése összehívásáról
2019. március 14.	A MOL Igazgatóságának határozatai a 2019. évi rendes közgyűlés kapcsán
2019. március 20.	Közgyűlési dokumentumok közzététele
2019. március 27.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2019. március 27.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2019. március 28.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2019. április 1.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2019. április 4.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2019. április 11.	A MOL 2019. április 11-én megtartott évi rendes közgyűlésének határozatai
2019. április 11.	MOL Nyrt. Felelős Társaságirányítási Jelentés a Budapesti Értéktőzsde Felelős Társaságirányítási Ajánlásainak megfelelően
2019. április 11.	A MOL közgyűlés által jóváhagyott konszolidát és anyavállalati Éves Jelentések
2019. április 15.	A MOL további saját részvényeket ruházott át a MOL MRP szervezet részére
2019. április 30.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2019. május 3.	Publikálásra került a MOL-csoport 2019-es első negyedéves jelentése
2019. május 3.	Részvényjuttatás a MOL Igazgatósági tagok részére
2019. május 13.	Változott a MOL saját részvény állománya
2019. május 14.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2019. május 27.	Szavazati jogban történt változás bejelentése
2019. május 29.	Vezetői feladatokat ellátó személy tranzakciója
2019. május 30.	A 2018-as üzleti év után megállapított osztalék kifizetésének rendje
2019. június 3.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2019. június 3.	A MOL egy részvényre jutó osztaléka 142,44 forint
2019. június 7.	Szavazati jogban történt változás bejelentése
2019. június 17.	A MOL Nyrt. és a MUFG Securities EMEA Plc. közötti részvény opciós szerződés kötési árának módosítása
2019. június 27.	A MOL Nyrt. és az ING Bank N.V. közötti részvény opciós szerződés kötési árának módosítása
2019. június 27.	A MOL Nyrt. és az UniCredit Bank AG közötti részvény opciós szerződés kötési árának módosítása
2019. június 28.	Az FGSZ megállapodást kötött a szlovák-magyar összekötő gázvezeték megvásárlásáról
2019. július 1.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél
2019. július 10.	Változott a MOL Saját részvény állománya
2019. július 30.	Rulírozó hitelszerződés meghosszabbítása
2019. augusztus 1.	Szavazati jogok száma a MOL Nyrt-nél

Melléklet IX.**Tulajdonosi struktúra**

Külső tényezők	2017. szept. 30.	2017. dec. 31.	2018. márc. 31.	2018. jún. 30.	2018. szept. 30.	2018. dec. 31.	2019. márc. 31.	2019. jún. 30.
Külföldi befektetők (főleg intézményi)	35,29	35,02	34,57	33,91	34,23	35,12	35,62	35,19
Magyar Állam (MNV Zrt., Nyugdíjreform és Adósságcsökkentő Alap)	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	15,24
Maecenas Corvini Alapítvány	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00
CEZ MH B.V.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
OmanOil (Budapest) Limited	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
OTP Bank Nyrt.	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,90	4,90
OTP Alapkezelő	1,20	1,21	1,23	1,24	1,23	1,22	1,21	1,24
ING Bank N.V.	4,75	4,12	4,12	4,12	4,12	4,44	4,48	4,42
Crescent Petroleum	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UniCredit Bank AG	3,57	2,97	2,97	2,97	2,97	3,31	3,31	3,31
MUFG	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,65	0,65	0,65
Hazai intézményi befektetők	5,48	5,50	5,56	5,94	5,89	5,65	6,15	6,54
Hazai magánbefektetők	3,14	3,39	3,75	4,18	3,92	3,22	2,86	3,28
MOL Nyrt. és MOL Investment Kft. (saját részvény)	9,29	9,92	9,92	9,76	9,76	9,12	8,44	8,08

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 három 5%-nál nagyobb szavazati joggal rendelkező részvényese (részvényesi csoport) volt 2019. június 30-án. A Magyar Állam 25,24%-os⁽⁷⁾, az OmanOil (Budapest) Limited 7,14%-os, az OTP Bank Nyrt. (OTP Alapkezelővel együtt) 6,13%-os szavazati joggal bírt a társaságban. A szavazati jog számításánál az összes részvényből a MOL saját tulajdonában lévő részvények nem kerültek levonásra. A MOL alapszabálya értelmében, egy részvényes vagy részvényesi csoport sem gyakorolhatja a szavazati jogok több mint 10%-át.

Melléklet X.

A társaság szervezetében illetve a felső vezetés összetételében bekövetkezett változások

A Társaság 2019. április 11-én megtartott Éves Rendes Közgyűlése az alábbi határozatokat hozta:

- ▶ Az Igazgatóságának tagjává választotta Dr. Csányi Sándor urat 2019. április 30-tól 2024. április 29-ig tartó időtartamra.
- ▶ Az Igazgatóságának tagjává választotta Dr. Anthony Radev urat 2019. április 30-tól 2024. április 29-ig tartó időtartamra.
- ▶ Az Dr. Martonyi János urat 2019. április 30-tól 2024. április 29-ig tartó időtartamra.
- ▶ Az Igazgatóságának tagjává választotta Talal Al Awfi urat 2019. április 30-tól 2024. április 29-ig tartó időtartamra.
- ▶ A Felügyelő Bizottság és az Audit Bizottság tagjává választotta Dr. Pandurics Anett úrhölgyet 2019. április 30-tól 2024. április 29-ig tartó időtartamra.

Az Igazgatóság a következő szervezeti és személyi változásokról döntött az Ügyvezető Testület vonatkozásában:

- ▶ 2019. február 1-től a Társaságnál az alábbi szervezeti változások léptek életbe: megszűnt az eddigi Ügyvezető Testület (Executive Board) és a továbbiakban a Társaság legmagasabb szintű operatív döntéshozó szerve a Vezető Tisztségviselők Bizottsága (Chief Executive Committee), amelynek tagja a három executive igazgatósági tag: Hernádi Zsolt (Elnök Vezérigazgató, C-CEO), Molnár József (Vezérigazgató, GCEO) valamint Dr. Világi Oszkár (Ügyvezető Igazgató, Innovatív Üzletágak és Szolgáltatások).

Melléklet XI.

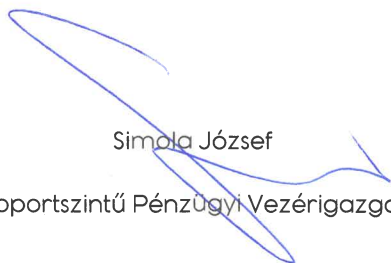
Lábjegyzetek

Lábjegyzet száma
(1) Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése a 2. és 4. számú mellékletben található
(2) 2013 második negyedétől 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 2015, mind a 2016-os 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: 697.296.195 és 697.296.203 2018 második negyedévére; 699.786.471 és 699.786.479 2018 év végére; 702.607.713 és 702.607.721 2019 első negyedévére, valamint 702.704.189 és 702.704.197 2019 második negyedévére.
(7) A Maecenas Universitatis Corvini Alapítványról, a Maecenas Universitatis Corvini Alapítvány és a Budapesti Corvinus Egyetem részére történő vagyonjuttatásról szóló 2019. évi XXX. törvény (a továbbiakban: MUC tv.) alapján 2019. június 5-én az Alapítvány bizalmi vagyonkezelésébe került 81.942.946 db „A” sorozatú névre szóló MOL törzsrészvény. A fenti tranzakciót követően az állam nevében eljáró MNV Zrt. változatlanul közvetlenül gyakorolja a tulajdonosi jogokat az állami tulajdonú, 15,24 %-os befolyást biztosító részvények felett, míg az Alapítvány bizalmi vagyonkezelésébe adott részvények vonatkozásában az Alapítványon keresztül rendelkezik 10 %-os mértékű közvetett befolyással. (Az Alapítvány a MUC tv. 3.§ (5) és 3.§ (6) rendelkezései szerint köteles gyakorolni a bizalmi vagyonkezelésébe átadott részvényekkel összefüggő szavazati jogát.)
(8) A nettó értékesítés és az üzleti eredmény a harmadik félnek, valamint más szegmensnek történő értékesítésekből származó eredményt foglalja magába.
(9) Ezen a soron a szegmensek közötti átadásokból származó nem realizált üzleti eredmény változását mutatjuk ki. Nem realizált eredmény akkor keletkezik, amikor az átadott tétel a fogadott szegmensnél készleten van az időszak végén és csak a későbbi időszakban kerül értékesítésre harmadik fél felé. A szegmensszintű kimutatásokban az átadó szegmens az átadáskor azonnal elszámolja a tranzakción keletkező nyereséget. Társasági szintű eredmény szempontjából azonban a nyereség csak a harmadik félnek történő értékesítéskor kerül elszámolásra. Szegmensek közötti átadáson nem realizált profit elsősorban az Upstream-ből a Downstream szegmensbe történő átadásnál keletkezik.
(10) LPG és pentánok
(11) CIF Med paritás
(12) FOB Rotterdam paritás
(13) FOB Med paritás
(14) Brent kőolaj ár viszonyítva az Ural MED és Ural ROTT kőolaj árak átlagához
(15) 2013 második negyedétől az integrált petrokémiai árrés mutató a MOL Petrokémia és a Slovnaft Petrochemicals termelés profitabilitás mérésére egyaránt kiterjed. A bázisidőszak integrált petrokémiai árrés mutatói az új metodika szerint átdolgozásra kerültek. 2018 január elsejétől egy új formulával számított "Új Csoportszintű petrokémiai árrés" került bevezetésre. Ennek célja, hogy jobban tükrözze a csoport petrokémiai termék portfólióját.
(16) Nettó eladósodottság (gearing): nettó adósság aránya a nettó adósság és a külső tulajdonosok részesedését is tartalmazó saját tőke összegéhez
(17) Közúti balesetektől eredő elfolyásokat nem tartalmazza.
(18) Összes rögzítendő sérülési ráta (Total recordable injury rate) – orvosi kezeléssel járó balesetek, ideiglenesen megváltozott 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 képviselőjében kijelentjük, hogy a MOL Nyrt. teljes felelősséget vállal a tekintetben, hogy a nyilvánosságra hozott összevont (konszolidált) féléves beszámoló (a „Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok szerint készített Évközi Összevont Konszolidált Pénzügyi Kimutatások”) a MOL-csoport 2019. 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, 2019. augusztus 2.



Simola József

Csoportszintű Pénzügyi Vezérigazgató-helyettes



Dr. Székely Ákos

Csoportszintű Pénzügyi Tervezés és Beszámolás
Ügyvezető Igazgató