

**MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő  
Részvénytársaság**

Éves beszámoló

2015. december 31.

## **Tartalomjegyzék**

**Független könyvvizsgálói jelentés**

**Mérleg**

**Eredménykimutatás**

**Kiegészítő melléklet**

**Vezetés beszámolója és elemzése**

**Kibocsátói nyilatkozat**

## Független Könyvvizsgálói Jelentés

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

### Az éves beszámolóról készült jelentés

1.) Elvégeztük a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság ("Társaság") mellékelt 2015. évi éves beszámolójának a könyvvizsgálatát, amely éves beszámoló a 2015. december 31-i fordulónapra elkészített mérlegből - melyben az eszközök és források egyező végösszege 2.793.841 millió Ft, a mérleg szerinti eredmény 190.142 millió Ft veszteség -, az ezen időponttal végződő évre vonatkozó eredménykimutatásból és a számviteli politika meghatározó elemeit és az egyéb magyarázó információkat tartalmazó kiegészítő mellékletből áll.

### A vezetés felelőssége az éves beszámolóért

2.) A vezetés felelős a megbízható és valós képet nyújtó éves beszámoló elkészítéséért és bemutatásáért a számviteli törvényben foglaltakkal összhangban, valamint az olyan belső kontrollokért, amelyeket a vezetés szükségesnek tart ahhoz, hogy lehetővé váljon az akár csalásból, akár hibából eredő, lényeges hibás állításoktól mentes éves beszámoló elkészítése.

### A könyvvizsgáló felelőssége

3.) A mi felelősségünk az éves beszámoló véleményezése az elvégzett könyvvizsgálatunk alapján. Könyvvizsgálatunkat a magyar Nemzeti Könyvvizsgálati Standardokkal és a könyvvizsgálatra vonatkozó - Magyarországon érvényes - törvényekkel és egyéb jogszabályokkal összhangban hajtottuk végre. Ezek a standardok megkövetelik, hogy megfeleljünk az etikai követelményeknek, valamint hogy a könyvvizsgálatot úgy tervezzük meg és hajtsuk végre, hogy kellő bizonyosságot szerezzünk arról, hogy az éves beszámoló mentes-e lényeges hibás állításoktól.

4.) A könyvvizsgálat magában foglalja olyan eljárások végrehajtását, amelyek célja könyvvizsgálati bizonyítékot szerezni az éves beszámolóban szereplő összegekről és közzétételekről. A kiválasztott eljárások, beleértve az éves beszámoló akár csalásból, akár hibából eredő, lényeges hibás állításai kockázatainak felmérését is, a könyvvizsgáló megítélésétől függenek. A kockázatok ilyen felmérésekor a könyvvizsgáló a megbízható és valós képet nyújtó éves beszámoló gazdálkodó egység általi elkészítése szempontjából releváns belső kontrollt azért mérlegeli, hogy olyan könyvvizsgálati eljárásokat tervezzen meg, amelyek az adott körülmények között megfelelőek, de nem azért, hogy a gazdálkodó egység belső kontrolljának hatékonyságára vonatkozóan véleményt mondjon. A könyvvizsgálat magában foglalja továbbá az alkalmazott számviteli alapelvek megfelelőségének és a vezetés által készített számviteli becslések ésszerűségének, valamint az éves beszámoló átfogó bemutatásának értékelését is.

5.) Meggyőződésünk, hogy a megszerzett könyvvizsgálati bizonyíték elegendő és megfelelő alapot nyújt könyvvizsgálói véleményünk megadásához.

### Vélemény

6.) Véleményünk szerint az éves beszámoló megbízható és valós képet ad a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság 2015. december 31-én fennálló vagyoni és pénzügyi helyzetéről, valamint az ezen időponttal végződő évre vonatkozó jövedelmi helyzetéről a számviteli törvényben foglaltakkal összhangban.

### **Figyelemfelhívás**

7.) Felhívjuk a figyelmet a kiegészítő melléklet 3.4.6. pontjára, melyben bemutatásra kerül, hogy a megbízható és valós összkép érdekében a számvitelről szóló 2000. évi C. törvény 4.§ (4)-es bekezdésében foglalt lehetőséggel élve a Társaság eltért a számvitelről szóló 2000. évi C. törvény 41.§ (1)-es bekezdésében előírtaktól, oly módon, hogy a mezőfelhagyási céltartalékra vonatkozó iparági specifikus elszámolás megfeleljen az iparágban alkalmazott nemzetközi gyakorlatnak. Véleményünket nem korlátozzuk ennek a kérdésnek a vonatkozásában.

### **Egyéb ügyek**

8.) A jelen független könyvvizsgálói jelentés a soron következő közgyűlésre, a tulajdonosi határozat meghozatala céljából készült és így nem tartalmazza az ezen a közgyűlésen meghozandó határozatok esetleges hatását.

### **Egyéb jelentéstételi kötelezettség: az üzleti jelentésről készült jelentés**

9.) Elvégeztük a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság 2015. évi üzleti jelentésének a vizsgálatát. A vezetés felelős az üzleti jelentésnek a számviteli törvényben foglaltakkal összhangban történő elkészítéséért. A mi felelőségünk az üzleti jelentés és az ugyanazon üzleti évre vonatkozó éves beszámoló összhangjának megítélése. Az üzleti jelentéssel kapcsolatos munkánk az üzleti jelentés és az éves beszámoló összhangjának megítélésére korlátozódott és nem tartalmazta egyéb, a Társaság nem auditált számviteli nyilvántartásaiból levezetett információk áttekintését. Véleményünk szerint a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság 2015. évi üzleti jelentése a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság 2015. évi éves beszámolójának adataival összhangban van.

### **Egyéb jelentéstételi kötelezettség: tevékenységek számviteli szétválasztása**

10.) A villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 105/A. § (1) bekezdésével összhangban megvizsgáltuk a Társaság 2015. évi éves beszámolója kiegészítő mellékletének 48. pontját, amely a tevékenységek számviteli szétválasztását mutatja be.

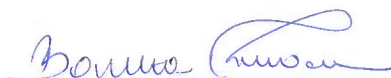
A tevékenységek szétválasztására vonatkozó számviteli politika kidolgozása és alkalmazása, valamint az egyes tevékenységek árának meghatározása - ami biztosítja az egyes üzletágak keresztfinanszírozástól való mentességét, illetve az egyes tevékenységeknek a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 105. § (2)-(4) bekezdéseivel összhangban történő elkülönített bemutatását - a vezetés felelősége.

A mi felelőségünk a kiegészítő mellékletnek a 48. pontjában szereplő információról jelentést kibocsátani. Átvilágításunkat az átvilágítási megbízásokra vonatkozó nemzeti standardok alapján végeztük el. Ezek a standardok megkövetelik, hogy megfeleljünk az etikai követelményeknek, valamint, hogy az átvilágítás tervezése és elvégzése révén elegendő bizonyosságot szereznünk arról, hogy a Társaság megfelel a számviteli törvény és a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal által adott útmutatás keresztfinanszírozás-mentességére és engedélyköteles tevékenységek számviteli szétválasztásának bemutatására vonatkozó előírásainak. Az átvilágítás során a bizonyítékgyűjtési folyamat korlátozottabb, mint egy könyvvizsgálat során, és ennél fogva kisebb fokú bizonyosságot szolgáltat, mint a könyvvizsgálat. Nem könyvvizsgálatot folytattunk le és ennek megfelelően nem könyvvizsgálói véleményt bocsátunk ki.

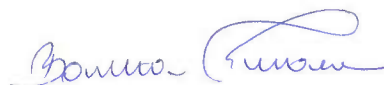
Átvilágításunk alapján nem jutott a tudomásunkra olyan tény vagy körülmény, amely arra a meggyőződésre vezetett volna bennünket, hogy a Társaság által alkalmazott számviteli szabályok, valamint a kiegészítő mellékletnek a 48. pontjában bemutatott információk minden lényeges összefüggésben ne felelnének meg a számviteli törvény előírásainak, az egyes tevékenységeknek a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 105. § (2)-(4) bekezdéseinek, valamint a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal által kiadott ajánlásának, a tevékenységek szétválasztására és a tevékenységek közötti keresztfinanszírozás mentességére vonatkozóan.

Budapest, 2016. március 17.

Kivéve a 2015. december 31-én végződő üzleti év után jóváhagyott 55.000 millió Ft osztalékra vonatkozó közgyűlési határozat hatását, melynek dátuma 2016. április 14.



Bartha Zsuzsanna  
Ernst & Young Kft.  
Nyilvántartásba-vételi szám: 001165



Bartha Zsuzsanna  
Kamarai tag könyvvizsgáló  
Kamarai tagsági szám: 005268

Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01  
Cégjegyzék száma: 01-10-041683

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI  
NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**

1117 Budapest, Október huszonharmadika u. 18.

2015. évi

**Éves beszámoló  
(osztalékkal)**



**Molnár József**  
Vezérigazgató



**Simola József**  
Csoport szintű pénzügyi  
vezérigazgató-helyettes



**Marton Zsombor**  
Pénzügy igazgató  
MOL

Budapest, 2016. április 14.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Mérlegének Eszköz oldala a 2015. december 31-én végződő évre**

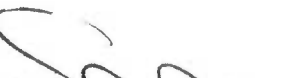
Statistikai számjel: 10625790-1920-114-01  
 Cégjegyzék száma: 01-10-041683

adatok millió Ft-ban

<b>Jele</b>	<b>A tétel megnevezése</b>	<b>Előző év</b>	<b>Tárgyév</b>
<b>A.</b>	<b>BEFEKTETETT ESZKÖZÖK</b>	<b>2.448.582</b>	<b>2.225.528</b>
<b>I.</b>	<b>IMMATERIÁLIS JAVAK</b>	<b>34.786</b>	<b>29.492</b>
1.	Alapítás-átszervezés aktivált értéke	752	537
2.	Kísérleti fejlesztés aktivált értéke	2.555	3.584
3.	Vagyoni értékű jogok	16.241	14.777
4.	Szellemi termékek	2.542	2.543
5.	Üzleti vagy cégérték	12.696	8.051
6.	Immateriális javakra adott előlegek	0	0
7.	Immateriális javak értékhelyesbítése	0	0
<b>II.</b>	<b>TÁRGYI ESZKÖZÖK</b>	<b>290.867</b>	<b>274.015</b>
1.	Ingtatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	152.559	137.415
2.	Műszaki berendezések, gépek, járművek	62.803	69.259
3.	Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	6.191	6.236
4.	Tenyészállatok	0	0
5.	Beruházások, felújítások	69.314	60.786
6.	Beruházásokra adott előlegek	0	319
7.	Tárgyi eszközök értékhelyesbítése	0	0
<b>III.</b>	<b>BEFEKTETETT PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK</b>	<b>2.122.929</b>	<b>1.922.021</b>
1.	Tartós részesedés kapcsolt vállalkozásban	1.832.193	1.630.640
2.	Tartósan adott kölcsön kapcsolt vállalkozásban	122.472	146.673
3.	Egyéb tartós részesedés	130.779	138.681
4.	Tartósan adott kölcsön egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásban	5.991	6.022
5.	Egyéb tartósan adott kölcsön	31.494	5
6.	Tartós hitelviszonyt megtestesítő értékpapír	0	0
7.	Befektetett pénzügyi eszközök értékhelyesbítése	0	0
8.	Befektetett pénzügyi eszközök értékelési különbözete	0	0

Budapest, 2016. április 14.

  
**Molnár József**  
 Vezérigazgató

  
**Simola József**  
 Csoport szintű pénzügyi  
 vezérigazgató-helyettes

  
**Marton Zsombor**  
 Pénzügy igazgató MOL

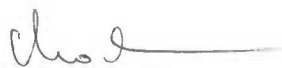
**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Mérlegének Eszköz oldala a 2015. december 31-én végződő évre**


Statistikai számjel: 10625790-1920-114-01  
 Cégjegyzék száma: 01-10-041683

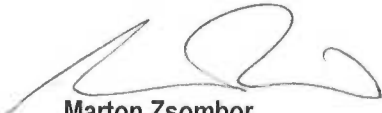
adatok millió Ft-ban

Jele	A tétel megnevezése	Előző év	Tárgyév
<b>B.</b>	<b>FORGÓESZKÖZÖK</b>	<b>729.699</b>	<b>558.533</b>
<b>I.</b>	<b>KÉSZLETEK</b>	<b>140.924</b>	<b>133.544</b>
1.	Anyagok	53.308	55.946
2.	Befejezetlen termelés és félkész termékek	41.421	29.664
3.	Növendék-, hízó- és egyéb állatok	0	0
4.	Késztermékek	35.386	38.520
5.	Áruk	10.809	9.414
6.	Készletre adott előlegek	0	0
<b>II.</b>	<b>KÖVETELÉSEK</b>	<b>284.774</b>	<b>315.255</b>
1.	Követelések áruszállításból és szolgáltatásból (vevők)	79.040	60.062
2.	Követelések kapcsolt vállalkozással szemben	141.022	157.818
3.	Követelések egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	21	43
4.	Váltókövetelések	0	0
5.	Egyéb követelések	18.125	58.218
6.	Követelések értékelési különbözete	0	0
7.	Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete	46.566	39.114
<b>III.</b>	<b>ÉRTÉKPAPÍROK</b>	<b>223.175</b>	<b>64.195</b>
1.	Részesedés kapcsolt vállalkozásban	708	1.048
2.	Egyéb részesedés	0	0
3.	Saját részvények, saját üzletrészek	0	0
4.	Forgatási célú hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	208.479	60.240
5.	Értékpapírok értékelési különbözete	13.988	2.907
<b>IV.</b>	<b>PÉNZESZKÖZÖK</b>	<b>80.826</b>	<b>45.539</b>
1.	Pénztár, csekkek	1.292	1.489
2.	Bankbetétek	79.534	44.050
<b>C.</b>	<b>AKTÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK</b>	<b>11.099</b>	<b>9.780</b>
1.	Bevételek aktív időbeli elhatárolása	4.655	6.255
2.	Költségek, ráfordítások aktív időbeli elhatárolása	6.444	3.525
3.	Halasztott ráfordítások	0	0
<b>ESZKÖZÖK ÖSSZESEN</b>		<b>3.189.380</b>	<b>2.793.841</b>

Budapest, 2016. április 14.

  
 Molnár József  
 Vezérigazgató

  
 Simola József  
 Csoport szintű pénzügyi  
 vezérigazgató-helyettes

  
 Marton Zsombor  
 Pénzügy igazgató MOL



**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Mérlegének Forrás oldala a 2015. december 31-én végződő évre**

Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01  
 Cégjegyzék száma: 01-10-041683

adatok millió Ft-ban

<b>Jele</b>	<b>A tétel megnevezése</b>	<b>Előző év</b>	<b>Tárgyév</b>
<b>D.</b>	<b>SAJÁT TŐKE</b>	<b>1.785.072</b>	<b>1.537.511</b>
I.	JEGYZETT TŐKE	104.519	104.519
	Ebből: visszavásárolt tulajdoni részesedés névértéken	0	0
II.	JEGYZETT, DE MÉG BE NEM FIZETETT TŐKE (-)	0	0
III.	TŐKETARTALÉK	223.866	223.866
IV.	EREDMÉNYTARTALÉK	1.376.251	1.391.380
V.	LEKÖTÖTT TARTALÉK	8.080	8.494
VI.	ÉRTÉKELÉSI TARTALÉK	1.813	-606
1.	Értékhelyesbítés értékelési tartaléka	0	0
2.	Valós értékelés értékelési tartaléka	1.813	-606
VII.	MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY	70.543	-190.142
<b>E.</b>	<b>CÉLTARTALÉKOK</b>	<b>131.617</b>	<b>307.374</b>
1.	Céltartalék a várható kötelezettségekre	131.617	307.374
2.	Céltartalék a jövőbeni költségekre	0	0
3.	Egyéb céltartalék	0	0
<b>F.</b>	<b>KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>1.243.758</b>	<b>919.179</b>
I.	<b>HÁTRASOROLT KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Hátrasorolt kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	0	0
2.	Hátrasorolt kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
3.	Hátrasorolt kötelezettségek egyéb gazdálkodóval szemben	0	0
II.	<b>HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>430.132</b>	<b>405.373</b>
1.	Hosszú lejáratra kapott kölcsönök	0	0
2.	Átváltoztatható és átváltozó kötvények	0	0
3.	Tartozások kötvénykibocsátásból	236.168	234.840
4.	Beruházási és fejlesztési hitelek	0	0
5.	Egyéb hosszú lejáratú hitelek	66.076	29.030
6.	Tartós kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	127.622	141.165
7.	Tartós kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
8.	Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	266	338

Budapest, 2016. április 14.

  
 Molnár József  
 Vezérigazgató

  
 Simola József  
 Csoport szintű pénzügyi  
 vezérigazgató-helyettes

  
 Marton Zsombor  
 Pénzügy igazgató MOL

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Mérlegének Forrás oldala a 2015. december 31-én végződő évre**

Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01  
 Cégjegyzék száma: 01-10-041683


adatok millió Ft-ban

<b>Jele</b>	<b>A tétel megnevezése</b>	<b>Előző év</b>	<b>Tárgyév</b>
<b>III.</b>	<b>RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>813.626</b>	<b>513.806</b>
1.	Rövid lejáratú kölcsönök	236.168	0
	Ebből: átváltoztatható és átváltozó kötvények	0	0
2.	Rövid lejáratú hitelek	32.333	5.278
3.	Vevőtől kapott előlegek	525	740
4.	Kötelezettségek áruszállításból és szolgáltatásból (szállítók)	100.879	97.572
5.	Váltótartozások	0	0
6.	Rövid lejáratú kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	104.550	166.361
7.	Rövid lejáratú kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	3	3
8.	Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	137.590	103.040
9.	Kötelezettségek értékelési különbözete	0	0
10.	Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete	201.578	140.812
<b>G.</b>	<b>Passzív időbeli elhatárolások</b>	<b>28.933</b>	<b>29.777</b>
1.	Bevételek passzív időbeli elhatárolása	113	996
2.	Költségek, ráfordítások passzív időbeli elhatárolása	24.102	23.252
3.	Halasztott bevételek	4.718	5.529
<b>FORRÁSOK ÖSSZESEN</b>		<b>3.189.380</b>	<b>2.793.841</b>

Budapest, 2016. április 14.

  
**Molnár József**  
 Vezérigazgató

  
**Simola József**  
 Csoport szintű pénzügyi  
 vezérigazgató-helyettes

  
**Marton Zsombor**  
 Pénzügy igazgató MOL

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Eredménykimutatása a 2015. december 31-én végződő évre**


Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01  
 Cégjegyzék száma: 01-10-041683


adatok millió Ft-ban

<b>Jele</b>	<b>A tétel megnevezése</b>	<b>Előző év</b>	<b>Tárgyév</b>
01.	Belföldi értékesítés nettó árbevétele	1.797.652	1.493.443
02.	Exportértékesítés nettó árbevétele	593.926	394.034
<b>I.</b>	<b>ÉRTÉKESÍTÉS NETTÓ ÁRBEVÉTELE</b>	<b>2.391.578</b>	<b>1.887.477</b>
03.	Saját termelésű készletek állományváltozása	-16.561	-8.623
04.	Saját előállítású eszközök aktivált értéke	14.335	12.589
<b>II.</b>	<b>AKTIVÁLT SAJÁT TELJESÍTMÉNYEK ÉRTÉKE</b>	<b>-2.226</b>	<b>3.966</b>
<b>III.</b>	<b>EGYÉB BEVÉTELEK</b>	<b>88.345</b>	<b>196.533</b>
	ebből: visszairt értékvesztés	0	2
05.	Anyagköltség	1.356.278	841.822
06.	Igénybe vett szolgáltatások értéke	95.998	119.747
07.	Egyéb szolgáltatások értéke	179.094	158.405
08.	Eladott áruk beszerzési értéke	227.497	258.740
09.	Eladott (közvetített) szolgáltatások értéke	5.582	11.246
<b>IV.</b>	<b>ANYAGJELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>1.864.449</b>	<b>1.389.960</b>
10.	Béreköltség	43.881	40.858
11.	Személyi jellegű egyéb kifizetések	6.454	6.678
12.	Bérbírlékok	13.508	12.721
<b>V.</b>	<b>SZEMÉLYI JELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>63.843</b>	<b>60.257</b>
<b>VI.</b>	<b>ÉRTÉKCSÖKKENÉSI LEÍRÁS</b>	<b>45.730</b>	<b>49.075</b>
<b>VII.</b>	<b>EGYÉB RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>436.990</b>	<b>619.601</b>
	ebből: értékvesztés	11.661	10.251
<b>A.</b>	<b>ÜZEMI (ÜZLETI) TEVÉKENYSÉG EREDMÉNYE</b>	<b>66.685</b>	<b>-30.917</b>

Budapest, 2016. április 14.

  
**Molnár József**  
 Vezérigazgató

  
**Simola József**  
 Csoport szintű pénzügyi  
 vezérigazgató-helyettes

  
**Marton Zsombor**  
 Pénzügy igazgató MOL

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Eredménykimutatása a 2015. december 31-én végződő évre**


Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01  
 Cégjegyzék száma: 01-10-041683


adatok millió Ft-ban

Jele	A tétel megnevezése	Előző év	Tárgyév
13.	Kapott (járó) osztalék és részesedés	106.099	105.280
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	94.773	100.787
14.	Részesedések értékesítésének árfolyamnyeresége	144	4.719
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	0	4.719
15.	Befektetett pénzügyi eszközök kamatai, árfolyamnyeresége	10.567	3.593
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	9.914	3.591
16.	Egyéb kapott (járó) kamatok és kamatjellegű bevételek	8.820	8.715
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	377	2.021
17.	Pénzügyi műveletek egyéb bevételei	231.106	199.806
	ebből: értékelési különbözet	76.850	136.097
<b>VIII.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK BEVÉTELEI</b>	<b>356.736</b>	<b>322.113</b>
18.	Befektetett pénzügyi eszközök árfolyamvesztesége	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	0	0
19.	Fizetendő kamatok és kamatjellegű ráfordítások	34.151	31.883
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	8.919	9.752
20.	Részesedések, értékpapírok, bankbetétek értékvesztése	46.550	249.325
21.	Pénzügyi műveletek egyéb ráfordításai	214.861	157.217
	ebből: értékelési különbözet	145.245	96.642
<b>IX.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK RÁFORDÍTÁSAI</b>	<b>295.562</b>	<b>438.425</b>
<b>B.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK EREDMÉNYE</b>	<b>61.174</b>	<b>-116.312</b>
<b>C.</b>	<b>SZOKÁSOS VÁLLALKOZÁSI EREDMÉNY</b>	<b>127.859</b>	<b>-147.229</b>
X.	Rendkívüli bevételek	53.806	228.273
XI.	Rendkívüli ráfordítások	60.988	271.116
<b>D.</b>	<b>RENDKÍVÜLI EREDMÉNY</b>	<b>-7.182</b>	<b>-42.843</b>
<b>E.</b>	<b>ADÓZÁS ELŐTTI EREDMÉNY</b>	<b>120.677</b>	<b>-190.072</b>
XII.	Adófizetési kötelezettség	134	70
<b>F.</b>	<b>ADÓZOTT EREDMÉNY</b>	<b>120.543</b>	<b>-190.142</b>
22.	Eredménytartalék igénybevétele osztalékra, részesedésre	0	55.000
23.	Jóváhagyott osztalék, részesedés	50.000	55.000
<b>G.</b>	<b>MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY</b>	<b>70.543</b>	<b>-190.142</b>

Budapest, 2016. április 14.

  
 Molnár József  
 Vezérigazgató

  
 Simola József  
 Csoport szintű pénzügyi  
 vezérigazgató-helyettes

  
 Marton Zsombor  
 Pénzügy igazgató MOL

**Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01**  
**Cégjegyzék száma: 01-10-041683**


**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI  
NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**

**1117 Budapest, Október huszonharmadika u. 18.**

**2015. évi**

**Kiegészítő melléklet  
(osztalékkal)**

  
**Molnár József**  
**Vezérigazgató**

  
**Simola József**  
**Csoport szintű pénzügyi  
vezérigazgató-helyettes**

  
**Marton Zsombor**  
**Pénzügy igazgató**  
**MOL**

*Budapest, 2016. április 14.*

## **TARTALOMJEGYZÉK**

1.	ÁLTALÁNOS INFORMÁCIÓK .....	11
2.	TULAJDONOSI SZERKEZET .....	12
3.	A MOL NYRT. SZÁMVITELI POLITIKÁJÁNAK LÉNYEGES JELLEMZŐI.....	14
3.1.	A könyvvizetés módja, a beszámoló fajtája .....	14
3.2.	A beszámoló összeállításának módja és időrendje .....	14
3.3.	A mérleg és eredménykimutatás formája.....	14
3.4.	Az éves beszámoló készítése során alkalmazott értékelési módszerek és eljárások .....	15
3.4.1.	A Számviteli politika változásai.....	15
3.4.2.	Alkalmazott értékelési eljárások és módszerek .....	15
3.4.3.	Amortizációs politika .....	18
3.4.4.	Céltartalék képzési szabályok .....	19
3.4.5.	Korábbi évek hibáinak minősítése.....	20
3.4.6.	A Számviteli törvény 4. § (4) bekezdésének alkalmazása a Társaság 2015. évi Éves beszámolójában ...	20
4.	A TÁRSASÁG VALÓS VAGYONI-, PÉNZÜGYI- ÉS JÖVEDELMI HELYZETE.....	22
4.1.	A vagyoni helyzet vizsgálata .....	22
4.1.1.	A társasági vagyonstruktúra és változása .....	22
4.1.2.	A tőkeszerkezet és változása .....	22
4.1.3.	A forgótőke alakulása .....	23
4.2.	A pénzügyi helyzet vizsgálata .....	23
4.3.	A jövedelmi helyzet vizsgálata .....	24
4.3.1.	Az árbevétel alakulása .....	24
4.3.2.	A költségek árbevétel arányos bemutatása.....	25
4.4.	Hozam- és teljesítménymutatók.....	25
5.	CASH FLOW KIMUTATÁS .....	27
6.	IMMATERIÁLIS JAVAK .....	28
7.	TÁRGYI ESZKÖZÖK.....	30
8.	ÉRTÉKCSÖKKENÉS .....	32
9.	IMMATERIÁLIS JAVAK, TÁRGYI ESZKÖZÖK HASZNOS ÉLETTARTAM FELÜLVIZSGÁLATÁNAK HATÁSA .....	33
10.	KÖRNYEZETVÉDELMEZ SZOLGÁLÓ TÁRGYI ESZKÖZÖK.....	34
11.	KUTATÁS, KÍSÉRLETI FEJLESZTÉS.....	35
12.	VESZÉLYES HULLADÉKOK ÉS KÖRNYEZETRE KÁROS ANYAGOK (NEM AUDITÁLT).....	36
13.	TARTÓS RÉSZESEDÉSEK BEMUTATÁSA .....	37
13.1.	Tartós befektetésnek minősülő leányvállalatok bemutatása .....	37
13.2.	Tartós befektetésnek minősülő közös vezetésű vállalkozások bemutatása .....	42
13.3.	Tartós befektetésnek minősülő társult vállalkozások bemutatása.....	42
13.4.	Leányvállalati részesedések és néhány kiemelt társaság saját tőkéjének bemutatása .....	43
13.5.	Tartós befektetésnek minősülő egyéb részesedési viszonyú vállalkozások bemutatása .....	45
13.6.	Tartós részesedések értékvesztésének és visszairásának bemutatása .....	46
14.	RÉSZESEDÉSI VISZONYBAN ÁLLÓ VÁLLALKOZÁSOKNAK ADOTT HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖLCSÖNÖK.....	47
15.	TARTÓSAN ADOTT KÖLCSÖNÖK ÉRTÉKVESZTÉSE.....	47
16.	KÉSZLETEK KÖZÉ ÁTSOROLT, EGY ÉVEN BELÜL ÉRTÉKESÍTÉSRE KERÜLŐ BEFEKTETETT ESZKÖZÖK.....	48

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

---

17. KÉSZLETEK ÉRTÉKVESZTÉSE.....	48
18. KAPCSOLT VÁLLALKOZÁSSAL SZEMBENI KÖVETELÉSEK .....	49
19. EGYÉB KÖVETELÉS.....	49
20. KÖVETELÉSEK ÉRTÉKELÉSE .....	50
21. FORGÓESZKÖZÖK KÖZÖTT KIMUTATOTT RÉSZESEDÉSEK.....	51
21.1. Forgóeszközök között szereplő, értékesítésre szánt vagy felszámolásra, végelszámolásra kerülő részesedések .....	51
21.2. Forgóeszközök között kimutatott részesedések értékvesztése és értékvesztés visszairása .....	52
22. SAJÁT RÉSZVÉNYEK MOZGÁSAI.....	52
23. AZ IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK .....	53
24. SAJÁT TŐKÉBEN BEKÖVETKEZETT VÁLTOZÁSOK.....	54
25. LEKÖTÖTT TARTALÉK .....	54
26. CÉLTARTALÉKOK .....	55
27. HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK.....	56
28. KÖTELEZETTSÉGEK, AHOL A VISSZAFIZETENDŐ ÖSSZEG NAGYOBB A KAPOTT ÖSSZEGNÉL ..	56
29. RÖVID LEJÁRATÚ KÖLCSÖNÖK, HITELEK.....	57
30. KAPCSOLT VÁLLALKOZÁSOKKAL SZEMBENI RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK.....	57
31. EGYÉB RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK .....	58
32. A NETTÓ ÁRBEVÉTEL ALAKULÁSA PIACI RÉGIÓK SZERINT .....	58
33. A NETTÓ ÁRBEVÉTEL ALAKULÁSA TEVÉKENYSÉGEK SZERINT .....	59
34. IMPORTBESZERZÉS ALAKULÁSA PIACI RÉGIÓK SZERINT .....	59
35. EGYÉB BEVÉTELEK ÉS RÁFORDÍTÁSOK .....	60
36. PÉNZÜGYI MŰVELETEK EGYÉB BEVÉTELEI ÉS RÁFORDÍTÁSAI .....	62
37. RENDKÍVÜLI BEVÉTELEK ÉS RÁFORDÍTÁSOK.....	63
38. FEJLESZTÉSI CÉLRA KAPOTT TÁMOGATÁS .....	63
39. A KAPCSOLT VÁLLALKOZÁSOKKAL SZEMBEN ELSZÁMOLT BEVÉTELEK .....	64
40. KÜLFÖLDI TELEPHELY BEMUTATÁSA.....	64
41. ADÓFIZETÉSI KÖTELEZETTSÉG .....	65
42. MUNKAVÁLLALÓKKAL KAPCSOLATOS INFORMÁCIÓK.....	66
43. IGAZGATÓSÁGGAL, FELÜGYELŐ BIZOTTSÁGGAL ÉS FELSŐVEZETÉSSSEL KAPCSOLATOS INFORMÁCIÓK .....	67
44. A MÉRLEGBEN NEM SZEREPLŐ KÖTELEZETTSÉGEK .....	67
45. VALÓS ÉRTÉKELÉS HATÁSAI .....	69
46. A MOL NYRT. ÓVADÉKBA ADOTT ÉRTÉKPAPÍRJAI 2015. DECEMBER 31-ÉN.....	73
47. MÉRLEGFORDULÓNAP UTÁNI ESEMÉNYEK.....	73
48. ENGEDÉLYES VILAMOSENERGIA-KERESKEDELMI TEVÉKENYSÉG BEMUTATÁSA .....	74

# MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

## Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre

---

### 1. Általános információk

A MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaságot (MOL Nyrt., MOL, illetve Társaság) 1991. október 1-jén a Magyar Állam tulajdonában lévő Országos Kőolaj- és Gázipari Tröszt (OKGT) kilenc olaj- és gázipari tagvállalatának összevonásával hozták létre.

A Társaság székhelye Magyarországon, Budapesten (1117 Október huszonharmadika u. 18. sz. alatt) található, internetes honlapjának címe: <http://www.mol.hu>

A Társaság részvényeit a Budapesti és a Varsói Értéktőzsdén jegyzik. A nemzetközi tőkepiacokon a Luxemburgi Értéktőzsde, a londoni elektronikus tőzsde és az International Order Book, valamint a new york-i Pink Sheet piacon forgalmazzák a Társaság DR-jait.

A MOL Nyrt. fő tevékenysége a kőolaj, a földgáz és gáztermékek kutatására és termelésére, a kőolaj-feldolgozásra, -szállításra és -tárolásra, a kőolajtermékek szállítására, tárolására, disztribúciójára, kis- és nagykereskedelmére terjed ki. A MOL Nyrt. valamennyi alaptevékenységét illetően piacvezető szerepet tölt be Magyarországon.

#### A Társaság mérleg beszámolójának aláírói

Molnár József Vezérigazgató  
Lakcím: 3700 Kazincbarcika, Akácfa u. 39.

Simola József Csoport szintű pénzügyi vezérigazgató-helyettes  
Lakcím: 1112 Budapest, Oltvány utca 17/E.

Marton Zsombor Pénzügy igazgató MOL  
Lakcím: 3300 Eger, Joó János utca 53.



**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**2. Tulajdonosi szerkezet**

A MOL Nyrt. kibocsátott részvényeinek száma, névértéke részvénytípusonként (fajtánként) csoportosítva:

Tulajdonos	Részvények száma (db)						Névérték összesen (mFt)		Tulajdoni hányad (%)	
	"A" sorozatú részvény		"B" sorozatú részvény		"C" sorozatú részvény		2014.	2015.	2014.	2015.
	2014.	2015.	2014.	2015.	2014.	2015.				
MNV Zrt.*	25.857.956	25.857.956	1	1	0	0	25.858	25.858	24,74	24,74
Külföldi intézményi és magánbefektetők	57.426.186	60.127.018	0	0	0	0	57.426	60.127	54,94	57,53
<i>Ebből:</i>										
CEZ MH B.V.	7.677.285	7.677.285	0	0	0	0	7.677	7.677	7,35	7,35
Oman Oil Budapest Ltd.	7.316.294	7.316.294	0	0	0	0	7.316	7.316	7,00	7,00
Magnolia Finance Ltd.	6.007.479	6.007.479	0	0	0	0	6.007	6.007	5,75	5,75
UniCredit Bank AG	4.080.496	5.380.496	0	0	0	0	4.080	5.380	3,90	5,15
ING Bank N.V.	5.220.000	5.220.000	0	0	0	0	5.220	5.220	4,99	4,99
Crescent Petroleum Company International**	3.161.116	3.000.000	0	0	0	0	3.161	3.000	3,02	2,87
Dana Gas PJSC**	1.136.116	0	0	0	0	0	1.136	0	1,09	0,00
Hazai intézményi- és magánbefektetők	18.392.195	17.003.430	0	0	0	0	18.392	17.003	17,60	16,27
<i>Ebből:</i>										
OTP Bank Nyrt.	6.158.177	6.111.810	0	0	0	0	6.158	6.112	5,89	5,85
MOL Nyrt. saját részvény	2.842.147	1.530.080	0	0	578	578	2.843	1.531	2,72	1,46
<i>Ebből:</i>										
Közvetlen	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00
Közvetett: MOL Investment Kft.***	2.842.147	1.530.080	0	0	578	578	2.843	1.531	2,72	1,46
<b>Összesen</b>	<b>104.518.484</b>	<b>104.518.484</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>578</b>	<b>578</b>	<b>104.519</b>	<b>104.519</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

Az "A" és "B" sorozatú részvények névértéke 1.000 Ft, a "C" sorozatú részvényeké 1.001 Ft. A "C" sorozatú részvények a magasabb névérték miatt részvényenként 1,001 (egy egész egy ezred) szavazatra jogosítják tulajdonosaikat, szemben az "A" sorozatú részvények 1 szavazatra való jogosítványával.

\*A Magyar Nemzeti Vagyonkezelő Zrt. (korábban ÁPV Zrt.) 1 db "B" sorozatú részvénye szavazatelsőbbégi jogokat biztosít. A Magyar Nemzeti Vagyonkezelő Zrt. alapszabályunk értelmében nem gyakorolhatja a szavazati jogok több mint 10%-át.

\*\* A Crescent Petroleum Company International és a Dana Gas PJSC bejelentésük alapján összehangoltan eljáró személynek minősülnek.

\*\*\* A MOL Nyrt. a tulajdonában lévő 2.842.147 db „A” sorozatú törzsrészvényt, valamint 578 db „C” sorozatú törzsrészvényt 2014. szeptember 4-én a 100%-os tulajdonában lévő MOL Investment Kft. alapításához nem vagyoni hozzájárulásként rendelkezésre bocsátotta. 2015. december 31-én a MOL Nyrt. közvetlen és közvetett tulajdonában 1.530.080 db „A” sorozatú és 578 db „C” sorozatú MOL részvény van. Az ügylet nem változtatja meg a saját részvények jogi státuszát, azokhoz továbbra sem kapcsolódik szavazati vagy osztalékhoz való jog.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

Kiemelt – 5% feletti szavazati hányaddal rendelkező – befektetők adatai:

<b>Megnevezés</b>	<b>Székhelye</b>	<b>Szavazati jog (%)</b>	<b>Alapszabály szerinti korrigált befolyás (%)</b>
Magyar Nemzeti Vagyonkezelő Zrt.	1133 Budapest, Pozsonyi út 56.	24,74	10,00
CEZ MH B.V.	Veena 340, 3012NJ Rotterdam, Hollandia	7,35	7,45
Oman Oil Budapest Limited	Ugland House, Kajmán-szigetek, KYI-1104	7,00	7,10
OTP Bank Nyrt.	1051 Budapest, Nádor utca 16.	5,85	5,93
Magnolia Finance Ltd.	22 Grenville Street, St Heiler, Jersey, Csatorna-szigetek, JE4 8PX	5,75	5,83
UniCredit Bank AG	Kardinal-Faulhaber Strasse 1. München 80333 Németország	5,15	5,22

A fenti kimutatás a részvénykönyvi bejegyzési kérelmek és a részvényesek bejelentései alapján készült 2015. december 31-ei állapotnak megfelelően, és nem teljesen tükrözik a részvénykönyvbe bejegyzett tulajdonosi struktúrát. A részvénykönyvi bejegyzés nem kötelező. A részvényes a Társasággal szemben részvényesi jogait csak akkor gyakorolhatja, ha a részvényest a részvénykönyvbe bejegyezték. A MOL Alapszabálya értelmében egy részvényes vagy részvényesi csoport sem gyakorolhatja a szavazati jogok több mint 10%-át.

### **3. A MOL Nyrt. számviteli politikájának lényeges jellemzői**

#### **3.1. A könyvvezetés módja, a beszámoló fajtája**

A MOL Nyrt. a többször módosított, számvitelről szóló 2000. évi C. törvény (Számviteli törvény) alapján könyvvezetésében a kettős könyvvitelt alkalmazza, és éves beszámolót készít december 31-i fordulónappal. Ez a Számviteli törvényben rögzített mérlegből, eredménykimutatásból, és cash flow kimutatást is tartalmazó kiegészítő mellékletből áll. Az éves beszámolóval egyidejűleg a Társaság üzleti jelentést is készít.

A Társaság a konszolidált beszámolóját a Számviteli törvény által nyújtott lehetőségekkel élve 2005. évtől kezdődően az EU által befogadott Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok alapján állítja össze.

A Társaságnál a Számviteli törvény 155. § (2) bekezdése értelmében kötelező a könyvvizsgálat, az éves beszámolók és közbenső mérlegek auditálásra kerülnek.

A MOL Nyrt. az éves beszámolók és a közbenső mérlegek vizsgálatáért 2014-ben 136 millió Ft, 2015-ben 151 millió Ft, adótanácsadói szolgáltatásokért 2014-ben 263 millió Ft, 2015-ben 399 millió Ft, egyéb audit és nem audit szolgáltatásért 2014-ben 167 millió Ft, 2015-ben 37 millió Ft díjat fizetett ki a könyvvizsgáló részére.

A Társaság az anyavállalati Éves beszámolót, az összevont (konszolidált) beszámolót és konszolidált Üzleti jelentést, a könyvvizsgálói jelentést az internetes honlapján is közzéteszi, és a közzétett adatok folyamatos megtekinthetőségét legalább a beszámolási időszakot követő második üzleti évre vonatkozó adatok közzétételéig biztosítja.

A MOL Nyrt. 2002. július 1-től az SAP moduláris felépítésű, integrált nagyvállalati információs rendszer R/3-as verzióját alkalmazza.

A könyvviteli szolgáltatás körébe tartozó feladatok irányításáért, vezetéséért felelős személy:

Név: Berki Ervin

Könyvviteli szolgáltatást végző regisztrációs száma: 195106

#### **3.2. A beszámoló összeállításának módja és időrendje**

A beszámoló összeállítása az éves záratra épül. Az éves zárlat keretében kerül sor a tárgyidőszak gazdasági eseményeinek teljessé tételére, ellenőrzésére és összesítésére, valamint elvégzésre kerülnek a mérleg fordulónapja és a mérlegkészítés napja között végbement gazdasági események következményeiből, illetve a piaci körülmények változásából eredően szükséges korrekciós könyvelési feladatok is.

A Társaságnál a 2015. évi zárási folyamatok ütemezésével összhangban a mérlegkészítés napjaként 2016. január 16-a került meghatározásra.

#### **3.3. A mérleg és eredménykimutatás formája**

##### *A mérleg formája*

A MOL Nyrt. a Számviteli törvény 20. § (1) bekezdésének megfelelően az éves beszámolóhoz kapcsolódó – a Számviteli törvény 1. sz. mellékletében előírt „A” változat szerinti – mérleget állítja össze.

##### *Az eredménykimutatás formája*

A MOL Nyrt. eredménykimutatását összköltség eljárásra építve állítja össze, a Számviteli törvény 2. sz. mellékletében szereplő „A” változat szerint.

### **3.4. Az éves beszámoló készítése során alkalmazott értékelési módszerek és eljárások**

#### **3.4.1. A Számviteli politika változásai**

*Törvényi változások beépítése:*

A Számviteli törvény 2015. évre vonatkozó, a Társaság szempontjából releváns módosítások átvezetésre kerültek a Számviteli Politikán.

*Egyéb változás:*

Kialakításra került a Csoportos ÁFA alanyiság, ahol a MOL Nyrt. a csoportképviselő szerepet tölti be. A csoportos ÁFA alanyiság kezdete 2014.11.01, tagjai MOL Petrolkémia Zrt. és a MOL-LUB Kft., 2015. decembertől pedig a MOL Kiskereskedelmi Ingatlan Kft. is.

A tagok együttesen minősülnek egy adóalanynak. A tagok együttesen és egyetemlegesen felelősek a csoportos adóalany ÁFA törvényben előírt kötelezettségeinek teljesítéséért.

A csoport tagjai közötti ügyletek ÁFA szempontból nem értelmezhetőek, ezért sem befizetendő, sem levonható ÁFA az egymás közötti ügyletekben nem keletkezik.

*IFRS átállás*

A MOL Nyrt. összhangban a számviteli törvény előírásaival 2016. január 1-jétől áttér a Nemzetközi Számviteli Beszámolási Standardok (IFRS) szerinti anyavállalati egyedi éves beszámoló készítésre, így ezentúl mind az anyavállalati mind a konszolidált éves beszámolóját az IFRS szerint fogja összeállítani.

#### **3.4.2. Alkalmazott értékelési eljárások és módszerek**

A MOL Nyrt. az eszközeit és a forrásait a Számviteli törvénynek megfelelően egyedileg értékeli.

A MOL Nyrt. a valutapénztárba bekerülő *valutát*, a deviza számlára kerülő *devizát*, a külföldi pénzürtékre szóló *követelést*, *befektetett pénzügyi eszközt*, *értékpapírt*, illetve *kötelezettséget* a bekerülés napjára, illetve a teljesítés napjára vonatkozó, Magyar Nemzeti Bank által közzétett, hivatalos devizaárfolyamon számítja át forintra.

A Számviteli törvény 60. § (2) bekezdésében foglalt eszközök és források üzleti év mérleg fordulónapjára vonatkozó *összevont árfolyam átértékelés* keretében – a beruházáshoz, vagyoni értékű joghoz közvetlenül kapcsolódó devizakészlettel nem fedezett devizakötelezettség és a valós értékelésbe bevont eszközök kivételével – valutában és devizában nyilvántartott eszközeit és forrásait átértékeli.

A beruházásokhoz kapcsolódó devizakészlettel nem fedezett devizahitelek, devizakötelezettségek évközi realizált és év végi nem realizált árfolyamkülönbözeteit a Társaság a beruházások értékének részeként számolja el.

A Társaság az európai közösségi szabályozáshoz való közelítés érdekében alkalmazza a kereskedési célú *pénzügyi instrumentumok*, valamint a fedezeti és kereskedési (nem fedezeti) célú származékos ügyletek körére a valós értékelés elvét. Az értékesíthető pénzügyi eszközök esetében a valós értékelés alkalmazásának lehetőségével a Társaság nem él. A Társaság csak olyan pénzügyi eszközök és pénzügyi kötelezettségek, illetve ügyletek esetében alkalmazza a valós értéken történő értékelést, amelyek esetében a valós érték megbízhatóan meghatározható. A valós értéken történő értékelést az éves zárás során, a mérleg fordulónapján fennálló információk alapján végzi el.

Valamennyi elszámolási típusú, illetve pénzügyi instrumentum leszállításával záruló, nem fedezeti célú, valamint a fedezeti célú származékos ügyletek értékelése valós értéken történik.

A valós érték megállapítása az alábbiak alapján történik (a felsoroltak egyben sorrendet is jelentenek abban az esetben, ha egy adott instrumentum valós értéke több módon is megállapítható):

- tőzsdei jegyzési ár, kellően aktív piac esetén;

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré

- tőzsdén kívüli piaci ár, amely a partner értékelése (mark-to-market érték) vagy független felek szabad megállapodása alapján, illetve korábbi tranzakciókkal, árajánlatokkal megfelelően alátámasztva a piaci értékítéletet az értékelés időpontjában megbízhatóan jelzi. A piaci érték a hozamgörbék alapján a várható pénzmozgások diszkontált nettó jelenértékével egyezik meg. Amennyiben ilyen érték rendelkezésre áll, az jobb becslést nyújt a valós értékhez, mint a spot árfolyamok, mivel figyelembe veszi a piac jövőre vonatkozó objektív előrejelzéseit is;
- a pénzügyi instrumentum összetevőinek a piaci ára alapján számított érték;
- a pénzügyi értékelések során rendszerint használt értékelési eljárásokkal (pl. pénzáramok diszkontált jelenértéke), külső premissák alkalmazásával számított érték mérleg fordulónapján fennálló piaci értékviszonyok alapján.

Az értékelés során általában figyelembe vett valós érték független külső értékelés eredménye.

Az *immateriális javak* és *tárgyi eszközök* esetében az egyedi értékelés egyedi és csoportos nyilvántartásra épül. Csoportot képeznek azok az eszközök, amelyek fajta, hasznosítási cél, üzembe helyezési időpont, beszerzési érték, illetve előállítási költség, költséghely és felelős megőrző szempontjából azonosnak tekinthetők.

Devizáért megszerzett *tartós tulajdoni részesedést jelentő befektetések* bekerülési értéke:

- alapítás és tőkeemelés esetén a devizás részesedés bejegyzését követően a részesedés aktiváláskori értéke megegyezik a követelésként kimutatott könyv szerinti értékkel;
- devizás részvény, üzlet rész vásárlása esetén a bekerülés napján érvényes MNB által közzétett, hivatalos devizaárfolyamon számított forintérték.

Amennyiben a részesedések ellenértéke a tulajdonjog megszerzését megelőzően kifizetésre kerül, a bekerülési érték megegyezik a követelésként kimutatott könyv szerinti értékkel.

A tartós tulajdoni részesedést jelentő befektetések értékelése egyedileg, mérlegelt átlagár alapján történik.

A mérleg fordulónapján értékvesztést számol el a Társaság, ha a részesedés (üzleti vagy cégértékkel, illetve a vállalkozásnak adott kölcsönrel korrigált) könyv szerinti értéke meghaladja annak piaci értékét, és a két érték közötti veszteség jellegű különbözet tartósan mutatkozik és jelentős összegű.

Amennyiben értékvesztés kerül elszámolásra, annak sorrendje az alábbi:

- először a pozitív üzleti- vagy cégérték, ezt követően
- a tartós részesedés, végül, amennyiben az értékvesztés ezek együttes összegét is meghaladja,
- a tartósan adott kölcsön összege kerül értékvesztésre.

A gazdasági társaság felszámolása, végelszámolása esetében a könyv szerinti érték és a várhatóan megtérülő összeg különbségét számolja el értékvesztésként a Társaság.

Azon részesedések, amelyek esetében döntés született a társaság felszámolásáról, végelszámolásáról, az eljárás megindításáról meghozott döntéssel egyidejűleg átsorolásra kerülnek a forgóeszközök közé.

A devizáért megszerzett *tartós hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok* bekerülési értéke a tulajdonjog megszerzése napján érvényes MNB által közzétett, hivatalos devizaárfolyamon számított forintérték.

A Társaság a tartós hitelviszonyt megtestesítő értékpapírokat mérlegelt átlagár alapján értékeli.

A mérleg fordulónapján a tőzsdén jegyzett értékpapírok esetében értékvesztést számol el, ha a kamattal csökkentett tőzsdei árfolyam tartósan és jelentősen a könyv szerinti átlagos árfolyam alá csökken.

Tőzsdén nem jegyzett értékpapíroknál értékvesztést számol el a Társaság, amennyiben a kibocsátó (adós) piaci megítélése tartósan – egy évet meghaladóan – romlik. Ennek kapcsán vizsgálja a tőzsdén kívüli, kamattal csökkentett árfolyamot, piaci értéket, annak tartós tendenciáját, valamint a kibocsátó (adós) piaci helyzetét, vagyis azt, hogy a kibocsátó a lejáratkor, a beváltáskor a névértékét és a felhalmozott kamatot várhatóan megfizeti-e, illetve milyen arányban fizeti meg. Ebben az esetben az elszámolandó értékvesztés összege a könyv szerinti érték és az így megállapított piaci ár közötti különbözet, ha az jelentős.

Az éven belüli, illetve az egy éves lejáratú értékpapíroknál a mérleg fordulónapi értékeléskor a nem tőzsdei árfolyamok képezik a viszonyítás alapját. Az értékelést a beváltáskor a névérték és felhalmozott kamat várható

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré

megtérülése alapján végzi a MOL Nyrt. Ha a névérték és kamat megtérülése bizonytalanná válik, akkor a könyv szerinti érték és a várhatóan megtérülő összeg különbözetét számolja el értékvesztésként.

Az értékvesztést kiváltó körülmények részben vagy egészben történő megszűnése esetén – ha ez a tendencia várhatóan egy éven belül nem fordul vissza – az elszámolt értékvesztést a fordulónapi minősítés keretében visszairja, amennyiben a változás jelentős.

A készleteket egyedileg értékeli a Társaság. Egyedi értékelésnek minősül a csoportosan nyilvántartott, azonos paraméterekkel rendelkező eszközök átlagos beszerzési áron történő értékelése is.

A Számviteli törvény szerinti bekerülési értéket a vásárolt anyagok, áruk, saját tulajdonú göngyölegek és földgáz esetében mérlegelt átlagáras eljárással, a töltőállomási shop készletek esetében utolsó beszerzési áron, a betétdíjas göngyölegek esetében pedig egyedi beszerzési áron (betétdíj) határozza meg a Társaság.

A saját termelésű készletek értékelése átlagos előállítási költségen történik. A saját termelésű földgáz- és kőolajkészletek előállítási értékének része a kitermelt mennyiségre jutó fizetendő – elszámolt – bányajáradék. A Társaság a saját termelésű készletekre havonta tény utókalkulációt készít.

A Társaság a saját termelésű készletek esetében az elszámoló áras nyilvántartást alkalmazza, oly módon, hogy a havi ténykalkulációk alapján havonta korrigálja az elszámoló árat. Így a havi záráskor a nyilvántartásokban szereplő elszámoló ár megegyezik az átlagos előállítási költséggel.

A Társaság a vásárolt és a saját termelésű készletek beszerzési árát, illetve előállítási költségét csökkenti, ha a készlet nem felel meg a készletekre vonatkozó előírásoknak (szabvány, szállítási feltételek, szakmai előírás, stb.), az eredeti rendeltetésének, vagy megrongálódott. Az ezen csoportba tartozó készleteket az év során folyamatosan hulladék-, illetve hasznanyag értékére leértékeli.

A lassan mozgó nem-CH (nem szénhidrogén) készletek értékvesztésére új módszertan került bevezetésre: 4 éves ciklusban becsüli meg a várható jövőbeli felhasználást a múltbeli adatok alapján.

Fő irányelv: előre kerül meghatározásra a jövőbeni felhasználás a múltbeli felhasználási adatok alapján. Ehhez matematikai modell került kialakításra, és ez alapján sávosan történik az értékvesztés meghatározása. A módszertan változtatásának mérlegfőösszegre gyakorolt hatása -1.898 millió Ft.

A készleteknél értékvesztés visszairást általában nem értelmez a Társaság, azonban egyedi elbírálás alapján, a megbízható és valós kép bemutatása érdekében az értékvesztés visszairható.

A MOL Nyrt. a vevők és adósok egyedi minősítése alapján az üzleti év mérleg fordulónapján fennálló és a mérlegkészítés időpontjáig nem rendezett követeléseknél értékvesztést számol el, amennyiben a követelés könyv szerinti értéke jelentősen nagyobb, mint a követelés várhatóan megtérülő összege. A minősítést a mérlegkészítés időpontjában rendelkezésre álló információk alapján végzi, amelynek során megbecsüli a követelés befolyásának várható százalékát. A minősítésben rögzíti azokat a szempontokat, amelyek a várható befolyás százalékát megalapozták. A Társaság tapasztalati adatok alapján irányadó értékvesztési kulcsokat határozott meg.

Amennyiben a vevő, adós fordulónapi minősítése alapján a követelés várhatóan megtérülő összege jelentősen meghaladja a követelés könyv szerinti értékét (a leírás kritériumai nem, vagy csak részben állnak fenn), a korábban elszámolt értékvesztést részben vagy egészben visszairja a Társaság. A visszairás következtében a követelés könyv szerinti értéke nem haladhatja meg a még ki nem egyenlített eredeti követelés könyv szerinti értékét.

Amennyiben a behajthatatlanság kritériumai egy adott követelésnél fennállnak, teljesülnek, a követelést hitelezési veszteségként le kell írni.

A költség-haszon összevetésének elve alapján behajthatatlannak minősíti a Társaság azokat a pénzügyileg nem rendezett követeléseket, amelyek:

- összege nem haladja meg a 10 ezer forintot;
- összege meghaladja a 10 ezer forintot, de nem haladja meg a 100 ezer forintot és a követelés írásos ügyvédi felszólítás ellenére sem került rendezésre,

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré

- összege meghaladja a 100 ezer forintot, de nem haladja meg az 1 millió forintot és érvényesítésére (behajtás, fizetési meghagyás, végrehajtás és egyéb jogi illetve nem jogi eljárás) fordított és fordítandó (bizonyított várható eljárási költségek) összköltség meghaladja a követelés 20%-át.

A kapcsolt vállalkozásoknak nyújtott működést finanszírozó kölcsön értékelésénél a Társaság a tulajdoni részesedés értékelésénél leírtak szerint jár el.

A devizaszámlán lévő deviza más devizára történő átváltásakor az új deviza forintra történő átszámítása a teljesítés napján érvényes MNB által közzétett, hivatalos árfolyamán történik. Az átváltott deviza könyv szerinti értéke és az új deviza bekerülési értéke közötti különbséget elszámolásra kerül a pénzügyi műveletek egyéb bevételeivel, illetve egyéb ráfordításaival szemben. A Társaság a devizaszámláról valutapénztárba, valutapénztárból devizaszámlára, illetve azonos devizanemben vezetett számlái között történő átvezetések esetén is a fenti eljárást alkalmazza.

Devizás kötelezettségek egymás közötti cseréje esetén az új kötelezettség értéke az új kötelezettség szerződés szerinti teljesítés napjára vonatkozó MNB által közzétett, hivatalos devizaárfolyamon számított forintérték.

A hitelcsere-ügyletek esetében (amikor csak a hitelek pénzneme változik meg) az új devizahitelt a szerződés napjára vonatkozó MNB által közzétett, hivatalos devizaárfolyamon kell nyilvántartásba venni.

A valutában, devizában nyilvántartott eszközök esetében mind az értékvesztést, mind annak visszairását devizában állapítja meg. A megállapított értékvesztés összegét az adott eszköz könyv szerinti árfolyamán, a visszairás megállapított értékét a visszairásokkal csökkentett értékvesztések súlyozott átlagárfolyamán számítja át forintra. Az értékvesztés és visszairás elszámolását az év végi összevont deviza átértékelést megelőzően hajtja végre.

Az értékvesztést és értékvesztés visszairást bemutató kiegészítő mellékletekben az értékvesztés az adott eszköz könyv szerinti árfolyamán, az értékvesztés visszairás pedig a visszairásokkal csökkentett értékvesztések súlyozott átlagárfolyamán kerül bemutatásra. Az értékvesztésre és az értékvesztés visszairásra jutó év végi átértékelési különbözete a bekerülési értékben kerül számbavételre.

### 3.4.3. Amortizációs politika

Az értékcsökkenést a MOL Nyrt. a Számviteli törvényben foglaltak szerint értelmezi az alábbi kiegészítésekkel:

A MOL Nyrt. a tárgyi eszközök *terv szerinti leírása* körében általában a bruttó érték alapján lineáris leírást alkalmaz. Kivételt képeznek ez alól a csak egyetlen bányához rendelhető tárgyi eszközök, a tárgyi eszközként aktivált mezőfelhagyási kötelezettségekre képzett céltartalék és a katalizátorok, amelyeknél a leírás teljesítményarányosan történik a mindenkor aktuális nettó érték alapján.

A Társaságnál az egyes eszközcsoportok műszaki-gazdasági élettartama a következő: épületeknél 10-50 év, finomítói berendezéseknél 4-12,5 év, gáz- és olajszállító és -tároló berendezéseknél 7-25 év, töltőállomásoknál és felszereléseiknél 5-25 év, egyéb gépeknél és berendezéseknél 3-10 év.

A Társaság a *terv szerinti értékcsökkenési leírást* az SAP R/3 rendszerben napra számolja el a hónap végén.

Nem számolható el további *terv szerinti értékcsökkenési leírás* abban az esetben, ha az eszköz nettó értéke a tervezett maradványértéket már elérte.

Nem nulla a maradványérték akkor, ha az eszköz beszerzésekor eldöntött, hogy a Társaság számára az eszköz hasznos élettartama nem éri el az eszköz műszaki-gazdasági élettartamának 75%-át, és a hasznos élettartam végén várható realizálható maradványérték jelentős.

A *terv szerinti értékcsökkenési leírás*ot megváltoztatja a Társaság, amennyiben az eszközöknél az évenként elszámolásra kerülő értékcsökkenés megállapításakor figyelembe vett körülményekben (bruttó érték, hasznos

## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré

élettartam, rendeltetésszerű használat) lényeges változás következett be (A 2015. évi felülvizsgálat hatása a mérlegre és az eredménykimutatásra a kiegészítő melléklet 9. pontjában kerül bemutatásra.)

A Társaság nem számol el terv szerinti értékcsökkenést azokra az eszközöire, amelyeknek értéke a használat során nem csökken.

*Terven felüli értékcsökkenést* számol el a MOL Nyrt., ha a vagyoni értékű jog a várható leírási időn belül csak korlátozottan vagy egyáltalán nem érvényesíthető, ha a szellemi termék és a tárgyi eszköz hiányzik, megrongálódott vagy megsemmisült, ha az immateriális javak és tárgyi eszközök piaci értéke tartósan és jelentősen alacsonyabb a könyv szerinti értéknél.

Ha az egyedi eszköz piaci értéke önmagában nem határozható meg, kialakítja azt a legkisebb eszközcsoportot, amelyre a piaci értékelés megvalósítható.

Azon egyedi eszközöknél, illetve eszközcsoportoknál, ahol az egyedi piaci értékelés nem lehetséges, vagy az nem tükrözi az eszköz, eszközcsoport valós használati értékét, a jövedelemtermelő képességen alapuló cash flow számítás határozza meg a terven felüli értékcsökkenés elszámolásának és visszairásának viszonyítási alapját. A Társaság Számviteli politikájában kialakította a jövedelemtermelő képesség meghatározásához az eszközcsoportokat.

Az elszámolt piaci értékelésen alapuló terven felüli értékcsökkenést visszairja, ha az alacsonyabb értékelés okai már nem, vagy csak részben állnak fenn. A Társaság visszairást csak az eszközök év végi értékeléséhez kapcsolódóan számol el.

A Számviteli politikában eszközcsoportonként meghatározásra kerültek a terven felüli értékcsökkenés és visszairás jelentősnek minősülő értékei.

#### 3.4.4. Céltartalék képzési szabályok

A MOL Nyrt. az adózás előtti eredmény terhére céltartalékot képez a várható kötelezettségekre.

A végkielégítés, és korengedményes nyugdíj miatt várható kötelezettségek fedezetére a Társaság céltartalékot abban az esetben képez, ha rendelkezik elfogadott, részletesen kidolgozott, a következő évekre vonatkozó, anyagi kihatását tekintve jelentős mértékű létszámleépítésre vonatkozó jóváhagyott tervvel, valamint ha a létszámleépítésre vonatkozó döntések részletesen dokumentálásra kerültek.

A MOL Nyrt. céltartalékot képez a munkavállalók részére biztosított nyugdíjazási jutalom fedezetére. A céltartalék összege aktuáriusi számításokkal és MOL-specifikus pénzügyi feltételezések figyelembe vételével kerül meghatározásra.

A MOL Nyrt. céltartalékot képez a hosszabb idő óta a Társaságnál dolgozó munkavállalók elismerését szolgáló törzsgárda jutalom fedezetére.

A Társaság az általa nyújtott garanciákra, kezességvállalásokra abban az esetben képez céltartalékot, ha 50%-nál nagyobb a valószínűsége annak, hogy a garancia, kezességvállalás összege részben vagy egészben lehívásra kerül. Ezen valószínűség meghatározásakor figyelembe veszi a garanciát, kezességvállalást élvező társaság pénzügyi, likviditási helyzetét, a MOL Nyrt.-vel fenntartott gazdasági kapcsolataiban megnyilvánuló fizetési hajlandóságot, működéséről megismert egyéb információkat.

A Társaság az adózás előtti eredmény terhére vagy a tárgyi eszközökkel szemben céltartalékot képez a környezetvédelemmel kapcsolatos jövőbeni kötelezettségekre, valamint a szénhidrogén termelési mezőkön a termelés felhagyását követő, jövőbeni kötelezettségekre (mezőfelhagyási céltartalék). A céltartalék összege a várhatóan felmerülő jövőbeli kötelezettségek diszkontált jelenértéke.

Az adózás előtti eredmény terhére történik a céltartalék képzés abban az esetben, ha a környezetben okozott károk a termelési folyamathoz kapcsolódnak. A céltartalék összegét az eszközökkel szemben kell - az összemérés



## MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

### Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre

---

elvével összhangban a jövőbeni kitermelési folyamat során várható megtérülést figyelembe véve - megképezni, ha a számszerűsített kötelezettség konkrétan az eszköz jövőbeli eltávolításához, az eredeti állapot helyreállításához kötődik.

A Társaság a tárgyi eszközök bekerülési értékeként aktiválja – a 3.4.6. pontban foglaltak szerint – azt a megképzett céltartalék összeget, amely a bányászatról szóló törvény alapján a bányászati tevékenység felhagyásakor az eszközök felépítésével és eltávolításával okozott károk helyreállításával kapcsolatban fognak felmerülni.

Az üvegházhatású gázok kibocsátásának jogszabályi rendelkezéseiből következően céltartalékot képez a Társaság:

- a térítés nélkül kapott szén-dioxid kibocsátási egység értékesítése következtében fedezetlenné váló szén-dioxid kibocsátás mértékére, valamint
- a tárgyévre járó térítés nélkül kapott szén-dioxid kibocsátási egységgel nem fedezett tárgyévi szén-dioxid kibocsátásra (többletkibocsátás).

Az elszámolandó céltartalék értéke a fedezetlen szén-dioxid kibocsátás mennyisége és a mérlegfordulónapi piaci ár alapján megállapított érték.

A képzett céltartalék arányosan feloldásra kerül, amikor a Társaság a jogszabályból eredő beszolgáltatási kötelezettségét részben vagy egészben vásárolt szén-dioxid kibocsátási egységekkel teljesíti.

A le nem zárt peres ügyletekből származó várható kötelezettségek fedezetére céltartalék képzésre kerül sor a várható összegben (a perérték és a per várható kimenetelének függvényében meghatározott arány alapján), abban az esetben, ha a mérlegkészítéskor valószínűsíthető, hogy a Társaságnak jelentős összegű pénzügyi kötelezettsége keletkezik a jogvita lezárásakor.

Évente induló ösztönzési program keretében a Társaság bizonyos munkavállalói (felső vezetés tagjai) részvény alapú készpénz-elszámolású juttatásban részesülnek. A juttatás kifizetésére programonként, a program indulási évét követő harmadik évtől az ötödik év végéig kerülhet sor a jogosult választása szerint. A juttatásra a Társaság a kifizetés bekövetkezéséig céltartalékot képez, melynek mérlegértéke a valós érték figyelembe vételével kerül megállapításra.

A Társaság a fentiek szerint meghatározott jogcímeneken már korábban képzett valamennyi céltartalékot mérlegkészítéskor jogcímenként – a rendelkezésre álló információk alapján – felülvizsgálja, és a felülvizsgálat eredménye alapján értéküket jogcímenként aktualizálja, amennyiben a változás jogcímenként (növekedés vagy csökkenés) jelentős.

#### **3.4.5. Korábbi évek hibáinak minősítése**

A Társaság a Sztv. 3. § (3) bekezdés szerinti hibát jelentősnek tekinti, ha a hiba feltárásának évében, különböző ellenőrzések során egy adott üzleti évet érintően a megállapított hibák és hibahatások – eredményt, saját tőkét – növelő-csökkentő értékének együttes (előjeltől független) összege meghaladja az ellenőrzött üzleti év mérlegfőösszegének 2%-át.

#### **3.4.6. A Számviteli törvény 4. § (4) bekezdésének alkalmazása a Társaság 2015. évi Éves beszámolójában**

A Társaság a 2005. évi éves beszámoló összeállításakor a megbízható és valós összkép érdekében a Számviteli törvény 4. § (4)-es bekezdése alapján eltért a Számviteli törvény 41. § (1)-es bekezdésében előírtaktól, amennyiben 50.076 millió Ft értékű mezőfelhagyási céltartalékot nem az adózás előtti eredmény terhére, hanem tárgyi eszközeinek növekményeként számolta el, annak érdekében, hogy az összemérés elvét kielégítve az adott időszaki bevételei és a bevételekhez tartozó ráfordításai harmonizáljanak, mely elszámolás összhangban van a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok elszámolási szabályaival is.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

---

A mezőfelhagyási céltartaléknak a Számviteli törvény tételes szabályaitól való eltérő alkalmazása következtében 2015. december 31-én a tárgyi eszközök 4.373 millió Ft-tal magasabb értékben kerültek bemutatásra. A Társaság 2015. december 31-én a tárgyi eszközök záró állományában szereplő mezőfelhagyási céltartalékkal megegyező összegben (4.373 millió Ft) lekötött tartalékot tart nyilván annak érdekében, hogy a jövőbeni kötelezettségekre a Társaság a vagyonából is fedezetet biztosítson.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**4. A Társaság valós vagyoni-, pénzügyi- és jövedelmi helyzete**

(A táblázatokban és a számított mutatók képleteiben szereplő értékek millió Ft-ban szerepelnek.)

Ebben a fejezetben a Társaság vagyoni-, pénzügyi-, illetve jövedelmi helyzete, ezen kívül a hozam- és teljesítménymutatók, valamint az árbevétel alakulása kerül bemutatásra.

**4.1. A vagyoni helyzet vizsgálata**

**4.1.1. A társasági vagyonstruktúra és változása**

Megnevezés	2014.	2015.	Megoszlás (%)		Változás (%)
			2014.	2015.	
Befektetett eszközök	2.448.582	2.225.528	76,77	79,66	-9,11
Forgóeszközök	729.699	558.533	22,88	19,99	-23,46
Aktív időbeli elhatárolások	11.099	9.780	0,35	0,35	-11,88
<b>Összesen</b>	<b>3.189.380</b>	<b>2.793.841</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>-12,40</b>

A Társaság vagyona a befektetett eszközöknél és a forgóeszközöknél is kimutatható csökkenés eredményeként 12,40%-kal, 395,5 Mrd Ft-tal csökkent a két időszak között.

A forgóeszközöknél bekövetkezett csökkenés alapvető oka a lejárt és értékesített értékpapírokban bekövetkező csökkenés (-71,2%; 159,3 Mrd Ft), amely összhangban van a Társaság likviditási portfólió kezelési politikájával.

A befektetett eszközökön belül legjelentősebb változás a befektetett pénzügyi eszközöknél tapasztalható (-201,6 Mrd Ft) (részletesen lásd 13.1. pont), amelynek meghatározó tényezője a tartós részesedésekre elszámolt értékvesztések következtében bekövetkezett csökkenés (-236,0 Mrd Ft) (részletesen lásd 13.6. pont).

**4.1.2. A tőkeszerkezet és változása**

A források szerkezete

Megnevezés	2014.	2015.	Megoszlás (%)		Változás (%)
			2014.	2015.	
Saját tőke	1.785.072	1.537.511	55,97	55,03	-13,87
Céltartalékok	131.617	307.374	4,13	11,00	133,54
Kötelezettségek	1.243.758	919.179	39,00	32,90	-26,10
Passzív időbeli elhatárolások	28.933	29.777	0,90	1,07	2,92
<b>Összesen</b>	<b>3.189.380</b>	<b>2.793.841</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>-12,40</b>

A 2015. évi forrás részarányában lényeges változás nem következett be 2014. évhez képest. A céltartalékok közel 7 százalékponttal nőttek, míg a kötelezettségek 6 százalékponttal csökkentek.

A forrásokon belül a saját tőke 13,87%-kal csökkent, a céltartalék növekedése 133,54%, miközben a kötelezettségek 26,1%-kal csökkentek.

A céltartalékok növekedésének részleteit lásd a 26. pont alatt.

A kötelezettségek csökkenésének alapvető oka, hogy lejáratkor, 2015. október 5-én visszafizetésre került a MOL Nyrt. által 2005. év során kibocsátott 750 millió EUR összértékű fix kamatozású kötvény (-236,2 Mrd Ft).

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

---

A saját tőke csökkent 247,6 Mrd Ft-tal, a 2015. évi negatív mérleg szerinti eredménynek és az eredménytartalékból teljesített osztalékfizetésnek köszönhetően.

A saját források aránya

$$\frac{\text{Saját tőke}}{\text{Összes forrás}} * 100$$

<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
$\frac{1.785.072}{3.189.380} = 55,97\%$	$\frac{1.537.511}{2.793.841} = 55,03\%$

A mutató értéke kismértékben, 0,94 százalékponttal csökkent az összes forrás és a saját tőke hasonló mértékű csökkenésének köszönhetően.

**4.1.3. A forgótőke alakulása**

$$\frac{\text{Forgóeszközök + Aktív időbeli elhatárolások}}{\text{Befektetett eszközök}} * 100$$

<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
$\frac{740.798}{2.448.582} = 30,25\%$	$\frac{568.313}{2.225.528} = 25,54\%$

A mutató értéke 4,71 százalékponttal csökkent a befektetett eszközök alacsonyabb arányú csökkenése miatt – lásd 4.1.1. pont.

**4.2. A pénzügyi helyzet vizsgálata**

Likviditási gyorsráta

$$\frac{\text{Pénzeszközök + Követelések + Értékpapírok}}{\text{Rövid lejáratú kötelezettségek + Átjövő költségek}}$$

<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
$\frac{588.775}{837.728} = 0,70$	$\frac{424.989}{537.058} = 0,79$

A Társaság likviditási mutatója a bázis időszakhoz képest növekedést mutat. A pénzeszközök, követelések és értékpapírok együttes összege 27,8%-kal csökkent az előző évhez képest, melyben meghatározó szerepe van az értékpapírok csökkenésének. A mutató alakulását kedvezően befolyásolta a rövid lejáratú kötelezettségek, valamint a költségek és ráfordítások passzív időbeli elhatárolásának 35,9%-kal alacsonyabb állománya. A rövid lejáratú kötelezettségek csökkenésének oka a 4.1.2 pontban részletezett kötvény visszafizetése.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

A vevőkövetelések futamideje

Korrigált vevőkövetelések kronologikus átlaga  
 1 napi értékesítés

<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
$\frac{162.450}{6.552} = 24,79$	$\frac{124.434}{5.171} = 24,06$

A vevőkövetelések futamideje likviditási szempontból kedvezőbben alakult 2015-ben a bázis időszakhoz képest. A mutató változásában az átlagos vevőállomány csökkenésének és az 1 napra jutó árbevétel csökkenésének együttes hatása játszott szerepet. Az átlagos vevőállomány csökkenésére a kőolajipari termékek jegyzési árának csökkenése ad részben magyarázatot, a vevőkövetelések futamidejének csökkentéséhez a hatékony behajtási tevékenység járult hozzá.

Eladósodottság

Hosszú lejáratú hitel, kölcsön, tartozás kötvénykibocsátásból + Rövid lejáratú hitel, kölcsön -  
 Értékpapírok – Pénzeszközök  
 ----- \* 100  
 Hosszú lejáratú hitel, kölcsön, tartozás kötvénykibocsátásból + Rövid lejáratú hitel, kölcsön -  
 Értékpapírok - Pénzeszközök + Saját tőke

<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
$\frac{432.764}{2.217.836} = 19,51\%$	$\frac{430.845}{1.968.356} = 21,89\%$

A mutató magasabb az elmúlt évi szinthez képest, melyet alapvetően a saját tőke csökkenés befolyásolt (lásd 4.1.2. pont).

**4.3. A jövedelmi helyzet vizsgálata**

**4.3.1. Az árbevétel alakulása**

<b>Megnevezés</b>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>	<b>Megoszlás (%)</b>		<b>Változás (%)</b>
			<b>2014.</b>	<b>2015.</b>	
Belföldi értékesítés nettó árbevétele	1.797.652	1.493.443	75,17	79,12	-16,92
Export értékesítés nettó árbevétele	593.926	394.034	24,83	20,88	-33,66
<b>Értékesítés nettó árbevétele összesen</b>	<b>2.391.578</b>	<b>1.887.477</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>-21,08</b>

A nettó árbevétel 21,08%-kal csökkent a bázis időszakhoz képest. Az értékesítés nettó árbevételének 97,0%-át adó kőolajipari termékek nagy- és kiskereskedelmének, valamint a kapcsolódó szolgáltatásoknak az árbevétele jelentősen, 20,2%-kal maradt el a 2014. évi szinttől a volumen 1,7%-os csökkenése mellett. A belföldi értékesítés 4,4%-os volumen növekedése nem tudta kompenzálni az export értékesítés jelentős, 12,4%-os volumen csökkenését. Az árbevétel-csökkenésben meghatározó szerepe volt a kőolajipari termékjegyzés árak csökkenésének.

A földgáz értékesítésen realizált árbevétel 25,5%-kal csökkent 2014. évhez képest, ennek alapvető oka az értékesítési árak csökkenése.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**4.3.2. A költségek árbevétel arányos bemutatása**

Megnevezés	2014.	2015.	Megoszlás (%)		Változás (%)
			2014.	2015.	
<b>Értékesítés nettó árbevétele</b>	<b>2.391.578</b>	<b>1.887.477</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>-21,08</b>
Anyagköltség	1.356.278	841.822	56,71	44,60	-37,93
Igénybe vett szolgáltatások értéke	95.998	119.747	4,02	6,34	24,74
Egyéb szolgáltatások értéke	179.094	158.405	7,49	8,39	-11,55
Eladott áruk beszerzési értéke	227.497	258.740	9,51	13,71	13,73
Eladott (közvetített) szolgáltatások értéke	5.582	11.246	0,23	0,60	101,47
<b>Anyagjellegű ráfordítások</b>	<b>1.864.449</b>	<b>1.389.960</b>	<b>77,96</b>	<b>73,64</b>	<b>-25,45</b>
Béreköltség	43.881	40.858	1,83	2,16	-6,89
Személyi jellegű egyéb kifizetések	6.454	6.678	0,27	0,35	3,47
Bérráulékok	13.508	12.721	0,57	0,67	-5,83
<b>Személyi jellegű ráfordítások</b>	<b>63.843</b>	<b>60.257</b>	<b>2,67</b>	<b>3,19</b>	<b>-5,62</b>
<b>Értékcsökkenési leírás</b>	<b>45.730</b>	<b>49.075</b>	<b>1,91</b>	<b>2,60</b>	<b>7,31</b>
<b>Egyéb ráfordítások</b>	<b>436.990</b>	<b>619.6014</b>	<b>18,27</b>	<b>32,83</b>	<b>41,79</b>
<b>Költségek és ráfordítások összesen</b>	<b>2.411.012</b>	<b>2.118.893</b>	<b>100,81</b>	<b>112,26</b>	<b>-12,12</b>

A költségek és ráfordítások értéke 2014. évhez képest 12,12%-os csökkenést mutat, míg az árbevétel-csökkenés 21,08%-kal maradt a bázis szint alatt. Előző változások hatására a költségeknek és ráfordításoknak az értékesítés nettó árbevételéhez viszonyított részaránya 2014. évhez képest 11,42 százalékpontos növekedést okozott főként az egyéb ráfordítások növekedésének következtében. (A céltartalékok növekedésének részleteit lásd a 26. pont alatt.)

Részletes magyarázatként lásd még a 8., 32., 33., 34., 35., 42. pontokat.

**4.4. Hozam- és teljesítménymutatók**

Eszközhatékonyság

$$\frac{\text{Adózás előtti eredmény} + \text{fizetett kamat és kamatjellegű kifizetések}}{\text{Eszközök kronologikus átlaga}} * 100$$

<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
$\frac{154.828}{3.150.457} = 4,91\%$	$\frac{-158.189}{3.170.112} = -4,99\%$

A mutató 2015. évi csökkenésében alapvetően a jelentősen bázis szint alatti adózás előtti eredmény játszott szerepet, mely -190,1 Mrd Ft a bázis időszaki 120,7 Mrd Ft-tal szemben.

Az eredmény csökkenésében jelentős szerepet játszott a kapcsolt vállalkozásoknál elszámolt értékvesztés (lásd 13.1. pont) valamint a céltartalékok növekedése (lásd 26. pont). Ezt az eredmény csökkenést nem tudta kompenzálni a töltőállomási épületek vagyoneértékeléssel történt értékesítésének nyeresége, illetve az Európai Bíróság által megítélt, az egyéb bevételként elszámolt bányajáradék összege. (Utóbbit lásd részletesebben 35. pont alatt.)

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

---

Eszközarányos eredmény

$$\frac{\text{Adózott eredmény}}{\text{Összes eszköz (forrás)}} * 100$$

<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
$\frac{120.543}{3.189.380} = 3,78\%$	$\frac{-190.142}{2.793.841} = -6,81\%$

A mutató jelentősen lecsökkent, főként az előzőekben már jelzett alacsonyabb adózott eredmény hatására.

ROACE (Átlagos lekötött tőkére jutó megtérülés)

$$\frac{\text{Adózott üzleti eredmény}}{\text{Átlagos lekötött tőke}} * 100$$

<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
$\frac{39.764}{145.377} = 27,35\%$	$\frac{-18.554}{140.877} = -13,17\%$

A mutató 40,52 százalékpontos romlást mutat alapvetően az adózott üzleti eredmény csökkenésének hatására, aminek alakulása önmagában 34,6 százalékpontos romlását eredményezi a mutatónak. Az üzleti eredmény csökkenés nagyrészt köszönhető a fentebb (lásd 4.4.) leírt egyéb ráfordításoknak. Az átlagos lekötött tőke 3,1%-os csökkenése 0,4%-kal javította a mutatót.

EBITDA (üzemi eredmény és értékcsökkenés) ráta

$$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Nettó árbevétel}} * 100$$

<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
$\frac{112.415}{2.391.578} = 4,70\%$	$\frac{18.158}{1.887.477} = 0,96\%$

Az EBITDA ráta 2015. évi csökkenésében alapvetően az EBITDA 94,3 Mrd Ft-os (-83,8%-os) csökkenése játszott szerepet, melyhez 504,1 Mrd Ft (21,1%-os) nettó árbevétel csökkenés tartozik. Az EBITDA alakulására a már korábban említett üzleti eredményt befolyásoló tényezők hatottak.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**5. Cash flow kimutatás**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
<b>Adózás előtti eredmény</b>	<b>120.677</b>	<b>-190.072</b>
Kapott osztalék, részesedés	-106.099	-105.280
Kutatási költségek	12.712	8.894
Árfolyamkülönbözet	-79.822	-8.717
Valós értékelés eredménye	51.335	-43.844
Végleges eszköz átadás, átvétel	7.165	38.933
<b>Korrigált adózás előtti eredmény</b>	<b>5.968</b>	<b>-300.086</b>
Elszámolt terv szerinti értékcsökkenés	45.730	49.075
Elszámolt értékvesztés és visszaírás	57.294	267.243
Céltartalék képzés és felhasználás különbözete	-453	175.758
Befektetett eszközök értékesítésének eredménye	-562	-57.751
Szállítói kötelezettség változása	-67.138	-11.555
Egyéb rövid lejáratú kötelezettség változása	12.747	-128.913
Passzív időbeli elhatárolások változása	5.185	844
Vevőkövetelés változása	18.275	25.834
Forgóeszközök (vevő és pénzeszköz nélkül) változása	-283.379	244.268
Aktív időbeli elhatárolások változása	10.495	1.317
Tartalékok változása	474	-52.419
Fizetett, fizetendő társasági adó, távhóadó	-8.332	-70
Fizetett, fizetendő osztalék	-59.975	51.934
<b>Működési cash flow*</b>	<b>-263.671</b>	<b>265.479</b>
Befektetett eszközök beszerzése	-58.148	-64.831
Befektetett pénzügyi eszközök beszerzése	-66.868	-110.279
Befektetett eszközök eladása	657	33.365
Befektetett pénzügyi eszközök eladása	3.931	22.645
Kutatási költségek	-12.712	-8.894
Kapott osztalék, részesedés	42.173	39.370
<b>Befektetési cash flow</b>	<b>-90.966</b>	<b>-88.624</b>
Hosszú lejáratú hitel és kölcsön felvétele	129.359	563.208
Véglegesen kapott pénzeszközök	3.322	275
Kötvény és hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok visszafizetése	-11.000	-236.168
Hosszú lejáratú hitel és kölcsön törlesztése	-141.224	-616.431
Rövid lejáratú hitel és kölcsön változása	-6.517	77.324
Véglegesen átadott pénzeszközök	-448	-349
<b>Finanszírozási cash flow</b>	<b>-13.474</b>	<b>-212.141</b>
<b>Pénzeszközök változása</b>	<b>-368.111</b>	<b>-35.286</b>

\* A Társaság az előző évben jelentősen alacsonyabb működési cash flow-t realizált. Ennek főbb oka, egyrészt a szállítói kötelezettség állomány jelentős csökkenése, másrészt jelentős értékű (208 Mrd Ft) rövid lejáratú értékpapír (államkötvény) beszerzésére került sor.



**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**6. Immateriális javak**

**Bruttó érték**

millió Ft

<i>Mozgások</i>	<i>Alapítás- átszervezés aktivált értéke</i>	<i>Kísérleti fejlesztés aktivált értéke</i>	<i>Vagyoni értékű jogok</i>	<i>Szellemi termékek</i>	<i>Üzleti vagy cégérték</i>	<i>Immateriális javak összesen</i>
<b>2014. évi Nyitó érték</b>	<b>1.075</b>	<b>2.950</b>	<b>54.301</b>	<b>13.377</b>	<b>61.792</b>	<b>133.495</b>
Növekedés beszerzésből	0	518	5.446	1.633	0	7.597
Átsorolás miatti növekedés	0	0	2.096	971	0	3.067
Egyéb növekedés	0	0	0	13	0	13
Csökkenés értékesítés miatt	0	0	-115	-1	0	-116
Átsorolás miatti csökkenés	0	-880	0	-2.549	0	-3.429
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	0	-33	-126	-9	0	-168
<b>2014. évi Záró érték</b>	<b>1.075</b>	<b>2.555</b>	<b>61.602</b>	<b>13.435</b>	<b>61.792</b>	<b>140.459</b>
Növekedés beszerzésből	0	1.315	3.233	1.242	281	6.071
Átsorolás miatti növekedés	0	0	837	121	0	958
Egyéb növekedés	0	0	0	14	0	14
Csökkenés értékesítés miatt	0	0	-19	0	0	-19
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	0	0	-27	-24	-4.905	-4.956
Átsorolás miatti csökkenés	0	-286	0	-702	0	-988
Egyéb csökkenés	0	0	-35	0	0	-35
<b>2015. évi Záró érték</b>	<b>1.075</b>	<b>3.584</b>	<b>65.591</b>	<b>14.086</b>	<b>57.168</b>	<b>141.504</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**Értékcsökkenés**

millió Ft

<b>Mozgások</b>	<b>Alapítás- átszervezés aktivált értéke</b>	<b>Kísérleti fejlesztés aktivált értéke</b>	<b>Vagyoni értékű jogok</b>	<b>Szellemi termékek</b>	<b>Üzleti vagy cégérték</b>	<b>Immateriális javak összesen</b>
<b>2014. évi Nyitó érték</b>	<b>108</b>	<b>0</b>	<b>41.618</b>	<b>10.241</b>	<b>49.096</b>	<b>101.063</b>
<i>Ebből: terv szerinti értékcsökkenés</i>	108	0	41.563	9.915	0	51.586
<i>terven felüli értékcsökkenés</i>	0	0	55	326	49.096	49.477
Tárgyévben elszámolt terv szerinti értékcsökkenés	215	0	3.862	661	0	4.738
Terven felüli értékcsökkenés növekedés	0	33	12	0	0	45
Csökkenés értékesítés miatt	0	0	-5	0	0	-5
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	0	-33	-126	-9	0	-168
<b>2014. évi Záró érték</b>	<b>323</b>	<b>0</b>	<b>45.361</b>	<b>10.893</b>	<b>49.096</b>	<b>105.673</b>
<i>Ebből: terv szerinti értékcsökkenés</i>	323	0	45.306	10.567	0	56.196
<i>terven felüli értékcsökkenés</i>	0	0	55	326	49.096	49.477
Tárgyévben elszámolt terv szerinti értékcsökkenés	215	0	5.454	674	21	6.364
Terven felüli értékcsökkenés növekedés	0	0	26	0	4.905	4.931
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	0	0	-27	-24	-4.905	-4.956
<b>2015. évi Záró érték</b>	<b>538</b>	<b>0</b>	<b>50.814</b>	<b>11.543</b>	<b>49.117</b>	<b>112.012</b>
<i>Ebből: terv szerinti értékcsökkenés</i>	538	0	50.759	11.217	21	62.535
<i>terven felüli értékcsökkenés</i>	0	0	55	326	49.096	49.477

<b>Nettó érték 2014.12.31.</b>	<b>752</b>	<b>2.555</b>	<b>16.241</b>	<b>2.542</b>	<b>12.696</b>	<b>34.786</b>
<b>Nettó érték 2015.12.31.</b>	<b>537</b>	<b>3.584</b>	<b>14.777</b>	<b>2.543</b>	<b>8.051</b>	<b>29.492</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**7. Tárgyi eszközök**

**Bruttó érték**

millió Ft

<i>Mozgások</i>	<i>Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok</i>	<i>Műszaki berendezések, gépek, járművek</i>	<i>Egyéb berendezések, felszerelések, járművek</i>	<i>Beruházások és beruházásra adott előlegek</i>	<i>Tárgyi eszközök összesen</i>
<b>2014. évi Nyitó érték</b>	<b>537.182</b>	<b>417.941</b>	<b>45.705</b>	<b>53.802</b>	<b>1.054.630</b>
Növekedés beruházásból	0	0	0	56.358	56.358
Üzembe helyezés	18.461	15.322	1.885	-35.668	0
Átsorolás miatti növekedés	298	4	3.190	95	3.587
Egyéb növekedés	592	0	7	92	691
Csökkenés értékesítés miatt	-511	-392	-1.507	-3	-2.413
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-900	-1.870	-833	-239	-3.842
Apportba adás, térítés nélküli átadás miatti csökkenés	0	0	-94	-1.505	-1.599
Átsorolás miatti csökkenés	-96	-3.937	-1	-238	-4.272
Egyéb csökkenés	0	0	0	-3.314	-3.314
<b>2014. évi Záró érték</b>	<b>555.026</b>	<b>427.068</b>	<b>48.352</b>	<b>69.380</b>	<b>1.099.826</b>
Növekedés beruházásból	0	0	0	55.531	55.531
Üzembe helyezés	34.311	23.377	2.319	-60.007	0
Átsorolás miatti növekedés	64	1.846	79	259	2.248
Egyéb növekedés	1.225	0	2	1.617	2.844
Csökkenés értékesítés miatt	-59.790	-2.133	-241	-1.945	-64.109
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-687	-4.828	-1.137	-2.079	-8.731
Apportba adás, térítés nélküli átadás miatti csökkenés	-5.074	0	-100	-310	-5.484
Átsorolás miatti csökkenés	-68	-910	-5	-230	-1.213
Egyéb csökkenés	0	0	0	-998	-998
<b>2015. évi Záró érték</b>	<b>525.007</b>	<b>444.420</b>	<b>49.269</b>	<b>61.218</b>	<b>1.079.914</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

Értécsökkenés	millió Ft				
Mozgások	Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	Műszaki berendezések, gépek, járművek	Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	Beruházások és beruházásra adott előlegek	Tárgyi eszközök összesen
<b>2014. évi Nyitó érték</b>	<b>381.464</b>	<b>351.228</b>	<b>40.225</b>	<b>66</b>	<b>772.983</b>
<i>Ebből: terv szerinti értécsökkenés</i>	353.822	349.470	40.136	0	743.428
<i>terven felüli értécsökkenés</i>	27.642	1.758	89	66	29.555
Tárgyévben elszámolt terv szerinti értécsökkenés	21.247	17.909	1.836	0	40.992
Piaci értékelésen alapuló terven felüli értécsökkenés növekedés	2.533*	580	6	0	3.119
Selejtezés, káresemény, hiány miatti terven felüli écs növekedés	54	81	2	236	373
Átsorolás miatti növekedés	258	143	2.516	0	2.917
Egyéb növekedés	0	0	7	0	7
Terven felüli écs visszairás	-1.690*	-28	-6	0	-1.724
Csökkenés értékesítés miatt	-396	-389	-1.500	0	-2.285
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-900	-1.870	-833	-239	-3.842
Apport átadás, térítés nélküli átadás miatti csökkenés	0	0	-91	3	-88
Átsorolás miatti csökkenés	-103	-3.389	-1	0	-3.493
<b>2014. évi Záró érték</b>	<b>402.467</b>	<b>364.265</b>	<b>42.161</b>	<b>66</b>	<b>808.959</b>
<i>Ebből: terv szerinti értécsökkenés</i>	374.218	362.055	42.067	0	778.340
<i>terven felüli értécsökkenés</i>	28.249	2.210	94	66	30.619
Tárgyévben elszámolt terv szerinti értécsökkenés	23.518	16.988	2.204	0	42.710
Piaci értékelésen alapuló terven felüli értécsökkenés növekedés	798*	53	6	47	904
Selejtezés, káresemény, hiány miatti terven felüli écs növekedés	29	344	1	2.079	2.453
Átsorolás miatti növekedés	57	1.135	58	0	1.250
Egyéb növekedés	0	0	2	0	2
Terven felüli écs visszairás	-533*	-722	-1	0	-1.256
Csökkenés értékesítés miatt	-35.297	-1.940	-161	0	-37.398
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-687	-4.828	-1.137	-2.079	-8.731
Apport átadás, térítés nélküli átadás miatti csökkenés	-2.687	0	-100	0	-2.787
Átsorolás miatti csökkenés	-73	-134	0	0	-207
<b>2015. évi Záró érték</b>	<b>387.592</b>	<b>375.161</b>	<b>43.033</b>	<b>113</b>	<b>805.899</b>
<i>Ebből: terv szerinti értécsökkenés</i>	361.263	373.649	42.935	0	777.847
<i>terven felüli értécsökkenés</i>	26.329	1.512	98	113	28.052
<b>Nettó érték 2014.12.31.</b>	<b>152.559</b>	<b>62.803</b>	<b>6.191</b>	<b>69.314</b>	<b>290.867</b>
<b>Nettó érték 2015.12.31.</b>	<b>137.415</b>	<b>69.259</b>	<b>6.236</b>	<b>61.105</b>	<b>274.015</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

A\*-gal jelzett értékek tartalmazzák a bányászati ingatlanok értékében aktivált mezőfelhagyási céltartalék terven felüli értékcsökkenésének, illetve a korábbi években elszámolt terven felüli értékcsökkenés visszairásának összegét. (Lásd még a 3.4.6. pontot.).

Az *Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok* állományában történt jelentős csökkenés oka a 2015-ben végrehajtott, a magyarországi kiskereskedelmi tevékenységet érintő átszervezés, melynek keretében a töltőállomási ingatlanok értékesítésre kerültek egy különálló leányvállalatnak. Ezzel elválasztásra került egymástól az ingatlanhasznosítási és kiskereskedelmi tevékenység, lehetővé téve azok hatékonyabb működtetését és eredményességük átláthatóbb mérését.

## 8. Értékcsökkenés

### Terv szerinti értékcsökkenési leírás

millió Ft

Megnevezés	Lineáris		Teljesítményarányos		Egyösszegű		Összesen érték	
	2014.	2015.	2014.	2015.	2014.	2015.	2014.	2015.
Alapítás-átszervezés aktivált értéke	215	215	0	0	0	0	215	215
Vagyoni értékű jogok	3.855	5.346	0	107	7	1	3.862	5.454
Szellemi termékek	661	673	0	0	0	2	661	675
Üzleti vagy cégérték	0	21	0	0	0	0	0	21
<b>Immateriális javak</b>	<b>4.731</b>	<b>6.255</b>	<b>0</b>	<b>107</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>4.738</b>	<b>6.365</b>
Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	10.746	10.839	10.501	12.679	0	0	21.247	23.518
Műszaki berendezések, gépek, járművek	14.859	13.505	3.042	3.473	8	10	17.909	16.988
Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	1.704	1.948	0	0	132	256	1.836	2.204
<b>Tárgyi eszközök</b>	<b>27.309</b>	<b>26.292</b>	<b>13.543</b>	<b>16.152</b>	<b>140</b>	<b>266</b>	<b>40.992</b>	<b>42.710</b>
<b>Összesen</b>	<b>32.040</b>	<b>32.547</b>	<b>13.543</b>	<b>16.259</b>	<b>147</b>	<b>269</b>	<b>45.730</b>	<b>49.075</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**Terven felüli értékcsökkenés és terven felüli értékcsökkenés visszairás** millió Ft

Megnevezés	Piaci értékelésen alapuló terven felüli értékcsökkenés		Selejt, káresemény, hiány miatti terven felüli értékcsökkenés		Terven felüli értékcsökkenés visszairás		Összesen érték	
	2014.	2015.	2014.	2015.	2014.	2015.	2014.	2015.
Kísérleti fejlesztés aktivált értéke	0	0	33	0	0	0	33	0
Vagyon értékű jogok	0	0	12	26	0	0	12	26
Üzleti vagy cégérték	0	0	0	4.905	0	0	0	4.905
<b>Immateriális javak</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>45</b>	<b>4.931</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>45</b>	<b>4.931</b>
Ingtatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	2.533*	798*	54	29	1.690*	533*	897	294
Műszaki berendezések, gépek, járművek	580	53	81	344	28	722	633	-325
Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	6	6	2	1	6	1	2	6
Beruházások	0	47	236	2.079	0	0	236	2.126
<b>Tárgyi eszközök</b>	<b>3.119</b>	<b>904</b>	<b>373</b>	<b>2.453</b>	<b>1.724</b>	<b>1.256</b>	<b>1.768</b>	<b>2.101</b>
<b>Összesen</b>	<b>3.119</b>	<b>904</b>	<b>418</b>	<b>7.384</b>	<b>1.724</b>	<b>1.256</b>	<b>1.813</b>	<b>7.032</b>

A\*-gal jelzett érték tartalmazza a bányászati ingatlanok értékében aktivált mezőfelhagyási céltartalék terven felüli értékcsökkenésének, illetve a korábbi években elszámolt terven felüli értékcsökkenés visszairásának összegét. Lásd még a 3.4.6. pontot.

**9. Immateriális javak, tárgyi eszközök hasznos élettartam felülvizsgálatának hatása**

A tárgyi eszközöknél a 2015. évi élettartam felülvizsgálat eredményre és mérlegre gyakorolt hatása 223 millió Ft, az immateriális javaknál 33 millió Ft.

Lásd még a 3.4.3. Amortizációs politikát bemutató pontban az éves élettartam-felülvizsgálatról írtakat.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**10. Környezetvédelmet szolgáló tárgyi eszközök**

**Bruttó érték**

millió Ft

<i>Mozgások</i>	<i>Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok</i>	<i>Műszaki gépek, berendezések járművek</i>	<i>Egyéb gépek, berendezések járművek</i>	<i>Beruházások</i>	<i>Tárgyi eszközök összesen</i>
<b>2014. évi Nyitó érték</b>	<b>19.039</b>	<b>6.486</b>	<b>993</b>	<b>828</b>	<b>27.346</b>
Növekedés beruházásból	0	0	0	1.733	1.733
Üzembe helyezés	278	643	1	-922	0
Egyéb növekedés	0	96	14	94	204
Egyéb csökkenés	-17	-431	0	-514	-962
<b>2014. évi Záró érték</b>	<b>19.300</b>	<b>6.794</b>	<b>1.008</b>	<b>1.219</b>	<b>28.321</b>
Növekedés beruházásból	0	0	0	417	417
Üzembe helyezés	271	180	35	-486	0
Átsorolás miatti növekedés	0	0	0	388	388
Csökkenés értékesítés miatt	-2	0	0	-19	-21
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-1	-6	0	0	-7
Egyéb csökkenés	0	0	0	-1.286	-1.286
<b>2015. évi Záró érték</b>	<b>19.568</b>	<b>6.968</b>	<b>1.043</b>	<b>233</b>	<b>27.812</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**Értékcsökkenés**

millió Ft

<i>Mozgások</i>	<i>Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok</i>	<i>Műszaki gépek, berendezések járművek</i>	<i>Egyéb gépek, berendezések járművek</i>	<i>Beruházások</i>	<i>Tárgyi eszközök összesen</i>
<b>2014. évi Nyitó érték</b>	<b>10.952</b>	<b>4.890</b>	<b>951</b>	<b>0</b>	<b>16.793</b>
Terv szerinti écs növekedés	820	264	14	0	1.098
Egyéb növekedés	0	97	14	0	111
Egyéb csökkenés	-6	-233	0	0	-239
<b>2014. évi Záró érték</b>	<b>11.766</b>	<b>5.018</b>	<b>979</b>	<b>0</b>	<b>17.763</b>
Terv szerinti écs növekedés	815	298	13	0	1.126
Terven felüli écs visszairás	0	-3	0	0	-3
Csökkenés értékesítés miatt	-1	0	0	0	-1
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-1	-6	0	0	-7
<b>2015. évi Záró érték</b>	<b>12.579</b>	<b>5.307</b>	<b>992</b>	<b>0</b>	<b>18.878</b>

<b>Nettó érték 2014.12.31.</b>	<b>7.534</b>	<b>1.776</b>	<b>29</b>	<b>1.219</b>	<b>10.558</b>
<b>Nettó érték 2015.12.31.</b>	<b>6.989</b>	<b>1.661</b>	<b>51</b>	<b>233</b>	<b>8.934</b>

**11. Kutatás, kísérleti fejlesztés**

millió Ft

<i>Kutatási és kísérleti fejlesztési területek</i>	<b>2014.</b>			<b>2015.</b>		
	<i>Tárgyévi ráfordítások</i>	<i>Ráfordításokból</i>		<i>Tárgyévi ráfordítások</i>	<i>Ráfordításokból</i>	
		<i>aktivált</i>	<i>költségként elszámolt</i>		<i>aktivált</i>	<i>költségként elszámolt</i>
CH kutatás belföld	12.278	0	12.278	8.130	0	8.130
Technológia és eszközfejlesztés	897	518	379	1.194	442	752
Termékfejlesztés	55	0	55	876	873	3
Egyéb (tanulmányok)	0	0	0	9	0	9
<b>Összesen</b>	<b>13.230</b>	<b>518</b>	<b>12.712</b>	<b>10.209</b>	<b>1.315</b>	<b>8.894</b>



**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**12. Veszélyes hulladékok és környezetre káros anyagok (nem auditált)**

tonnára kerekítve

<b>EWC kód</b>	<b>Veszélyes hulladékcsoport megnevezése</b>	<b>Nyitó mennyiség</b>	<b>Tárgyévi növekedés</b>	<b>Tárgyévi csökkenés</b>	<b>Záró mennyiség</b>
01	Ásványok kutatásából, bányászatából, kőfejtésből, fizikai és kémiai kezeléséből származó hulladékok	0	514	514	0
05	Kőolaj finomításából, földgáz tisztításából és kőszén pirolitikus kezeléséből származó hulladékok	0	10.246	5.322	4.924
06	Szervetlen kémiai folyamatokból származó hulladékok	0	535	535	0
07	Szerves kémiai folyamatokból származó hulladékok	0	430	430	0
10	Termikus gyártásfolyamatokból származó hulladékok	3	4	4	3
12	Fémek, műanyagok alakításából, fizikai és mechanikai felületkezelésből származó hulladékok	1	98	98	1
13	Olajhulladékok és folyékony üzemanyagok hulladécai	118	21.917	21.154	881
14	Szerves oldószer, hűtőanyag és hajtógáz hulladékok	0	1	1	0
15	Hulladékká vált csomagolóanyagok, közelebbről nem meghatározott abszorbensek, törőkendők, szűrőanyagok és védőruházat	9	1.138	1.130	17
16	A jegyzékben közelebbről nem meghatározott hulladékok	97	1.321	1.303	115
17	Építési és bontási hulladékok (beleértve a szennyezett területekről kitermelt földet is)	517	7.768	8.147	138
19	Hulladékkezelő létesítményekből, szennyvizet keletkezésük telephelyén kívül kezelő szennyvíztisztítókból, illetve az ivóvíz és iparvíz szolgáltatásból származó hulladékok	0	5.754	5.621	133
20	Települési hulladékok (háztartási hulladékok és az ezekhez hasonló, kereskedelmi, ipari és intézményi hulladékok), beleértve az elkülönítetten gyűjtött hulladékokat is	1	1	2	0

A veszélyes hulladékok kódbesorolása, az egyes hulladéktípusok, hulladékfajták adott kódokhoz való rendelése az Európai Unió normáinak megfelelően szabályozott. A veszélyes hulladék mennyiségekhez értéknilyvántartás nem kapcsolódik.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**13. Tartós részesedések bemutatása**

**13.1. Tartós befektetésnek minősülő leányvállalatok bemutatása**

millió Ft

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2014.				2015.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
1.	INA d.d. Horvátország, Zágráb, Avenija Veceslava Holjevca 10.	49,08	423.096	0	423.096	49,08	421.553	0	421.553
2.	Slovnafit a.s. Szlovák Köztársaság Pozsony, Vlčie hrdlo 1.	98,41	382.081	0	382.081	98,41	379.933	0	379.933
3.	MOL Group Finance S.A. Luxemburgi Nagyhercegség, Luxembourg, l'Atrium Business Park, 33 rue du Puits Romain	100,00	157.455	0	157.455	100,00	156.570	0	156.570
4.	Theatola Ltd. Ciprus, Nicosia, Spyrou Kyrpianou Avenue 20.	100,00	156.800	0	156.800	100,00	169.479	37.321	132.158
5.	MOL Petrolkémia Zrt. (TVK Nyrt.) Tiszaújváros, TVK Ipartelep	94,86	123.819	0	123.819	100,00	130.042	0	130.042
6.	FGSZ Földgázszállító Zrt. Siófok, Tanácsház u. 5.	100,00	83.589	0	83.589	100,00	83.589	0	83.589
7.	MOL Investment Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,00	35.082	0	35.082	100,00	35.082	0	35.082
8.	MH Oil and Gas B.V. Holland Királyság, Amszterdam, Princ Bernhardplein 200.	100,00	33.923	3.928	29.995	100,00	38.224	3.928	34.296
9.	MOL Vagyonkezelő Kft. Budapest, Krisztina krt. 99.	100,00	32.814	0	32.814	100,00	32.641	1.944	30.697
10.	MOL Romania PP srl. Románia, Kolozsvár, Dorobantilor st. 14-16.	100,00	27.006	0	27.006	100,00	26.617	0	26.617
11.	TIFON d.o.o. Horvátország, Zágráb, Savska cesta 41.	100,00	25.695	0	25.695	100,00	25.602	0	25.602
12.	MOL Serbia (Intermol) d.o.o. Szerbia, Belgrád, Omladinskih Brigada 88/V	100,00	25.738	3.735	22.003	100,00	25.089	0	25.089
13.	MOL Slovakia Downstream Investment B.V. Holland Királyság, Amszterdam, Princ Bernhardplein 200.	100,00	25	0	25	100,00	18.448	0	18.448
14.	MOL (FED) Kazakhstan B.V. Holland Királyság,	100,00	9	0	9	100,00	36.754	20.942	15.812

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2014.				2015.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
	Amszterdam, Prins Bernhardplein 200.								
15.	MOL (MV) Russia B.V. Holland Királyság, Amszterdam, Prins Bernhardplein 200.	100,00	68.785	37.318	31.467	100,00	108.467	93.600	14.867
16.	Italiana Energia e Servizi S.p.A. Olaszország, Mantova, Strada Cipata 79.	100,00	228.209	228.209	0	100,00	240.733	228.209	12.524
17.	Ticinum Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,00	11.723	0	11.723	100,00	11.723	0	11.723
18.	MOL Reinsurance Co. Írország, Dublin D2, Adeiaide Road 25-28.	100,00	1.296	0	1.296	100,00	11.322	0	11.322
19.	MOL Romania Downstream Investment B.V. Holland Királyság, Amszterdam, Prins Bernhardplein 200.	100,00	25	0	25	100,00	11.070	0	11.070
20.	Leodium Investment Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,00	1.868	0	1.868	100,00	8.233	0	8.233
21.	MOL CZ Downstream Investment B.V. Holland Királyság, Amszterdam, Prins Bernhardplein 200.	100,00	25	0	25	14,66	6.976	0	6.976
22.	MOL Austria Handels GmbH Ausztria, Bécs, Walcherstrasse 11a.	100,00	5.365	0	5.365	100,00	5.335	0	5.335
23.	EMSZ Első Magyar Koncessziós Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,00	5.057	0	5.057	100,00	5.057	0	5.057
24.	Roth Heizöle GmbH Ausztria, Graz, Conrad-von-Hötendorferstraße 160.	49,80	3.668	0	3.668	49,80	3.647	0	3.647
25.	MOL-LUB Kft. Almásfüzitő, Fő út 21.	100,00	2.603	0	2.603	100,00	2.603	0	2.603
26.	MOLTRADE-Mineralimpex Zrt., Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,00	1.340	0	1.340	100,00	1.340	0	1.340
27.	KMSZ Kelet-Magyarországi Szénhidrogén Koncessz. Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	-	-	-	-	100,00	1.230	0	1.230
28.	FER Tűzoltóság és Szolgáltató Kft. Százhalombatta, Olejműkás u. 2.	100,00	1.203	0	1.203	100,00	1.203	0	1.203
29.	Geoinform Kft. Szolnok, Kőrösi út 43.	100,00	1.125	0	1.125	100,00	1.125	0	1.125

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2014.				2015.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
30.	MOL Pakistan Ltd. Holland Királyság, Amszterdam, Muiderstraat 1.	100,00	671	0	671	100,00	742	0	742
31.	MOLTRANS Kft. Budapest, Petróleumkikötő u. 5-7.	100,00	619	0	619	100,00	619	0	619
32.	CEGE Közép-európai Geotermikus Energia Termelő Zrt. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	64,69	619	209	410	100,00	799	209	590
33.	MOL Germany GmbH (MK Mineralkontor GmbH) Németország, München, Otto Strasse 5.	100,00	556	0	556	100,00	553	0	553
34.	TVK Italia S.r.l. Olaszország, Milánó, Via Teuile 1.	-	-	-	-	100,00	426	0	426
35.	Platounko Investments Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	100,00	359	30	329	100,00	394	30	364
36.	Ménrót Kft. Szolnok, Ady Endre út 26.	100,00	8.287	4.872	3.416	100,00	21.816	21.472	344
37.	Hawasina GmbH Svájc, Zug, Bundesstrasse 3.	100,00	12.748	12.694	54	100,00	12.787	12.588	199
38.	Alfagas Kft. Záhony, Ady E. út 17. I/1.	60,00	186	163	23	60,00	186	0	186
39.	MOL Group International Services B.V. Holland Királyság, Amszterdam, Muiderstraat 1.	100,00	9	0	9	100,00	165	0	165
40.	Petrolszolg Kft. Százhalombatta, Olajmunkás út 2.	100,00	144	0	144	100,00	144	0	144
41.	MOL Cyprus Company Ltd. (MOL Reinsurance Company Ltd.) Ciprus, Nicosia, Arch. Makariou III. Evagorou Avenue	100,00	121	0	121	100,00	134	0	134
42.	Panfora Oil&Gas s.r.l. Románia, Kolozsvár, Bulevardul 21 Decembrie 1989 77.	50,00	1.224	355	869	50,00	1.222	1.098	124
43.	MOL-RUSS Llc. Oroszország, Moszkva, Kosmodamianskaya nab., d. 52. str. 3.	100,00	87	0	87	100,00	76	0	76
44.	MOL Commodity Trading Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,00	60	0	60	100,00	66	0	66

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2014.				2015.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
45.	Multipont Program Zrt. Budapest, Budafoki út 79.	81,00	65	0	65	81,00	65	0	65
46.	School for Executive Education and Development Nonprofit Zrt. Budapest, Andrásy út 20.	100,00	64	0	64	100,00	64	0	64
47.	MOL Angola B.V. Holland Királyság, Amszterdam, Prins Bernhardplein 200.	100,00	35	0	35	100,00	52	0	52
48.	MOL South-East Europe Holding Kft. (Emona Investment Kft.) Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,00	37	0	37	100,00	37	0	37
49.	MOL Ukraine Llc. Ukrajna, Kijev, Moskovsky Ave 23.	100,00	41	0	41	100,00	30	0	30
50.	MOL Trading and Shipping S.A. Svájc, Les Acacias-Geneve, route des Acacias 24.	-	-	-	-	100,00	29	0	29
51.	HEXAN Kft. Százhalombatta, Ipartelep hrsz: 2704/1	100,00	25	0	25	100,00	25	0	25
52.	MOL Central Asia B.V. Holland Királyság, Amszterdam, Muiderstraat 1.	100,00	5.079	5.032	47	100,00	5.081	5.057	24
53.	Terméktároló Zrt. Százhalombatta, Olajmunkás u. 2.	74,07	24	0	24	74,07	24	0	24
54.	MOL Nordsjön B.V. Holland Királyság, Amsterdam, Muiderstraat 1.	-	-	-	-	100,00	10	0	10
55.	MOL Derivatív Kft. (Antinum Kft.) Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,00	7	0	7	100,00	7	0	7
56.	MOL Retail Holding Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	-	-	-	-	100,00	3	0	3
57.	MOL Magyarország Szolgáltató Központ Kft. (TOP Finance Kft.) Budapest, Szent István u. 14.	26,00	1	0	1	26,00	1	0	1
58.	MCT Slovakia s.r.o. Szlovák Köztársaság, Pozsony, Vlčie hrdlo 1.	30,00	1	0	1	30,00	1	0	1

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2014.				2015.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
59.	MNS Oil&Gas B.V. Holland Királyság, Amszterdam, Prins Bernhardplein 200.	100,00	113.870	0	113.870	100,00	88.230	88.230	0
60.	MOL Cameroon B.V. Holland Királyság, Amszterdam, Prins Bernhardplein 200.	100,00	10.394	0	10.394	100,00	15.450	15.450	0
61.	MOL West Oman B.V. Holland Királyság, Amszterdam, Prins Bernhardplein 200.	100,00	9	0	9	100,00	9.629	9.629	0
62.	Kalegran B.V. (MOL Iraq BV) Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	100,00	75.192	13.034	62.158	100,00	5.849	5.849	0
63.	ENERGOPETROL d.d. Bosznia-Hercegovina, Szarajevó, Marsala Tita Street 36.	33,5	4.974	4.974	0	33,50	4.974	4.974	0
64.	MOL Agram d.o.o. "va" Horvátország, Zágráb, Fallerovo šetalište 22.	100,00	1.141	1.141	0	100,00	1.141	1.141	0
65.	Kalegran Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	100,00	75.192	13.034	62.158	-	-	-	-
66.	MOL Caspian Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	100,00	33.379	0	33.379	-	-	-	-
67.	PAP Oil Cerpaci Stanice s.r.o. Cseh Köztársaság, Prága 1, Purkyňova 2121/3	100,00	17.926	0	17.926	-	-	-	-
68.	MOL Slovenija d.o.o. Szlovénia, Muraszombat, Lendavska ulica 5.	100,00	7.390	5	7.385	-	-	-	-
69.	Dunai Gőzfejlesztő Kft. (MOL-CEZ European Power Hungary Kft.) Százhalombatta, Olajmunkás út 2.	100,00	1.250	0	1.250	-	-	-	-
<b>Összesen</b>			<b>2.136.026</b>	<b>315.699</b>	<b>1.820.327</b>		<b>2.170.518</b>	<b>551.671</b>	<b>1.618.847</b>

A tulajdoni részesedés és a szavazati jog aránya minden fent említett társaság esetében megegyezik, kivéve az Alfagas Kft-t, ahol a 60%-os tulajdoni hányad 50% szavazati jogot biztosít a MOL Nyrt. részére.

Teljeskörű konszolidációban nem szereplő tartós befektetések: MOL Agram d.o.o., Alfagas Kft., Hexán Kft., MOL Angola B.V., MOL Derivatív Kft. (Antinum Kft.), MOL South-East Europe Holding Kft. (Emona Investment Kft.), MOL-RAG West Kft., School for Executive Education and Development Nonprofit Zrt., E.M.S Management Services Ltd., FER Tűzoltóság és Szolgáltató Kft., Geofizikai Szolgáltató Kft., TVK Italia S.r.l.

2015-ben a részesedésekkel kapcsolatban az alábbi jelentősebb gazdasági események történtek:

- Kalegran Ltd. beolvadása a Kalegran (MOL Iraq) B.V.-be,
- MOL Caspian Ltd. beolvadása a MOL (FED) Kazakhstan B.V.-be,

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

- PAP Oil s.r.o. értékesítése a MOL CZ DS Investment B.V. részére,
- MOL Slovenija d.o.o. apportálása a MOL Slovakia DS Investment B.V.-be,
- TVK Italia S.r.l. átsorolása a tartós részesedésekbe,
- Dunai Gőzfejlesztő Kft. átsorolása a forgatási célú részesedések közé.

**13.2. Tartós befektetésnek minősülő közös vezetésű vállalkozások bemutatása**

millió Ft

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2014.				2015.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
1.	CM European Power International B.V. Holland Királyság, Rotterdam, Weena 340.	50,00	11.509	0	11.509	50,00	11.445	0	11.445
2.	Rossi Biofuel Zrt.* Komárom, Kőolaj u. 2.	25,00	350	0	350	25,00	348	0	348
3.	MOL-RAG West Kft.** Budapest, Bocskai út 134-146.	50,00	16	10	6	-	-	-	-
<b>Összesen</b>			<b>11.875</b>	<b>10</b>	<b>11.865</b>		<b>11.793</b>	<b>0</b>	<b>11.793</b>

\* A ROSSI Beteiligungs GmbH-val való 2007. évi együttműködési megállapodás jóváhagyásával a MOL Nyrt. tulajdonosi részesedése 25% + 1 szavazati jog.

\*\* MOL-RAG West Kft. végelszámolás miatt átsorolásra került a forgatási célú részesedések közé.

**13.3. Tartós befektetésnek minősülő társult vállalkozások bemutatása**

millió Ft

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2014.				2015.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
1.	MOL Magyarország Szolgáltató Központ Kft. (TOP Finance Kft.) Budapest, Szent István u. 14.	26,00	1	0	1	-	-	-	-
<b>Összesen</b>			<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

\* A MOL Magyarország Szolgáltató Központ Kft. átsorolásra került a leányvállalatok közé.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**13.4. Leányvállalati részesedések és néhány kiemelt társaság saját tőkéjének bemutatása**

Tájékoztató jellegű, nem auditált adatok

millió Ft

Sorszám	Vállalkozás megnevezése	Saját tőke értéke	Jegyzett tőke értéke	Tőketartalék, eredménytartalék, lekötött tartalék és értékelési tartalék	2015. évi mérleg szerinti eredmény
<b>Leányvállalatok</b>					
1.	Slovnafit, a.s.	441.673	125.398	255.937	60.338
2.	INA d.d.	430.684	368.820	74.563	-12.699
3.	MOL Petrolkémia Zrt. (TVK Nyrt.)	253.285	24.534	115.979	112.772
4.	MOL Group Finance SA	156.734	60.040	96.611	83
5.	Theatola Ltd.	132.060	141.739	12.945	-22.624
6.	FGSZ Földgázszállító Zrt.	84.086	18.823	39.550	25.713
7.	Kalegran B.V. (MOL Iraq B.V.)	69.674	64.430	16.211	-10.967
8.	MOL CZ Downstream Investment B.V.	47.360	47.460	91	-191
9.	MOL Romania PP srl.	46.325	26.902	14.356	5.067
10.	MH Oil and Gas B.V.	41.634	34.377	7.317	-60
11.	MOL (FED) Kazakhstan B.V.	37.644	34.784	3.442	-582
12.	MOL Investment Kft.	34.642	1.762	32.669	211
13.	MOL Cameroon B.V.	34.463	14.937	20.237	-711
14.	MOL Retail Holding Kft.	31.780	31.780	0	0
15.	MOL Vagyonkezelő Kft.	30.697	396	32.232	-1.931
16.	MOL Serbia (Intermol) d.o.o.	21.002	27.809	-8.519	1.712
17.	MOLTRADE-Mineralimpex Zrt.	18.437	1.627	750	16.060
18.	MOL Slovakia Downstream Investment B.V.	18.367	18.435	2	-70
19.	Ticinum Kft.	17.185	3	12.777	4.405
20.	TIFON d.o.o.	16.482	21.532	-6.101	1.051
21.	MOL (MV) Russia BV	15.031	104.869	15.237	-105.075
22.	MOL Reinsurance Company Co - Ireland	11.523	11.163	163	197
23.	MOL Romania Downstream Investment B.V.	11.005	11.050	9	-54
24.	MOL Syria Oil and Gas Co. (MOL Central Asia B.V.)	10.502	5.084	5.426	-8
25.	MOL West Oman B.V.	10.201	9.628	1.169	-596
26.	Leodium Kft.	8.219	5.646	2.577	-4
27.	MOL Austria Handels GmbH	6.802	21	5.354	1.427
28.	EMSZ Első Magyar Koncessziós Kft.	5.081	1.508	3.551	22
29.	MOL-LUB Kft.	4.695	2.603	320	1.772
30.	Geoinform Kft.	4.310	1.125	2.839	346



**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

<b>Sor- szám</b>	<b>Vállalkozás megnevezése</b>	<b>Saját tőke értéke</b>	<b>Jegyzett tőke értéke</b>	<b>Tőketartalék, eredménytartalék, lekötött tartalék és értékelési tartalék</b>	<b>2015. évi mérleg szerinti eredmény</b>
31.	CEGE Közép-európai Geotermikus Energia Termelő Zrt.	3.075	181	2.902	-8
32.	MOL Pakistan Ltd.	2.773	637	2.386	-250
33.	Petrolszolg Kft.	1.579	100	0	1.479
34.	MOL Commodity Trading Kft.	1.476	50	729	697
35.	KMSZ Kelet-Magyarországi Szénhidrogén Koncessziós Kft.	1.230	308	922	0
36.	Panfora Oil&Gas s.r.l.	1.165	2.228	-679	-384
37.	Terméktároló Zrt.	1.161	32	0	1.129
38.	Roth Heizöle GmbH.	1.012	9	156	847
40.	MOLTRANS Kft.	966	619	235	112
41.	MOL Germany GmbH (MK Mineralkontor GmbH)	928	12	521	395
42.	MOL Cyprus Company Ltd. (MOL Reinsurance Company Ltd.)	753	461	387	-95
43.	FER Tűzoltóság és Szolgáltató Kft.	677	643	34	0
44.	Multipont Program Zrt.	394	16	169	209
45.	Platounko Investments Ltd.	308	335	-16	-11
46.	TVK Italia S.r.l.	236	32	31	173
47.	MOL Magyarország Szolgáltató Központ Kft. (TOP Finance Kft.)	217	3	200	14
48.	HAWASINA GmbH.	201	12.677	3.963	-16.439
49.	MOL Group International Services B.V.	171	164	-11	18
50.	Hexán Kft.	154	7	25	122
51.	Alfagas Kft.	152	10	117	25
52.	MOL-RUSS Llc.	104	146	-49	7
53.	MCT Slovakia s.r.o.	58	1	2	55
54.	MOL Ukraine Llc.	57	1	23	33
55.	MOL Trading and Shipping S.A.	29	29	0	0
56.	Ménrót Kft.	4	6	18.330	-18.332
57.	MOL Derivatív Kft. (Antinum Kft.)	3	3	1	-1
58.	MOL South-East Europe Holding Kft. (Emona Investment Kft.)	3	3	2	-2
59.	MOL Angola B.V.	0	11	20	-31
60.	School for Executive Education and Development Nonprofit Zrt.	-33	5	11	-49
61.	MOL Nordsjön B.V.	-2.205	10	-26	-2.189
62.	Italiana Energia e Servizi S.p.A.	-8.188	1.850	6.113	-16.151
63.	ENERGOPETROL d.d.	-18.347	8.700	-24.846	-2.201
64.	MNS Oil&Gas B.V.	-29.102	77.305	21 010	-127.417

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

Sor-szám	Vállalkozás megnevezése	Saját tőke értéke	Jegyzett tőke értéke	Tőketartalék, eredménytartalék, lekötött tartalék és értékelési tartalék	2015. évi mérleg szerinti eredmény
<b>Közös vezetésű vállalkozások</b>					
65.	CM European Power International B.V.	17.848	17.702	-2.526	2.672
66.	ROSSI Biofuel Zrt.	11.487	1.393	7.346	2.748

A magyar székhelyű vállalkozásoknál a Számviteli törvény alapján, a külföldi székhelyű vállalkozásoknál a Nemzetközi Számviteli Standardok alapján összeállított beszámoló adatai szerepelnek.

**13.5. Tartós befektetésnek minősülő egyéb részesedési viszonyú vállalkozások bemutatása**

millió Ft

Sor-szám	Vállalkozás megnevezése	2014.				2015.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
1.	Pearl Petroleum Company LLC Brit Virgin-szigetek, Tortola, Road Town, Flemming House, Wichams Cay	10,00	74.837	0	74.837	10,00	82.779	0	82.779
2.	OTP Bank Nyrt. Budapest, Nádor u. 16.	8,57	55.468	0	55.468	8,57	55.468	0	55.468
3.	Budapesti Értéktőzsde Zrt. Budapest, Andrásy út 93.	2,18	431	0	431	2,18	431	0	431
4.	OIL Insurance Limited Bermuda, Hamilton, Bermudiana road 3.	1,82	3	0	3	1,82	3	0	3
5.	OVERDOSE, Vagyonkezelő Kft. Budapest, Acélcső u. 2-22.	10,00	40	0	40	10,00	40	40	0
<b>Összesen</b>			<b>130.779</b>	<b>0</b>	<b>130.779</b>		<b>138.721</b>	<b>40</b>	<b>138.681</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**13.6. Tartós részesedések értékvesztésének és visszairásának bemutatása**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Leány- vállalatok</i>	<i>Közös vezetésű vállal- kozások</i>	<i>Társult vállal- kozások</i>	<i>Egyéb részesedési viszonyban álló vállal- kozások</i>	<i>Összesen</i>
<b>Bruttó érték 2014. évi záró érték</b>	<b>2.136.026</b>	<b>11.875</b>	<b>1</b>	<b>130.779</b>	<b>2.278.681</b>
<b>Bruttó érték 2015. évi záró érték</b>	<b>2.170.518</b>	<b>11.792</b>	<b>0</b>	<b>138.721</b>	<b>2.321.031</b>
<b>Értékvesztés 2014. évi nyitó érték</b>	<b>316.682</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>316.682</b>
Értékvesztés növekedés*	66.212	10	0	0	66.222
Értékvesztés csökkenés kivezetés miatt**	48.371	0	0	0	48.371
Értékvesztés visszairás*	19.672	0	0	0	19.672
Értékvesztés visszairás kivezetés miatt**	848	0	0	0	848
<b>Értékvesztés 2014. évi záró érték</b>	<b>315.699</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>315.709</b>
Értékvesztés növekedés***	253.015	0	0	40	253.055
Értékvesztés csökkenés kivezetés miatt****	13.364	10	0	0	13.374
Értékvesztés visszairás***	4.004	0	0	0	4.004
Értékvesztés visszairás kivezetés miatt****	325	0	0	0	325
<b>Értékvesztés 2015. évi záró érték</b>	<b>551.671</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>40</b>	<b>551.711</b>
<b>Nettó érték 2014. évi záró érték</b>	<b>1.820.327</b>	<b>11.865</b>	<b>1</b>	<b>130.779</b>	<b>1.962.972</b>
<b>Nettó érték 2015. évi záró érték</b>	<b>1.618.847</b>	<b>11.792</b>	<b>1</b>	<b>138.681</b>	<b>1.769.321</b>

\* 2014-ben a tartós részesedésekre elszámolt értékvesztés 55,58%-át, 37.318 millió Ft-ot a MOL (MV) Russia BV-re elszámolt értékvesztés adja. Értékvesztés visszairás a Theatola Ltd-re történt.

\*\* 2014-ben az értékvesztés valamint értékvesztés visszairásának kivezetése több, az Upstream üzletághoz tartozó társaság (BHM Oil Invest Ltd., BMN Investment Ltd., Bravoum Ltd., MOL Yemen Ltd., Pyrogol Ltd., RUSI Services Ltd., UBA Services Ltd., MOL Oman Ltd., Pronodar Ltd.) beolvadása miatt történt.

\*\*\* 2015-ben a tartós részesedésekre elszámolt értékvesztés 34,87%-át, 88.230 millió Ft-ot az MNS Oil&Gas B.V.-re elszámolt értékvesztés adja. Értékvesztés visszairás a Hawasina Ltd., a MOL Serbia d.o.o. és az Alfagas Kft. esetében történt.

\*\*\*\* 2015-ben az értékvesztés valamint értékvesztés visszairásának kivezetése a MOL Caspian Ltd. és a Kalegran Ltd. beolvadása, valamint a MOL Slovenija d.o.o. apportja miatt történt. A közös vezetésű vállalkozások értékvesztésének kivezetése a MOL-RAG West Kft. forgatási célú részesedések közé való átsorolása miatt történt.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**14. Részesedési viszonyban álló vállalkozásoknak adott hosszú lejáratú kölcsönök**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
Forintban adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásnak	6.796	11.149
<i>EUR-ban folyósított kölcsönök</i>	70.773	106.494
<i>USD-ben folyósított kölcsönök</i>	44.903	29.030
Devizában adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásnak	115.676	135.524
<b>Kapcsolt vállalkozásoknak adott tartós kölcsön</b>	<b>122.472</b>	<b>146.673</b>
USD-ben folyósított kölcsönök	5.991	6.022
<b>Egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásnak adott tartós kölcsön</b>	<b>5.991</b>	<b>6.022</b>

**15. Tartósan adott kölcsönök értékvesztése**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Tartósan adott kölcsön kapcsolt vállalkozásban</i>	<i>Tartósan adott kölcsön egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozásnak</i>	<i>Egyéb tartósan adott kölcsön</i>	<b>Összesen</b>
<b>Bruttó érték 2014. évi záró érték</b>	<b>125.469</b>	<b>5.991</b>	<b>31.494</b>	<b>162.954</b>
<b>Bruttó érték 2015. évi záró érték</b>	<b>149.670</b>	<b>6.022</b>	<b>5</b>	<b>155.697</b>
<b>Értékvesztés 2014. évi nyitó érték</b>	<b>2.997</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.997</b>
<b>Értékvesztés 2014. évi záró érték</b>	<b>2.997</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.997</b>
<b>Értékvesztés 2015. évi záró érték</b>	<b>2.997</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.997</b>
<b>Nettó érték 2014. évi záró érték</b>	<b>122.472</b>	<b>5.991</b>	<b>31.494</b>	<b>159.957</b>
<b>Nettó érték 2015. évi záró érték</b>	<b>146.673</b>	<b>6.022</b>	<b>5</b>	<b>152.700</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**16. Készletek közé átsorolt, egy éven belül értékesítésre kerülő befektetett eszközök**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Bruttó érték</i>	<i>Halmazott terv szerinti érték-csökkenés</i>	<i>Halmazott terven felüli érték-csökkenés</i>	<i>Terven felüli érték-csökkenés visszairás</i>	<i>Nettó érték</i>
Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	1.408	703	371	0	334
Műszaki berendezések, gépek, járművek	1.056	1.028	0	0	28
<b>2014. évi tárgyi eszköz átsorolás összesen</b>	<b>2.464</b>	<b>1.731</b>	<b>371</b>	<b>0</b>	<b>362</b>
Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	1.348	680	366	0	302
Műszaki berendezések, gépek, járművek	14	14	0	0	0
<b>2015. évi tárgyi eszköz átsorolás összesen</b>	<b>1.362</b>	<b>694</b>	<b>366</b>	<b>0</b>	<b>302</b>

**17. Készletek értékvesztése**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Anyagok</i>	<i>Befejezetlen termelés és félkész-termékek</i>	<i>Kész-termékek</i>	<i>Áruk</i>	<i>Készletre adott előlegek</i>	<i>Készletek összesen</i>
<b>2014. évi nyitó érték</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>129</b>	<b>0</b>	<b>130</b>
Értékvesztés növekedés	6.184	0	3.833	1.385	0	11.402
Értékvesztés csökkenés	0	0	0	-129	0	-129
<b>2014. évi záró érték</b>	<b>6.185</b>	<b>0</b>	<b>3.833</b>	<b>1.385</b>	<b>0</b>	<b>11.403</b>
Értékvesztés növekedés	1.898	0	0	1.923	0	3.821
Értékvesztés csökkenés	-6.184	0	-3.833	-1.385	0	-11.402
<b>2015. évi záró érték</b>	<b>1.899</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.923</b>	<b>0</b>	<b>3.822</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**18. Kapcsolt vállalkozással szembeni követelések**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
<b>Leányvállalatokkal szembeni követelések</b>	<b>138.255</b>	<b>156.177</b>
Rövid lejáratra adott kölcsönök*	74.611	96.757
Áruszállításból, szolgáltatás teljesítéséből	52.387	44.348
Egyéb követelés	11.257	15.072
<b>Közös vezetésű vállalkozásokkal szembeni követelések</b>	<b>2.272</b>	<b>37</b>
Áruszállításból, szolgáltatás teljesítéséből	21	37
Rövid lejáratra adott kölcsönök	2.251	0
<b>Társult vállalkozásokkal szembeni követelések</b>	<b>495</b>	<b>1.604</b>
Áruszállításból, szolgáltatás teljesítéséből	495	1.604
<b>Összesen</b>	<b>141.022</b>	<b>157.818</b>

\* A nyújtott kölcsön 2015. évi összegéből a túlnyomó részt a MOL Group Finance S.A. részére adott kölcsön teszi ki (81 Mrd Ft).

**19. Egyéb követelés**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
Részesedésekkel kapcsolatos követelés	3.123	48.816
Visszatérítendő adók	12.919	6.660
Közös tevékenységgel/üzemeltetéssel kapcsolatos követelés	709	712
Szolgáltatásokra adott előleg	334	561
Óvadékok	163	221
Vásárolt és kapott követelések	124	134
Egyéb	753	1.114
<b>Összesen</b>	<b>18.125</b>	<b>58.218</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**20. Követelések értékelése**

**Eredeti bekerülési érték**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Vevő-követelések</i>	<i>Követelések kapcsolt vállalkozásokkal szemben</i>	<i>Követelések egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozásokkal szemben</i>	<i>Egyéb követelések</i>	<i>Származékos ügyletek</i>	<i>Követelések összesen</i>
<b>2014.12.31. Záró érték</b>	<b>79.979</b>	<b>141.022</b>	<b>21</b>	<b>18.313</b>	<b>46.566</b>	<b>285.901</b>
Ebből értékvesztéssel érintett követelések	1.074	0	0	205	0	1.279
<b>2015.12.31. Záró érték</b>	<b>60.477</b>	<b>164.069</b>	<b>43</b>	<b>58.434</b>	<b>39.114</b>	<b>322.137</b>
Ebből értékvesztéssel érintett követelések	512	14.579	0	223	0	15.314

**Értékvesztés/értékvesztés visszairás**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Vevő-követelések</i>	<i>Követelések kapcsolt vállalkozásokkal szemben</i>	<i>Követelések egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozásokkal szemben</i>	<i>Egyéb követelések</i>	<i>Származékos ügyletek</i>	<i>Követelések összesen</i>
<b>2014.01.01 Nyitó érték</b>	<b>955</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.768</b>	<b>0</b>	<b>3.723</b>
Értékvesztés változás*	-16	0	0	-2.580	0	-2.596
Visszairás változás	0	0	0	0	0	0
<b>2014.12.31 Záró érték</b>	<b>939</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>188</b>	<b>0</b>	<b>1.127</b>
Értékvesztés változás**	-522	6.251	0	28	0	5.757
Visszairás változás	-2	0	0	0	0	-2
<b>2015.12.31 Záró érték</b>	<b>415</b>	<b>6.251</b>	<b>0</b>	<b>216</b>	<b>0</b>	<b>6.882</b>

<b>Mérleg szerinti érték 2014.12.31.</b>	<b>79.040</b>	<b>141.022</b>	<b>21</b>	<b>18.125</b>	<b>46.566</b>	<b>284.774</b>
<b>Mérleg szerinti érték 2015.12.31.</b>	<b>60.062</b>	<b>157.818</b>	<b>43</b>	<b>58.218</b>	<b>39.114</b>	<b>315.255</b>

\* 2014-ben az elszámolt értékvesztés 259 millió Ft, pénzügyi teljesítés miatti értékvesztés kivezetés 2.642 millió Ft, illetve behajthatatlan, elengedett, értékesített követelés miatti értékvesztés 213 millió Ft.

\*\* 2015-ben az elszámolt értékvesztés 6.429 millió Ft, pénzügyi teljesítés miatti értékvesztés kivezetés 113 millió Ft, illetve behajthatatlan, elengedett, értékesített követelés miatti értékvesztés 559 millió Ft.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**21. Forgóeszközök között kimutatott részesedések**

**21.1. Forgóeszközök között szereplő, értékesítésre szánt vagy felszámolásra, végelszámolásra kerülő részesedések**

millió Ft

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2014.				2015.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
1.	Dunai Gőzfejlesztő Kft.* Százhalombatta, Olajmunkás út 2.	-	-	-	-	100,00	1.033	0	1.033
2.	Geofizikai Szolgáltató Kft. "va" Budapest, Szántófold u. 7-9.	100,00	3.403	3.270	133	100,00	3.403	3.403	0
3.	E.M.S. Management Services Ltd. "va" Ciprus, Larnaca, Artemidos ave 3.	99,99	1.147	1.006	141	99,99	1.148	1.148	0
4.	Tadmor Ltd. "va" Málta, Sliema, Bisazza Street, Regent House 52.	100,00	42	42	0	-	-	-	-
5.	MOL Libya Ltd. "va" Málta, Sliema, Bisazza Street, Regent House 52.	99,99	21	21	0	-	-	-	-
6.	TVK Italia S.r.l.** Olaszország, Milánó, Via Teuile 1.	100,00	428	0	428	-	-	-	-
<b>Divesztícióra kerülő leányvállalatok összesen</b>			<b>5.041</b>	<b>4.339</b>	<b>702</b>		<b>5.584</b>	<b>4.551</b>	<b>1.033</b>
1.	MOL-RAG West Kft. "va"*** Budapest, Bocskai út 134-146.	-	-	-	-	50,00	19	10	9
<b>Divesztícióra kerülő részesedések közös vezetésű vállalkozásban</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>19</b>	<b>10</b>	<b>9</b>
1.	IN-ER Erőmű Kft. Nagykanizsa, Kölcsey F. u. 13/A	30,00	6	0	6	30,00	6	0	6
<b>Divesztícióra kerülő részesedések társult vállalkozásban</b>			<b>6</b>	<b>0</b>	<b>6</b>		<b>6</b>	<b>0</b>	<b>6</b>
1.	OMV AG **** Ausztria, Bécs, Traubennstrasse 5.		0	0	0		0	0	0
<b>Divesztícióra kerülő egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozások összesen</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Divesztícióra kerülő társaságok mindösszesen</b>			<b>5.047</b>	<b>4.339</b>	<b>708</b>		<b>5.609</b>	<b>4.561</b>	<b>1.048</b>

A tulajdoni részesedés és a szavazati jog aránya minden fent felsorolt társaság esetében megegyezik.

\* A Dunai Gőzfejlesztő Kft. tulajdonosi döntés alapján került átsorolásra a tartós befektetések közül.

\*\* A TVK Italia Srl. részesedés átsorolásra került a tartós részesedések közé, mert a társaság meg kívánja tartani ezt a befektetést.



**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

\*\*\* A MOL-RAG West Kft. végelszámolás miatt került átsorolásra a tartós befektetések közül.

\*\*\*\* Az OMV AG részesedés értéke millió forintban nem megjeleníthető (könyv szerinti értéke 2015.12.31-én: 74.209 Ft).

**21.2. Forgóeszközök között kimutatott részesedések értékvesztése és értékvesztés visszairása**

A forgóeszközök között kimutatott kapcsolt vállalkozásbeli részesedésekre elszámolt értékvesztés 2014. évi záró értéke 4.339 millió Ft, mely teljes egészében leányvállalatokhoz kapcsolódik.

2015-ben értékvesztés került elszámolásra az EMS Services Ltd-nél és a GES Kft-nél.

2015-ben értékvesztés növekedés került elszámolásra a MOL-RAG West Kft. átsorolása miatt, valamint értékvesztés csökkenés került elszámolásra a forgóeszközök között kimutatott MOL Libya Ltd. és Tadmor Ltd. végelszámolásának befejezése miatt.

Az értékvesztés 2015. évi záró értéke 4.561 millió Ft, melyből 4.551 millió Ft leányvállalathoz, 10 millió Ft pedig közös vezetésű vállalathoz kapcsolódik.

**22. Saját részvények mozgásai**

<i>Mozgásnem / Jogcím</i>	<i>Részvények száma (db)</i>	<i>Részvények könyv szerinti értéke (millió Ft)</i>
<b>Saját részvény 2014. évi Nyitó állománya</b>	<b>2.484.924</b>	<b>31.085</b>
Saját részvény apport*	-2.842.725	-53.411
Értékvesztés visszairás kivezetése	-	-6.249
Vezető tisztségviselőknek történő részvényjuttatás	-13.500	-254
<b>Csökkenési jogcímek összesen</b>	<b>-2.856.225</b>	<b>-59.914</b>
Értékvesztés kivezetése	-	23.296
Kölcsönadott saját részvény visszavétele	371.301	5.533
<b>Növekedési jogcímek összesen</b>	<b>371.301</b>	<b>28.829</b>
<b>Saját részvény 2014. évi Záró állománya</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Vezető tisztségviselőknek történő részvényjuttatás	-12.067	-187
<b>Csökkenési jogcímek összesen</b>	<b>-12.067</b>	<b>-187</b>
Saját részvény vásárlás	12.067	187
<b>Növekedési jogcímek összesen</b>	<b>12.067</b>	<b>187</b>
<b>Saját részvény 2015. évi Záró állománya</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

\* MOL Investment Kft. alapítása.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**23. Az időbeli elhatárolások**

**Aktív időbeli elhatárolások részletezése**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>
Leányvállalatnak nyújtott szolgáltatás	1.713	3.344
Járó kamat	2.409	1.366
Egyéb átjövő bevétel	533	1.545
<b>Bevételek aktív időbeli elhatárolása</b>	<b>4.655</b>	<b>6.255</b>
Bányajáradék	3.126	2.248
Hosszú lejáratú kötvények névérték alatti kibocsátása	701	350
Bérleti, lízing díjak	1.698	1
Egyéb aktív időbeli elhatárolás	919	926
<b>Költségek, ráfordítások aktív időbeli elhatárolása</b>	<b>6.444</b>	<b>3.525</b>
<b>Összesen</b>	<b>11.099</b>	<b>9.780</b>

**Passzív időbeli elhatárolások részletezése**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>
Átmenő bevételek	113	996
<b>Bevételek passzív időbeli elhatárolása</b>	<b>113</b>	<b>996</b>
Fizetendő kamat	14.879	12.756
Személyi jellegű költség elhatárolás	8.627	8.688
Egyéb átjövő költségek, ráfordítások	596	1.808
<b>Költségek, ráfordítások passzív időbeli elhatárolása</b>	<b>24.102</b>	<b>23.252</b>
Térítés nélkül átvett ÜHG kibocsátási egységek értéke	2.896	2.843
Autópálya építés miatti kútkiváltások költségeinek ellentételezésére kapott térítés	1.296	912
Fejlesztési célra kapott támogatás, juttatás	242	109
Egyéb	284	1.665
<b>Halasztott bevételek</b>	<b>4.718</b>	<b>5.529</b>
<b>Összesen</b>	<b>28.933</b>	<b>29.777</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré

**24. Saját tőkében bekövetkezett változások**

millió Ft

<i>Jogcímek</i>	<i>Jegyzett tőke</i>	<i>Tőke tartalék</i>	<i>Eredmény tartalék</i>	<i>Lekötött tartalék</i>	<i>Értékelési tartalék</i>	<i>Mérleg szerinti eredmény</i>	<i>Saját tőke</i>
<b>Egyenleg 2014.01.01.</b>	<b>104.519</b>	<b>223.866</b>	<b>1.416.077</b>	<b>45.912</b>	<b>1.339</b>	<b>-77.658</b>	<b>1.714.055</b>
Előző évi mérleg szerinti eredmény átvezetése	0	0	-77.658	0	0	77.658	0
2014. évi adózott eredmény	0	0	0	0	0	120.543	120.543
Fizetendő osztalék	0	0	0	0	0	-50.000	-50.000
Lekötött tartalék változás	0	0	37.832	-37.832	0	0	0
Valós értékelés értékelési tartaléka	0	0	0	0	474	0	474
<b>Egyenleg 2014.12.31.</b>	<b>104.519</b>	<b>223.866</b>	<b>1.376.251</b>	<b>8.080</b>	<b>1.813</b>	<b>70.543</b>	<b>1.785.072</b>
Előző évi mérleg szerinti eredmény átvezetése	0	0	70.543	0	0	-70.543	0
2015. évi adózott eredmény	0	0	0	0	0	-190.142	-190.142
Fizetendő osztalék	0	0	-55.000	0	0	0	-55.000
Lekötött tartalék változás	0	0	-414	414	0	0	0
Valós értékelés értékelési tartaléka	0	0	0	0	-2.419	0	-2.419
<b>Egyenleg 2015.12.31.</b>	<b>104.519</b>	<b>223.866</b>	<b>1.391.380</b>	<b>8.494</b>	<b>-606</b>	<b>-190.142</b>	<b>1.537.511</b>

**25. Lekötött tartalék**

millió Ft

<i>Jogcímek</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>	<i>Változás</i>
Kísérleti fejlesztés még le nem írt értéke	2.555	3.584	1.029
Alapítás-át szervezés lekötött tartalék	752	537	-215
Egyéb jogcímen lekötött tartalék*	4.773	4.373	-400
<b>Lekötött tételek összesen</b>	<b>8.080</b>	<b>8.494</b>	<b>414</b>

\* A Társaság a tárgyi eszközök záró állományának értékében szereplő aktivált mezőfelhagyási céltartalékkal megegyező összegben lekötött tartalékot képzett (bővebben lásd 3.4.6. sz. pont).

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**26. Céltartalékok**

**Várható kötelezettségekre képzett céltartalék**

millió Ft

Jogcímek	2014.					2015.				
	Nyitó érték	Céltartalék felhasználás	Ráfordításként kezelt céltartalék	Céltartalék képzés tárgyi eszközökkel szemben*	Záró érték	Céltartalék felhasználás	Ráfordításként kezelt céltartalék	Céltartalék képzés tárgyi eszközökkel szemben*	Záró érték	
Leányvállalatokra vonatkozó kezességvállalás céltartalék*	0	0	0	-	0	0	172.495	-	172.495	
Mezőfelhagyási költségek fedezetére képzett céltartalék	101.530	2.440	3.416	561	103.067	4.731	2.618	1.238	102.192	
Peres ügyekre, kötelezettségekre képzett céltartalék	9.603	50	1.334	-	10.887	65	651	-	11.473	
Környezetvédelmi kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék	9.446	1.070	824	-	9.200	1.008	1.149	-	9.341	
Nyugdíjazási kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék	2.758	97	1.537	-	4.198	225	2.323	-	6.296	
Törzsgárda jutalom fedezetére képzett céltartalék	2.838	289	227	-	2.776	311	311	-	2.776	
Szén-dioxid kibocsátási egységekre képzett céltartalék	0	0	137	0	137	137	506	0	506	
Végkielégítés és közös megegyezéses munkaviszony megszűnés fedezetére képzett céltartalék	982	982	363	-	363	414	470	-	419	
Árvitából eredő kötelezettség fedezetére képzett céltartalék	3.877	3.877	0	-	0	0	383	-	383	
Egyéb ügyekre, kötelezettségekre képzett céltartalék	1.035	391	345	-	989	249	753	-	1.493	
<b>Várható kötelezettségekre képzett céltartalék összesen</b>	<b>132.069</b>	<b>9.196</b>	<b>8.183</b>	<b>561</b>	<b>131.617</b>	<b>7.140</b>	<b>181.659</b>	<b>1.238</b>	<b>307.374</b>	

\* A Társaság 2015. december 31-én céltartalékot képzett egyes leányvállalataira nyújtott kezességvállalásból eredő várható kötelezettségekre.

\*\* Lásd a 3.4.6. sz. pontot.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**27. Hosszú lejáratú kötelezettségek**

Hosszú lejáratú kötelezettségek lejáratú idő szerinti részletezése

millió Ft

<i>Mérlegtétel 2014.</i>	<i>Egy éven belül</i>	<i>Egy éven túl</i>		
		<i>Egy és öt év között</i>	<i>Öt éven túl</i>	<i>Összesen</i>
Tartozások kötvénykibocsátásból	236.168	236.168	0	236.168
Egyéb hosszú lejáratú hitelek	18.163	57.726	8.350	66.076
Tartós kötelezettség kapcsolt vállalkozással szemben*	0	127.622	0	127.622
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	0	266	0	266
<b>Összesen</b>	<b>254.331</b>	<b>421.782</b>	<b>8.350</b>	<b>430.132</b>

millió Ft

<i>Mérlegtétel 2015.</i>	<i>Egy éven belül</i>	<i>Egy éven túl</i>		
		<i>Egy és öt év között</i>	<i>Öt éven túl</i>	<i>Összesen</i>
Tartozások kötvénykibocsátásból	0	234.840	0	234.840
Egyéb hosszú lejáratú hitelek	5.278	21.112	7.918	29.030
Tartós kötelezettség kapcsolt vállalkozással szemben*	0	141.165	0	141.165
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	0	338	0	338
<b>Összesen</b>	<b>5.278</b>	<b>397.455</b>	<b>7.918</b>	<b>405.373</b>

\* Az összeg a Társaság leányvállalatával szembeni kölcsön kötelezettség.

A Társaságnak zálogjoggal vagy hasonló jogokkal biztosított kötelezettsége nincs.

**28. Kötelezettségek, ahol a visszafizetendő összeg nagyobb a kapott összegnél**

<i>Megnevezés</i>	<i>Kapott összeg EUR</i>	<i>Visszafizetendő összeg</i>		<i>Lejárat</i>
		<i>EUR</i>	<i>millió Ft</i>	
Hosszú lejáratú tartozások kötvénykibocsátásból	743.977.500	750.000.000	234.840,0	2017.04.20

A Társaság 2010. április 20-án bocsátott ki 750 millió EUR össznévértékű, évi 5,875% fix kamatozású Eurokötvényt. A kötvény névértéke 50.000 EUR. A kötvények zártkörű forgalomba hozatal keretében kerültek kibocsátásra, és a Luxemburgi Értéktőzsdére kerültek bevezetésre.

A 2005. október 5-én kibocsátott 10 év futamidejű, évi 3,875% fix kamatozású Eurokötvény, amely 2014. év végén rövid lejáratú tartozásként került kimutatásra, 2015-ben a lejáratkor teljes mértékben visszafizetésre került.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

---

**29. Rövid lejáratú kölcsönök, hitelek**

A Társaság 2015. december 31-én fennálló hitelállománya 5.278 millió Ft, a 2014. évi hiteltartozás záró értéke 32.333 millió Ft volt.

A Társaság 2015-ben a hosszú lejáratú hitelek éven belüli törlesztő részlete miatt mutatott ki 5.278 millió Ft kötelezettséget, míg a 2014. évben kötvénytartozásból eredő rövid lejáratú kötelezettsége 236.168 millió Ft volt.

**30. Kapcsolt vállalkozásokkal szembeni rövid lejáratú kötelezettségek**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>
<b>Leányvállalatokkal szembeni kötelezettségek</b>	<b>97.750</b>	<b>164.418</b>
Rövid lejáratú kölcsön tartozásból	38.398	130.266
Szállítói tartozás	27.946	21.929
Egyéb jogcímen	31.406	12.223
<b>Közös vezetésű vállalkozásokkal szembeni kötelezettségek</b>	<b>3.643</b>	<b>1.896</b>
Szállítói tartozás	3.643	1.895
Egyéb jogcímen	0	1
<b>Társult vállalkozásokkal szembeni kötelezettségek</b>	<b>3.157</b>	<b>47</b>
Szállítói tartozás	3.157	47
<b>Összesen</b>	<b>104.550</b>	<b>166.361</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**31. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
Adó- és járulékfizetési kötelezettség	44.119	40.787
<i>Ebből: ÁFA</i>	27.487	25.587
<i>Jövedéki adó</i>	16.056	14.614
Munkavállalókkal kapcsolatos kötelezettség	1.906	2.060
Társadalombiztosítással szembeni kötelezettség	1.509	1.518
Töltőállomási kártyákhoz, szolgáltatásokhoz kapcsolódó kötelezettség	1.176	1.142
Készletezési Szövetséggel kapcsolatos elszámolások	2.114	446
Óvadék, bánatpénz	439	438
Tulajdonosokkal szembeni kötelezettség	50.256	55.319
<i>Ebből: osztalékfizetési kötelezettség</i>	50.052	55.118
Bányajáradék visszatérítési igény miatti kötelezettség*	35.226	0
Különféle egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	845	1.330
<b>Összesen</b>	<b>137.590</b>	<b>103.040</b>

\* A 35.226 millió Ft összegű bányajáradékot a Magyar Állam fizette vissza a MOL részére 2013-ban az Európai Unió Törvényszékének ítélete alapján. Ezt az összeget a MOL 2010-ben fizette meg az EU Bizottság Határozata alapján. Az Európai Bíróság megfellebbezte az Európai Unió Törvényszékének ítéletét, így a visszafizetett összeg egyéb kötelezettségként került kimutatásra 2014-ben, majd a jogerős bírósági ítéletet követően 2015-ben egyéb bevételként került elszámolásra.

**32. A nettó árbevétel alakulása piaci régiók szerint**

millió Ft

<i>Piaci régió</i>	<b>2014.</b>			<b>2015.</b>		
	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>
Európai Unió	491.147	5.002	496.149	311.411	5.343	316.754
Európai Unión kívül	90.630	176	90.806	73.598	146	73.744
Európán kívül	4.555	2.416	6.971	1.386	2.150	3.536
<b>Export összesen</b>	<b>586.332</b>	<b>7.594</b>	<b>593.926</b>	<b>386.395</b>	<b>7.639</b>	<b>394.034</b>
<b>Belföld összesen</b>	<b>1.768.405</b>	<b>29.247</b>	<b>1.797.652</b>	<b>1.459.117</b>	<b>34.326</b>	<b>1.493.443</b>
<b>Összesen</b>	<b>2.354.737</b>	<b>36.841</b>	<b>2.391.578</b>	<b>1.845.512</b>	<b>41.965</b>	<b>1.887.477</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

---

**33. A nettó árbevétel alakulása tevékenységek szerint**

A 2015. évi értékesítés nettó árbevételéből a Termékelőállítás és Kereskedelem, Energia 1.831.091 millió Ft-ot; a Kutatás és Termelés 47.051 millió Ft-ot; az Irányítás és szolgáltatás 9.335 millió Ft-ot képvisel. A Termékelőállítás és Kereskedelem, Energia árbevételéből a jövedéki adó 437.114 millió Ft.

**34. Importbeszerzés alakulása piaci régiók szerint**

millió Ft

<i>Piaci régió</i>	<b>2014.</b>			<b>2015.</b>		
	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>
Európai Unió	240.188	21.858	262.046	305.159	21.692	326.851
Európa, Unión kívüli	548.005	4.152	552.157	388.039	5.667	393.706
Európán kívül	389.535	1.229	390.764	182.767	2.543	185.310
<b>Összesen</b>	<b>1.177.728</b>	<b>27.239</b>	<b>1.204.967</b>	<b>875.965</b>	<b>29.902</b>	<b>905.867</b>

A kimutatás nem tartalmazza a beérkezett, de nem számlázott szállításokat.



**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**35. Egyéb bevételek és ráfordítások**

millió Ft

<i><b>Egyéb bevételek</b></i>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
Értékesített immateriális javak és tárgyi eszközök bevétele*	657	80.786
Értékesített követelés	66.018	64.489
Bevétel jogerős bírósági határozat alapján**	0	35.256
Céltartalék felhasználás	9.196	7.140
<i>Ebből: Mezőfelhagyási kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék feloldás</i>	2.440	4.731
<i>Környezetvédelmi kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék feloldása</i>	1.070	1.008
<i>Végkielégítésre képzett céltartalék feloldás</i>	981	415
<i>Törzsgárda jutalomra képzett céltartalék feloldás</i>	290	311
<i>Nyugdíjazási kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék</i>	98	225
<i>ÜHG kibocsátási többletre képzett céltartalék feloldása</i>	0	137
<i>Árvitából eredő kötelezettség fedezetére képzett céltartalék feloldása</i>	3.877	0
Térítés nélkül átvett CO <sub>2</sub> kvóta halasztott bevétel feloldása	2.524	3.049
Készletek többlete	4.255	2.678
Tárgyi eszközök értékvesztés visszairása	1.724	1.256
Utólag kapott engedmény	127	1.066
Kapott bírság, kötbér, késedelmi kamat, kártérítés	739	432
Követelésekre elszámolt értékvesztés kivezetés	2.642	113
Egyéb	590	268
<b>Egyéb bevételek összesen</b>	<b>88.345</b>	<b>196.533</b>

\* A jelentős növekedést a töltőállomási ingatlanok leányvállalat részére történt értékesítése indokolja.

\*\* Lásd 31. pontnál írtakat.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

millió Ft

<b>Egyéb ráfordítások</b>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
Jövedéki adó	314.741	304.600
Céltartalék képzés	8.183	181.659
<i>Ebből: Leányvállalatokra vonatkozó kezességvállalásra képzett céltartalék</i>	0	172.495
<i>Mezőfelhagyási kötelezettségekre képzett céltartalék</i>	3.416	2.617
<i>Nyugdíjazási kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék*</i>	1.537	2.280
<i>Környezetvédelmi kötelezettségre képzett céltartalék</i>	824	1.149
<i>Részvényopciós ösztönző fedezetére képzett céltartalék</i>	94	692
<i>Peres ügyek fedezetére képzett céltartalék</i>	1.334	651
<i>ÜHG kibocsátási többletre képzett céltartalék</i>	137	506
Értékesített követelések könyv szerinti értéke	66.036	65.847
Értékesített immateriális javak és tárgyi eszközök ráfordításai**	239	26.729
Elszámolt értékvesztés	11.661	10.251
Költségvetés felé fizetett adók és járulékok	9.834	9.336
<i>Ebből: Iparűzési adó</i>	7.417	6.963
Terven felüli értékcsökkenés	3.537	8.286
MSZKSZ részére fizetett díj	12.591	5.738
Készletek leértékelése, selejtezése, hiánya	4.166	3.470
ÜHG kibocsátási egység beszolgáltatás	2.511	1.841
Támogatások, juttatások	941	1.009
Fizetett bírságok, kötbér, késedelmi kamat, kártérítés	1.979	433
Egyéb	571	402
<b>Egyéb ráfordítások összesen</b>	<b>436.990</b>	<b>619.601</b>

\* A növekedést a tárgyévben meghirdetett vállalati hűségprogramra képzett céltartalék indokolja.

\*\* A jelentős változást a töltőállomási ingatlanok leányvállalat részére történő értékesítése okozza.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**36. Pénzügyi műveletek egyéb bevételei és ráfordításai**

millió Ft

<i><b>Pénzügyi műveletek egyéb bevételei</b></i>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
Fedezeti és nem fedezeti célú származékos ügyletek nyeresége	76.850	136.098
Külföldi pénzürtékre szóló eszközök és kötelezettségek árfolyamnyeresége	152.601	57.880
<i>Ebből: Pénzeszközök realizált árfolyamnyeresége</i>	30.129	16.325
<i>Devizahitelek és kölcsönök realizált árfolyamnyeresége</i>	20.264	14.941
<i>Év végi összevont nem realizált árfolyamnyereség</i>	81.111	8.696
<i>Devizában fennálló szállítói tartozás realizált árfolyamnyeresége</i>	6.761	7.765
<i>Devizában fennálló vevőkövetelések realizált árfolyamnyeresége</i>	8.574	6.409
<i>Devizában fennálló egyéb követelések realizált árfolyamnyeresége</i>	5.536	3.456
<i>Devizában fennálló egyéb kötelezettségek realizált árfolyamnyeresége</i>	226	288
Pénzügyi műveletek egyéb, ki nem emelt bevételei	1.655	5.828
<b>Összesen</b>	<b>231.106</b>	<b>199.806</b>

millió Ft

<i><b>Pénzügyi műveletek egyéb ráfordításai</b></i>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
Fedezeti és nem fedezeti célú származékos ügyletek vesztesége	145.245	96.553
Külföldi pénzürtékre szóló eszközök és kötelezettségek árfolyamvesztesége	69.610	60.448
<i>Ebből: Pénzeszközök realizált árfolyamvesztesége</i>	21.638	16.942
<i>Devizahitelek és kölcsönök realizált árfolyamvesztesége</i>	14.034	16.702
<i>Devizában fennálló szállítói tartozás realizált árfolyamvesztesége</i>	24.096	15.275
<i>Devizában fennálló egyéb követelések realizált árfolyamvesztesége</i>	4.499	6.848
<i>Devizában fennálló vevőkövetelések realizált árfolyamvesztesége</i>	4.353	4.458
<i>Devizában fennálló egyéb kötelezettségek realizált árfolyamvesztesége</i>	990	223
<i>Év végi összevont nem realizált árfolyamveszteség</i>	0	0
Pénzügyi műveletek egyéb, ki nem emelt ráfordításai	6	216
<b>Összesen</b>	<b>214.861</b>	<b>157.217</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**37. Rendkívüli bevételek és ráfordítások**

millió Ft

<i><b>Rendkívüli bevételek</b></i>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
Részesedéssel kapcsolatos rendkívüli bevétel*	50.437	227.411
Térítés nélkül átvett eszközök	27	551
Véglegesen kapott pénzeszközök	3.321	244
Egyéb rendkívüli bevétel	21	67
<b>Összesen</b>	<b>53.806</b>	<b>228.273</b>

millió Ft

<i><b>Rendkívüli ráfordítások</b></i>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
Részesedéssel kapcsolatos rendkívüli ráfordítás*	60.370	270.712
Végleges pénzeszköz átadás	448	338
Egyéb rendkívüli ráfordítás	170	66
<b>Összesen</b>	<b>60.988</b>	<b>271.116</b>

\* Befektetések felszámolásához, beolvadásához, végelszámolásához, apportba adásához, tőkeleszállításhoz kapcsolódó tételek. A 2014. évi érték túlnyomó része a MOL Investment Kft. alapításához kapcsolódó apport, melynek könyv szerinti értéke 43.985 millió Ft, társasági szerződés szerinti értéke 35.074 millió Ft. A 2015. évi értékek nagyobb részét a Kalegran B.V.-ben és az MNS Oil&Gas B.V.-ben történt tőkeleszállítás, illetve a MOL Caspian beolvadása valamint a MOL Slovenija d.o.o. apportja adja.

**38. Fejlesztési célra kapott támogatás**

A fejlesztési célra kapott támogatások 2014. január 1-jei nyitó egyenlege 174 millió Ft volt, 2014-ben kapott támogatás összege 16 millió Ft. A 2014. év során a támogatási összegből 11 millió Ft felhasználásra került, az önrevíziózott 33 millió Ft-tal együtt a 2014. december 31-ei záró egyenleg 212 millió Ft. 2015-ben a fejlesztési célra folyósított támogatások összege 3 millió Ft, míg a felhasználások összege 127 millió Ft volt. 2015. év végén 88 millió Ft áll rendelkezésre záró egyenlegként a további fejlesztési célú felhasználások fedezetére.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**39. A kapcsolt vállalkozásokkal szemben elszámolt bevételek**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>
<b>Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt nettó árbevétel</b>	<b>756.021</b>	<b>525.740</b>
Leányvállalatokkal szemben elszámolt nettó árbevétel	754.700	519.318
Közös vezetésű vállalkozással szemben elszámolt nettó árbevétel	378	363
Társult vállalkozással szemben elszámolt nettó árbevétel	859	5.842
Egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt nettó árbevétel	84	217
<b>Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt egyéb bevétel</b>	<b>66.121</b>	<b>145.397</b>
Leányvállalatokkal szemben elszámolt egyéb bevétel	66.097	145.137
Közös vezetésű vállalkozással szemben elszámolt egyéb bevétel	0	260
Társult vállalkozással szemben elszámolt egyéb bevétel	24	0
<b>Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt pénzügyi bevétel</b>	<b>294.251</b>	<b>173.482</b>
Leányvállalatokkal szemben elszámolt pénzügyi bevétel	272.182	159.804
Közös vezetésű vállalkozással szemben elszámolt pénzügyi bevétel	1.485	603
Társult vállalkozással szemben elszámolt pénzügyi bevétel	328	310
Egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt pénzügyi bevétel	20.256	12.765
<b>Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt rendkívüli bevétel</b>	<b>15.324</b>	<b>227.107</b>
Leányvállalatokkal szemben elszámolt rendkívüli bevétel	15.324	227.107

**40. Külföldi telephely bemutatása**

A MOL Nyrt. Szlovákiában külföldi telephellyel rendelkezik. A telephely elnevezése: MOL Hungarian Oil and Gas Public Limited Company; MOL Plc., címe: Vlčie hrdlo 1, 82107 Pozsony, Szlovák Köztársaság.

A Társaság generálkivitelezői szerződést kötött a CM European Power Slovakia s.r.o. vállalattal, melynek keretében Pozsonyban korszerűsítik a jelenleg is működő hőerőművet és növelik annak kapacitását. A telephely, mint a MOL Nyrt. egysége megjelenik a Társaság Éves beszámolójának adataiban. A MOL Nyrt. társasági adóalapja a külföldi telephely adóalapjával korrigálásra kerül.

Külföldi telephellyel kapcsolatos 2015. december 31-én fennálló rövid lejáratú követelés értéke 18 millió Ft, mely teljes egészében ÁFA követelés, míg a rövid lejáratú kötelezettség értéke 4 millió Ft, mely teljes egészében szállítói tartozás.

A 2015. évi tevékenység eredménye -38 millió Ft.

Mivel a projekt megvalósításra került, a MOL Nyrt. a telephelyet 2015.12.31-el megszüntette.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**41. Adófizetési kötelezettség**

**Társasági adóalap**

millió Ft

<i>Jogcímek</i>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>
<b>Adózás előtti eredmény</b>	<b>120.677</b>	<b>-190.072</b>
<b>Átmeneti jellegű adóalap módosító tételek:</b>		
Céltartalék képzés és felhasználás adóalap-korrekció	-1.014	174.519
Értékvesztés miatti adóalap-korrekció	-2.693	5.689
Értékcsökkenésből eredő adóalap-korrekció	4.964	4.731
Piaci értékelésen alapuló terven felüli értékcsökkenés és visszaírás	1.395	-352
Fedezeti ügylettel nem fedezett befektetett pénzügyi eszközök és hosszú lejáratú kötelezettségek nem realizált árfolyamváltozása	-1.318	-27.544
<b>Egyéb adóalap módosító tételek:</b>		
Kedvezményezett részvénycsere alapján kivezetett részesedésre az adóévben elszámolt árfolyamnyereség	0	37.321
Adóellenőrzés, önellenőrzés során feltárt tételek	409	4.095
Visszafizetési kötelezettség nélkül adott támogatás, juttatás miatti adóalap-korrekció	693	1.411
Vállalkozási tevékenységgel össze nem függő elszámolt költség, ráfordítás	421	374
Adóbírság miatti adóalap-korrekció	34	31
Kapott jogdíj alapján elszámolt bevétel 50%-a	-419	0
Részesedésre visszaírt értékvesztés	-19.671	0
Egyéb adóalap módosító tétel	-67	-1
Kutatás-fejlesztési költségek 100%-a	-936	-1.810
Immateriális javak és tárgyi eszközök értékesítése, apportba adása, megsemmisülése, hiánya adóalap-korrekció	-156	-18.290
Kapott osztalék	-106.099	-105.279
<b>Külföldi telephely adóalapja</b>	<b>106</b>	<b>-38</b>
<b>Külföldi kamatjövedelem adóalapja</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Adóalap</b>	<b>-3.886</b>	<b>-115.139</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**A társasági adó változása**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>	<i>Változás</i>
Adózás előtti eredmény	120.677	-190.072	-310.749
Adózás előtti eredményt növelő tételek	69.918	329.698	259.780
Adózás előtti eredményt csökkentő tételek	-194.375	-254.803	-60.428
Külföldi telephely adóalapja	106	-38	-144
<b>Korrigált adóalap</b>	<b>-3.886</b>	<b>-115.139</b>	<b>-111.253</b>
Számított adó	0	0	0
Adókedvezmény	0	0	0
Levonható külföldön megfizetett adó	0	0	0
<b>Társasági adó</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

A Társaság eredménykimutatásában szereplő adófizetési kötelezettség 2015-ben 70 millió Ft külföldön fizetendő nyereségadót tartalmaz.

2014-ben a külföldön fizetendő nyereségadó 137 millió Ft, az előző évekre vonatkozó adófizetési követelés 3 millió Ft volt.

**42. Munkavállalókkal kapcsolatos információk**

millió Ft

<i>Állományi csoportok</i>	<i>2014.</i>			<i>2015.</i>		
	<i>Átlagos statisztikai létszám (fő)</i>	<i>Béreköltség</i>	<i>Személyi jellegű kifizetés</i>	<i>Átlagos statisztikai létszám (fő)</i>	<i>Béreköltség</i>	<i>Személyi jellegű kifizetés</i>
Teljes munkaidőben foglalkoztatottak	4.980	42.917	6.003	4.762	40.017	6.159
fizikai	2.119	10.560	1.942	2025	10.517	1.809
szellemi	2.861	32.357	4.061	2737	29.500	4.350
Egyéb	87	964	451	66	841	519
<b>Összesen</b>	<b>5.067</b>	<b>43.881</b>	<b>6.454</b>	<b>4.828</b>	<b>40.858</b>	<b>6.678</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**43. Igazgatósággal, Felügyelő Bizottsággal és felsővezetéssel kapcsolatos információk**

**Juttatások az Igazgatóság és a Felügyelő bizottság tagjai részére**

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2014.</i>			<i>2015.</i>		
	<i>Igazgatóság</i>	<i>Felügyelő Bizottság</i>	<i>Összesen</i>	<i>Igazgatóság</i>	<i>Felügyelő Bizottság</i>	<i>Összesen</i>
Tiszteletdíj	139	98	237	125	116	241

Az Igazgatósági tagok részére a fix juttatáson kívül 2015-ben 266 millió Ft, 2014-ben 278 millió Ft részvényjuttatáson alapuló ösztönző és hozzá kapcsolódó készpénz juttatás került kifizetésre.

**Igazgatóság, Felügyelő Bizottság tagjai által birtokolt részvények**

<i>Megnevezés</i>	<i>Birtokolt részvények száma (db)</i>	
	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>
Igazgatóság	232.971	243.894
Felügyelő Bizottság	39.588	39.588
<b>Összesen</b>	<b>272.559</b>	<b>283.482</b>

**Az Igazgatóság és a Felügyelő Bizottság tagjai részére nyújtott kölcsönök**

A MOL Nyrt. a felelős tisztségviselőinek 2014-ben és 2015-ben sem kölcsönt, sem előleget nem nyújtott, garanciát nem vállalt, a korábbi felelős tisztségviselőivel szemben nyugdíjfizetési kötelezettsége nem áll fenn.

**44. A mérlegben nem szereplő kötelezettségek**

Szerződéses beruházási kötelezettségek

A szerződéses beruházási kötelezettségek értéke 2015. december 31-én 16.147 millió Ft. A szerződéses beruházási kötelezettségek tárgyi eszközök és immateriális javak beszerzésére vonatkoznak.

Operatív lízing kötelezettségek

A Társaságnak sem 2014. év végén, sem 2015. év végén nem állt fenn operatív lízing kötelezettsége.



**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

---

Kezességvállalás, garancia

<b>Kötelezettség formája</b>	<b>Devizanem</b>	<b>Összeg</b>
Kezességvállalás	EUR	6.900.000
Kezességvállalás	USD	9.096.205
Támogatólevél	-	-
Anyavállalati garancia	USD	1.242.455.917
Anyavállalati garancia	EUR	319.596.620
Anyavállalati garancia	RON	188.850.680
Anyavállalati garancia	CZK	191.000.000

A Társaság az alábbi leányvállalatai részére bocsátott ki támogatólevelet összeghatár nélküli kötelezettségvállalásra:

- Panfora Oil&Gas s.r.l.
- Kalegran B.V.
- MOL Cameroon B.V.
- MNS Oil&Gas B.V.

Szén-dioxid kvóta vásárlásra kötött határidős ügylet

A MOL Nyrt. 2015. december 31-én a szén-dioxid kvóta vásárláshoz kapcsolódó mérlegen kívüli követelése 578.163 EUR, kötelezettsége 35.246 EUR.

Peres ügyek

A MOL Nyrt. peres ügyekből eredő mérlegen kívüli követelése 2014. december 31-én 3.440 millió Ft. 2015. december 31-én a MOL Nyrt. peres ügyekből eredően mérlegen kívüli követelésének összege: 3.124 millió Ft.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**45. Valós értékelés hatásai**

Valós értéken értékelt eszközök és források értékelési különbözetének állományváltozásai

millió Ft

Megnevezés	2014. záró érték	Pénzáramlás		Eredményhatás		Saját tőke hatás	2015. záró érték
		Bekerülési érték változása	Opció érvényesítése	Pénzügyi műveletek bevételei	Pénzügyi műveletek ráfordításai		
MOL részvényre szóló opció	7.447	-1.975	805	27.058	8.119	0	27.556
Devizaügyletek	0	0	0	334	0	0	334
Termékár ügyletek	19.252	0	0	0	11.356	0	7.896
<b>Nem fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>26.699</b>	<b>-1.975</b>	<b>805</b>	<b>27.392</b>	<b>19.475</b>	<b>0</b>	<b>35.786</b>
Valós érték fedezeti ügyletek pozitív valós értéke	0	0	0	2.265	0	0	2.265
Alapügyletek pozitív valós értéke	0	0	0	254	0	0	254
Cash flow fedezeti ügyletek pozitív valós értéke	19.867	0	0	0	0	-19.058	809
<b>Fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>19.867</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.519</b>	<b>0</b>	<b>-19.058</b>	<b>3.328</b>
<b>Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete</b>	<b>46.566</b>	<b>-1.975</b>	<b>805</b>	<b>29.911</b>	<b>19.475</b>	<b>-19.058</b>	<b>39.114</b>
Swap szerződésből eredő kötelezettség	114.321	-7.683	0	4.269	0	0	102.369
<b>Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek értékelési különbözete</b>	<b>114.321</b>	<b>-7.683</b>	<b>0</b>	<b>4.269</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>102.369</b>
MOL részvényre szóló opció	48.231	0	-31.592	4.681	0	0	11.958
Részvényswap	1.402	0	0	0	3.235	0	4.637
Devizaügyletek	0	0	0	0	6.730	0	6.730
Termékár ügyletek	19.570	0	0	8.229	0	0	11.341
<b>Nem fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>69.203</b>	<b>0</b>	<b>-31.592</b>	<b>12.910</b>	<b>9.965</b>	<b>0</b>	<b>34.666</b>
Valós érték fedezeti ügyletek negatív valós értéke	0	0	0	0	254	0	254
Alapügyletek negatív valós értéke	0	0	0	0	2.107	0	2.107
Cash flow fedezeti ügyletek negatív valós értéke	18.054	0	0	0	0	16.638	1.416
<b>Fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>18.054</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.361</b>	<b>16.638</b>	<b>3.777</b>
<b>Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete</b>	<b>201.578</b>	<b>-7.683</b>	<b>-31.592</b>	<b>17.179</b>	<b>12.326</b>	<b>16.638</b>	<b>140.812</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

Valós értéken értékelt pénzügyi instrumentumok

millió Ft

<i>Megnevezés (követelés)</i>	<i>Bekerülési érték</i>	<i>Értékelési különbözet</i>	<i>Valós érték</i>
MOL részvényre szóló opció	1.975	25.581	27.556
Devizaügyletek	0	334	334
Termékár ügyletek	0	7.896	7.896
<b>Nem fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>1.975</b>	<b>33.811</b>	<b>35.786</b>
Valós érték fedezeti ügyletek pozitív valós értéke	0	2.265	2.265
Alapügyletek pozitív valós értéke	0	254	254
Cash flow fedezeti ügyletek pozitív valós értéke	0	809	809
<b>Fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>0</b>	<b>3.328</b>	<b>3.328</b>
<b>Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete</b>	<b>1.975</b>	<b>37.139</b>	<b>39.114</b>

<i>Megnevezés (kötelezettség)</i>	<i>Bekerülési érték</i>	<i>Értékelési különbözet</i>	<i>Valós érték</i>
Swap szerződésből eredő kötelezettség	-33.552	135.921	102.369
<b>Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek</b>	<b>-33.552</b>	<b>135.921</b>	<b>102.369</b>
MOL részvényre szóló opció	0	11.958	11.958
Devizaügyletek	0	6.730	6.730
Részvényswap	0	4.637	4.637
Termékár ügyletek	0	11.341	11.341
<b>Nem fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>0</b>	<b>34.666</b>	<b>34.666</b>
Valós érték fedezeti ügyletek negatív valós értéke	0	254	254
Alapügyletek negatív valós értéke	0	2.107	2.107
Cash flow fedezeti ügyletek negatív valós értéke	0	1.416	1.416
<b>Fedezeti célú származékos ügyletek</b>	<b>0</b>	<b>3.777</b>	<b>3.777</b>
<b>Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete</b>	<b>-33.552</b>	<b>174.364</b>	<b>140.812</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

Fordulónapon nyitott származékos ügyletek bemutatása

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Ügylet tárgya</i>	<i>Alapügylet érték / mennyiség</i>	<i>Nem realizált eredmény</i>	<i>Cash flow-ra gyakorolt várható hatás</i>
MOL részvényre szóló opciók	Vételi és/vagy eladási opció saját részvényre	12.730.162	15.100	-169.031
Részvényswap	Saját részvény csere	5.010.501	-3.236	0
Swap szerződésből eredő kötelezettség		-	4.270	0
Devizaügyletek	Árfolyamkockázat fedezése	-	-8.538	0
Termékar ügyletek	Termék árkockázatának fedezése	-	-3.127	0
<b>Nem fedezeti célú származékos ügylet</b>		-	<b>4.469</b>	<b>-169.031</b>
<b>Származékos ügyletek összesen</b>		-	<b>4.469</b>	<b>-169.031</b>

Származékos ügyletek lejáratí ideje:

MOL részvényre szóló opciók: ING: 2016. november 24.  
CACIB: 2016. december 9.  
Unicredit: 2016. február 10.

Részvényswap: 2017. július 11.

Swap szerződésből eredő kötelezettség: lejárat nélküli, illetve kötvényhez kötött.

FX opciók és forwardok lejáratá 2017.04.20.

Commodity dealek 2016 és 2017 folyamán folyamatosan járnak le.

Fedezeti ügyletek hatékonyságának bemutatása

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Fedezeti hatékonyság (%-ban)</i>	<i>Ellentételezett összeg</i>	
		<i>Eredményben</i>	<i>Saját tőkében</i>
Cash flow fedezeti ügyletek	100	-1.899	-606
Valós érték fedezeti ügyletek	100	4.783	0

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

Tárgyévben lezárult származékos ügyletek

millió Ft

Megnevezés	Ügylet tárgya	Tárgyévi		Eredmény-hatás összesen	Cash flow-ra gyakorolt hatás
		Pénzügyileg rendezett eredmény/valós érték	Pénzügyileg nem rendezett eredmény/valós érték*		
MOL részvényre szóló opció	Vételi és eladási opció saját részvényre	-30.787	0	-30.787	-15.728
Részvényswap**	Saját részvény csere	818	0	818	0
Devizaügyletek	Árfolyamkockázat fedezése	107	0	107	0
Termékar ügyletek	Termék árkockázatának fedezése	-194	3.591	3.397	0
<b>Nem fedezeti célú származékos ügylet</b>		<b>-30.056</b>	<b>3.591</b>	<b>-26.465</b>	<b>-15.728</b>
<b>Származékos ügyletek összesen</b>		<b>-30.056</b>	<b>3.591</b>	<b>-26.465</b>	<b>-15.728</b>

\* A pénzügyileg nem rendezett eredmény azon ügyletek eredményét tartalmazza, melyek a mérlegfordulónapig lezárultak, de pénzügyi elszámolásukra csak a fordulónap után kerül sor. A kapcsolódó követelés és kötelezettség az egyéb követelések és egyéb rövid lejáratú kötelezettségek között kerül kimutatásra.

\*\* A részvényswap ügylet esetében csak részleges elszámolás történt.

Származékos ügyletek tárgyévi eredmény hatása

millió Ft

Megnevezés	Tárgyévi realizált eredmény	Nem realizált eredmény	Eredményhatás összesen
Nyitott származékos ügyletek	0	4.469	4.469
Lezárult származékos ügyletek	-30.056	3.591	-26.465
<b>Összesen</b>	<b>-30.056</b>	<b>8.060</b>	<b>-21.996</b>
Ebből: Pénzügyi egyéb bevételeként elszámolt			94.465
Pénzügyi egyéb ráfordításként elszámolt			77.154

Valós értéken értékelt értékpapírok bemutatása

Megnevezés	Darabszám	Névérték	2015.12.31-ei valós érték	Pénzügyi eredményben elszámolt értékelési különbözet
Értékpapírok	198.465.901	59.298	62.205	2.907

A tárgyévben értékesítésre került 496.554.053 db értékpapír.

**46. A MOL Nyrt. óvadékba adott értékpapírai 2015. december 31-én**

A MOL Nyrt. 2015. december 31-én nem rendelkezett óvadékba adott értékpapírokkal.

**47. Mérlegfordulónap utáni események**

A MOL és az UniCredit Bank AG ("UniCredit") között 2016. január 19-én létrejött opciós szerződések alapján MOL amerikai típusú vételi opció, az UniCredit európai típusú eladási opció jogosultjává válik 2016. február 12-én 5.380.496 db MOL részvény vonatkozásában. A tranzakciók következtében a MOL saját részvény állománya nem változik. A MOL közvetlen és közvetett tulajdonában továbbra is 1.530.080 „A” sorozatú valamint 578 „C” sorozatú MOL törzsrészvény lesz.

A MOL Nyrt. 2016. február 4-én bejelentette, hogy 2016. március 20-i hatállyal felmondja a MOL és a Magnolia Ltd. ("Magnolia") között 2006. március 20-án megkötött swap szerződést és a szerződés alapján meghatározott piaci áron él a 6.007.479 db "A" sorozatú MOL törzsrészvényre vonatkozó vételi jogával. A Magnolia úgy döntött, hogy 2016. március 20-i hatállyal visszahívja a 610 millió Euró névértékű, lejárat nélküli, MOL törzsrészvényekre átváltható értékpapírait.

#### **48. Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása**

A MOL Nyrt. az üzleti célkitűzések megvalósítása érdekében 2011. március 1-től villamosenergia-kereskedelmi tevékenységet folytat és kapcsolódó szolgáltatásokat nyújt a jogszabályi környezetnek megfelelően. A Társaság elsősorban a MOL-csoport villamos energia igényeinek kielégítésére koncentrálna a beszerzésekben és egyéb villamosenergia-kereskedelmi tevékenységekben rejlő szinergiák kihasználásával.

A MOL Nyrt. villamosenergia-kereskedelmi tevékenysége a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény (továbbiakban Vet.) hatálya alá tartozik. A Vet. előírásai alapján a Társaság horizontálisan integrált villamosenergia-ipari vállalkozásnak minősül, erre való tekintettel köteles az éves beszámoló kiegészítő mellékletében az engedélyes tevékenységét oly módon bemutatni, mintha azt önálló vállalkozás keretében végezné.

A villamosenergia-kereskedelmi engedélyes tevékenység jövedelmi és vagyoni helyzetének bemutatására „A villamos energia kereskedelmi tevékenység számviteli szétválasztási szabályzata” társasági belső szabályzat alapján került sor. A MOL Nyrt. engedélyes tevékenység szétválasztási módszertana megfelel az erre vonatkozó törvényi és egyéb jogszabályi előírásoknak, és konzekvens a Társaság számviteli szabályzataiban foglaltakkal és kontrolling elveivel.

Az engedélyes tevékenységre készített kimutatások a Számviteli törvény mellékletében található mérleget („A” változat) és az összköltség-eljárással készített eredménykimutatást („A” változat) tartalmazza.

Az év végi állapotot tükröző beszámoló készítése tényadatok (tény naturáliák, tény mesterséges vetítési alapok) alapján történt.

##### A tevékenység szétválasztás alapelvei a jogszabályok alapján

- teljeskörűség elve
- áttekinthetőség és egyszerűség elve
- állandóság elve
- folytonosság elve
- egységesség elve
- összemérés elve
- költség-haszon összevetésének elve

A mesterséges szétválasztási eljárás alapuló tevékenységi szétválasztás nem teremti meg a teljes zártsgot a mérlegben, ezért a számviteli törvényben megkövetelt eszköz és forrás oldal egyezőség biztosításának tesz eleget a mérleg forrásoldalon levő technikai kiegyenlítő sor.

##### A tevékenység szétválasztás alapelvei az üzleti racionalitás alapján

- az eredménykimutatásban a bevételek és a ráfordítások között a saját felhasználási célra vásárolt villamos energia beszerzés és felhasználás úgy kerül bemutatásra, mintha továbbértékesítési céllal szerezte volna be, illetve külső fél felé értékesítette volna a Társaság.
- A MOL Nyrt-n belül igénybe vett szolgáltatások úgy kerülnek bemutatásra, mint külső szolgáltató által nyújtott szolgáltatások, a belső teljesítmény elszámolás számlái besorolásra kerülnek a megfelelő eredménykimutatási sorokba. A megfelelő eredménykimutatási sorokon bemutatott értékek megfelelnek a MOL Nyrt-n belül működtetett belső teljesítmény elszámolási rendszer szerint rögzített értékeknek.

A Társaság a tevékenység szétválasztását a teljes beszámolási időszakra vonatkozóan évente egy alkalommal készíti el. A tételes vizsgálatokra és a ráfordítások, eszközök megosztására havi szinten nem kerül sor.

##### Szétválasztás módszertana:

A szétválasztási szabályzat, illetve a módszertan az alább felsorolt elvek mentén került felépítésre. Az egyes elvekhez kapcsolódó feladatok részletes kidolgozásánál figyelembe vételre kerültek a MOL Nyrt-ben alkalmazott könyvelési rendszer (SAP) lehetőségei, illetve a költség-haszon elv.

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

---

1. Az engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenységhez közvetlenül kapcsolódó költséghelyek/profitcenterek  
Ami közvetlenül az engedélyes tevékenységhez kapcsolható, az közvetlen módon kerüljön elszámolásra. A szétválasztás során elsődleges cél, hogy az eszközök, források, bevételek, illetve a költségek/ráfordítások jelentős része közvetlen elszámolással kerüljön az engedélyes tevékenységre. Megfelelő költségobjektumok hozzárendelésével a lehetőségekhez képest maximalizálni kell a közvetlen tételeket, s minimalizálni a felosztandókat (közvetettek).
  
2. Az engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenységhez közvetetten kapcsolódó költséghelyek/profitcenterek  
A közvetetten kapcsolódó tételek felosztását megfelelő vetítési alapok megválasztásával kell elvégezni. Közvetlenül nem az engedélyes tevékenységhez rendelt eszközöket, forrásokat, bevételeket, illetve költségeket, ráfordításokat megfelelően megválasztott vetítési alapok vagy tételes vizsgálat szerint kell megosztani. Amennyiben a megosztandó tételek vonatkozásában az engedélyes tevékenységhez létezik belső szolgáltatási tétel, az abban foglaltakból kell kiindulni.
  
3. Az engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenységhez nem kapcsolódó költséghelyek/profitcenterek  
A Társaság működéséből, illetve szervezeti struktúrájából adódóan vannak olyan tevékenységek, divíziók, amelyekhez kapcsolódó eszközök, források, bevételek, illetve költségek/ráfordítások egyáltalán nem kapcsolódnak az engedélyes tevékenységhez. Ezeket a megosztás során figyelmen kívül kell hagyni.



**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása**

**Mérleg eszköz oldala**

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>
<b>A.</b>	<b>BEFEKTETETT ESZKÖZÖK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>I.</b>	<b>IMMATERIÁLIS JAVAK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Alapítás-átszervezés aktivált értéke	0	0
2.	Kísérleti fejlesztés aktivált értéke	0	0
3.	Vagyoni értékű jogok	0	0
4.	Szellemi termékek	0	0
5.	Üzleti vagy cégérték	0	0
6.	Immateriális javakra adott előlegek	0	0
7.	Immateriális javak értékhelyesbítése	0	0
<b>II.</b>	<b>TÁRGYI ESZKÖZÖK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	0	0
2.	Műszaki berendezések, gépek, járművek	0	0
3.	Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	0	0
4.	Tenyészállatok	0	0
5.	Beruházások, felújítások	0	0
6.	Beruházásokra adott előlegek	0	0
7.	Tárgyi eszközök értékhelyesbítése	0	0
<b>III.</b>	<b>BEFEKTETETT PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Tartós részesedés kapcsolt vállalkozásban	0	0
2.	Tartósan adott kölcsön kapcsolt vállalkozásban	0	0
3.	Egyéb tartós részesedés	0	0
4.	Tartósan adott kölcsön egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásban	0	0
5.	Egyéb tartósan adott kölcsön	0	0
6.	Tartós hitelviszonyt megtestesítő értékpapír	0	0
7.	Befektetett pénzügyi eszközök értékhelyesbítése	0	0
8.	Befektetett pénzügyi eszközök értékelési különbözete	0	0

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása**

**Mérleg eszköz oldala**

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>
<b>B.</b>	<b>FORGÓESZKÖZÖK</b>	<b>7.622</b>	<b>2.461</b>
<b>I.</b>	<b>KÉSZLETEK</b>	<b>49</b>	<b>78</b>
1.	Anyagok	0	0
2.	Befejezetlen termelés és félkész termékek	0	0
3.	Növendék-, hízó- és egyéb állatok	0	0
4.	Késztermékek	0	0
5.	Áruk	49	78
6.	Készletre adott előlegek	0	0
<b>II.</b>	<b>KÖVETELÉSEK</b>	<b>7.573</b>	<b>2.383</b>
1.	Követelések áruszállításból és szolgáltatásból (vevők)	1.010	1.617
2.	Követelések kapcsolt vállalkozással szemben	830	763
3.	Követelések egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
4.	Váltókövetelések	0	0
5.	Egyéb követelések	5.733	3
6.	Követelések értékelési különbözete	0	0
7.	Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete	0	0
<b>III.</b>	<b>ÉRTÉKPAPÍROK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Részesedés kapcsolt vállalkozásban	0	0
2.	Egyéb részesedés	0	0
3.	Saját részvények, saját üzletrészek	0	0
4.	Forgatási célú hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	0	0
5.	Értékpapírok értékelési különbözete	0	0
<b>IV.</b>	<b>PÉNZESZKÖZÖK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Pénztár, csekkek	0	0
2.	Bankbetétek	0	0
<b>C.</b>	<b>AKTÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK</b>	<b>4</b>	<b>367</b>
1.	Bevételek aktív időbeli elhatárolása	4	0
2.	Költségek, ráfordítások aktív időbeli elhatárolása	0	367
3.	Halasztott ráfordítások	0	0
<b>ESZKÖZÖK ÖSSZESEN</b>		<b>7.626</b>	<b>2.828</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása**

**Mérleg forrás oldala**

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>
<b>D.</b>	<b>SAJÁT TŐKE</b>	<b>3.462</b>	<b>-2.371</b>
I.	JEGYZETT TŐKE	62	100
II.	JEGYZETT, DE MÉG BE NEM FIZETETT TŐKE (-)	0	0
III.	TŐKETARTALÉK	133	215
IV.	EREDMÉNYTARTALÉK	1.275	1.102
V.	LEKÖTÖTT TARTALÉK	5	8
VI.	ÉRTÉKELÉSI TARTALÉK	0	0
1.	Értékhelyesbítés értékelési tartaléka	0	0
2.	Valós értékelés értékelési tartaléka	0	0
VII.	MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY	-173	36
VIII.	TECHNIKAI MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY	2.160	-3.832
<b>E.</b>	<b>CÉLTARTALÉKOK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Céltartalék a várható kötelezettségekre	0	0
2.	Céltartalék a jövőbeni költségekre	0	0
3.	Egyéb céltartalék	0	0
<b>F.</b>	<b>KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>3.628</b>	<b>4.444</b>
<b>I.</b>	<b>HÁTRASOROLT KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Hátrasorolt kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	0	0
2.	Hátrasorolt kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
3.	Hátrasorolt kötelezettségek egyéb gazdálkodóval szemben	0	0
<b>II.</b>	<b>HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Hosszú lejáratra kapott kölcsönök	0	0
2.	Átváltoztatható és átváltozó kötvények	0	0
3.	Tartozások kötvénykibocsátásból	0	0
4.	Beruházási és fejlesztési hitelek	0	0
5.	Egyéb hosszú lejáratú hitelek	0	0
6.	Tartós kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	0	0
7.	Tartós kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
8.	Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	0	0

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évre**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása**

**Mérleg forrás oldala**

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>
<b>III.</b>	<b>RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK</b>	<b>3.628</b>	<b>4.444</b>
1.	Rövid lejáratú kölcsönök	0	0
	Ebből: átváltoztatható és átváltozó kötvények	0	0
2.	Rövid lejáratú hitelek	22	0
3.	Vevőtől kapott előlegek	0	0
4.	Kötelezettségek áruszállításból és szolgáltatásból (szállítók)	3.102	3.658
5.	Váltótartozások	0	0
6.	Rövid lejáratú kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	1	19
7.	Rövid lejáratú kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
8.	Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	503	767
9.	Kötelezettségek értékelési különbözete	0	0
10.	Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete	0	0
<b>G.</b>	<b>Passzív időbeli elhatárolások</b>	<b>536</b>	<b>755</b>
1.	Bevételek passzív időbeli elhatárolása	0	0
2.	Költségek, ráfordítások passzív időbeli elhatárolása	536	755
3.	Halasztott bevételek	0	0
<b>FORRÁSOK ÖSSZESEN</b>		<b>7.626</b>	<b>2.828</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása**

**Eredménykimutatás**

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>
01.	Belföldi értékesítés nettó árbevétele	28.300	29.844
02.	Exportértékesítés nettó árbevétele	2.392	8.738
<b>I.</b>	<b>ÉRTÉKESÍTÉS NETTÓ ÁRBEVÉTELE</b>	<b>30.692</b>	<b>38.582</b>
03.	Saját termelésű készletek állományváltozása	0	0
04.	Saját előállítású eszközök aktivált értéke	0	0
<b>II.</b>	<b>AKTIVÁLT SAJÁT TELJESÍTMÉNYEK ÉRTÉKE</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>III.</b>	<b>EGYÉB BEVÉTELEK</b>	<b>0</b>	<b>4</b>
	ebből: visszaírt értékvesztés	0	0
05.	Anyagköltség	0	0
06.	Igénybe vett szolgáltatások értéke	449	868
07.	Egyéb szolgáltatások értéke	10	3
08.	Eladott áruk beszerzési értéke	30.005	37.470
09.	Eladott (közvetített) szolgáltatások értéke	0	0
<b>IV.</b>	<b>ANYAGJELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>30.464</b>	<b>38.341</b>
10.	Béreköltség	47	99
11.	Személyi jellegű egyéb kifizetések	10	11
12.	Bérbírálatok	14	30
<b>V.</b>	<b>SZEMÉLYI JELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>71</b>	<b>140</b>
<b>VI.</b>	<b>ÉRTÉKCSÖKKENÉSI LEÍRÁS</b>	<b>1</b>	<b>0</b>
<b>VII.</b>	<b>EGYÉB RÁFORDÍTÁSOK</b>	<b>229</b>	<b>284</b>
	ebből: értékvesztés	0	0
<b>A.</b>	<b>ÜZEMI (ÜZLETI) TEVÉKENYSÉG EREDMÉNYE</b>	<b>-73</b>	<b>-179</b>

**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**  
**Kiegészítő Melléklet a 2015. december 31-én végződő évré**

**Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása**

**Eredménykimutatás**

adatok millió Ft-ban

Jele	A tétel megnevezése	2014.	2015.
13.	Kapott (járó) osztalék és részesedés	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	0	0
14.	Részesedések értékesítésének árfolyamnyeresége	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	0	0
15.	Befektetett pénzügyi eszközök kamatai, árfolyamnyeresége	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	0	0
16.	Egyéb kapott (járó) kamatok és kamatjellegű bevételek	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	0	0
17.	Pénzügyi műveletek egyéb bevételei	212	749
	ebből: értékelési különbözet	0	0
<b>VIII.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK BEVÉTELEI</b>	<b>212</b>	<b>749</b>
18.	Befektetett pénzügyi eszközök árfolyamvesztése	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	0	0
19.	Fizetendő kamatok és kamatjellegű ráfordítások	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	0	0
20.	Részesedések, értékpapírok, bankbetétek értékvesztése	0	0
21.	Pénzügyi műveletek egyéb ráfordításai	311	534
	ebből: értékelési különbözet	0	0
<b>IX.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK RÁFORDÍTÁSAI</b>	<b>311</b>	<b>534</b>
<b>B.</b>	<b>PÉNZÜGYI MŰVELETEK EREDMÉNYE</b>	<b>-99</b>	<b>215</b>
<b>C.</b>	<b>SZOKÁSOS VÁLLALKOZÁSI EREDMÉNY</b>	<b>-172</b>	<b>36</b>
X.	Rendkívüli bevételek	0	0
XI.	Rendkívüli ráfordítások	1	0
<b>D.</b>	<b>RENDKÍVÜLI EREDMÉNY</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>
<b>E.</b>	<b>ADÓZÁS ELŐTTI EREDMÉNY</b>	<b>-173</b>	<b>36</b>
XII.	Adófizetési kötelezettség	0	0
<b>F.</b>	<b>ADÓZOTT EREDMÉNY</b>	<b>-173</b>	<b>36</b>
22.	Eredménytartalék igénybevétele osztalékra, részesedésre	0	0
23.	Jóváhagyott osztalék, részesedés	0	0
<b>G.</b>	<b>MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY</b>	<b>-173</b>	<b>36</b>

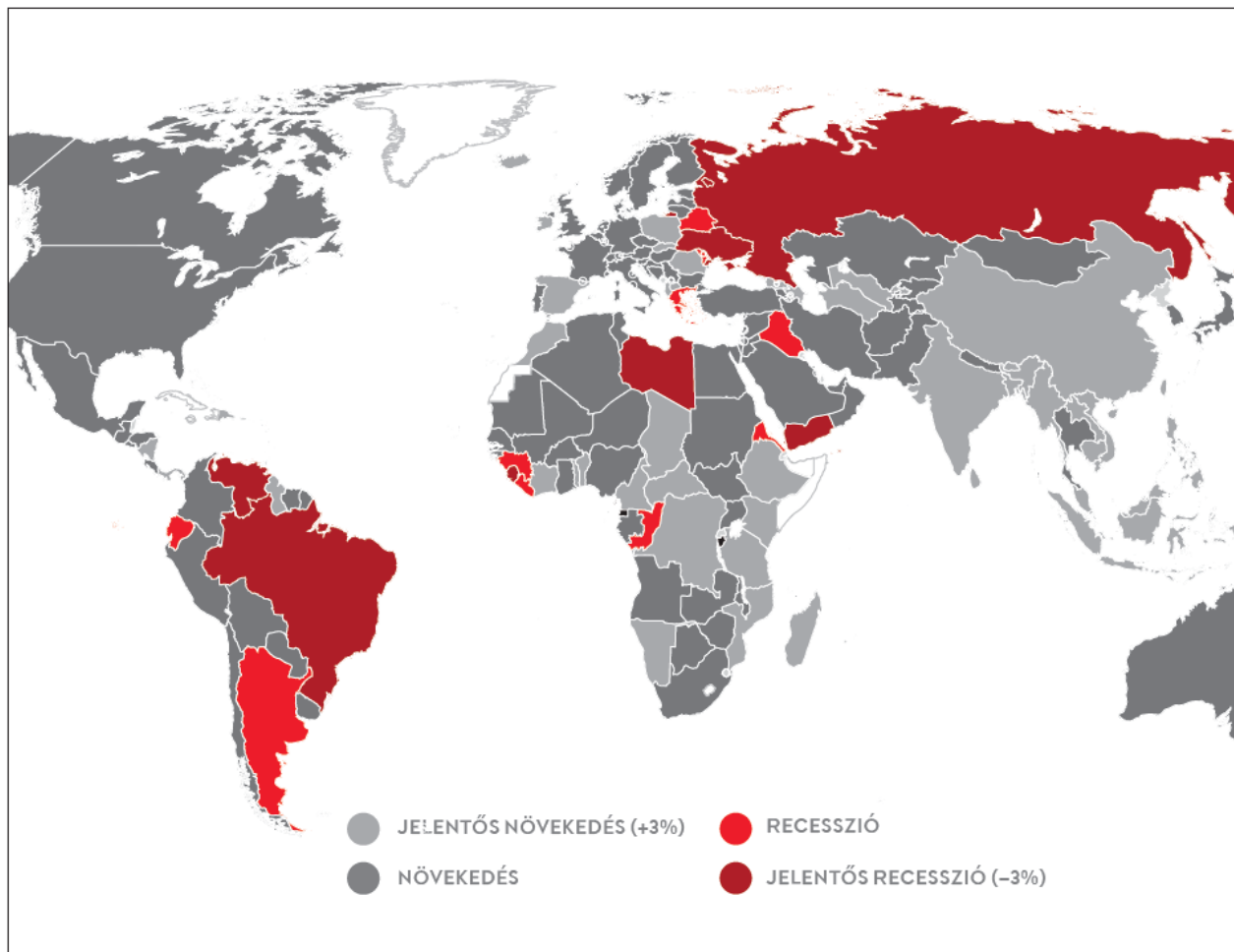
# A vezetés beszámolója és elemzése

## GAZDASÁGI ÉS IPARÁGI MŰKÖDÉSI KÖRNYEZET

### Világgazdaság

A világgazdaság növekedése csökkent 2015-ben a fejlődő országok lassulása miatt. A Nemzetközi Valutaalap (IMF) becslése szerint a világ GDP növekedése 3,1% volt, ez a legalacsonyabb a 2009-es válságév óta. Az elmúlt évtized legfőbb gazdasági motorja a kínai gazdaság volt, amely magasan tartotta a világ gazdasági növekedését. Azonban Kína a lassulás jeleit mutatja: az eddigi, beruházás-vezérelt növekedési modell a végéhez közelít, és továbbra is nyitott kérdés, hogyan fog végbemenni az átállás egy fogyasztás-vezérelt modellre. Kína 2015-ös hivatalos 6,9%-os növekedése továbbra is magas, azonban az 1990-es évek eleje óta ez a leglassabb növekedés. Ráadásul az ipari kibocsátás rosszabbul teljesít, mint az egész gazdaság.

Kína lassulása gondot okoz több fejlődő országban is, különösen az olyan nagy nyersanyag-exportálóknál mint Oroszország vagy Brazília, amelyek mély recesszióba süllyedtek. A következő térkép az IMF adatai alapján mutatja 2015 GDP növekedését a világban. Látható, hogy a nyersanyagot (a kőolajat és földgázt is beleértve) importáló országok jártak jól a Kína lassulása miatt csökkenő nyersanyagárakkal.



2015-ös GDP növekedés – IMF

A fejlődő országok közül az Egyesült Államok kevésbé dinamikusan növekszik, míg az Európai Unió valamelyest jobban teljesít. Az Egyesült Államok ipari növekedése csökkent 2015-ben, azonban a munkanélküliség csökkenése tovább folytatódott. Az Eurozóna ciklikusan jó helyzetben van és ennek köszönhetően 2015-ben a gazdasági növekedés elérte az 1,5%-ot (az egy évvel korábbi 0,9%-ról). Azonban a növekedés strukturálisan továbbra is gyenge és az újabb monetáris lazítás program egyedül nem tűnik elégnak a növekedés jelentős felgyorsításához. Ezzel párhuzamosan a növekedés fellendülése, illetve a pénzügyi lazítás csökkentette a strukturális reformok iránti hajlandóságot. Továbbra is megoldatlan a hitelválság a periférián lévő országokban (például Görögországban), ráadásul az Európai Uniónak foglalkoznia kell még a keleti határainál kialakult új kihívásokon túl a bevándorlási válsággal is. Az Eurozóna kilátásait így továbbra is beárnyékolja a bizonytalanság, a lassú növekedés és a politikai megosztottság.

### **Nemzetközi olaj- és gázpiac**

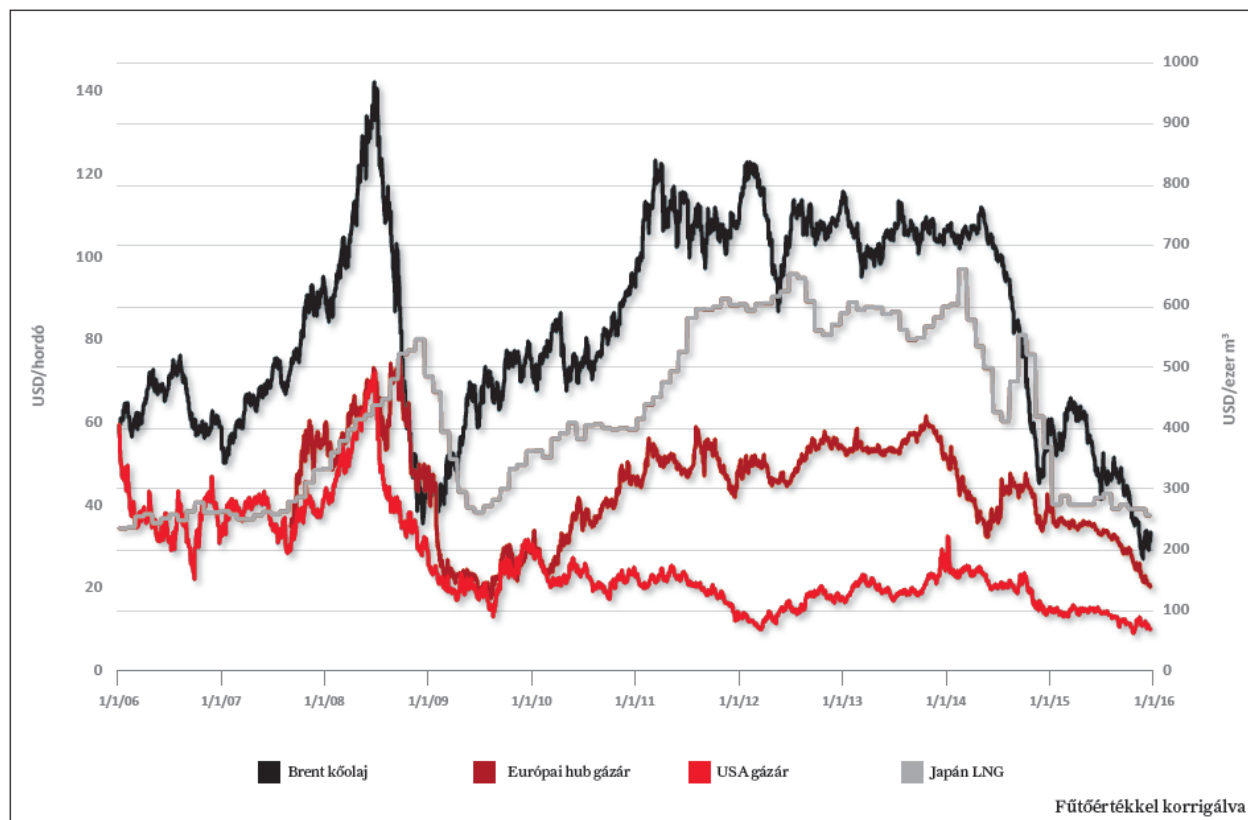
2015 legfontosabb eseménye minden bizonnyal a kőolaj árának további esése volt. Az esés két legfontosabb oka – az Egyesült Államok palaolaj-forradalma és a kínai gazdaság lassulása – továbbra sem tűnt el. A palaolaj-kitermelés rugalmasabbnak bizonyult eddig alacsonyabb olajárak mellett is, mint azt korábban a legtöbb szakértő előrejelezte: a kibocsátás csak az év második felében kezdett el enyhén csökkenni.

A globális túlkínálat 2015-ben is továbbfolytatódott, mivel a kínálat erősebben nőtt a keresletnél (napi 2,7 millió hordóval, szemben a napi 1,6 millió hordó keresletbővüléssel). A Brent típusú kőolaj átlagára 2015-ben hordónként 52 dollár volt. A kereslet relatíve nagymértékben nőtt, elérve a napi 94,4 millió hordó szintet (Nemzetközi Energiaügynökség), mivel az alacsony olajárak növelték a fogyasztást mind az OECD (napi 0,4 millió hordó növekedés az előző évhez képest) mind a nem-OECD országok körében (napi 1,2 millió hordó növekedés).

Az OPEC-en kívüli termelés 1,4 millió hordóval nőtt, amiből 0,8 millió hordó az Egyesült Államokból jött. Ezzel párhuzamosan az OPEC is növelte kitermelését: az 1,2 millió hordónyi növekmény főleg Szaúd Arábiából és Irakból került a piacokra.

A földgázárak mind a három regionális piacon csökkentek, és közelítettek egymáshoz. A cseppfolyós földgáz (LNG) árának csökkenése egyrészt az olaj árának esése miatt következett be (mivel a szerződések egy része az olajárhoz kötött), másrészt azért, mert a piacok már beárzták a közelgő túlkínálatot. A következő években ugyanis sok ausztrál illetve egyesült államokbeli LNG termelő fogja megkezdeni a termelést. Ezek a tényezők hatottak az európai gázár csökkenésére is.





## Fenntartható fejlődés

2015 decemberében fontos nemzetközi klímaegyezményt írtak alá Párizsban. Más kötelezettségek mellett, majdnem minden ország beleegyezett, hogy közléseszi saját klímacéljait mindig a következő 5 évre és minden egyes ciklus végén új, szigorúbb célokat fogalmaz meg. Annak ellenére, hogy az egyezmény jogilag nem kötelező, a következményei meghatározóak lehetnek a klímaváltozás elleni harcban. Úgy tűnik, a két legnagyobb kibocsátó, Kína és az Egyesült Államok is komolyabban veszik a klímaváltozás elleni harcot, ami a bilaterális megegyezésekben és a nemzeti programokban is meglátszik.

A politikai változásokon túl fontos technológiai előrelépések is történnek, amelyek hasonlóan fontosak a klímaváltozás elleni küzdelemben. A napenergia-cellák árai nagyjából 10%-al csökkentek évente az elmúlt években. Ha ez a költségcsökkenés folytatódik, a napenergia az egyik legolcsóbb áramtermelési móddá válhat a világ sok részén. Ezenkívül az akkumulátorok árai is gyorsan csökkennek, csökkentve az áram tárolásának költségét a rögzített felhasználásnál (például a megújulókból származó áram tárolása) és az elektromos autókban is.

## Finomítás

A globális és európai finomításnak is kedvezett az alacsony olajár 2015-ben. Az alacsony olajárak fellendítették a keresletet, különösen a benzin esetében, így a finomítói marzsok is magasan alakultak az év során, illetve a finomítók saját felhasználása és veszteségei is csökkentek.

A strukturális problémák azonban továbbra sem tűntek el. Globálisan a finomítói üzletág is jelentős átalakuláson megy keresztül. Egyre több az olyan folyékony szénhidrogén, amely nem a finomítókon keresztül kerül a piacra, és továbbra is hatalmas kapacitások állnak kihasználatlanul, főként az OECD-országokban. Az európai finomítás különösen szorult helyzetben van. Egyfelől általában az európai kereslet kilátásai gyengék, másfelől viszont – az Egyesült Államokkal ellentétben – aránylag magasak az energiaköltségek.

Az alacsony olajárak elsősorban a benzin keresletét növelték világszinten, míg a gázolaj keresletbővülése nagyjából az elmúlt évek szintjén maradt. Ráadásul az elmúlt időszak magas marzskörnyezetében elhalaszthatják a finomítói bezárásokat, ami miatt tovább tarthat a finomítói túlkapacitás. Mindez a 2015-ösnél mérsékeltebb marzskörnyezetet jelenthet a következő években.

### **Kelet-Közép-Európa**

Minden kelet-közép-európai (KKE) ország növelte GDP-jét 2015-ben. Azonban továbbra is markáns régió belüli különbségek vannak az utóbbi pár évben egyes dinamikus piacok (pl. Lengyelország) és a gyengébben teljesítő gazdaságok (pl. Horvátország) között. Az Eurozóna erősödése pozitívan hatott a KKE régióra is; azonban a nem-teljesítő hitelek magas aránya továbbra is negatívan hat a növekedési kilátásokra.

A viszonylag jó gazdasági növekedésnek köszönhetően a régiós üzemanyag-kereslet növekedett 2015-ben. Ráadásul ez folytatódhat 2016-ban is, hiszen az alacsony árak növelik a keresletet.

### **Magyarország**

Magyarországnak nem sikerült a 2014-es különlegesen magas (3,7%) növekedést fenntartania, azonban a jelenlegi 2,7%-os növekedés továbbra is magas. Ez a növekedés elsősorban a magas Európai Uniói kifizetéseknek volt köszönhető. A középtávú gazdasági kilátások alacsonyabbak ennél a növekedésnél: az államadósság és az állami kiadások továbbra is magasak, és nyomott a banki hitelezés.

A dízel-kereslet 8%-kal, a benzinfogyasztás pedig 3%-kal nőtt 2015-ben, köszönhetően az alacsony olajáraknak, az aránylag magas GDP-növekedésnek és a nemzetközi fuvarozásból származó megnövekedett keresletnek.

### **Horvátország**

A horvát gazdaság 1,8%-kal nőtt 2015-ben, mely az első növekedés 2008 óta. A növekedés legfontosabb okai a nagy európai uniós piacokhoz való hozzáférés, az Eurozóna növekedése, az alacsony nyersanyagárak és különböző szabályozási változások, mint például a jövedelemadó csökkentése 2015 elején. Azonban a strukturális problémák továbbra sem oldódtak meg: a munkanélküliség továbbra is magas (annak ellenére, hogy 2015 végén 2011 óta először kezdett el nőni a foglalkoztattság) és az államháztartási hiány, valamint az állami eladósodottság továbbra is annyira magas, hogy további gazdaságpolitikai változásokra van szükség.

A benzinkerület 2%-al csökkent 2015-ben, míg a dízelfogyasztás 3%-al nőtt 2015-ben.

### **Szlovákia**

Szlovákia a gazdasági válság óta megszorító intézkedések és nagyszabású reformok mellett egyensúlyba hozta az állami költségvetést is. Ezeknek köszönhetően 2015-ben 3,5%-os GDP növekedést ért el (Eurostat). Azonban a munkanélküliség továbbra is magas, 11,5% maradt. 2015-ben a szlovák benzinfogyasztás 1%-kal, a dízelfogyasztás pedig 8%-kal nőtt, főként a kedvező gazdasági környezetnek, illetve az olajárak csökkenésének köszönhetően.

# INTEGRÁLT KOCKÁZATKEZELÉSI RENDSZER

## Integrált társasági kockázatkezelési rendszer

A MOL-csoport Kockázatkezelés kiemelt feladata, hogy kezelje az üzleti környezet kihívásait, hozzájárulva ezáltal a MOL-csoport stabil és fenntartható működéséhez és növekedéséhez. A hatékony és átfogó kockázatkezelés alapeleme egy jól működő, felelős társaságirányításnak. A MOL-csoport fejlett kockázatkezelési tevékenységet folytat, mely szerves részét képezi a felelős társaságirányítási struktúrájának.

A különböző típusú kockázatok egy hosszú távú, átfogó és dinamikus modellbe való integrálását csoportszinten az Egységes Vállalati Kockázatkezelés (ERM) keretében végezzük. Az ERM a pénzügyi, működési, stratégiai és jogi megfeleléssel kapcsolatos kockázatok széles körét együtt kezeli, miközben az egyes események bekövetkezése esetén felmerülő reputációs hatásokat is vizsgálja. Az ERM segítségével feltárjuk a MOL-csoport eredményeire ható legfontosabb kockázatokot, ezeket egy egységes módszertan alapján értékeljük és különböző szintű kockázati térképekre összesítjük. Tekintettel a létező kockázatcsökkentő lépésekre és kontrollokra, felhívjuk a figyelmet a szükséges döntések meghozatalára arra vonatkozóan, hogy mely kockázatok esetében szükséges további kockázatcsökkentő lépéseket tenni.

## A MOL-csoport a következő főbb kockázatoknak van kitéve

**Tömegáru árkockázat:** A MOL-csoport, mind eladóként, mind vásárlóként tömegáru árkockázatnak van kitéve. A főbb tömegáru kockázat a csoport-szintű kitermelésnek megfelelő mértékű „hosszú” kőolaj pozícióból, a feldolgozott termékmennyiségre vonatkozó „hosszú” finomítói árrés pozícióból, illetve a „hosszú” vegyipari árrés pozícióból származik. A tömegáru árkockázat cash flow hatását nem célszerű teljes mértékben lecsökkenteni, mivel azok a befektetők, akik részesedést szereznek olajipari vállalatokban hajlandóak vállalni az olajipar üzleti kockázatait. Másrészt, fedezeti ügyletek mérlegelése szükséges annak érdekében, hogy a normál üzleti tevékenységtől eltérő, vagy az általános piaci árkockázatok csökkentve legyenek.

**Devizaárfolyam-kockázat (FX):** Gazdasági szempontból az üzleti tevékenység főleg USD vezérelt. A MOL-csoport teljes működési cash flow kitettsége nettó „hosszú” USD, EUR, RON és nettó „rövid” HUF, HRK és RUB devizákban. A MOL árfolyamkockázat-kezelési irányelveinek megfelelően a működési cash flow hosszú FX kitettségeit a finanszírozási cash flow rövid kitettségei csökkentik.

**Szabályozói kockázat:** A lehetséges kormányzati döntések kockázata és azok esetleges hatásai a gazdasági krízis következtében megnöttek.

**Országkockázat:** A nemzetközileg bővülő portfólió szükségessé teszi az országkockázati kitettségek megfelelő kezelését. A diverzifikációs hatás elősegítése érdekében az országkockázati kitettségek rendszeresen felülvizsgálatra kerülnek.

**Fúrás kockázat:** A fúrások sikerességének bizonytalansága tipikus kutatási tevékenységgel járó üzleti kockázat.

**Berendezés meghibásodásának kockázata:** A Downstream üzletben található nagyfokú eszközkoncentrátság miatt a berendezések meghibásodása jelentős kockázati tényező. A potenciális negatív hatások a biztosítási programmal kerülnek csökkentésre.

**Piaci kereslet bizonytalansága:** Az olyan külső tényezők, mint a piaci kereslet csökkenése, negatívan érinthetik a MOL eredményességét.

**Reputációs kockázat:** Az utóbbi évek extrém negatív hatásainak következtében (pl. BP olajkatasztrófa, fukushimai nukleáris katasztrófa) az energiaipari vállalatok a média középpontjába kerültek. A MOL, mint jelentős regionális szereplő, a vállalat érintettjeinek kiemelt figyelme alatt működik.

Bizonyos kockázatokat csoport szinten, másokat divízió vagy leányvállalati szinten célszerű kezelni, megfelelő kockázatfelelősök irányítása alatt. A Kockázatkezelés rendszeresen ellenőrzi ezen kockázatcsökkentő lépések megvalósulását, negyedévente készített jelentések segítségével.

### **Főbb kockázatkezelési eszközök**

Az Egységes Vállalati Kockázatkezelés (ERM) biztosítja a különböző üzletágak és funkcionális területek kockázatainak egységes keretrendszerbe foglalását Kockázati Térképek segítségével.

A kockázatelemzési tevékenység támogatja a folyamatos és hatékony működést azáltal, hogy beazonosítja azokat a kulcskockázatokat, amelyek a vállalati célok elérését veszélyeztetik. Ezeket a kockázatokat a felsővezetés kiemelten figyeli, csökkentésük megerősített kontrollok és kockázatcsökkentő lépések végrehajtása által történik. A kockázatelemzés során készül a Kockázati Térkép, amely egy kockázati hatás-valószínűség alapú grafikus ábrázolás (mátrix). A Kockázati Térképen megjelenő stratégiai, működési és pénzügyi kulcskockázatok negyedévente felülvizsgálatra és újraértékelésre kerülnek, amely alapján a felsővezetés értesül a kockázatok alakulásáról és a kockázatcsökkentő lépések státuszáról.

A csoport profitabilitásának és pénzügyi stabilitásának fenntartása érdekében a Pénzügyi Kockázatkezelés az ERM részeként a rövidtávú, piaci kockázatokkal foglalkozik. A tömegáruk árkockázatát, a devizapiaci és kamatlábkkockázatokat Monte Carlo szimulációs módszerrel, egy komplex modell keretében mérjük, mely a portfólióhatásokat is figyelembe veszi. A MOL-csoport pénzügyi és stratégiai céljaihoz kapcsolódó limiteknek való megfelelésről a felső vezetés havi rendszerességgel kap tájékoztatást, míg a Kockázatkezelési szervezet kockázatcsökkentő lépéseket terjeszt elő, amennyiben szükséges.

Az elfogadható szint fölötti működési kockázatok áthárítása a Biztosítás Menedzsment feladata. A biztosítások kötése a működési kockázatok és felelősségi károk kezelésének egyik legfontosabb eszköze. A meghatározó biztosítástípusok a következők: vagyonkár, üzemszünet, felelősség és kútkockázat biztosítások (a legtöbb biztosítási program határozott egy éves időszakra kerül megkötésre, éves megújítású). A biztosítások kötése csoportszintű program keretében zajlik, így a MOL-csoport számottevő szinergiahatásokat tud elérni.

### **A kockázatok átfogó kezelése révén értékes szinergiák realizálhatóak**

A kockázatkezelési tevékenység integráltsága lehetőséget teremt a MOL-csoport számára, hogy a kockázatkezelés fentiekben részletezett több pillére közötti szinergiákat kiaknázza. A pénzügyi kockázatok modellezésére szolgáló inputadatokat az ERM is alkalmazza. Ehhez hasonlóan a biztosítási tevékenység kapcsán a működési kockázatokról szerzett információk ugyancsak hasznosak az ERM fejlesztése során. Az ERM működési kockázatok (ideértve az üzletfolytonossági kockázatokot is) érintő eredményei jó iránymutatással szolgálnak a biztosítások menedzseléséhez, mivel rávilágítanak azon területekre, amelyek mindenképpen biztosítási fedezetet igényelnek és melyek azok, ahol a kockázatok kezeléséről való döntés további vizsgálatot igényel.

### **Tőkeallokációt érintő döntések támogatása**

A kritikus kockázatokról való információ szolgáltatás mellett az ERM szerepe kiterjed a felső vezetés támogatására is az egyes projektek kockázati profilját figyelembe vevő, megalapozott döntések meghozatalában. Ennek érdekében a csoportszintű Kockázatkezelés az ERM felhasználásával véleményt nyújt a tőkeelosztásról, a pénzügyi flexibilitásról és részt vesz a jelentősebb projektek, potenciális akvizíciók vagy divesztíciók értékelésében.

# A 2015-ÖS ÉV PÉNZÜGYI ÉS MŰKÖDÉSI ÖSSZEFOGLALÓJA

## A 2015-ÖS EREDMÉNYEK ÖSSZEFOGLALÓJA

2015-ben a MOL 692 Mrd Ft (2,5 Mrd dollár) újrabeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA-t ért el, ami jelentős, 36%-os éves növekedés (13% dollárban számolva). A MOL jelentősen túlszárnyalta a kitűzött újrabeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA tervét (2,2 Mrd dollár). 2015-ben a Downstream üzletünk adta a Csoport eredményének jelentős részét, az EBITDA kétharmadát, szemben a 2014-es évvel, amikor az Upstream szegmens adta a csoport szintű EBITDA több, mint felét. Ez is a MOL ellenálló, integrált működési modelljének köszönhető, ami lehetővé tette, hogy az extrém kihívásokkal teli külső környezet ellenére is képesek legyünk megőrizni pénzügyi teljesítményünket.

A működő tőke változás előtti, üzleti tevékenységből származó cash flow (2,11 Mrd dollár) 850 millió dollárral haladta meg az organikus befektetések értékét (1,26 Mrd dollár) és tovább erősítette stabil mérlegünket. A Nettó adósság/EBITDA 0,73-szeresre csökkent 2015-ben. Az Upstream szegmensben jelentős, 504 Mrd forint (1,7 Mrd dollár) értékvesztés jelentkezett a negyedik negyedévben, elsősorban az alacsonyabb olajár következtében. Ezek a speciális tételek egyaránt negatívan hatottak a negyedik negyedéves és az egész éves eredményre.

- ▶ Az **Upstream** szegmens speciális tételek nélküli EBITDA-ja 201 Mrd forintot ért el 2015-ben, mely 70 Mrd forintra alacsonyabb, mint 2014-ben a felére csökkent kőolajárak következményeként. Ezt a negatív hatást részben ellensúlyozták az alábbi pozitív fejlemények: (1) a KKE régió termelése éves alapon 2%-kal emelkedett, melyet az olajtermelés 12%-os növekedése támogatott, (2) a kutatási kiadások jelentősen csökkentek, (3) a forint árfolyamának 20%-os csökkenése a dollárral szemben részben kompenzálta az olajárak esését, mindemellett (4) 7,3 dollár/boe-re (hordó kőolaj egyenérték) csökkentette a szénhidrogén-termelés fajlagos költségét.
- ▶ A **Downstream** újrabeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA-ja több, mint kétszeresére, 462 Mrd forintra nőtt 2015-ben 2014-hez képest. Ezt a teljesítményt támogatta (1) a kedvező külső környezet, beleértve a finomítói és petrokémiai árretek jelentős emelkedését, (2) a magasabb értékesítési volumenek a finomításban, a petrokémiában és a kiskereskedelemben egyaránt, (3) a javuló finomítói termékkhozatal, (4) a Next Downstream Program belső hatékonyságjavító intézkedései (210 millió dollár hozzájárulás), és (5) a forint jelentős gyengülése a dollárral szemben.
- ▶ A **Gáz Midstream** 2015-ben 60 Mrd forint EBITDA-t ért el, amely kis mértékben meghaladja az előző évi eredményt, köszönhetően annak, hogy a IV. negyedéves teljesítmény kompenzálta a gyengébb első kilenc hónap eredményét.
- ▶ A **központ és egyéb szegmens** 35 Mrd forint EBITDA-t ért el 2015-ben, a növekvő veszteség 2014-hez képest elsősorban az olajipari szerviz cégek alacsonyabb hozzájárulásának köszönhető.
- ▶ A **pénzügyi műveletek nettó vesztesége** 93 Mrd forintra csökkent az előző évi 104 Mrd forintos szintről, főleg az alacsonyabb árfolyamvesztésnek köszönhetően.
- ▶ A **beruházások és befektetések** értéke 438 Mrd forintot (1,56 Mrd dollárt) tett ki 2015-ben, amely 18%-kal alacsonyabb az előző évhez képest a jóval alacsonyabb kutatási és termelési kiadásoknak köszönhetően. Ebből az összegből 84 Mrd forintot (301 millió dollárt) fordítottunk inorganikus befektetésekre, beleértve az északi-tengeri akvizíciót és a kiskereskedelmi hálózat bővítését.
- ▶ A **működőtőke változás előtti, üzleti tevékenységből származó cash-flow** 53%-kal, 644 Mrd forintra nőtt a bázis időszakhoz képest, amely 222 Mrd forintos bővülés. A negatív forgótőke változás (elsősorban az alacsonyabb szállítói tartozások) alacsonyabb, 592 Mrd forintos üzleti tevékenységből származó pénzáramlást eredményezett, amely 36%-os emelkedés év/év alapon.
- ▶ A **nettó adósság** 536 Mrd-ról 472 Mrd forintra, az Egyszerűsített Nettó adósság/EBITDA pedig 1,31-ről 0,73-szeresre csökkent 2015-ben az előző évhez képest. A nettó eladósodottság (gearing) kis mértékben, 19,6%-ról 20,6%-ra nőtt.

## Főbb pénzügyi adatok divizionális bontásban

Értékesítés nettó árbevétele	2014 Mód. (millió Ft)	2015 (millió Ft)	2014 Mód. (millió USD) <sup>5</sup>	2015 (millió USD) <sup>5</sup>
Upstream	577.597	424.528	2.489	1.521
Downstream	4.410.471	3.749.637	18.999	13.425
Gáz Midstream	106.768	103.642	458	371
Központ és egyéb	217.220	205.818	931	735
<b>Összesen</b>	<b>5.312.056</b>	<b>4.483.625</b>	<b>22.877</b>	<b>16.052</b>
<b>Külső értékesítés nettó árbevétele<sup>1</sup></b>	<b>4.866.607</b>	<b>4.102.578</b>	<b>20.964</b>	<b>14.692</b>

EBITDA	2014 Mód. (millió Ft)	2015 (millió Ft)	2014 Mód. (millió USD) <sup>5</sup>	2015 (millió USD) <sup>5</sup>
Upstream	286.328	245.150	1.235	870
Downstream	95.512	374.684	428	1.340
Gáz Midstream	58.533	59.627	253	214
Központ és egyéb	-23.509	-36.762	-98	-129
Szegmensek közötti átadás <sup>2</sup>	-8.500	4.767	-41	18
<b>Összesen</b>	<b>408.364</b>	<b>647.466</b>	<b>1.777</b>	<b>2.313</b>

EBITDA speciális tételek nélkül <sup>3</sup>	2014 Mód. (millió Ft)	2015 (millió Ft)	2014 Mód. (millió USD) <sup>5</sup>	2015 (millió USD) <sup>5</sup>
Upstream	270.925	201.236	1.167	719
Downstream	110.795	383.887	487	1.372
Feldolgozás és Kereskedelem üzletág újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA <sup>3,4</sup>	206.335	461.471	874	1 650
Gáz Midstream	58.533	59.627	253	214
Központ és egyéb	-21.532	-35.224	-90	-124
Szegmensek közötti átadás <sup>2</sup>	-8.500	4.767	-41	18
<b>Összesen*</b>	<b>410.221</b>	<b>614.293</b>	<b>1.776</b>	<b>2.199</b>
<b>Újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA <sup>3,4</sup></b>	<b>510.607</b>	<b>691.878</b>	<b>2.183</b>	<b>2.477</b>

Üzleti eredmény <sup>1</sup>	2014 Mód. (millió Ft)	2015 (millió Ft)	2014 Mód. (millió USD) <sup>5</sup>	2015 (millió USD) <sup>5</sup>
Upstream	75.784	-468.276	354	-1.638
Downstream	-31.579	263.439	-113	942
Gáz Midstream	45.080	45.612	195	164
Központ és egyéb	-43.525	-66.674	-184	-235
Szegmensek közötti átadás <sup>2</sup>	-5.680	9.901	-29	35
<b>Összesen</b>	<b>40.080</b>	<b>-215.998</b>	<b>223</b>	<b>-732</b>

Üzleti eredmény speciális tételek nélkül <sup>3</sup>	2014 Mód. (millió Ft)	2015 (millió Ft)	2014 Mód. (millió USD) <sup>5</sup>	2015 (millió USD) <sup>5</sup>
Upstream	110.810	-7.835	486	-43
Downstream	-306	272.642	10**	974
Gáz Midstream	45.080	45.612	195	164
Központ és egyéb	-40.835	-55.504	-173	-196
Szegmensek közötti átadás <sup>2</sup>	-5.680	9.902	-29	35
<b>Összesen</b>	<b>109.069</b>	<b>264.817</b>	<b>489</b>	<b>934</b>

\* 2014-ben a szegmensek közötti átadás soron 4.848 millió Ft (21 millió dollár) egyszeri átértékelést számoltunk el a készleteken számítási módszertanbeli változás miatt, amely hatással volt a Csoportszintű újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA értékére.

\*\* Az ellenkező előjelű USD értéket a szegmens EBITDA és a HUF/USD árfolyam év közbeni ingadozása okozta.

A megjegyzéseket és speciális tételeket az 1. és 2. számú melléklet tartalmazza.

## KITEKINTÉS STRATÉGIAI IDŐHORIZONTON

A 2015-ös év komoly változásokat és kihívásokat hozott az olajipar és így a MOL számára is. Az olajár több mint 70%-ot esett a 2014-es nyári csúcshoz képest, ami az utóbbi két évtized egyik legnehezebb működési környezetét eredményezte. A MOL ezen kihívások közepette is képes volt, a korábbi terveket is felül múlva, éves szinten 13%-kal növelni az újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA eredményét, mely elérte a 2,5 Mrd dollárt. Emellett nagymértékben növeltük készpénztermelő képességünket így még erősebb mérleggel zártuk az évet (az eladósodottságot legjobban kifejező nettó adósság/EBITDA mutatónk 0,73%-ra csökkent az év végére). Ezekkel az eredményekkel a MOL jobban teljesített az integrált olajipari vállalatok többségénél. A drámai mértékben változó külső környezet hatására azonban – más olajipari cégekhez hasonlóan – nekünk is meg kellett hoznunk néhány fájdalmas, ámde szükséges lépést, többek között az Upstream eszközeink könyvekben nyilvántartott értékének felülvizsgálatát. Ez jelentős, készpénzkiáramlással nem járó, leírásokat eredményezett 2015-ben.

Már 2015 is nehéz évnek bizonyult, de 2016 valódi próbatételt jelent majd, mivel egyre nagyobb volatilitást láthatunk a már eddig is kiszámíthatatlan olajpiacon. A MOL, ugyanakkor, továbbra is biztos abban, hogy az ellenálló, integrált üzleti modellje, a magas színvonalú, alacsony-költségszintű eszközei és a hatékonyságjavítás érdekében tett folyamatos erőfeszítései meghozzák eredményüket és a Csoport a viharos időket sikeresen vészeli át.

A Csoport elsődleges célja továbbra is az, hogy megfelelő cash flow-t érjen el, mely fedezi mind a Csoport saját befektetési igényeit, a pénzügyi költségeket, a fizetendő adókat és a részvényesek felé fizetett osztalékot egyaránt, az erős és biztonságos mérleg pozíció megtartása mellett. 35-50 dolláros hordónkénti olajárat és a tavalyi évhez képest mérsékelt, de az elmúlt évek átlagához képest jobb downstream környezetet feltételezve a MOL 2016-os EBITDA eredmény várakozása 2 Mrd dollár körüli. Összhangban a belső átalakítási folyamatokkal és tekintettel a külső környezetre a MOL 1,3 Mrd dollárra csökkentette a maximális organikus CAPEX tervét. Az organikus CAPEX a 2015-ös évhez hasonló mértékű lehet. Így a MOL továbbra is fedezni képes befektetéseit, a kamat-, adó- és osztalék kifizetéseket, valamint esetleges kisebb mértékű akvizíciókat. Továbbra is stabil mérleget várunk, mely növekvő értéket képvisel és kiemeli a vállalatot a pénzügyi nehézségekkel küzdő iparág szereplői közül. Az erős mérleg nem csupán biztonságot, de lehetőséget is jelent a jelenlegi változó időkből, és jó alapot biztosít a MOL-nak, hogy kihasználhassa a kínálókozó lehetőségeket.

A MOL 2015-ben bebizonyította, hogy Downstream üzletága hatékony és jelentős készpénztermelő képességgel rendelkezik, és képes megragadni a külső környezet változásából adódó lehetőségeket. A MOL minden eddigi eredményét felülmúlva 1,65 Mrd dollár újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-t ért el 2015-ben, az egyszerűsített szabad cash flow pedig több, mint 1 Mrd dollárt tett ki. Míg a külső környezet is jelentős szerepet játszott, belső hatékonyságjavító programunk nélkül nem lettünk volna képesek erre a kiemelkedő eredményre, ez utóbbi a tavalyi évi EBITDA mintegy felét tette ki. A Next Downstream program már az első évben komoly, a várakozásainkat meghaladó 210 millió dolláros hozzájárulást hozott. Az eszköz- és hatékonyságjavító lépéseink 150 millió dollárral járultak hozzá a program sikeréhez (a korábban várt 110 millió dollárhoz képest). Az eredményeket támogatta a javuló finomítói termékkihozatal, a javuló üzemi rendelkezésre állás a petrokémiában, az alternatív kőolaj ellátás és a javuló kiskereskedelmi teljesítmény. Mindemellett stratégiai projektjeink 60 millió dollárral járultak hozzá a programhoz, főleg a kiskereskedelmi akvizíciók és a IES fejlesztésén keresztül.

2016-ban folytatjuk a Next Downstream programunkat, melytől további, közel 300 millió dolláros EBITDA javulást várunk 2017-re. A 2016-os eredményekhez, a hatékonyságjavító intézkedések mellett, nagymértékben hozzájárul majd petrokémiai növekedési projektjeink hatása (a butadién üzem Tiszaújvárosban és az új LDPE üzem a Slovnaftban). Várakozásaink szerint a Next Downstream program kiemelkedő szerepet játszik majd abban, hogy legalább részben ellensúlyozzuk a margin környezet várható normalizálódását. Feltételezéseink szerint mind a finomítói (4-5 dollár/hordó) mind a petrokémiai margin (400-500 euró/tonna) konszolidálódni fog a 2015-ös magas szintekről, de még így is az elmúlt évek átlaga fölött marad az alacsony olajár-környezetben.

Az Upstream területen erős alapokkal rendelkezünk, a kiemelkedően alacsony-költségű és jelentős készpénzt termelő KKE régióban, ahol nemcsak, hogy képesek voltunk megállítani a termelés csökkenő trendjét, de 2015-ben 2%-kal

növeltük a kitermelést. A javuló eredmények háttérében a horvátországi és a magyar szárazföldi termelés növekedése állt (az előbbi 20%-kal, míg az utóbbi 7%-kal emelkedett).

Ugyanakkor a kőolajár masszív esése további lépések megtételére sarkallja a MOL-t. Az alacsony olajár-környezetre nem mint fenyegetésre, hanem mint lehetőségre tekintünk, megerősítve az üzletünket és képessé téve arra, hogy 35 dollár/hordó olajár-környezetben is jól, profitábilisan működjön. A Downstream sikereinken felbuzdulva, 2016-ban elindítjuk az Új Upstream programot, melynek végső célja, hogy 35 dolláros olajár mellett is önfinanszírozóvá tegye az üzletág működését. A program keretében a teljes értéklánc mentén a hatékonyságra növelésére fókuszálunk majd. Emellett CAPEX programunkat is úgy módosítjuk, hogy csak olyan projektekre költsünk, melyek alacsony olajár mellett is kifizetődők, így a teljes organikus CAPEX keretünk várhatóan 0,5-0,6 Mrd dollárra csökken 2016-ban. Míg a kutatási költségeinket csökkentettük, nem adjuk fel annak lehetőségét, hogy további készletpotenciált kutassunk fel és középtávon biztosítsuk a készletpótlást. A kutatási tevékenység fókusz területei 2016-ban Norvégia, a KKE régió szatelit mezői és Pakisztán lesznek. A MOL célja idén is a KKE régió termelésének optimalizálása és termelés-növekedés elérése lesznek. Várhatóan a nemzetközi portfólió is növelheti termelését, elsősorban az Egyesült Királyságban. Mindezek eredőjeképpen 105-110 mboepd (ezer hordó kőolajegyenérték/nap) termelést várunk 2016-ban és 2017-ben (kissé magasabbat, mint 2015-ben), mely 110-115 mboepd-re növekedhet 2018-ra.



## UPSTREAM ÜZLETÁGI ÖSSZEFOGLALÓ

### A 2015-ös ÉV ÁTTEKINTÉSE

#### 2015 legfontosabb eredményei

- 104 mboepd kitermelés, amely 7%-kal haladja meg a 2014-es szintet
- Termelés optimalizációs program indult a KKE-régióban, amelynek első látható eredményei már 2015-ben megfigyelhetők voltak. Sikeresen megfordítottuk a szárazföldi, magas profitabilitású KKE termelés csökkenését, amely során Horvátországban 20%-kal és Magyarországon 5%-kal növekedett az olajtermelés.
- A 2015-ben elért 7,3 dollár/hordó fajlagos közvetlen termelési költség jelzi, hogy a portfólió túlnyomó többsége még az alacsony olajár környezetben is profitábilis volt.
- A MOL-csoport a kétszeresére, 1,2 Mrd boe-re növelte a kockázattal nem súlyozott kitermelhető földtani vagyonát.
- A portfólió átstrukturálása során a fennmaradó kockázatokat eltávolítottuk.

#### 2016-os kitekintés

- Elindítottuk az Új Upstream programot, melynek eredményeképpen az üzletág 35 dollár/hordó Brent ár környezetben is önfinanszírozó lesz.
- Folytatjuk a termelés optimalizálást a KKE-régióban azon projektek esetében, ahol a megtérülés 20 dollár/hordó alatti.
- 80-100 millió dollár működési költség megtakarítás megvalósítása, amely segítségével a szénhidrogén-termelés közvetlen fajlagos költsége 6-7 dollár/hordó szinten lesz.
- Az organikus befektetések mértékét 500-600 millió dollárra csökkentjük 2016-ban (-15-30% év/év alapon). A kutatási beruházási költségeket 50%-kal csökkentjük, de továbbra is a fókuszban marad Norvégia, a KKE-régió szatelit mezői és Pakisztán.
- A KKE-régióban csak olyan projekteken hajtunk végre mezőfejlesztést, amelyek 30 dollár/hordó ár mellett még megtérülnek.

#### 2016-2018-as kitekintés

- A kitermelés tovább növelése ~105-110 mboepd szintre 2016 és 2017 során, illetve ~110-115 mboepd szintre 2018-ban.

### Melyek voltak a közelmúlt legfontosabb feladatai a MOL-csoport Upstream üzletága számára?

*“A külső környezet alapjaiban változott meg 2015 végére a meredek olajár esés eredményeként. Az értékteremtés sokkal fontosabbá vált, mint csupán a kitermelés növelése. 2015-ben a MOL bizonyította, hogy a portfóliója még ilyen körülmények között is képes jelentős értéket létrehozni, nagymértékben a rendkívül versenyképes, ~7 dollár/hordó szinten lévő fajlagos közvetlen termelési költségének köszönhetően. A célunk 2016-ban, hogy biztosítsuk a portfólió önfinanszírozó képességét 35 dollár/hordó Brent olajár környezetben. Ennek érdekében elindítottuk az Új Upstream Programunkat, melynek keretében folytatjuk a termelés optimalizáló programunkat a KKE-régióban, továbbá hangsúlyt fektetünk a működési és beruházási költségek hatékonyságának növelésére. A MOL Upstream üzletága az alacsonyabb olajár környezettel is megbirkózik!”*

**Berislav Gašo – Ügyvezető igazgatóhelyettes, Csoportszintű Kutatás és Termelés**

## UPSTREAM TÉRKÉP



## LEGFONTOSABB EREDMÉNYEK

A MOL-csoport Upstream üzletága több, mint 75 éves tapasztalattal rendelkezik. Portfóliónk 13 országra kiterjedő olaj és gáz kutatási-termelési projektekből áll, ebből 8 országban folyik kitermelési tevékenység. A MOL-csoport továbbra is elkötelezett a biztonságos működés biztosítása mellett, amely során a fenntartható fejlődés alapelveivel összhangban gondoskodik az emberek és a környezet védelméről.

### Kelet-Közép-Európai Régió

A MOL-csoport jelentős termelés optimalizációs programot indított a kulcsfontosságú KKE-régióban. A program már 2015-ben is látványos eredményeket ért el. A magyarországi termelés csökkenés az elmúlt 10 év legalacsonyabbja volt és a horvátországi szárazföldi termelés 20%-kal emelkedett év/év alapon. A termelés optimalizálás minden projektje megtérül legfeljebb 20 dollár/hordó szinten.

A magyarországi termelés optimalizációs program 2015 közepén kezdődött, amelynek eredményeként a 2015-ös termelés csökkenése 1%-ra zsugorodott a 2014-es 4%-ról, miközben a magyarországi olajtermelés még 5%-kal növekedett is év/év alapon. A program áttekinti a projektek potenciális kitermelésre gyakorolt hatását a rezervoár szempontjából és költséghatékonysági szempontból egyaránt.

Az INA termelés optimalizációs programja 7%-os termelés növekedést eredményezett 2015-ben, amelyen belül a kőolaj termelés 20%-kal nőtt. A program minden érett mezőt érint. A 2015-ös törekvésekkel összhangban az INA 21 kúton hajtott végre kút termelés-fokozó programot. A vállalat továbbá intenzív kútmunkálatokat és kút optimalizációs programot is végrehajtott az év során, amely 90 kutat érintett. Ezen felül az INA végrehajtotta az Ivanić-Žutica serkentett olajtermelési eljárás (EoR – Enhanced Oil Recovery) projekt első fázisát, és a projekt második fázisának kút előkészítései már folyamatban vannak.

A MOL-csoport tovább növelte KKE-régióbeli kutatási tevékenységének területét azáltal, hogy sikerrel pályázott a harmadik magyar licenz tenderen, így a kutatható terület Magyarországon 4.530 km<sup>2</sup>-re nőtt. A MOL elnyerte az 584km<sup>2</sup>-es Dány licenzet Kelet-Magyarországon és a 291 km<sup>2</sup>-es Battonya-Észak-Pusztaföldvár licenzet Délkelet-Magyarországon.

Az INA kutatási tevékenységei során 4 horvátországi szárazföldi kutató kutat fejezetett be, továbbá új tengeri és szárazföldi licenzeket nyert el. Az első szárazföldi tender keretein belül az INA elnyerte a Dráva-2 blokkot. Az első tengeri tenderen két kutatási blokkot nyert el az INA. A szárazföldi és a tengeri licenzek ratifikációja a Horvát Kormány jóváhagyására várnak. A beruházások a Kutatás és Termelés ökológiai lábnyomának csökkentéséhez is hozzájárulnak. A KKE-régióban a szén-dioxid (CO<sub>2</sub>) kibocsátás 25%-kal csökkent, miközben a vízfelhasználás 52%-kal esett 2014-hez képest.

### Északi-tenger

**Az Egyesült Királyságban növekedett a nem-operátori részesedésű eszközök kitermelés hozzájárulása 2015 során, köszönhetően az olajtermelés megkezdésének a Cladhan mezőn és az első sűrítő termelő kútnak a Scott mezőn. A MOL-csoport kockázattal nem súlyozott földtani vagyona a norvégiai akvizíciókkal 750 millió boe-val, a kétszeresére, 1,2 Mrd boe-ra növekedett.**

Az egyesült királyságbeli Cladhan mezőn, 2015 decemberében kezdődött el az olajtermelés. A Scott, Telford és Rochelle mezők esetében rendelkezésre állási problémák merültek fel, amelyeket 2015 első félévében oldott meg az operátor. A kutak felülvizsgálatára került sor a Scott mezőn, és egy sűrítő termelő fúró program indult el szeptemberben, ahol el is készült az első sűrítő termelő kút. A MOL-csoport ezen felül részt vesz két nagy mezőfejlesztési projektben is az Egyesült Királyságban, a Catcher és a Scolty & Crathes mezőkön. A Catcher projekt továbbra is az eredeti költségtervek szerint alakul és az első két kút fúrása pozitív áramlási és visszasajtoló teszteléssel befejeződött. Annak érdekében, hogy a projekt ütemezésére a felszíni termelő-tároló egység (FPSO) építési munkálatainak késedelme a lehető legkisebb hatással járjon, egy kockázatcsökkentő terv jött létre. A Scolty & Crathes mezőfejlesztési tervét 2015 októberében fogadták el és a munkálatok a felszíni létesítményeken zajlanak jelenleg.

A MOL-csoport 2015-ben megjelent Norvégiában azzal a céllal, hogy egy új kutatási központot hozzon létre. Ennek első lépéseként a MOL-csoport megvásárolta az Ithaca Petroleum Norge („IPN”) 100%-os tulajdonrészét az Ithaca Petroleum Ltd-től, aki operátori előminősítéssel rendelkezik Norvégiában. A tranzakció 14 licenzből álló portfóliót érintett, melyből háromban operátori részesedéssel rendelkezik. Ezen felül a MOL-csoport átvette az IPN erős kutatási fókuszú csapatát, melynek tagjai átfogó ismerettel rendelkeznek a Norvégiai Kontinentális Talapzatról. Az akvizíciót követően a MOL Norge sikeresen bővítette a kutatási portfólióját, 7 licenzben szerzett részesedést, amelyből kettőben operátor. (3 licenz nem-operátori részesedését a Det norske ojeselskap ASA-tól, 2015 októberében és 4 licenzben való részesedést, amelyek közül kettő operátori, a 2015-ös APA pályázaton.)

Összességében a MOL Norge három főbb területre fókuszál az Északi-tengeren, olyan bizonyított olajlelőhelyeken, amelyek közel fekszenek a meglévő infrastruktúrához, így a potenciális találatok hatékonyan monetizálhatók. Az új norvégiai portfólió 750 MMboe-vel járul hozzá a Csoport kockázattal nem súlyozott földtani vagyonához.

## Közel-Kelet, Ázsia és Afrika

**A MOL folytatja operátori tevékenységét a bruttó 78 mboepd termelésű pakisztáni TAL blokkban, amely kiegészült a szomszédos blokkokban végzett sikeres kutatási tevékenységével. Az idei két találatot is figyelembe véve a MOL összességében tíz találatnál jár három különböző blokkban 1999 óta és több, mint bruttó 400 MMboe 2P készletet tárt fel. Irak Kurdisztáni Régiójában a Shaikan mező termelése stabilizálódott, azonban az Akri-Bijeel blokkot visszaadtuk a Kormánynak.**

A MOL-csoport stabil jelenléttel, erős partnerekkel és több, mint 15 év operátori és nem operátori tapasztalattal rendelkezik Pakisztánban. A MOL-nak 5 pakisztáni blokkban van részesedése és a cég egyben az afganisztáni határtól 30 km-re lévő TAL blokk operátora. A blokk jelenleg bruttó 78 mboepd szinten termel. A MOL tovább növelte földtani vagyont jelentős kutató tevékenységének köszönhetően, valamint új licenzek megszerzésével. A MOL-csoport három kutató és egy termelő kutatást fűrt 2015-ben. A Mardankhel-1 kutató fúrás a hetedik találat a TAL blokkban 1999 óta. További kutató fúrások zajlanak még a TAL Tolanj és Makori mezőin. A Karak blokkban a Kalabagh-1 kutatófúrás a MOL második találatát jelenti. Összességében a MOL tíz találatot (ebből hét esetében operátorként) ért el 2000 óta, miközben több, mint bruttó 400 MMboe készletet tárt fel. Ezen felül a MOL-csoport 30%-os nem operátori részesedést szerzett a DG Khan blokkban, így megjelent a Közép-Indus Régióban. A jó üzleti eredmények ellenére 2015-ben tragikus biztonsági esemény történt a pakisztáni operációinkban. Négy alvállalkozónk munkavállalója vesztette életét egy tartálykocsi töltése közben történt gázzsivárgásból adódó robbanásban. Ez arra sarkall minket, hogy tovább erősítsük a biztonsági intézkedéseinket a vállalatunkban.

Irak Kurdisztáni Régiójában a Shaikan blokkban, ahol nem operátori részesedéssel rendelkezünk, feloldottuk a termelés szűk keresztmetszetét, sor került a felszíni létesítmények fejlesztésére és megkésztettük a bruttó bizonyított és várható készleteit, amely lépést megerősített egy független szakértői elemzés is. A mezőn jelenleg kilenc kúton folyik termelés, amelyek két, együttesen 40 mboepd kapacitású felszíni létesítménybe (PF-1 és PF-2) vannak bekötve. Az operátor továbbra is felelős mezőfejlesztési politikát folytat a rendszeres és a teljes kitermelést egészében fedező kifizetések (beleértve az elmaradt kifizetéseket is) beérkezéséig. Az Akri-Bijeel blokk földtani vagyónak alapos belső értékelésére került sor, amely eredményeit egy független szakértő is megerősítette. Az elemzés megerősítette, hogy a kitermelhető mennyiségek nem érik el a gazdaságossági határt, ennek eredményeként nem került sor készlet könnyelésre a blokkban. A partnerekkel, a Gulf Keystone Petroleummal és a Kurdisztáni Regionális Kormány Természeti Erőforrások Minisztériumával való egyetértésben a MOL-csoport visszaadta a blokkot, a Mezőfelhagyási és Megszüntetési Szerződés aláírására 2015. december 31-én került sor. A MOL-csoport előkészítette az üzemterület és az iszap gödrök helyreállítási terveit a helyi előírásoknak és a nemzetközi gyakorlatnak megfelelően.

A MOL-csoport két ománi kutató fúrása tovább haladt a Blokk 66-ban, amely az ország közép-nyugati részén fekszik, a szaud-arábiai határ közelében. Az első kutató fúrás 2015 novemberében kezdődött, azonban a megcélzott rezervoár vizet tartalmazott. A második kút fúrása várhatóan 2016 második negyedében kezdődik.

A kameruni Ngosso blokkban elértük az olajtartalmú rétegeket egy mély magas nyomású, magas hőmérsékletű kutató fúrással. Azonban a felhalmozódás a gazdaságossági határ alatt volt, ezért a fúrást felhagytuk és lezártuk. A blokk fennmaradó potenciáljának vizsgálatát követően a MOL az eszköz felhagyásáról döntött.

## FÁK országok

**A MOL növelte a Baitugan mező termelését a mezőfejlesztési programja révén. A kazahsztáni Fedorovsky blokkban jóváhagyta az Energiaügyi Minisztérium a Rozhkovsky mező 25 évre szóló Termelési Licenz Megállapodását. Az első fázis előkészületei folyamatban vannak. A Bashkiriai találat lehatároló programja elkezdődött.**

Az oroszországi Baitugan blokk, amelynek a MOL az operátora, a termelés növelését célzó koncentrált mezőfejlesztési programja zajlik. A 2015-ös mezőfejlesztési program során öt fúróberendezéssel 60 termelő és visszajuttató kutatást fűrtünk meg és 23%-os termelésnövekedést értünk el év/év alapon (9,4 mboepd 2015-ben). A Baitugan egy sekély, kisméretű mező, jól kiépített infrastruktúrával, így az alacsony energia és működési költségek támogatják a

működést. A Baitugan mező termelése ellenálló a jelenlegi alacsony olajár környezetben is és 2015-ben pozitív cash-flowt termelt.

A kazah Fedorovksy blokk Készlet Meghatározó és Próbatermelési Tervét elfogadta a Kormány. Ezen felül pedig egy 25 éves Termelési Licenz Megállapodást is jóváhagyott az Energiaügyi Minisztérium. A projekt első fázisának előkészületei folyamatban vannak, amelyek célja, hogy segítse a partnereket a rezervoár tulajdonságainak kiértékelésében. A Bashkiriai találat lehatároló programja elkezdődött.

### **2015 folyamán elnyert licenzek**

Magyarországon két koncessziós területet nyert el a MOL a harmadik magyar licenz tenderen. A szerződés aláírása folyamatban van.

Horvátországban az első szárazföldi tender keretében az INA elnyerte a Dráva-2-es blokkot. Ezen felül az első tengeri tender keretében két kutatási blokkot kapott az INA. Mind a szárazföldi, mind a tengeri licenzek a Gazdasági Minisztérium jóváhagyására várnak.

Pakisztánban a MOL-csoport megállapodást írt alá a Pakistan Oil Field Limitednek a DG Khan blokk-ban lévő 30%-os nem operátori részesedésének megvásárlására. A Pakisztáni Kormány 2015 decemberében jóváhagyta a tranzakciót.

MOL 17 licenzt akvirált el a norvég kontinentális talapzat területén, ebből háromban a MOL Norve az operátor. Ezen felül a 2015-ös APA kiíráson a MOL Norve négy licenzt nyert el, ebből kettőben operátor lesz.

### **A 2015-ös ÉV MŰKÖDÉSI ÁTTEKINTÉSE**

A speciális tételek nélküli EBITDA 201 Mrd forint volt 2015-ben, amely 70 Mrd forintra maradt el a 2014-es eredménytől. Az eredményt az alábbi tételek befolyásolták:

(-) Alacsonyabb realizált szénhidrogén árak (62 dollár/boe szintről 41 dollár/boe szintre estek) a kedvezőtlen olaj- és gázár változások miatt (a Brent olaj ára 99 dollár/hordóról 52 dollár/hordóra csökkent).

(-) Kedvezőtlen horvátországi szabályozói változások: a szabályozott gáz árak csökkentek és a kitermelési járadék 5%-ról 10%-ra emelkedett (2014 második negyedétől).

(+) A forint 20%-os leértékelődése a dollárral szemben csak részben kompenzálta az olajár csökkenését.

(+) A csoportszintű szénhidrogén-termelés közvetlen fajlagos költsége (értékcsökkenési leírás nélkül) 7,3 dollár/hordó volt, 7%-kal csökkent az előző évhez képest. Az Upstream szegmens működési költségei, beleértve az értékcsökkenést, de speciális tételek nélkül összesen 435 Mrd forintot tettek ki, amely 34 Mrd forintos csökkenés 2014-hez képest.

(+) A kutatási költségek 8 Mrd forintra csökkentek a nemzetközi portfólió különböző munkaprogramjainak hatására.

(+) A teljes kitermelés 7%-kal emelkedett és 104 mboepd-t ért el 2015-ben az előző évhez viszonyítva, amely növekedéshez 4 mboepd-vel járul hozzá az egyesült királyságbeli, illetve 2 mboepd-vel a horvátországi operáció. Az inorganikus tényezőket kiszűrve (mint az oroszországi Baitex 49%-nak értékesítését, illetve a két, 2014-ben lezárult egyesült királyságbeli akvizíciót), a termelés 4 mboepd-vel emelkedett a növekvő horvátországi termelésnek (+2 mboepd) és az Irak Kurdisztáni Régiójában lévő Shaikan blokk felfutásának (+1 mboepd) köszönhetően. A horvátországi kőolaj és tengeri gáztermelés javuló teljesítményt mutatott a folyamatban lévő kút optimalizációs program (4P) eredményeként, illetve az új adria tengeri kutak 2014-es bekötésének (Izabela és IKA-SW) köszönhetően. Magyarországon a termelés alig változott a bázis időszakhoz képest, amely jelentős teljesítmény a korábbi előrejelzésekkel szemben, amelyek akár 5%-ot elérő csökkenést prognosztizáltak.

A könyv szerinti működési veszteség 468 Mrd Ft lett 2015-ben, mivel 460 Mrd Ft egyszeri tétel csökkentette a működési eredményt, amelyből 504 Mrd Ft eszközeirásaként hatott a könyv szerinti működési eredményre. Ezen tételek az EBITDA-ra nem hatnak, de az EBIT-re hatást gyakorolnak, mivel értékcsökkenésként kerülnek elszámolásra.

(-) A MOL 131 Mrd Ft eszközeirást hajtott végre az Akri Bijell blokk felhagyásához kapcsolódóan. A korábbi bejelentéssel összhangban a leírás 2015 negyedik negyedévében történt meg.

(-) A MOL további 373 Mrd Ft-os értékvesztést könyvelt el 2015 negyedik negyedévében, amelyet elsősorban az eszközeértékeléshez használt olajár várakozások változása indokolt. A legjelentősebb tételek a következők voltak: (1) 218 Mrd Ft-os leírás az egyesült királyságbeli eszközökön főként a változó premisszák eredményeként, (2) 109 Mrd Ft-os leírás az INA-ban és (3) további 46 Mrd Ft leírása egyéb kutatási-termelési eszközökön.

Az átlagos napi szénhidrogén-termelés 104 mboepd szintet ért el 2015-ben, 7%-kal emelkedett a bázis időszakhoz viszonyítva. A növekedés fő oka a közel-keleti és ázsiai régió növekedése, amely elsősorban Irak Kurdisztáni Régiójából származott és a magasabb termelés az Egyesült Királyságban nemrég vásárolt eszközökben.

Az átlagos realizált szénhidrogén ár 35%-kal csökkent a bázisidőszakhoz képest, a csökkenő realizált olajár és a csökkenő kelet-közép-európai realizált földgáz ár együttes hatására. Ez utóbbit részben a kedvezőtlen horvátországi szabályozói változások okozták.

<b>Átlagos realizált szénhidrogén ár</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>Vált. %</b>
Átlagos realizált kőolaj és kondenzátum ár (USD/hordó)	82,2	45,2	-45,0
Átlagos realizált gázár (USD/boe)	46,8	35,9	-23,3
<b>Átlagos realizált szénhidrogén ár (USD/boe)</b>	<b>62,2</b>	<b>40,5</b>	<b>-34,9</b>

<b>Szénhidrogén-termelés (ezer boe/nap)</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>Vált. %</b>
<b>Kőolajtermelés</b>	<b>34,5</b>	<b>40,0</b>	<b>16,0</b>
Magyarország	10,9	11,4	5,1
Horvátország	8,9	10,7	19,5
Oroszország	7,7	6,7	-12,8
Irak Kurdisztáni Régiója	1,9	3,6	88,2
Egyesült Királyság	1,0	3,2	205,2
Egyéb	4,0	4,4	9,0
<b>Földgáztermelés</b>	<b>54,9</b>	<b>56,9</b>	<b>3,5</b>
Magyarország	26,0	25,7	-0,9
Horvátország	24,2	25,0	3,3
amiből offshore	11,1	12,2	9,6
Egyesült Királyság	0,2	1,7	730,0
Egyéb	4,6	4,5	-2,8
<b>Kondenzátum</b>	<b>8,1</b>	<b>7,1</b>	<b>-12,6</b>
Magyarország	4,7	3,8	-18,8
Horvátország	2,1	1,9	-8,7
Egyéb	1,3	1,3	4,1
<b>Átlagos napi szénhidrogén-termelés</b>	<b>97,5</b>	<b>103,9</b>	<b>6,6</b>

## A termelés-változás legfontosabb tényezői

**Magyarországon** a MOL folytatja a termelés fokozására irányuló programját, amely 2015 harmadik negyedévében kezdődött. A termelés alig változott a bázis időszakhoz képest, amely jelentős teljesítmény a korábbi előrejelzésekkel szemben, melyek akár 5%-ot elérő csökkenést prognosztizáltak.

**Horvátországban** a kőolaj és tengeri gáztermelés javuló teljesítményt mutatott a folyamatban lévő kút optimalizációs program (4P) eredményeként, illetve az új adria tengeri kutak 2014-es bekötésének (Izabela és IKA-SW) köszönhetően.

**Az Egyesült Királyságban** a 2014 decemberében a Premier Oil-tól megvásárolt eszközök az éves termeléshez 4,1 mboepd-el járultak hozzá. A **Cladhan** olajtermelése december 16-án indult, amely azóta az elvárásoknak megfelelően alakul.

**Irak Kurdisztáni Régióban** megnövekedett termelés a Shaikan blokk felfutásának (+1,4 mboepd) köszönhető, ahol új kutak kerültek bekötésre. Az Akri-Bijeel blokk termelése 0,3 mboepd-vel növekedett, december 18-án indult el a kereskedelmi termelés. Az Akri-Bijell blokk Felhagyási és Megszüntetési Szerződésének aláírására 2015. december 31-én került sor.

## Változások az upstream szabályozói környezetben

**Magyarországon** kedvezően változott a Natura 2000 védett terület kezelésének szabályozása (mint az Európai Unió környezet- és természetvédelmi zónák széles hálózata). Míg korábban semmilyen kutatás termelési tevékenységet nem lehetett végezni ezen a területen, 2015-ben engedélyezték a 3-4 hónapnál nem hosszabb felszíni és felszín alatti kutatás-termelési munkálatokat, az ezért felelős hatóságok döntése alapján.

**A Horvát Kormány** döntése alapján a szabályozott földgázár 7%-kal csökkent. Az INA ezen az áron köteles értékesíteni a HEP felé 2015. április 1-jei hatállyal.

**Az Egyesült Királyságban** létrehozták a Kőolaj és Földgáz Hatóságot (Oil and Gas Authority), Ennem feladata olyan szabályozás kidolgozása, mely maximalizálja a gazdaságos szénhidrogén kitermelést az Egyesült Királyság kontinentális talpazatán.

**Norvégiában** a társasági adó 25%-ra (2%-kal) csökken 2016-ban, de a kőolaj speciális adója 53%-ra nő, így a marginális adótartalom 78% marad.

**Oroszországban** a nyersolaj exportvám maximális értéke 2016-ban is a 2015-ös szinten marad (42%), szemben a korábbi tervekkel, mely szerint (36%-ra) csökkentették volna.

2015. november 9-én, összhangban **Kazahsztán** csatlakozásával a Kereskedelmi Világszervezethez, hatályba léptek az bányászattal összefüggő szabályozások változásai, mely jelentősen megváltoztatta a kötelező helyi tartalommal kapcsolatos elvárásokat. A változások általános célja a szabályozói környezet javítása a külföldi befektetők számára.

2015-ben **Pakisztánban** a 2012-es Kőolaj Kutatási és Termelési Törvényt kiegészítő megállapodások (Supplemental Agreements) kerültek aláírásra, amely életbe léptek minden blokkokra vonatkozóan. Ennek eredményeképpen a 2007. november 27-e után elért szénhidrogén találatokra magasabb gázár vonatkozik a korábbi szabályozáshoz képest.

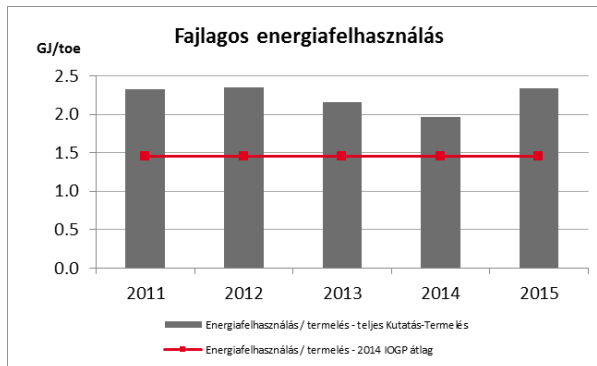
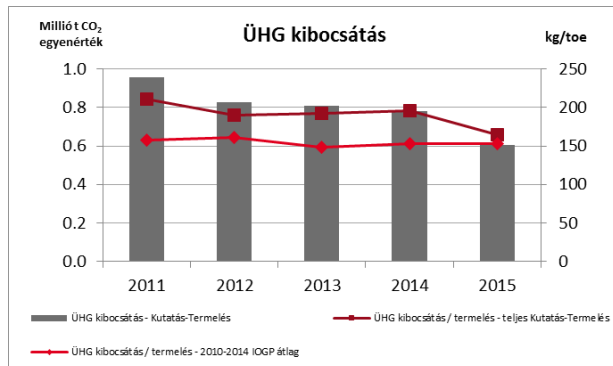
- **TAL blokk**
  - **Mamikhel mező:** 2007-es szabályozott árszint (Petroleum Policy) a mérvadó (nem a 2001-es szabályozás V-ös számú melléklete alapján). Az új földgázárzást a mező termelésének indulásától, visszamenően alkalmazandó.
  - **Maramzai & Makori East:** 2009-es átváltási irányelvben alkalmazott ár (Conversion Policy Price) alapján határozzák meg a gázarat a 2001-es szabályozás V-ös számú melléklettel szemben. Az új földgázárzást a mező termelésének indulásától, visszamenően alkalmazandó.
  - **Mardankhel:** a 2012-es szabályozott árszint alapján határozzák meg a gázarat.
- **Karak blokk**
  - **Halini mező:** a 2009-es szabályozott árszint alapján határozzák meg a gázarat a 2001-es szabályozás helyett.
  - **Kalabagh field:** a 2012-es szabályozott árszint alapján határozzák meg a gázarat a 2001-es szabályozás helyett.
- **Ghuri blokk:** a 2012-es szabályozott árszint alapján határozzák meg a gázarat a 2009-es szabályozás helyett.



## FENNTARTHATÓSÁGI ÖSSZEFOGLALÓ

Kockázatok kezelésének, emberi erőforrások fejlesztésének és az üzleti kiválóságnak az előmozdítása egy kihívásokkal teli környezetben

### ÉGHAJLATVÁLTOZÁS



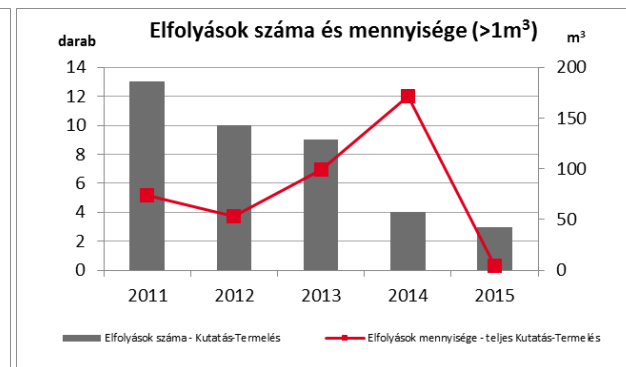
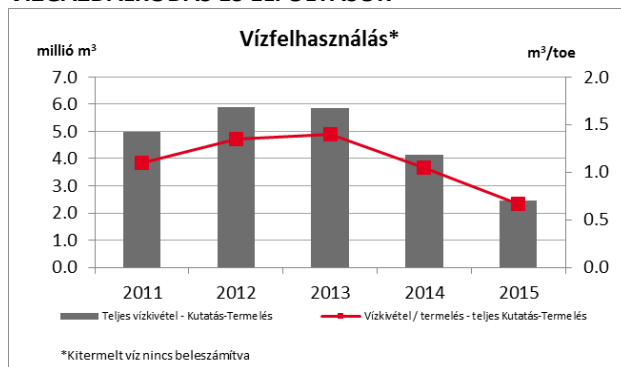
#### STRATÉGIAI CÉL:

Az Upstream működés során 2017 végéig 20%-kal csökkenjen a CO<sub>2</sub> intenzitás (tCO<sub>2</sub>/toe)

#### EREDMÉNYEK:

- ▶ A Kutatás-Termelési tevékenység ÜHG intenzitása 25%-kal csökkent 2011-hez képest, elsődlegesen a horvátországi EOR projektnek köszönhető lefúvatott szén-dioxid mennyiség csökkenése miatt
- ▶ Az Kutatás-Termelési tevékenységek energia-felhasználás növekedését az INA termelés-leállása és az EOR projekt okozták

### VÍZGAZDÁLKODÁS ÉS ELFOLYÁSOK



#### STRATÉGIAI CÉL:

- ▶ A teljes vízfelhasználás csökkentése 5%-kal
- ▶ A vízgazdálkodási módszerek javítása a vízhiányos területeken

#### EREDMÉNYEK:

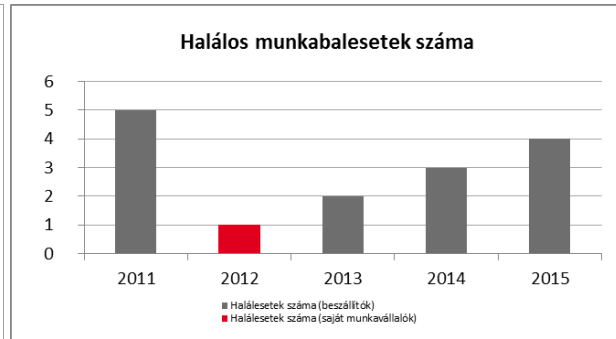
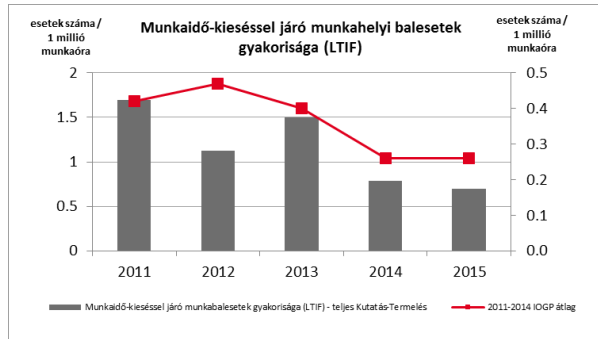
- ▶ A teljes vízkivétel tovább csökkent az upstream tevékenységek esetén
- ▶ A vízkivétel csökkenés legnagyobb részét a MOL Nyrt új hűtővíz-keringtető rendszere és az oroszországi vízfelhasználás-hatékonysági intézkedések eredményezték
- ▶ Az 1 m<sup>3</sup>-nél nagyobb mennyiségű szénhidrogént tartalmazó elfolyások összes mennyisége lecsökkent 4 m<sup>3</sup>-re és 2014-el ellentétben 2015-ben nem történt jelentős méretű elfolyás

### TARTALÉKOK ÉS K+F

	2011	2012	2013	2014	2015
Készlettartam index (Reserve Life Index) (év)*	13	15	15	16	14
Kutatás-Fejlesztés célú kiadások (millió Ft)	715	730	486	286	1,164

\*Az INA készleteivel együtt. A termelési adatok az egész MOL-csoportra vonatkoznak, beleértve az INA-csoportot is.

## BIZTONSÁG- ÉS EGÉSZSÉGVÉDELEM



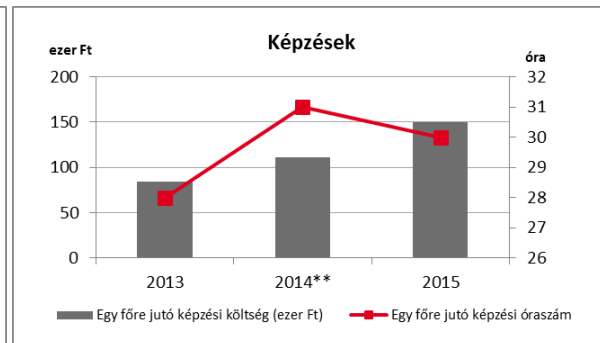
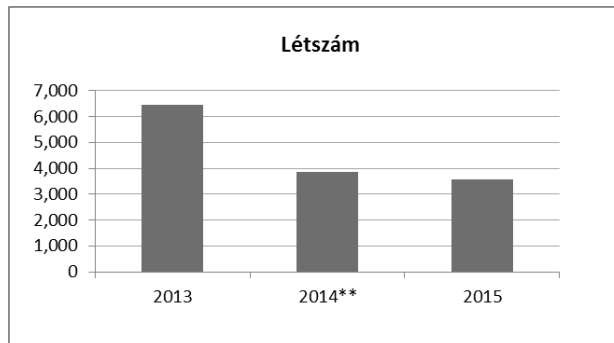
### STRATÉGIAI CÉL:

*Nulla balesetet célzó programok bevezetése*

### EREDMÉNYEK:

- ▶ 2015-ben 4 beszállítói haláleset történt az upstream tevékenységek esetében egy beszállító által végzett töltési művelet során előidézett tüzeset miatt Pakisztánban
- ▶ Saját munkavállalóink körében az LTIF mutató 2010 óta tartó folyamatos javulása megtorpant 2015-ben, mivel az INA csoportnál növekedett a gyakoriságok száma

## HUMÁN TŐKE



### STRATÉGIAI CÉL:

*Működési kiválóság biztosítása a kihívásokkal teli üzleti környezetben*

### EREDMÉNYEK:

- ▶ A stratégiai portfólió döntéseket követő létszám optimalizáció történt 2015-ben
- ▶ A menedzsment és a petrotechnikai szakemberek fejlesztésére helyeztük a legnagyobb hangsúlyt

\*\*2014-től Croscó nélkül

## KÖZÖSSÉGEK

	2011	2012	2013	2014	2015
Közösségi befektetések Kutatás-Termelés üzletágban (millió Ft)*** (Teljes MOL csoport INA csoport nélkül)	163	191	354	205	601

\*\*\* 2015-ben Oroszország, Kurdisztán, Egyesült-Királyság és Pakisztán tartozik bele

## KITEKINTÉS

Folytatva a 2015-ben megkezdett munkát, a MOL-csoport Upstream üzletágának célja, hogy képes legyen önfinanszírozóvá válni 35 dollár/hordós Brent olajár környezetben. Ennek elérése érdekében a MOL-csoport a következőket tervezi a New Upstream program keretei között:

- 1) Tovább növeljük a kitermelést 105-110 mboepd szintre. Ezt részben a KKE-régió termelés optimalizálása révén érjük el olyan termelési portfólión, amely 20 dollár/hordó Brent árszint mellett is rentábilis. További termelésnövekedés várható a nemzetközi mezőfejlesztési projektjeinkből (főleg az Egyesült Királyságban, Oroszországban és Pakisztánban);
- 2) Mélyreható hatékonyságjavító programot valósítunk meg: célunk, hogy a működési költségeket 80-100 millió dollárral csökkentsük 2015-höz képest, amely 6-7 dollár körüli közvetlen fajlagos termelési költséget eredményez majd;
- 3) Az organikus beruházási kiadásokat 500-600 millió dollárra csökkentjük (ez ~15-30%-kal alacsonyabb az előző évhez képest), 50%-kal csökkennek a kutatási kiadások. A kutatási tevékenységünk továbbra is Norvégijára, a KKE-régió szatelit mezőire és Pakisztánra fókuszál;
- 4) A KKE-régióban csak olyan mezőfejlesztési projektekbe fektetünk, amelyek 30 dollár/hordó Brent olajár mellett is megtérülnek.

## DOWNSTREAM ÜZLETÁGI ÖSSZEFOGLALÓ

### A 2015-ös Év Áttekintése

#### 2015 Áttekintés

- 1,65 milliárd dollár újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA eredménnyel a valaha elért legerősebb pénzügyi teljesítmény, mely a belső hatékonyságnövelési alapokra építve 89%-os dollárban kifejezett javulást mutatott a 2014-es teljesítményhez képest
- A MOL-csoport Downstream három éves hatékonyságnövelési programjának első éve 210 millió dollár eredmény realizálásával sikeresen lezárult, azáltal hogy minden üzletág meghaladta éves célkitűzését
- A Downstream újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA közel 50%-át a petrokémia és kiskereskedelem biztosította, ezáltal tovább erősítve az üzleti integrációt

#### Kitekintés

- Várakozásaink szerint a külső környezet továbbra is támogatóan hathat, a várakozások szerint az árrések magasan az iparági ciklus átlagos szintje felett maradnak, bár a kiemelkedő 2015-ös évhez képest valószínűleg gyengülés mutatkozik majd
- A Downstream folytatja stratégiai célkitűzésének megvalósítását: a finomítók hatékonyságának növelésével, valamint a petrokémiai és kiskereskedelmi üzletág organikus és felvásárlásokkal való bővítésével.
- A Next Downstream Program célja továbbra is a teljes Downstream EBITDA javítása és a külső környezet gyengülése okozta visszaesés enyhítése. A 2014-es előrejelzések alapján 2017-re megcélzott 1,3-1,4 Mrd dolláros tisztított újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA részét képezi:
  - Az eszköz és piaci hatékonyságot növelő intézkedésekből származó 350 millió dollár
  - Valamint a stratégiai növekedési projektek 150 millió dolláros eredményjavító hatása
- A Downstream üzletág normalizált CAPEX 2017-re várhatóan 400-500 millió dollár közötti szinten mozog majd, mely megteremti a kiváló szabad cash flow termelési képesség alapját

*“Örömmel szolgál, hogy teljes mértékben ki tudtuk használni a külső körülmények kínáta lehetőségeket úgy a finomításban, mint a petrokémia és a kiskereskedelem területén a 2015-ös év során. Azonban a valaha elért legmagasabb, 1,65 Mrd dolláros EBITDA elérése nem csupán a kedvező külső hatásoknak köszönhető, hanem jelentős belső hatékonyság növelést is tükröz. Jól haladunk a Next Downstream Programmal, ami már 210 millió dollárral járult hozzá a 2015-ös eredményhez. A részletes akcióterv birtokában magabiztosak vagyunk, hogy a program hozni fogja majd a kitűzött, összesen 500 millió dolláros eredményjavító hatását. A Next Downstream Program üzleti intézkedései mellett úgy döntöttünk, hogy több időt és figyelmet fordítunk a belső munkahelyi kultúra fejlesztésére követve alapvető értékeinket. Hiszem, hogy csak ily módon válhat folyamatossá és hosszútávon fenntarthatóvá minden hatékonyságjavító program és kerülhetünk közelebb a működési kiválóság legmagasabb fokához.”*

#### **(Ferenc Horváth – Ügyvezető Igazgató, Csoportszintű Downstream)**

*“Mindenképpen szeretném hangsúlyozni, hogy a legfontosabb területeken javítottuk eszközeink rendelkezésre állását. Szervezetünk mindennapos működését az alapvető Downstream értékek határozzák meg, nagy jelentőséget tulajdonítva a biztonságunk, mely 2015-ben a vezetésbeli változásokkal együtt egy nagyon ígéretes, értékeken alapuló kultúrafejlesztési folyamatot indított el elsőként a MOL Petrokémia területén. Folytatjuk a lean implementációt és elkezdtük az EBK-tudatos vezetői képzés kiterjesztését, miközben a Downstream Termelés területén sikeresen hoztuk a Next Downstream Program által kitűzött célokat is. Továbbra is teljes mértékben elkötelezettek vagyunk a működési kiválóság elősegítését célzó lépések megtétele iránt, ennek tükrében határozzuk meg következő stratégiai befektetéseinket, melyek minden bizonnyal jövőbeli sikereinket biztosítják majd.”*

#### **(Miika Eerola – Csoportszintű Downstream Termelés, Igazgató)**

*“Valóban minden idők legjobb eredményét értük el 2015-ben, ami bizonyos mértékig köszönhető volt a kedvező külső környezet adta lehetőségeknek, miközben képesek voltunk befolyást gyakorolni az általunk irányítható tényezőkre is. Nincs ráhatásunk a termékárrecek alakulására, de folyamatosan ellenőrizzük eszközeink hatékonyságát, vevői kapcsolataink minőségét, valamint munkatársaink elkötelezettségét és fejlődését. Ez a stratégiánkat alkotó három alappillér, amit még akkor indítottunk útjára, amikor sokkal inkább kihívásokkal teli környezettel szembesültünk. Ez a stratégia alkotja továbbra is üzleti döntéseink gerincét.”*

**(Ábel Galác – Csoportszintű Ellátás, Trading & Optimalizáció, Igazgató)**

*“Folytatjuk utunkat a 2017-re kitűzött stratégia célok elérésének érdekében, kihasználva az értékesítési pontjaink által biztosított lehetőségeket és azt, hogy jobban megértjük vásárlóink igényeit, mint versenytársaink. A Fresh Corner koncepciónk nagyon jó példája annak, hogyan tudjuk maximalizálni az üzemanyag és nem-üzemanyag jellegű kínálatunkat a kelet-közép-európai régióban. Teljes mértékben arra törekszünk, hogy valódi házigazdákká váljunk, vásárlóinknak jókedvet és szívélyes fogadtatást biztosítsunk. Célunk, hogy jelentős mértékben növeljük a kiskereskedelem pénzügyi hozzájárulását, és összességében stabil cash flow termelési képességet biztosítsunk a Downstream üzletág számára.”*

**(Lars Höglund – Csoportszintű Kiskereskedelem, Igazgató)**

*“A logisztika az a megkülönböztető tényező kell, hogy legyen, ami minden esetben választ ad a kereslet és kínálat adta dinamikus változások kezelésére. Új megoldásokat keresünk annak érdekében, hogy teljeskörűen megfeleljünk vevőink igényeinek.”*

**(Howard Lamb – Csoportszintű Logisztika, Igazgató)**

**Versenyelőnyünk**

A MOL-csoport Downstream divíziója különböző üzletági tevékenységekből áll, amelyek egy integrált értéklánc részeit alkotják. Ez az értéklánc a nyersolajat egy sor finomított terméké alakítja át, amelyeket a háztartási igények kielégítésére, ipari és közlekedési célokra használnak fel. A termékpaletta része többek között a gázolaj, a dízel, a fűtőolaj, a repülő-üzemanyag, a kenőanyag, a bitumen, a kén és a folyékony szénhidrogén gáz (LPG). Továbbá a vállalat petrokémiai termékeket is gyárt és értékesít világszerte, valamint vezető pozíciót tölt be a kelet-közép európai régió petrokémiai szektorában.

Az összesen 20,9 millió tonna/év finomítói és 2,2 millió tonna/év petrokémiai kapacitással rendelkező „hat termelőegységből álló modellünk” számára előnyt jelentenek a komplex eszközparkunkból eredő szinergiák. A magas nettó készpénztermelő képességgel rendelkező finomítóink Magyarországon és Szlovákiában a leginkább versenyképesek közé tartoznak mind a földrajzi fekvésükből adódó lehetőségeket, mind a kiegyenlített termékstruktúrájukat és fogyasztói körüket figyelembe véve. A MOL-csoport Petrolkémia üzletága jelentős előnyt biztosít a cégcsoport finomítói számára, s emellett magas minőségű termékeket juttat el fogyasztóinkhoz. Az új 130 kt kapacitású butadién üzem befejezésével és az LDPE-4 üzem 2016 első negyedévében történő megvalósításával tovább szélesítjük értékláncunkat, mely által a MOL-csoport célja, hogy még versenyképesebbé váljon a petrokémiai piacon. A több, mint 1900 töltőállomással rendelkező kiskereskedelmi hálózatunk 11 országban van jelen túlnyomórészt finomítóink ellátási-sugarán belül, ami lehetővé teszi számunkra a finomítás és kereskedelem, valamint a kiskereskedelem közötti szinergiák maximalizálását.

Alapanyag optimalizálásunk biztosítja, hogy a kőolaj típusok széles palettájából a legmegfelelőbb nyersanyagot válasszuk ki finomítóink számára. Az aktuális kőolajpiaci trendek alapján a Barátság I. kőolajvezeték sikeres rehabilitációját és kibővítését követően 2012 és 2015 között folyamatosan növeltük a finomítóinkban az alternatív nyersolaj feldolgozást az urál típusú kőolajjal szemben. Kőolaj- és alapanyagellátásunkat, valamint az alacsony költségek melletti termékszállítást kiterjedt vezetékrendszerünk és megnövelt tárolókapacitásunk révén biztosítjuk.

## DOWNSTREAM TÉRKÉP



### LEGFONTOSABB EREDMÉNYEK

#### Sikeresen zárult a Next Downstream Program (2015–2017) első éve

A New Downstream Program sikerére és tapasztalataira építve, ami önmagában is 500 millió dollár hatékonysági javulást hozott 2012 és 2014 között, a MOL-csoport Downstream divíziója elindított a Next Downstream Programot, a hatékonyság javító akciók újabb hullámát, lefedve a teljes downstream értékláncot. A 2015-2017 között végrehajtandó Next Downstream Program is a hosszútávon fenntartható javulást célozza, a piaci lehetőségek teljesebb kiaknázása érdekében, valamint a külső és belső kihívásokra adott válaszként. Az ambiciózus 500 millió dolláros ismételt EBITDA növekedés két összetevője:

- Az eszköz és piaci hatékonyságot növelő intézkedések
- Valamint a stratégiai növekedési projektek

A program alapvető részét képezi a MOL-csoport 2015-2017-es Downstream stratégiájának, egyben a többi stratégiai cél teljesítésének nyomán követésére is szolgál.

A program első évét lezárva az elért eredmény meghaladja a célkitűzést, a belső teljesítmény által 210 millió dollárt hozzátevve a divízió éves tisztított újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA növekedéséhez. Minden vállalat és üzleti egység túlteljesítette célszámait köszönhetően a résztvevők folyamatos aktivitásának mely magában foglalja a működési költségek csökkentését, egyre magasabb eszköz rendelkezésre állás elérését, valamint az értékesítési mennyiségek és árak növelését.

Az eszköz és piaci hatékonyságot növelő intézkedések 150 millió dollárt adtak a divízió eredményéhez (az első évre tervezett 110 millió dollárhoz képest), különösen tekintettel a fehéráru k hozatal 1,6%-os növekedésére. A magas rendelkezésre állás, a Dunai finomító bedolgozásának mintegy 15%-ban tengerről vásárolt kőolajjal való működtetése, valamint a kiskereskedelem piaci növekedésén felüli teljesítménye mind hozzájárult az első év sikeréhez. Egyidejűleg a stratégiai projektek - a kúthálózati akvizíciók és az IES új működési modellje - további 60 millió dollárral növelték az eredményt. A kedvező külső ár és árrés környezet hatása a tisztított, újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA növekedésben 500 millió dollárra tehető, míg néhány nem tervezett esemény mérsékelte az elért pozitív hatásokat.

A Next Downstream Program teljesítése és a Downstream stratégiai céljainak elérése három pilléren nyugszik: kiváló eszközeinken, a piaci igényekhez való alkalmazkodáson és a munkatársaink kompetenciáján.

### **Eszközök: további fejlesztések a magas színvonalú eszközállományban**

Az elmúlt év során jelentős erőfeszítéseket tettünk eszközeink megbízhatóságának növelése érdekében. Ennek során a Dunai finomító és a MOL Petrolkémia működési rendelkezésre állását is növelni tudtuk. A jó teljesítmény elősegítése érdekében bevezettük a Downstream Termelés Igazgató Megbízhatósági Díját, mely elismerésként szolgál azon legjobb termelésben dolgozók számára, akik erőfeszítéseiket annak szentelik, hogy növeljék a termelőegységek rendelkezésre állását, elősegítsék a komplex karbantarási ráfordítások hatékony felhasználását és elérjék a berendezések garantált megbízhatóságát. A tavalyi év során felkészültségi vizsgálatokat folytattunk le a jelentősebb nagyleállások kapcsán különböző témákban a Downstream Termelésen belül.

2015-ben elindítottuk az ISO 50001 szabványrendszernek megfelelő energiagazdálkodási rendszer bevezetését annak érdekében, hogy megfeleljünk az Európai Unió energiahatékonysági direktívájában támasztott követelményeknek.

Petrolkémiai üzleti stratégiánk részeként egy szélesebb és jobb minőségű termékportfólióval, valamint a legfőbb piacainkon meglévő részesedésünk növelése révén javítottunk a versenyképességünkön. Így az új 130 kt/év kapacitású butadién kinyerő üzemben sikeresen megkezdődött a kereskedelmi üzem 2015 októberében. Az üzem kapacitáskihasználtsága a piaci keresletnek megfelelően alakult. Miután a tesztüzem sikeresen zárult, megkezdődött a piaci keresleten alapuló butadiéntermelés. A butadién üzem megvalósítási projektje még 2013-ban kezdődött, átlagosan 500 ember munkájával az üzemi területen. A megvalósítás során az iparágban kimagasló, biztonsági szempontból kiemelkedő teljesítményt értünk el azáltal, hogy több, mint 1,3 millió munkaórát teljesítettünk munkaidő-kiesést okozó sérülés nélkül.

Az új 220 kt/év kapacitású LDPE üzem megépítése Pozsonyban munkaidő-kiesést okozó sérülés nélkül ért véget 2015-ben. Az új üzem elindításával növekszik a termelési rugalmassága, javul a termékminőség és lehetővé válik a vegyipari benzin átvételének növelése a Pozsonyi Finomítóból.

A MOL-csoport stratégiájának megfelelően folyamatosan optimalizáljuk logisztikai hálózatunkat. A vasúti flotta megújítására irányuló programunk tovább folytatódik annak érdekében, hogy 2016 végére elérjük a megcélzott 23 éves átlagéletkort.

### **Piac: tovább dolgozunk annak érdekében, hogy erősíteni tudjuk pozícióinkat legfőbb piacainkon**

Magyarországi petrolkémiai leányvállalatunk (korábbi nevén TVK) 2015. augusztus 1-től MOL Petrolkémia Zrt. néven folytatja működését. A tiszaujvárosi petrolkémiai működés ezáltal teljes mértékben összevonásra és integrálásra került a Downstream feldolgozás és kereskedelem üzletágával, mellyel tovább bővül a termelési értéklánc és növekszik a hatékonyság is.

Kereskedelmi tevékenységünk eredményeinek maximalizálása érdekében növeltük az Adriai-tenger felől beérkező alternatív kőolaj mennyiségét a Dunai Finomítóba, ahova több mint 1,2 millió tonna kőolaj érkezett, ezáltal 17%-ra növelve az alternatív kőolajfeldolgozás arányát 2015-ben. Ezen felül 18%-kal növekedett a nem oroszországi kőolaj feldolgozási aránya az INA finomítóiban, 43%-ról 61%-ra.

Miután lezártuk a Mantovai finomító logisztikai központtá történő átalakítási folyamatát, elkezdtuk olaszországi pozícióink és értékesítési portfólióink optimalizálását annak érdekében, hogy tovább folytathassuk a MOL-csoport nagykereskedelmi tevékenységét és javítsuk pozícióinkat az olasz piacon.

A földgáz tekintetében elsősorban a szinergiák teljes körű kiaknázása, illetve az áru piacokon átívelő gáz, gőz és villamosenergia árrések optimalizálása a cél, ezáltal elmozdulva a fizikai kereskedés irányába. A bioüzemanyagok terén célunk, hogy maximalizáljuk az olyan alapanyagokban rejlő lehetőségeket, melyeknél az üzemanyagok bio-tartalma is megújuló forrásokból származik. Így javítjuk biokeverékünket annak érdekében, hogy megfelelően felkészüljünk az erre vonatkozó szabályozás 2020-ig történő teljesítésére.

Terveink között szerepel a likvid, kereskedelmi piacokhoz hozzáférést biztosító logisztikai hálózat fejlesztése például a szlovéniai Koperben, mely segítséget nyújthatna a tengeri kereskedelmi tevékenység kiterjesztéséhez. Továbbá a Szerbiában létesítendő saját depó hosszú távon megalapozza a MOL-csoport szerbiai kereskedelmi és logisztikai tevékenységét. Az INA Horvátországban található Solin termináljának korszerűsítésével célunk, hogy a szükséges eszközök és működési folyamatok egy helyre történő konszolidációjával csökkentjük a terminal működési komplexitását, szemben a jelenlegi két helyszínnel melyek termék csővezetékkel csatlakoznak egymáshoz, csökkentett működési költségeket és az elkövetkezendő 10 év ipari szabványainak való megfelelést eredményezve. Összességében a Logisztika területén új technológiai szabványok bevezetését tervezzük annak érdekében, hogy egységes eszköz és szolgáltatás minőséget érjünk el a teljes cégcsoporton belül.

A kiskereskedelmi hálózat bővítése elsősorban inorganikus lépésekkel folytatódott, melynek eredményeként megtartottuk piacvezető pozícióinkat a magyar, a szlovák és a horvát piacokon, miközben második legnagyobb szereplővé váltunk a cseh és negyedik szereplővé a román piacon. Összességében 10% feletti részesedéssel rendelkezünk mind az öt piacon.

Regionális kiskereskedelmi piaci lefedettségünk és vásárlókörünk még tovább bővül majd miután bejelentettük az ENI-vel történő vásárlási megállapodás aláírását és több mint 200 töltőállomás megvásárlását, melyek a MOL-csoport mind Magyarországon, mind Szlovéniában átveszi a teljes ENI hálózatot.

A 2015 és 2017 közötti időszakra vonatkozó kiskereskedelmi stratégiánk részeként célunk, hogy a MOL-csoport Kiskereskedelem mind az üzemanyagok, mind pedig a kényelmi cikkek értékesítési területén a vásárlók első számú választásává váljon. Ennek megfelelően kifejlesztettük az új FRESH CORNER koncepciót, mely napjaink vásárlói igényein alapul és már 28 töltőállomáson sikeresen bevezetésre került a régió 6 országán belül. Ugyanakkor különböző programokat indítottunk vásárlóink biztonsága és környezetünk megóvása érdekében. Ennek megfelelően defibrillátorokat helyeztünk el kijelölt autópályán lévő töltőállomásainkon, átvizsgálást szerveztünk autóvezetők számára és több mint 4000 LED-lámpát szereltünk fel 6 országban az energiahatékonysági programunk keretein belül.

### **Emberi erőforrások: a folyamatos fejlődés támogatja stratégiánkban meghatározott céljaink elérését**

Az átfogó downstream stratégiai célok megvalósítása érdekében az úgynevezett "Next Generation Downstream" projekt keretein belül szervezeti változások mentek végbe a korábbi Ellátási Lánc Menedzsment és Ellátás / Kereskedelem szervezetekben, melynek következtében létrejött egy új Ellátás, Trading & Optimalizáció szervezet. Az integráció lehetővé teszi a működési szinergiák nagyobb fokú kihasználását, miközben a piaci lehetőségeknek még inkább megfelelő, gyorsabb reakcióidőt és döntéshozatali folyamatot biztosít. A folyamatbeli változásokon felül a projekt fő céljai között szerepelt a cégcsoporton belül kulturális átalakulás is. Az új szervezeti működés felállítását követően növekedik a harmadik féltől történő vásárlások aránya, mely által lehetőségünk nyílik megerősíteni piaci pozícióinkat.

Ezen túlmenően 2015 során sikeresen folytatódott a lean szemléleten alapuló átalakítás. További teljesítmény javulás várható üzemünkben a Működési kiválóság program bevezetésével, amit a Pozsonyi Finomítóban a következő év során indítunk el.

Az összes Downstream termeléssel kapcsolatos 2015-re meghatározott egészségvédelmi, biztonságtechnikai és környezetvédelmi (EBK) célt teljesítettük, a Fenntartható fejlődés (FF) és EBK akcióterv 90%-ban teljesült. A 2015-ös célok meghatározásakor nagy lépést tettünk előre azzal, hogy a korábban használt összesített LTIF (munkanap kieséssel járó balesetek gyakorisága) értékkel szemben, az összesített TRIR (rögzíthető sérülések aránya) mutatót határoztuk meg, mely által sokkal tisztább képet kapunk a kisebb mértékű balesetekről is. A 2015-ös TRIR érték pontosan az elfogadható határértéknek megfelelően, 2,3-on teljesült. A Downstream Termelés céljai között kiemelt figyelmet kap a biztonság, éppen ezért 2016-tól bevezetésre kerül majd egy új program, mely által drasztikusan csökkenthetők a sérülések és ezzel növelhető a munkavállalói elkötelezettség az egyes üzemi területeken.



## A 2015-ös Év Működési Áttekintése

### Külső környezet

	2014	2015	Vált. %
Csoportszintű finomítói árrés (USD/hordó)	3,4	6,1	79
Komplex finomítói árrés (MOL+Slovnaft) (USD/hordó)	4,6	7,3	58
Brent (USD/hordó)	98,9	52,4	-47
Ural (USD/hordó)	98,0	51,9	-47
Brent Ural spread (USD/hordó)	1,35	1,39	2
Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/hordó)	11,3	15,9	40
Crack spread – gázolaj (USD/hordó)	15,9	14,7	-7
Crack spread – vegyipari benzin (USD/hordó)	-8,1	-3,8	53
Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/hordó) A	-15,9	-12,1	24
Integrált petrokémiai árrés (EUR/t)	359	680	89

### Kedvező változások a downstream környezetben

A downstream környezet pozitív meglepetést okozott 2015-ben, mind finomítói, mind a petrokémiai árrés jóval az iparági ciklus átlagos szintje fölé emelkedett. A finomítók profitáltak a zsugorodó olajárak saját felhasználás költségeit és veszteségeit csökkentő hatásán keresztül. Ezzel összefüggően javult a fekete termékek árrése, míg a benzin árrésének tágulását az amerikai és ázsiai piacok által vezérelt globális benzin-kereslet kiemelkedő növekedése támogatta.

Az olajárral párhuzamosan zsugorodó vegyipari benzin árak pozitívan befolyásolták az integrált petrokémiai árrést, mely eddig nem látott magasságokba emelkedett. Emellett a rendelkezésre álló termék-kínálat is limitált volt, összhangban azzal, hogy az európai kapacitások 19%-a nem üzemelt a második negyedévben tervezett és nem tervezett termelés-leállítás miatt. Az Európára nehezedő import nyomás szintén csökkent az év folyamán, egyrészt a dollár euróval szembeni 20%-os erősödése miatt, másrészt az autó- és csomagoló ipar által generált keresletnövekedés szintén kedvezően hatott.

### Regionális kereslet

A kelet-közép-európai országokban a keresletet nagymértékben befolyásolta a folyamatosan alacsony végfelhasználói ár, amit az olajár-változás okozott. A piac mérete éves szinten 5%-kal nőtt, jóval az elmúlt három év átlaga fölött. Magyarországon és Szlovákiában a kereslet jelentősen növekedett, míg Horvátországban stagnált 2014-hez képest. A benzin kereslet pozitívan alakult összhangban az egyéni fogyasztás növekedésével, míg a dízel kereslet növekedése ennél is meghatározóbb volt.

A régiós motor üzemanyag kereslet változása	Teljes piac		
	Benzin	Dízel	Motor üzemanyagok
2015 év / 2014 év %			
Magyarország	3	8	7
Szlovákia	1	8	6
Horvátország	-2	3	1
Egyéb	2	6	5
KKE 10 ország	2	6	5

### Éves teljesítmény

A MOL-csoport Downstream üzletág a javuló külső környezet mellett a belső hatékonyságnövelési program megvalósításából is profitált, így a Downstream újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA kiemelkedő mértékben, 125%-kal nőtt éves összehasonlításban és 462 Mrd forintot tett ki.

<b>Újraberzerzési árakkal becsült 'tisza' EBITDA – Downstream<sup>3,4</sup></b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>Vált. %</b>
<b>MOL-csoport</b>	<b>206,3</b>	<b>461,5</b>	<b>124</b>
Ebből Petrolkémia	37,2	160,3	331
Ebből Kiskereskedelem	47,4	1,8	30
MOL eredmény INA hozzájárulás nélkül	235,4	454,7	93
INA	-29,1	6,8	n.a.
<b>Újraberzerzési árakkal becsült 'tisza' üzleti eredmény – Downstream<sup>3,4</sup></b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>Vált. %</b>
<b>MOL-csoport</b>	<b>95,2</b>	<b>350,2</b>	<b>268</b>
MOL eredmény INA hozzájárulás nélkül	147,3	363,9	147
INA	-52	-13,6	-74

A megjegyzéseket és speciális tételeket az 1. és 2. számú melléklet tartalmazza.

<b>Beruházások és befektetések típus szerinti bontásban (Mrd Ft)</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>Vált. %</b>
<b>Összesen</b>	<b>186,9</b>	<b>180,3</b>	<b>-4</b>
Stratégiai projektek	115,2	88,0	-24
Normalizált beruházások és befektetések	71,7	92,3	29

A Downstream üzletág beruházásai 2015-ben 180 Mrd forintra rúgtak, mely majdnem fele stratégiai projektekre került elköltésre. Ide tartoznak a kiskereskedelmi hálózat-bővítése és az organikus petrolkémiai fejlesztések is. Figyelembe véve a szegmens rekord magas „tisza” újraberzerzési árakkal becsült EBITDA termelését a teljes CAPEX kiadáshoz képest, a szegmens összesen 282 Mrd forint, vagy dollárban kifejezve több, mint 1 Mrd dollár egyszerűsített cash flowt (a „tisza” újraberzerzési árakkal becsült EBITDA és a teljes CAPEX különbsége) termelt 2015-ben, így a Downstream lett az eredménynövekedés meghatározója.

2015-ben a Downstream üzletág „tisza” újraberzerzési árakkal becsült EBITDA-ja és működési eredménye egyaránt jelentősen növekedett az előző év azonos időszakához képest, előbbi 462 Mrd forintot ért el, míg utóbbi 350 Mrd forint volt. A kimagasló eredmény háttérben az alábbi tényezők állnak:

- (+) Az összességében kedvezőbb külső környezetben nagymértékben megugrott mind a csoportszintű finomítói árrés (3,4 dollár/hordóról 6,1 dollár/hordóra), mind az integrált petrolkémiai árrés (359 EUR/t-ról 680 EUR/t-ra);
- (+) Emelkedett az értékesített mennyiség, a finomításban, a petrolkémiaiban és a kiskereskedelemben egyaránt;
- (+) A Next Downstream Program eredményének hatására javult a finomítói termékkihozatal és csökkent a nem tervezett leállás elsősorban a MOL Petrolkémia esetében;
- (+) A forint 20%-ot gyengült a dollárral szemben;

<b>Külső kőolaj- és petrolkémiai termék-értékesítés termékenként (kt)</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>Vált. %</b>
Kőolajtermékek	16.724	17.234	3
Motorbenzin	3.614	3.826	6
Gázolaj	9.133	9.402	3
Fűtőolaj	554	470	-15
Bitumen	629	553	-12
<b>Ebből Lakossági szolg. szegmens értékesítés</b>	<b>3.513</b>	<b>3.916</b>	<b>11</b>
Motorbenzin	1.073	1.157	8
Gáz- és tüzelőolajok	2.347	2.661	13
Petrolkémiai termékértékesítés	1.126	1.298	15
Olefin termékek	184	198	8
Polimer termékek	942	1.088	15
Butadién termékek	0	12	0
<b>Teljes kőolaj- és petrolkémiai termék értékesítés</b>	<b>17.850</b>	<b>18.532</b>	<b>4</b>

A kedvező piaci körülmények ellenére a **MOL továbbra is erős versenyhelyzetben van** főbb motor üzemanyag piacain, így éves szinten csökkent mind a magyar-, a szlovák- és a horvát piaci részesedés. Ugyanakkor az egyéb piacokon az

értékesített volumen jelentősebb mértékben nőtt. A kedvező piaci környezettel összhangban javult a petrokémiai értékesítés.

### Nagymértékű javulás a kiskereskedelemben

A kiskereskedelem eredménye 30%-kal javult az újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-t alapul véve és 62 Mrd Ft-ot ért el.

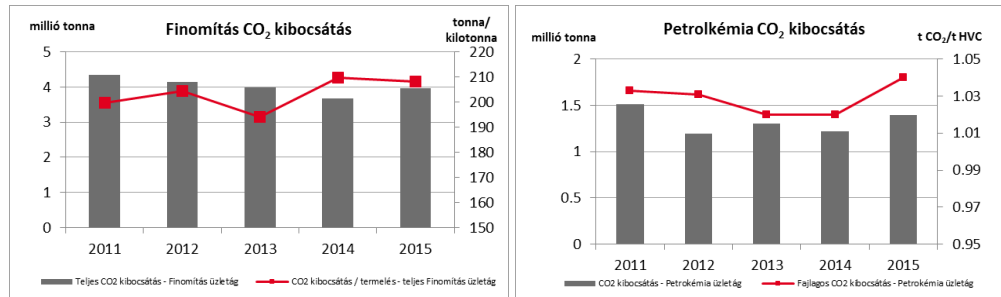
Teljes kiskereskedelmi értékesítés (kt)	2014	2015	Vált. %
Magyarország	864	934	8
Szlovákia	452	536	19
Horvátország	1.077	1.075	0
Románia	501	586	17
Cseh Köztársaság	147	359	144
Egyéb	472	426	-10
<b>Összesen</b>	<b>3.513</b>	<b>3.916</b>	<b>11</b>

- **Magyarországon** növekedett (+8%) az értékesített mennyiség az előző évhez képest az alacsony üzemanyag áraknak köszönhető magasabb kereslet hatására.
- **Szlovákiában** az értékesített mennyiség 19%-kal növekedett az előző évhez képest, amely részben a nagyobb keresletnek, részben a hálózat inorganikus bővítésének köszönhető.
- A **horvátországi** értékesítés éves szinten stagnált.
- Jelentős növekedés volt tapasztalható **Romániában** (17%-kal) és **Csehországban** (144%-kal), elsősorban a hálózat inorganikus bővítésének az eredményeképpen.

## FENNTARTHATÓSÁGI ÖSSZEFOGLALÓ

**Az erőteljes érvényesülő biztonsági kultúra, az energia-felhasználás csökkentésének stratégiai fókuszba állítása és a technikai kompetenciák fejlesztése pozitív fenntarthatósági eredményeket hoztak a Downstream üzletágban miközben a termelés növekedett 2015-ben.**

### ÉGHAJLATVÁLTOZÁS



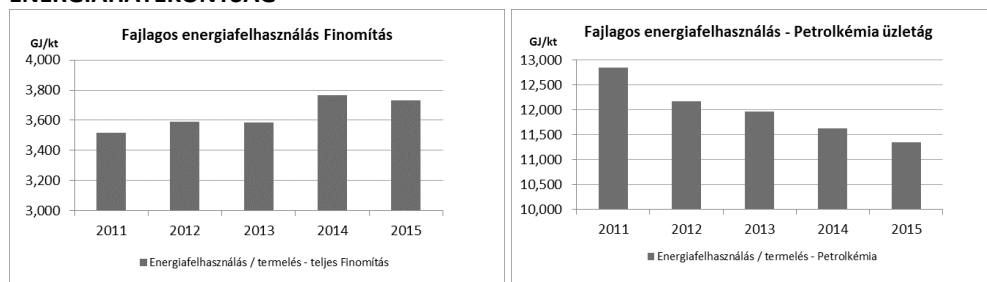
#### STRATÉGIAI CÉL:

*Minden telephely javítsa egy decilissel a jelenlegi ágazati CO<sub>2</sub> mutatóját*

#### EREDMÉNYEK:

- ▶ A MOL-csoport ÜHG kibocsátásának legnagyobb részéért a finomítás és petrolkémia üzletágak felelősek
- ▶ A Next Downstream Program energiahatékonysági intézkedései 49 ezer tonna CO<sub>2</sub> megtakarítást eredményeztek
- ▶ Az ÜHG célkitűzés elérésében komoly kihívást támaszt a 2015-ben tapasztalt 4%-os kibocsátás-növekedés

### ENERGIAHATÉKONYSÁG



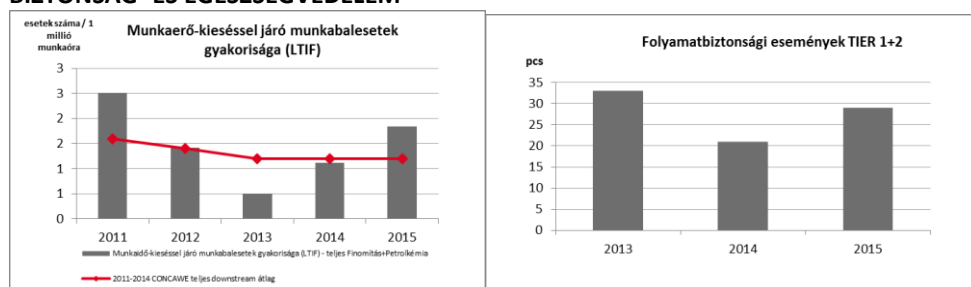
#### STRATÉGIAI CÉL:

*A Downstream termelés energiafelhasználásának 5%-kal történő csökkentése*

#### EREDMÉNYEK:

- ▶ A MOL Petrolkémia, az INA d. d. és a MOL Nyrt ISO 50001-es tanúsítványt szerzett
- ▶ A finomítás üzletágban a termelés növekedése miatt nőtt az energia-felhasználás is
- ▶ A petrolkémia üzletágban a fajlagos energia-felhasználás 12%-kal csökkent 2011-hez képest

### BIZTONSÁG- ÉS EGÉSZSÉGVÉDELME



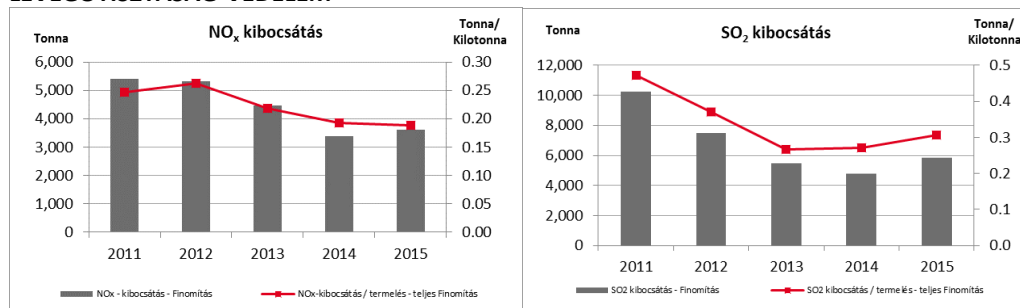
#### STRATÉGIAI CÉL:

*Nulla balesetet célzó programok bevezetése*

#### EREDMÉNYEK:

- ▶ Kiemelkedő biztonság- és egészségvédelmi eredményt ért el a Slovnaft az LDPE és a MOL Petrolkémia a butadién gyártórészlegének megépítése során
- ▶ Megnövekedett a munkaerő-kieséssel járó munkabalesetek (LTI) száma a magyar és horvát finomítóknál
- ▶ Viszonylag magas számú LTI-t okoztak az elbotlások és elcsúszások
- ▶ A folyamatbiztonsági események száma 12%-kal csökkent 2013-hoz képest, azonban ezek közvetett pénzügyi hatása megnőtt 2015-ben az üzemleállások miatt

## LEVEGŐTISZASÁG-VÉDELEM



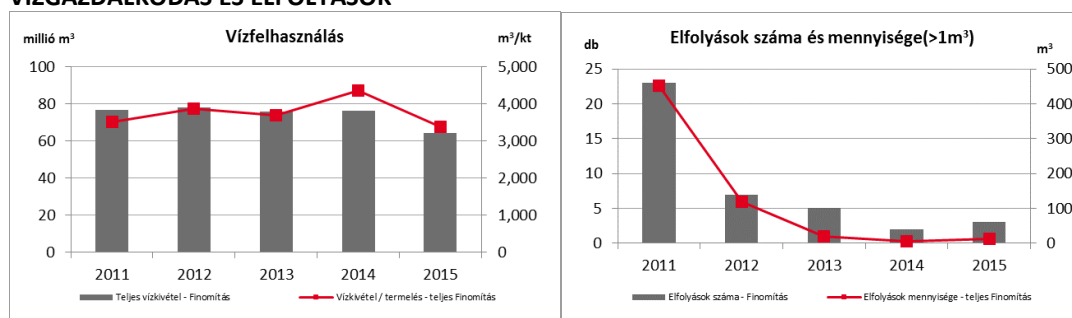
### STRATÉGIAI CÉL:

Környezeti lábnyom csökkentése

### EREDMÉNYEK:

- ▶ Az SO<sub>2</sub> és NO<sub>x</sub> mutatók növekedésének az oka a földgázt helyettesítő fűtőolaj megnövekedett finomítói felhasználásából ered
- ▶ A légszennyező anyagok 5 évre vetített kibocsátásának trendje jelentős javulást mutat, ami leginkább a szigorú törvényi előírásoknak tudható be

## VÍZGAZDÁLKODÁS ÉS ELFOLYÁSOK



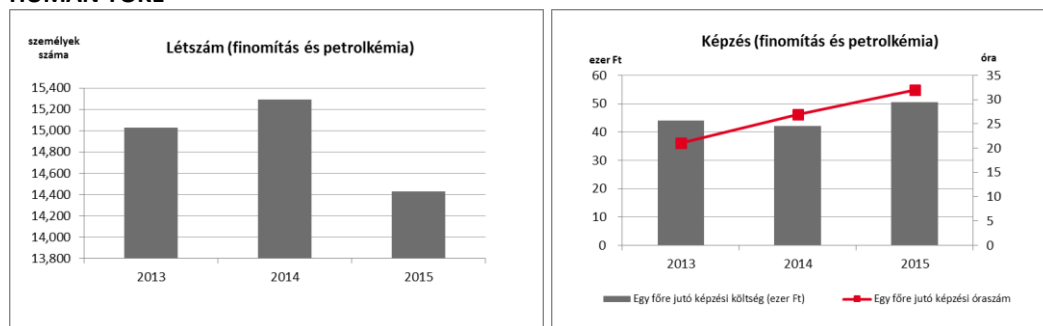
### STRATÉGIAI CÉL:

A teljes vízfelhasználás csökkentése 5%-kal a Downstream termelésben

### EREDMÉNYEK:

- ▶ A vízkivétel csökkenése nem a hatékonysági intézkedések eredménye, hanem egyes részlegek tevékenységének mérsékléséből fakadt
- ▶ A 1 m<sup>3</sup>-nél nagyobb mennyiségű szénhidrogént tartalmazó elfolyások össz mennyisége 12,9 m<sup>3</sup>-re növekedett

## HUMÁN TŐKE



Az üzletvitelre nézve kritikus kompetenciák és vezetői képességek fejlesztése

### EREDMÉNYEK:

- ▶ A downstream összlétszáma magába foglalja a finomítás, a petrokémia, a logisztika, és a kiskereskedelem üzletágait
- ▶ A kiskereskedelmi üzletmodell-váltás a létszám csökkenését eredményezte
- ▶ A technikai kompetenciák és a vezetői képességek fejlesztésének előtérbe helyezése növelte elsődlegesen a képzési tevékenységünket

## KITEKINTÉS

**A fundamentumok várhatóan 2016-ban is az iparági ciklus átlagos szintje felett alakulnak.** Óvatós megközelítéssel 4-5 dollár/hordó körüli finomítói árrésre, illetve 500 euró/tonna vagy valamivel alacsonyabb petrokémiai árrésre számítunk. Mindez arra utal, hogy a makrokörnyezet valamivel alulmúlja majd a kivételes 2015-ös szinteket, de továbbra is kedvezőbb lesz az iparági ciklus átlagos szintjénél. Bár az alacsony kőolajárak az alacsonyabb feldolgozási költségeken keresztül pozitívan hatottak, azonban ez a hatás korlátozott, amíg az európai finomítói túlkapacitás fennáll és ez korlátozza az árrések ugrásszerű növekedését. Az egyre komplexebb és egyre versenyképesebb egyesült államokbeli és közel-keleti finomítók megnyitása sérülékenyebbé teszi az európai finomítókat, mivel az importált gázolaj lejjebb nyomja a gázolaj árréseket. 2015-ben a benzin árrések jobban teljesítettek a gázolajénál az Egyesült Államok és Ázsia magasabb keresletélénkülésének eredményeként, azonban a Csoport nem számít ennek a trendnek folytatódására.

A motorüzemanyag kereslet 5%-os 2015-ös bővülését követően a fogyasztás a válság előtti szintekre emelkedett a régió több országában is. A motorüzemanyag kereslet növekedésének stabilizálódása várható 2% és 4% között a KKE régióban 2016 során. További gázolaj kereslet növekedésre a gazdaság bővülése (GDP növekedés) és a potenciális szabályozói környezetbeli változások is hatással lehetnek, utóbbi várhatóan nem támogatja a gázolaj további terjedésének trendjét.

A Next Downstream program célja továbbra is 500 millió dolláros EBITDA növekedés elérése 2017-re, amelyből megvalósult 210 millió dollár: annak ellenére, hogy a jelenlegi üzleti környezet nagyon kedvező, 2016-ban a külső környezet romlására számítunk 2015-höz képest. Célunk, hogy a Next Downstream program folytatásával ezeket a negatív hatásokat részben ellensúlyozhassuk 2016 és 2017 során. A Downstream üzletág célja 1,3-1,4 Mrd dollár EBITDA és megközelítőleg 900 millió dollár normalizált cash flow elérése 2017 végéig 2014-es külső körülményeket alapul véve. A külső környezet pozitív változásai tovább növelhetik az EBITDA célt. A program elsődleges célja, hogy belső erőfeszítések eredményeként 500 millió dollárral járuljon hozzá az éves Downstream EBITDA-hoz.

**350 millió dollár eredményjavulást eredményez az eszköz és piaci hatékonyságjavítás:** Összesen több, mint 150 különböző akciót ölel fel a program, amely a termelés és értékesítés területeinek hatékonyság javítására koncentrál. Ennek eredményeként a MOL-csoport 2,5%-kal növeli fehéráru kihazatalát, növeli a legfontosabb eszközök rendelkezésre állását, az energiafelhasználás hatékonyságát, a termelés 150%-ára nő az értékesített üzemanyag mennyisége és jelentősen növekszik a tengeri forrásokból származó kőolaj mennyiségét. A Dunai és Pozsonyi finomítókat összekötő Barátság I kőolajvezeték 2015 első felében lezajló sikeres felújítását és bővítését követően 2016-tól tengeri forrásokból származó kőolaj szállítások indulnak a Pozsonyi finomítóba is. A komplex finomítóban tesztelt kőolajtípusok száma emelkedni fog a jövőben és különböző kőolaj fajták vásárlásáról szóló döntések azok gazdaságassága alapján születnek majd meg.

A 2016-ra tervezett magasabb üzemanyag értékesítéseket az új akvizíciók támogatják majd és azok az ország specifikus programok, amelyekkel a piaci részesedésünk erősítése a cél. Mivel az ellátás és kereskedelem az egyik prioritás, ezért további növekedést szeretnénk elérni a harmadik félnek történő termék értékesítésekben, hogy biztosítsuk a piaci pozíciónkat és rugalmasságunkat.

**150 millió dolláros hozzájárulás a stratégiai projektekből:** Az előzőeken felül a stratégiai növekedési projekteink további 150 millió dollárral járulnak hozzá a Next Downstream programhoz. A programnak ezen része a MOL Petrokémia területén felépített új, 130.000 tonna/év kapacitású butadién kinyerő üzemet és a Pozsonyban épülő alacsony sűrűségű polietilén üzemet (LDPE) foglalja magában. Utóbbi három régi, jelenleg üzemelő termelőegységet vált ki, miközben jelentősen javítja az ott termelt LDPE minőségét. Értékesítési szempontból a célunk az új üzemek termékeinek hatékony kihelyezése.

Több, mint 250 kezdeményezés megvalósításával és a stratégiai projektek belépésével (LDPE-4 a Sloznaft Petrochemicals-ban) célunk 140 millió dollár addicionális EBITDA elérése 2016 folyamán.

**Tovább fejlesztjük a kiskereskedelmi hálózatunkat és keressük az inorganikus lehetőségeket a régióban:** kiskereskedelmi hálózatunk elmúlt évekbeli agresszív inorganikus terjeszkedése a 2015-2017-es stratégia mentén azt célozza, hogy a MOL-csoport kiskereskedelmi hálózata legyen a vásárlások elsődleges választása mind az üzemanyagok, mind a kényelmi cikkek esetében. Így keressük a finomítóink ellátási körzetében lévő inorganikus növekedési

lehetőségeket a KKE régióban. A nem üzemanyagértékesítésre fókuszáló Fresh Corner koncepciókat úgy alakítottuk ki, hogy az lefedje a fogyasztók mindennapos igényeit. 2016-ra célunk ezt a koncepciót 300-400 töltőállomásra kiterjeszteni nyolc különböző országban.

2016-ban jelentős erőfeszítéseket teszünk a töltőállomások személyzetének és a partnereink képzésére, fejlesztésére és motiválására, annak érdekében, hogy egyedi, vásárlóközpontú kultúrát alakítsunk ki, amely vásárlóink megelégedését szolgálja.

## GÁZ MIDSTREAM ÜZLETÁGI ÖSSZEFOGLALÓ

### A 2015-ös ÉV ÁTTEKINTÉSE

#### Áttekintés

- 5782 km hosszú távvezetékrendszer
- 24 betáplálási pont, közel 400 gázkiadási pont
- 6 regionális központ, 6 kompresszorállomás
- Világszínvonalú irányítóközpont Siófokon

Az FGSZ Földgázszállító Zrt. (a továbbiakban FGSZ) a legnagyobb szállítási rendszerüzemeltető Magyarországon. Tevékenysége szabályozott piaci környezetben zajlik. A hazai földgázszállítás mellett az FGSZ tranzit tevékenységet is folytat Szerbia és Bosznia-Hercegovina részére, átszállítást Románia, Horvátország, Ukrajna és az MGT Zrt. rendszere / Szlovákia irányába. Nemzetközi összehasonlításban a Társaság vezetékrendszerének műszaki színvonala a csúcstechnológiák közé tartozik. Az FGSZ a térség egyik stratégiai szerepben lévő vállalata. Dinamizmusa és hatékonysága Európa egyik kiemelkedő földgázszállítójává teszi.

Az FGSZ által az elmúlt években végrehajtott stratégiai fontosságú vezetékfejlesztések alapozzák meg a Társaság jövőjét, a regionális gázelosztó szerep kiteljesítését, és hazánk biztonságos, környezetbarát és versenyképes áron történő gázellátását. Az FGSZ felkészülten néz szembe azokkal a kihívásokkal, feladatokkal és követelményekkel, amelyek az Európai Unió által is támogatott, integrált, forráslehetőségeit tekintve diverzifikált és likvid piac kialakításából következnek. A stratégiai célkitűzések további hatékony és átgondolt infrastruktúrafejlesztést tesznek szükségessé.

Az FGSZ Regionális Booking Platformja (RBP) a földgázszállító rendszerekben alkalmazott kapacitásallokációs mechanizmusokat szabályozó üzemi és kereskedelmi szabályzat létrehozásáról és a 715/2009/EK európai parlamenti és tanácsi rendelet kiegészítéséről szóló 984/2013/EU rendelet előírásainak megfelelően lefejlesztett kapacitásallokációs informatikai alkalmazás. A hazai jogszabályi és szabályozási háttérnek megfelelően 2015. május 11-től kezdődően mind a határkeresztesző, mind a hazai hálózati pontokon történő kapacitásallokáció az RBP-n keresztülvalósul meg Magyarországon. Ugyanakkor az alkalmazás nem csak az FGSZ rendszerén található határkeresztesző és belföldi hálózati pontokon, hanem bármilyen más, akár az együttműködő hazai földgázszállító-rendszertől független hálózati ponton is alkalmas a CAM NC szerinti kapacitásallokációs eljárások lebonyolítására. Az FGSZ-en kívül négy másik EU-s földgázszállító társaság használta 2015-ben az RBP-t (Eustream (Szlovákia), Transgaz (Románia), Plinacro (Horvátország) és MGT (Magyarország)), illetve 2016-ban további TSO-k csatlakozása várható.



## GÁZ MIDSTREAM TÉRKÉP



## **VERSENYELŐNYEINK**

### **Földrajzi adottságok**

Az FGSZ fontos szereplője a regionális tranzit célú szállításoknak is.

### **Minőségbiztosítás**

Az FGSZ Zrt.-nél 1997-től tanúsított, akkreditált minőségirányítási rendszerek működnek. Ezek 2014-től egyetlen integrált rendszert képeznek, melynek részei: Minőségirányítási Rendszer (MIR), Műszaki-Biztonsági Irányítási Rendszer (MBIR), Információbiztonsági Irányítási Rendszer (IBIR), Kalibráló Laboratórium Irányítási Rendszer (KLIR), Hegesztési Tevékenység Irányítási Rendszer (HIR) és az Energiairányítási Rendszer (EIR). Az FGSZ ezen rendszerek tanúsításait 2015-ben is fenntartotta, illetve növelte számukat, valamint akkreditált rendszerrel gazdagította az alábbiak szerint:

- 2015-ben megtörtént a Minőségirányítási Rendszer (MIR) újratanúsítása, valamint az Információbiztonsági Irányítási Rendszer (IBIR) (2013 októberében megjelent ISO27001 szabvány szerinti) felülvizsgálata.
- Az MBFH határozatban hagyta jóvá az FGSZ Zrt. részére a Műszaki-Biztonsági Irányítási Rendszert érintő szabályzati ódosításokat.
- Az FGSZ Zrt. megfelelt a TÜV által végrehajtott MSZ EN ISO 3834-2:2006 szerinti gyártóművi felülvizsgálaton.
- Az FGSZ Zrt. megfelelt 2015-ben az ISO 50001:2011 szabvány szerinti, az SGS által végrehajtott tanúsító auditon, és 3 éves időtartamra megkapta az EIR tanúsítványt.
- A Kalibráló Laboratórium Irányítási Rendszer működtetésével kapcsolatban 2015. év elején Társaságunk megfelelt a Nemzeti Akkreditáló Testület (NAT) által végrehajtott ellenőrző akkreditáló látogatáson.

### **Stabil cash flow**

Az FGSZ közel 5800 km hosszú, Magyarországot behálózó nagynyomású földgázz szállító távvezetékrendszerének működtetése, a hálózat kapacitásainak és a kiegészítő szolgáltatásoknak diszkriminációmentesen történő értékesítése stabil pénzáramlást biztosít a MOL-csoport részére.

## **LEGFONTOSABB EREDMÉNYEK**

### **Ötszörös legjobb munkahely**

Az FGSZ hat alkalommal mérettette meg magát az Aon Hewitt Legjobb Munkahely Felmérésén. Magyarország ötszörös, Közép-Kelet-Európa háromszoros Legjobb Munkahelye.

## **A 2015-ös ÉV MŰKÖDÉSI ÁTTEKINTÉSE**

### **Megőrzött üzleti eredményesség - változó működési környezet**

Az FGSZ üzleti tevékenységének eredménye 2015. évben az előző évi eredménnyel azonos szinten teljesült, a hazai szabályozási környezet változásainak kedvezőtlen hatását a külső, gazdasági környezet változása részben ellensúlyozta. A közüzemi szolgáltatások díjának 2013-tól hatályba lépett csökkentése továbbra is kedvezőtlen hatást gyakorol a működési eredményre. A 2015. július 1-i szabályozási változások következtében a hazai szállításból származó árbevételek összetétele jelentősen változott, azonban a teljes árbevétel tömeg érdemben nem változott.

### **Alacsonyabb hazai gázz szállítás, csökkenő bevételek**

A hazai szállítási tevékenység realizált árbevétele 59 Mrd Ft, amely 2%-kal marad el a bázis időszaki értékekhez viszonyítva. Az árbevételek csökkenését a rendszerhasználók által lekötött éves kapacitások jelentősen alacsonyabb mennyisége, az alacsonyabb szállítási mennyiségek és alacsonyabb forgalmi díj tarifa hatására jelentősen elmaradó

forgalomarányos bevételek együttes hatása indokolja, amelyet a magasabb rövid távú kapacitás lekötések hatása csak részben kompenzált.

A hazai szállítási mennyiségek 7%-kal maradnak el az előző évhez viszonyítva, elsősorban az alacsonyabb betárolási mennyiségek hatására.

### **Magasabb tranzit bevételek a kedvező külső körülmények hatására**

A tranzit földgázszállítás realizált árbevétele 21,2 Mrd Ft, amely közel 8%-kal magasabb a bázis időszakban realizált bevételekhez viszonyítva. A tranzit szállítási tarifák változásának kedvezőtlen hatását a deviza árfolyamok változása teljes mértékben ellensúlyozta. A tranzit szállítások összes mennyisége 2015-ben közel 6%-kal marad el az előző évhez viszonyítva, elsősorban a Románia és Ukrajna irányába történő alacsonyabb mennyiségű szállítások következtében, a déli irányú, Szerbia és Bosznia-Hercegovina felé irányuló tranzit szállítási mennyiségek némileg magasabbak a bázis időszakhoz képest.

### **Működési költségek szigorú kontrollja**

A működési költségek az előző évvel azonos szinten teljesültek. Az alacsonyabb szállítási mennyiségekkel összefüggésben a szállító rendszer saját gázfelhasználása, valamint a nyomásfokozási költségek elmaradnak az előző évhez viszonyítva, ezek kedvező hatása ellensúlyozta az egyes év végén elszámolt egyéb ráfordítások hatását. A karbantartáshoz kapcsolódó, valamint az egyéb költségek éves szintje kis mértékben alacsonyabb az előző évhez viszonyítva a szigorú költséggazdálkodás hatására.

### **Szabályozott szállítási tarifák változásai**

2015-ben az FGSZ-re vonatkozó szállítási tarifák tartalmilag és nagyságukat tekintve lényegében változatlanok maradtak. Azonban a vonatkozó EU-s rendszerhasználati szabályok (kapacitásallokációs mechanizmusokat szabályozó üzemi és kereskedelmi szabályzat) 2015. évi hatálybalépése és a tarifarendszer EU-szintű harmonizációjára való felkészülés jegyében az alkalmazás szabályrendszerében történtek változások. Ennek keretében az ármegeállító hatóság, a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal a belépési és kilépési díjak között átcsoportosításokat hajtott végre, amelyek összességükben nem növelték az FGSZ bevételeit, de a rendszerhasználók szempontjából elősegítik a hatékonyabb költséggazdálkodást. Emellett új termékek bevezetése (negyedéves és napon belüli kapacitáslekötés) és az éven belüli kapacitástermékek új szemléletű árazása is megjelent a szabályozásban. 2015-ben jogi értelemben kétszereplőssé vált a földgázszállítási piac, amely kapcsán egyrészt bevezetésre került a rendszerüzemeltetési díjból származó árbevétel megosztására vonatkozó kiegyenlítő fizetések intézménye, másrészt emelkedett a nominális tarifa oly módon, hogy a két esemény hatására az FGSZ eredménypozíciója közel változatlan maradjon.

2015-ben sem fejeződött be a 2013-ban megkezdett hivatalos költség-felülvizsgálat, helyette 2016-ban új költség-felülvizsgálati eljárás lesz. Így szabályozási értelemben továbbra sem zárult le a 2010. január 1-jén indult szabályozási ciklus, az új árszabályozási ciklus várhatóan 2017. január 1-jén lép hatályba.

### **KITEKINTÉS**

#### **Európai dimenziók**

Az FGSZ egy hatékonyabb és több lábon álló gázpiac létrejöttében érdekelt. Ezért a 2015-től 2024-ig terjedő 10 éves időszakban mind a magyar, mind pedig nemzetközi szinten átfogó infrastruktúrafejlesztésekben kíván részt venni, ezzel segítve a hazai likvid gázpiac kialakulását. A gázpiac átfarmálása lehetővé teszi, hogy a hazai fogyasztók elérhessék a régió egymással versenyző gázforrásait, és lehetőségeik szerint optimalizálják beszerzési portfóliójukat.

Az FGSZ a stratégiai beruházások első lépcsőfokaként 2006 és 2010 között jelentősen növelte a keleti importkapacitást, összhangban a stratégiai tároló fejlesztésével. Megépült a magyar-horvát és a magyar-román összekötő vezeték.

A stratégiai beruházások második, 2011-2020-as időszakra tervezett üteme a délkelet – északnyugat szállítási útvonalra és a határkeresztezők kétirányúsítására fókuszál. Az FGSZ megkezdte a Dunántúl ellátásbiztonságát a HAG-vezetékől függetlenül szavatoló belső fejlesztéseket.

A Társaság 2012-ben együttműködési megállapodást kötött az Ukrtransgazzal, amelynek eredményeként 2013 tavaszától biztosítja a földgázszállítás lehetőségét Ukrajna felé megszakítható üzemmódban. Első EU-s szállítási rendszerüzemeltetőként az FGSZ 2015-ben új, az unió jogszabályainak megfelelő együttműködési megállapodást kötött az Ukrtransgazzal, ezzel is úttörő szerepet vállalva az unió keleti határán bonyolított földgázforgalmazásban.

Az FGSZ célja, hogy az ellátásbiztonság érdekében minden lehetséges irányból biztosítsa a földgáz beszállíthatóságát és a létrejött határkeresztező összeköttetések kétirányúvá tételével szerves részévé váljon az őt körülvevő régióknak. Ebben a sorban fontos lépés volt a Románia felől érkező földgáz betáplálási lehetőségének kialakítása. Az első lépcsőben megnyitott kapacitás ugyan csak kisebb mennyiség beszállítását teszi lehetővé, de az FGSZ és román partnere, a Transgaz közösen dolgozik ennek szignifikáns bővítésén. A déli és délkeleti, majd a keleti, végül az északi és nyugati gázforrások becsatornázásával Magyarország gázellátása még biztonságosabbá válik.

Az FGSZ hosszú távú stratégiájában lefektetett beruházások lehetővé teszik, hogy a jelenlegi perifériális gázszállítási szerepkörből kilépve Magyarország az elkövetkező évtizedben regionális gázelosztó központtá fejlődjön.

## BERUHÁZÁSOK ÉS BEFEKTETÉSEK

Beruházások és befektetések (Mrd Ft)	2014 Mód.	2015
Upstream	328,4	232,1
ebből inorganikus	121,0	33,5
Downstream	186,9	180,3
ebből inorganikus	13,7	50,9
Gáz Midstream	3,8	5,7
Központ és Szegmensok közötti átadás	14,9	19,5
<b>Összesen</b>	<b>534,1</b>	<b>437,7</b>
ebből inorganikus	134,7	84,4

A beruházások és befektetések (CAPEX) összértéke csökkent 2015-ben a korábbi évekhez viszonyítva, melyet elsősorban az Upstream üzletág vezérelt. A csökkenés ellenére beruházásaink többsége Upstream üzletágban valósult meg, így a Csoport teljes CAPEX kiadásainak 53%-a kutatás és kitermelés tevékenységhez kapcsolódott, míg a teljes összeg 41%-a Downstream üzletágban merült fel. A kiadások fennmaradó 6%-a (25,2 Mrd Ft) a gáz szegmens és a központ területéhez kapcsolódott.

Az organikus Upstream CAPEX kiadások nagyságrendileg a 2014-es szinten maradtak, ugyanakkor az inorganikus beruházások értéke lényegesen alacsonyabb volt, mint egy évvel korábban. A Downstream üzletág beruházásai összességében a tavalyi bázis alatt voltak, főként a stratégiai projektek utolsó fázisába lépésének következtében, ugyanakkor az inorganikus kiadások jelentősen megemelkedtek a kiskereskedelmi hálózat bővítésének eredményeképpen.

### Upstream üzletág beruházása és befektetése

2015. év (Mrd Ft)	Magyar- ország	Horvát- ország	Kurdisztán Régió - Irak	Orosz- ország	Pakisztán	Egyesült Királyság	Norvégia	Egyéb	Összesen
Kutatás	14,5	3,0	27,9	1,0	11,9	1,9	3,6	15,5	79,3
Fejlesztés	14,0	22,3	3,4	6,0	1,5	52,1	0,0	9,4	108,7
Akvízió	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	22,1	0,0	33,4
Konszolidáció és egyéb	7,1	2,4	0,1	0,0	0,1	0,8	0,2	0,0	10,7
<b>Összesen</b>	<b>35,9</b>	<b>27,7</b>	<b>31,4</b>	<b>7,0</b>	<b>13,5</b>	<b>65,8</b>	<b>25,9</b>	<b>24,9</b>	<b>232,1</b>

2015-ben az Upstream üzletág beruházásai 232 Mrd Ft-ot tettek ki, amelyből a legnagyobb tétel (33 Mrd Ft) az **északi tengeri** akvizíciókhoz kötődött. Eközben további jelentős organikus beruházások voltak az Északi-tengeri Régióban (28%), Magyarországon (18%), Irak Kurdisztáni Régiójában (16%) és Horvátországban (14%).

### Downstream üzletág beruházása és befektetése

Beruházások és befektetések (Mrd Ft)	2014 Mód.	2015	Vált. év/év %	Fő projektek 2015-ben
Feldolgozás és Kereskedelem beruházások és befektetések, Kiskereskedelmi üzletág nélkül	70,7	63,3	-10	<ul style="list-style-type: none"> <li>A Laura depo konverzió projekt utolsó fázisa a IES-ben áthúzódtott 2015-re.</li> <li>Nagyleállások csak a MOL-ban</li> <li>Stratégiai logisztikai projektek kezdődtek 2015-ben az INA-ban, a meghatározó beruházási kiadások 2016-ban várhatók.</li> </ul>
Kiskereskedelem beruházások és befektetések	29,7	74,2	150	<ul style="list-style-type: none"> <li>208 töltőállomást vásároltunk az ENI-től Romániában, Szlovákiában és Csehországban</li> <li>Korábbi Lukoil és Eni töltőállomások arculatának átalakítása</li> <li>28 új nem üzemanyag értékesítést célzó projekt készült el.</li> </ul>
Vegyipar beruházások és befektetések	85,0	40,1	-53	<ul style="list-style-type: none"> <li>A legnagyobb beruházási kiadások az butadién és LDPE4 üzemhez 2014-ben kötődtek, amelyek építése alacsonyabb beruházási kiadásokkal áthúzódtott 2015-re.</li> </ul>
Energia és egyéb	1,5	2,7	80	
<b>Összesen</b>	<b>186,9</b>	<b>180,3</b>	<b>-4</b>	

A Downstream üzletág beruházásai csökkentek év/év alapon, elsősorban a stratégiai petrokémiai projektek (pl.: LDPE4 és Butadién) végső fázisbaérésének köszönhető meredek kiadás csökkenés eredményeként. A kiskereskedelem

beruházási kaidásai több, mint megkétszereződtek, elsősorban kúthálózat inorganikus terjeszkedése révén. A finomítás és értékesítés esetében jelentős beruházási kiadások kapcsolódnak a nagyleállításokhoz és karbantartásokhoz kötődő tevékenységekhez.

## FINANSZÍROZÁS

### A MOL megőrizte erős pénzügyi pozícióját

A jelenlegi turbulens finanszírozási környezetben, amely gazdasági lassulással párosul, a vállalkozások pénzügyi pozíciója és cash flow termelő képessége kiemelt szerepet kapott.

A 2015-ös év során a MOL megőrizte erős pénzügyi pozícióját és 3,4 Mrd euró likviditási tartaléka volt az év végén a 2015 októberében lejárt 750 millió euró értékű kötvény visszafizetését követően. Az eladósodottság szintje 0,73-ig csökkent (egyszerűsített nettó adósság/EBITDA) az előző 1,31-ről, miközben a nettó eladósodottságunk 19,6%-ról 20,6%-ra emelkedett

### Elegendő külső finanszírozás

A MOL-csoport elegendő külső finanszírozással rendelkezik a zavartalan működéshez és beruházási végrehajtásához. A diverzifikált, közép- és hosszú lejáratú finanszírozási portfólióját rulírozó, szindikált és klubhitelek, hosszú lejáratú kötvények és multilaterális pénzügyi intézményekkel kötött hitelszerződések alkotják.

### Tovább javuló lejárat szerkezet

2015 decemberében az INA 300 millió dolláros rulírozó hitelkeret szerződést kötött, részben hogy újrafinanszírozza a korábban felvett 400 millió dolláros hitelkeretét, illetve hogy a kedvező piaci környezet nyújtotta feltételeket kihasználhassa. A konstrukció futamideje 3 év, amelyet további két évvel lehet meghosszabbítani.

A Csoport csökkentette finanszírozási költségeit és javította a lejárat szerkezetet az az Európai Újjáépítési és Fejlesztési Bankkal (European Bank for Reconstruction and Development – EBRD) 2015 július 2-án kötött 150 millió dolláros hitelszerződésének egy éves meghosszabbításával.

### Eladósodottság

	2014	2015
Egyszerűsített nettó adósság/EBITDA	1,31	0,73
Nettó eladósodottság (gearing)	19,6%	20,6%

### A teljes adósság devizánkénti megoszlása

2014.12.31. (Mrd saját devizában)	2014.12.31. (Mrd Ft)	Arány (%)	Deviza	2015.12.31. (Mrd saját devizában)	2015.12.31. (Mrd Ft)	Arány (%)
0,9	242	25	USD	0,9	253	38
2,2	693	72	EUR	1,3	392	59
n.a.	27	3	HUF és egyéb*	n.a.	23	3
<b>n.a.</b>	<b>962</b>	<b>100</b>	<b>Total</b>	<b>n.a.</b>	<b>668</b>	<b>100</b>

\* Elsősorban HUF-, emellett HRK-ban és PLN-ban denominált hiteleket is tartalmaz.

## **JEGYZETEK AZ EREDMÉNYKIMUTATÁSHOZ**

### **Értékesítés, Működési költségek és eredmény**

A Csoport nettó árbevétele 16%-kal, 4.103 Mrd Ft-ra csökkent, ennek oka az Upstream árbevétel 27%-os, a Downstream árbevétel 15%-os és a Gáz Midstream árbevétel 3%-os csökkenése.

Az egyéb működési bevételek 227%-kal, 87 Mrd Ft-ra nőttek, míg az egyéb működési költségek 11%-kal 258 Mrd Ft-ra csökkentek 2015-ben.

2015-ben az értékcsökkenés 134%-kal, 864 Mrd Ft-ra nőtt 2014-hez képest, főképpen a 2015-ben elszámolt egyszeri értékvesztésnek köszönhetően.

2015-ben az egyszeri tételként kezelt gazdasági események, 507 Mrd Ft értékben főképpen a blokk felhagyási költségekhez és értékvesztésekhez kapcsolódtak az Upstream és a Corporate&Other szegmensekben. Az UK off-shore eszközeinek értékvesztésének mértéke 218 Mrd Ft-ot, az Akri-Bijell blokk felhagyási költségei 131 Mrd Ft-ot, az INA Csoport értékvesztései 119 Mrd Ft-ot, a kameruni tevékenység felhagyásának költségei 17 Mrd Ft-ot, míg az egyéb értékvesztések 20 Mrd Ft-ot tettek ki. Mindezek mellett speciális tételként lett kezelve a MOL Nyrt. bányajáradék visszatérítése az Európai Bíróság döntése alapján (35 Mrd Ft) és az INA létszám leépítési programjára képzett céltartalék (9 Mrd Ft).

2014-ben az INA finomítói eszközein 70 Mrd Ft értékvesztés történt. A IES újrastrukturálása miatt 4 Mrd Ft egyszeri tétel jelent meg a működési költségek között. A személyes kiadások szintén tartalmaztak egy egyszeri tételt az INA létszám leépítési programjára képzett céltartalékokra vonatkozóan 5 Mrd Ft értékben. További speciális tételek voltak a Baitex 49%-os részesedésének értékesítése 13 Mrd Ft értékben, vitás gázárkülönbözlet rendezéséhez kapcsolódó bevétel 6,4 Mrd Ft értékben és az INA adóbírsága 9 Mrd Ft értékben.

### **Pénzügyi eredmények**

2015-ben 93 Mrd Ft nettó pénzügyi veszteség került elszámolásra, szemben a 2014-es 104 Mrd Ft-tal. A 11 Mrd Ft-os csökkenés főképpen az alacsonyabb árfolyam veszteségnek volt köszönhető. 2015-ben 28 Mrd Ft, 2014-ben 39 Mrd Ft árfolyamvesztés lett a szállítói és egyéb követelések illetve kötelezettségeken elszámolva. 2015-ben 16 Mrd Ft, 2014-ben 32 Mrd Ft árfolyamvesztés került a kölcsönökön elszámolásra. 2015-ben 13 Mrd Ft árfolyam-vesztés került elszámolásra átváltási tartalékban és 2 Mrd Ft veszteség deviza határidős ügyleteken, a tőkén belül, amely olyan banki hitelekhez kapcsolódott, melyek nettó befektetés fedezeti instrumentumokként lettek megjelölve 2014-ben a tőkében kimutatott, banki hiteleken keletkezett hasonló árfolyamkülönbözlet 49 Mrd Ft értékű árfolyamvesztés volt. A Magnolia Finance Ltd. által kibocsátott tőkeinstrumentumok átváltási opciójának valós értékelése 2 Mrd Ft nyereséget eredményezett 2015-ben a 2014-es 1 Mrd Ft nem realizált nyereséghez képest.

### **Részesedés társult vállalkozások eredményéből**

A Csoport részesedése a társult vállalkozások eredményéből 2015-ben 6 Mrd Ft volt, elsősorban a MET Zrt.-nek (2 Mrd Ft) és a Pearl Petroleum MOL 10%-os részesedésére jutó eredményének köszönhetően (3 Mrd Ft).

#### **Adózás előtti eredmény**

A fent említett tényezők hatásaként a Csoport adózás előtti eredménye 2015-ben 303 Mrd Ft veszteség volt, míg 2014-ben 45 Mrd Ft volt a veszteség.

#### **Adózás**

A nyereségadó ráfordítások összege 2015-ben 22 Mrd Ft-ot tett ki, szemben a 2014. évi 5 Mrd Ft-tal. Ezt az évek közötti változást elsősorban az alábbi tényezők okozták:

- a halasztott adóbevétel 13 Mrd Ft-os csökkenése, mely elsősorban az UK Upstream eszközökön 2015-ben elszámolt egyszeri jelentős értékvesztésnek köszönhető, amely miatt a korábban elszámolt halasztott adó eszközök kivezetésre kerültek a mérlegből;
- a folyó adóráfordítás 5 Mrd Ft-os növekedése, elsősorban a Slovnaft adóalapjának növekedése miatt 2014-ben;
- az iparági adó bevétel 3 Mrd Ft-os növekedése, mely elsősorban az új norvégiai Upstream leányvállalat visszaigényelhető iparági adójának köszönhető.

## Cash flow

Konzolidált cash flow	2014 (millió Ft)	2015 (millió Ft)
Üzleti tevékenységből származó nettó pénzáramlás	434.528	592.184
ebből: forgótőke változása	47.116	-27.437
Befektetési tevékenység nettó pénzáramlás	-558.459	-218.299
Finanszírozási tevékenység nettó pénzáramlása	-257.036	-444.732
Pénzeszközök/pénz egyenértékesek változása	-360.427	-71.529

A működési cash flow a 2014. évi 435 Mrd Ft-ról 2015. évi 592 Mrd Ft-ra nőtt. A forgótőke változások nélkül számolt működési cash flow 53%-kal, 644 Mrd Ft-ra nőtt. A nyereségadó befizetések összege 24 Mrd Ft volt.

A beruházások és befektetések miatti nettó pénzáramlás 2015-ben -218 Mrd Ft volt, mely főképpen a tőkeberuházások, kutatások és fejlesztések költségeihez (378 Mrd Ft) kapcsolódó pénzáramlásoknak köszönhető. Ezt a hatást részben ellensúlyozta a rövidtávú befektetésekből származó pénzáramlás (163 Mrd Ft).

A finanszírozási műveletekből származó nettó pénzáramlás -445 Mrd Ft volt 2015-ben, elsősorban a hosszú lejáratú hitelek és kötvények nettó törlesztéseinek eredményeként.



## MELLÉKLETEK

### 1. SZÁMÚ MELLÉKLET SPECIÁLIS TÉTELEK ÜZLETI EREDMÉNY-, ÉS EBITDA-HATÁSA -MILLIÓ FT-BAN

<b>MOL-csoport</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
<b>Üzleti eredmény speciális tételek nélkül</b>	<b>109.069</b>	<b>264.816</b>
<b>UPSTREAM</b>	<b>-35.026</b>	<b>-460.441</b>
Orosz leányvállalatokban lévő részesedés értékesítése	12,679	
Értékvesztés INA Csoportban	-52.426	-109.469
Értékvesztés Egyesült Királyságban		-218.168
Egyéb értékvesztés		-20.122
INA létszám leépítési programjára képzett céltartalék	-1.715	
Vitás gázárkülönbözet rendezése	6.436	
MOL Nyrt. bányajáradék visszatérítés		35.227
Akri-Bijell blokk felhagyás		-130.603
Kamerun felhagyás		-17.306
<b>DOWNSTREAM</b>	<b>-31.273</b>	<b>-9.203</b>
Értékvesztés INA Csoportban	-15.990	
INA adóbírság	-9.095	
INA létszám leépítési programjára képzett céltartalék	-2.005	-9.203
IES leszerelési céltartalék	-4.145	
Kártérítés CMEPS s.r.o.részére	-38	
<b>KÖZPONT ÉS EGYÉB</b>	<b>-2.690</b>	<b>-11.170</b>
Akri-Bijell blokk felhagyás		-1.538
Értékvesztés INA Csoportban	-1.336	-9.632
INA létszám leépítési programjára képzett céltartalék	-1.354	
<b>Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen</b>	<b>-68.989</b>	<b>-480.814</b>
<b>Üzleti eredmény</b>	<b>40.080</b>	<b>-215.998</b>

<b>MOL-csoport</b>	<b>2014.</b>	<b>2015</b>
<b>EBITDA speciális tételek nélkül</b>	<b>410.221</b>	<b>614.293</b>
<b>UPSTREAM</b>	<b>15.403</b>	<b>43.914</b>
Orosz leányvállalatokban lévő részesedés értékesítése	12.679	
Értékvesztés INA Csoportban	-1.997	
INA létszám leépítési programjára képzett céltartalék	-1.715	
Vitás gázárkülönbözet rendezése	6.436	
MOL Nyrt. bányajáradék visszatérítés		35.227
Kamerun felhagyás		8.687
<b>DOWNSTREAM</b>	<b>-15.283</b>	<b>-9.203</b>
INA adóbírság	-9.095	
INA létszám leépítési programjára képzett céltartalék	-2.005	-9.203
IES leszerelési céltartalék	-4.145	
Kártérítés CMEPS s.r.o. részére	-38	
<b>KÖZPONT ÉS EGYÉB</b>	<b>-1.977</b>	<b>-1.538</b>
Akri-Bijell blokk felhagyás		-1.538
Értékvesztés INA Csoportban	-623	
INA létszám leépítési programjára képzett céltartalék	-1.354	
<b>SPECIÁLIS TÉTELEK HATÁSA AZ EBITDÁ-RA ÖSSZESEN</b>	<b>-1.857</b>	<b>33.173</b>
<b>EBITDA</b>	<b>408.364</b>	<b>647.466</b>

## 2. SZÁMÚ MELLÉKLET

### **Jegyzetek**

<sup>1</sup> A nettó értékesítés és az üzleti eredmény a harmadik félnek, valamint más szegmensnek történő értékesítésekből származó eredményt foglalja magába. Az Upstream belföldön kitermelt kőolajat, kondenzátumokat és PB gázt ad át a Downstream-nek, és földgázt a Gáz Midstream szegmensnek. A belső transzferárak az aktuális piaci árakon alapulnak. A gáz átadási árak megegyeznek az átlagos import beszerzési árakkal. A szegmens eredmények az adott szegmenshez tartozó teljes körűen konszolidált leányvállalatok eredményeit is tartalmazzák.

<sup>2</sup> 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 átadásakor azonnal elszámolja a tranzakción keletkező nyereséget. Társasági szintű eredmény szempontjából azonban a nyereség csak a harmadik félnek történő értékesítéskor kerül elszámolásra.

<sup>3</sup> Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése az 1. számú mellékletben található.

<sup>4</sup> Újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA és üzleti eredmény speciális tételek, a Feldolgozás és Kereskedelem szegmens szállítói, vevői számláin lévő árfolyamvesztés (+)/ nyereség (-), valamint a Feldolgozás és Kereskedelem szegmenset érintő készletleírások nélkül.

<sup>5</sup> Az adatok átszámításánál az év során minden hónap adott havi átlagos HUF/USD MNB devizaárfolyamát használtuk.

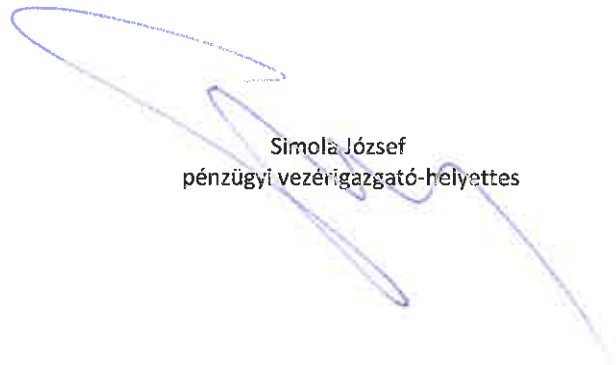
## Kibocsátói nyilatkozat

Alulírottak, mint cégjegyzésre és képviselőre feljogosított személyek, a MOL törzsrésztvények kibocsátójának, a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaságnak (MOL Nyrt.) a képviseletében kijelentjük, hogy a MOL Nyrt. teljes felelősséget vállal a tekintetben, hogy a MOL Nyrt. által nyilvánosságra hozott 2015. évi Éves Jelentése a legjobb tudásunk szerint a magyar Számviteli törvény szerint készült, valós és megbízható képet ad a MOL Nyrt. eszközeiről, kötelezettségeiről, pénzügyi helyzetéről, valamint eredményéről; továbbá megbízható képet ad a MOL Nyrt. helyzetéről, fejlődéséről és teljesítményéről, ismertetve a főbb kockázatokat és bizonytalansági tényezőket.

Budapest, 2016. április 14.



Molnár József  
vezérigazgató



Simola József  
pénzügyi vezérigazgató-helyettes