

# Der OMV Konzern in Zahlen 2014



OMV Aktiengesellschaft

Mehr bewegen. Mehr Zukunft.   
**OMV**

# Inhalt

01	Auf einen Blick
02	Kennzahlen des OMV Konzerns
04	Kennzahlen nach Bereichen
07	OMV MitarbeiterInnen, HSSE
08	Exploration und Produktion
11	Gas und Power
13	Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie
16	Marktkennzahlen
17	Kennzahlen der OMV Aktie
18	Kapitalmarkt- und Privatisierungsschritte von OMV
19	OMV Aktienkursentwicklung
20	Abkürzungen und Definitionen

## Auf einen Blick

	2014	2013 <sup>1)</sup>	2012	2011	2010
Erdöl- und Erdgas-Produktion in kboe/d	309	288	303	288	318
Tankstellenanzahl <sup>2)</sup>	4.135	4.192	4.432	4.484	2.291
Raffineriekapazität in Mio t <sup>3)</sup>	17,4	17,4	22,0	22,3	25,8
Verkaufs- und Tradingmengen Erdgas in TWh	486	425	437	272	203
Return On Average Capital Employed (ROACE) in % <sup>4)</sup>	4	11	11	11	10
Return On Equity (ROE) in %	4	11	13	13	11
Verschuldungsgrad (Gearing Ratio) in %	34	30	26	34	46
Ausschüttungsgrad in % <sup>5)</sup>	114	35	29	32	32

<sup>1)</sup> Die Zahlen für 2013 wurden aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

<sup>2)</sup> Seit 2011 sind Zahlen für Petrol Ofisi inkludiert

<sup>3)</sup> Seit 2013 exklusive der Raffinerie Bayernoil

<sup>4)</sup> Mit 2012 wurden die Definitionen für NOPAT und durchschnittlich eingesetztes Kapital angepasst. Details entnehmen Sie bitte den „Abkürzungen und Definitionen“ im Geschäftsbericht. Historische Zahlen wurden entsprechend angepasst

<sup>5)</sup> 2014: Basierend auf einer Dividende in Höhe von EUR 1,25 je Aktie, wie vom Vorstand vorgeschlagen und vom Aufsichtsrat genehmigt. Vorbehaltlich der Zustimmung der Hauptversammlung 2015

## Kennzahlen des OMV Konzerns

<b>Gewinn- und Verlustrechnung</b> in EUR Mio	<b>2014</b>	2013 <sup>1)</sup>	2012	2011 <sup>2)</sup>	2010
Umsatzerlöse	35.913	42.414	42.649	34.053	23.323
Betriebserfolg (EBIT)	1.054	2.602	3.104	2.494	2.334
CCS EBIT vor Sondereffekten <sup>3)</sup>	2.238	2.645	3.407	2.530	2.470
Finanzerfolg	-177	-311	-246	-273	-373
Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	878	2.291	2.857	2.221	1.961
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	-264	-562	-1.067	-633	-747
Den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnender Jahresüberschuss	357	1.162	1.363	1.079	921
Den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnender CCS Jahresüberschuss vor Sondereffekten <sup>3)</sup>	1.132	1.112	1.544	1.084	1.118

  

<b>Bilanz</b> in EUR Mio	<b>2014</b>	2013 <sup>1)</sup>	2012	2011 <sup>2)</sup>	2010 <sup>2), 4)</sup>
Bilanzsumme	33.938	31.848	30.519	28.413	26.419
Eigenkapital	14.602	14.545	14.530	13.404	11.238
Nettoverschuldung	4.902	4.371	3.747	4.603	5.167
Durchschnittlich eingesetztes Kapital <sup>5)</sup>	19.762	17.669	18.118	17.060	13.970

<sup>1)</sup> Die Zahlen für 2013 wurden aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

<sup>2)</sup> Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2010 und 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

<sup>3)</sup> Das CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien und Petrol Ofisi

<sup>4)</sup> Mit 31. Dezember 2011 wurden die Zahlen für 2010 aufgrund der finalen Kaufpreisallokation für die OMV Petrol Ofisi A.Ş. angepasst

<sup>5)</sup> Mit 2012 wurde die Definition für durchschnittlich eingesetztes Kapital angepasst. Details entnehmen Sie bitte den „Abkürzungen und Definitionen“ im Geschäftsbericht. Historische Zahlen wurden entsprechend angepasst

## Kennzahlen des OMV Konzerns

<b>Cashflow</b> in EUR Mio	<b>2014</b>	2013 <sup>1)</sup>	2012	2011	2010
Cashflow aus der Betriebstätigkeit	3.666	4.124	3.813	2.514	2.886
Cashflow aus der Investitionstätigkeit	-3.394	-3.981	-2.279	-3.106	-2.875
Investitionen	-3.910	-4.816	-2.498	-3.316	-2.942
Veräußerungen	516	835	218	210	66
Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit	-342	-641	-658	21	256
Liquide Mittel zum 31. Dezember	649	705	1.227	359	946
Free Cashflow	272	142	1.533	-592	11
Free Cashflow abzüglich Dividendenzahlungen	-377	-485	907	-1.034	-322

<b>Kennzahlen des Konzerns</b>	<b>2014</b>	2013 <sup>1)</sup>	2012	2011 <sup>2)</sup>	2010 <sup>2), 3)</sup>
Net Operating Profit After Tax (NOPAT) in EUR Mio <sup>4)</sup>	713	1.978	1.976	1.881	1.446
Return On Average Capital Employed (ROACE) in % <sup>4)</sup>	4	11	11	11	10
Return On Equity (ROE) in %	4	11	13	13	11
Eigenkapitalquote in %	43	46	48	47	43
Verschuldungsgrad (Gearing Ratio) in %	34	30	26	34	46

<sup>1)</sup> Die Zahlen für 2013 wurden aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

<sup>2)</sup> Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2010 und 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

<sup>3)</sup> Mit 31. Dezember 2011 wurden die Zahlen für 2010 aufgrund der finalen Kaufpreisallokation für die OMV Petrol Ofisi A.Ş. angepasst

<sup>4)</sup> Mit 2012 wurden die Definitionen für NOPAT und durchschnittlich eingesetztes Kapital angepasst. Details entnehmen Sie bitte den „Abkürzungen und Definitionen“ im Geschäftsbericht. Historische Zahlen wurden entsprechend angepasst

## Kennzahlen nach Bereichen

<b>Investitionen nach Bereichen</b> in EUR Mio	<b>2014</b>	2013 <sup>1)</sup>	2012	2011	2010
Exploration und Produktion <sup>2)</sup>	2.951	4.431	1.598	2.066	1.252
Gas und Power	243	270	351	468	712
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie <sup>3)</sup>	607	506	435	575	1.194
Konzernbereich und Sonstiges	31	32	42	37	49
<b>Konzern</b>	<b>3.832</b>	<b>5.239</b>	<b>2.426</b>	<b>3.146</b>	<b>3.207</b>

<b>Umsätze mit Dritten</b> in EUR Mio	<b>2014</b>	2013 <sup>1)</sup>	2012	2011	2010
Exploration und Produktion	1.489	1.043	1.387	766	1.046
Gas und Power	6.632	12.035	11.707	6.856	4.262
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	27.787	29.330	29.551	26.426	18.012
Konzernbereich und Sonstiges	4	5	5	5	4
<b>Konzern</b>	<b>35.913</b>	<b>42.414</b>	<b>42.649</b>	<b>34.053</b>	<b>23.323</b>

<sup>1)</sup> Die Zahlen für 2013 wurden aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

<sup>2)</sup> 2013: Beinhaltet die Akquisition von E&P-Assets von Statoil

<sup>3)</sup> 2010: Beinhaltet die Anteilserhöhung von OMV auf 95,72% an Petrol Ofisi

## Kennzahlen nach Bereichen

<b>Betriebserfolg (EBIT) in EUR Mio</b>	<b>2014</b>	2013 <sup>1)</sup>	2012	2011 <sup>2)</sup>	2010
Exploration und Produktion	1.466	1.990	2.743	2.091	1.816
Gas und Power	-162	1	43	239	277
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	-290	658	417	282	397
Konzernbereich und Sonstiges	-63	-53	-66	-69	-128
Konsolidierung	104	7	-33	-48	-28
<b>Konzern</b>	<b>1.054</b>	<b>2.602</b>	<b>3.104</b>	<b>2.494</b>	<b>2.334</b>

<b>CCS EBIT vor Sondereffekten in EUR Mio <sup>3)</sup></b>	<b>2014</b>	2013 <sup>1)</sup>	2012	2011 <sup>2)</sup>	2010
Exploration und Produktion	1.669	2.086	2.824	2.154	2.099
Gas und Power	101	137	184	240	279
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	503	461	488	243	225
Konzernbereich und Sonstiges	-48	-46	-56	-59	-105
Konsolidierung	13	7	-33	-48	-28
<b>Konzern</b>	<b>2.238</b>	<b>2.645</b>	<b>3.407</b>	<b>2.530</b>	<b>2.470</b>

<sup>1)</sup> Die Zahlen für 2013 wurden aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

<sup>2)</sup> Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

<sup>3)</sup> Das CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien und Petrol Ofisi

## Kennzahlen nach Bereichen

<b>EBITD in EUR Mio <sup>1)</sup></b>	<b>2014</b>	2013 <sup>2)</sup>	2012	2011 <sup>3)</sup>	2010
Exploration und Produktion	3.292	3.361	4.059	3.101	2.888
Gas und Power	206	224	122	281	307
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	530	1.240	1.014	810	812
Konzernbereich und Sonstiges	-21	-12	-25	-27	-80
Konsolidierung	104	7	-33	-48	-28
<b>Konzern</b>	<b>4.110</b>	<b>4.820</b>	<b>5.137</b>	<b>4.117</b>	<b>3.899</b>

<b>CCS EBITD vor Sondereffekten in EUR Mio <sup>1), 4)</sup></b>	<b>2014</b>	2013 <sup>2)</sup>	2012	2011 <sup>3)</sup>	2010
Exploration und Produktion	3.323	3.367	4.036	3.119	2.915
Gas und Power	225	228	251	281	309
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	1.015	871	1.041	760	638
Konzernbereich und Sonstiges	-6	-5	-16	-16	-57
Konsolidierung	13	7	-33	-48	-28
<b>Konzern</b>	<b>4.569</b>	<b>4.469</b>	<b>5.279</b>	<b>4.095</b>	<b>3.778</b>

<sup>1)</sup> EBITD: Betriebserfolg vor Abschreibung

<sup>2)</sup> Die Zahlen für 2013 wurden aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

<sup>3)</sup> Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

<sup>4)</sup> Das CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien und Petrol Ofisi



## OMV MitarbeiterInnen, HSSE

<b>OMV MitarbeiterInnen</b> per 31. Dezember	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
MitarbeiterInnen (exklusive OMV Petrom)	8.553	7.244	7.008	6.888	6.736
MitarbeiterInnen OMV Petrom	16.948	19.619	21.650	22.912	24.662
<b>MitarbeiterInnen OMV Konzern</b>	<b>25.501</b>	<b>26.863</b>	<b>28.658</b>	<b>29.800</b>	<b>31.398</b>

<b>Gesundheit, Sicherheit und Umweltschutz (HSSE)</b>	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
Arbeitsunfälle mit Todesfolge (eigene MitarbeiterInnen)	2	3	1	1	3
Arbeitsunfälle mit Ausfalltagen (eigene MitarbeiterInnen)	21	23	34	34	41
Rate an Unfällen mit Arbeitszeitausfall pro 1 Mio Arbeitsstunden (eigene MitarbeiterInnen)	0,46	0,52	0,66	0,66	0,74

## Exploration und Produktion

### Wichtige Produktionsfelder 2014

Land	Feld	Öl/Gas	OMV Produktion 2014 in kboe/d
Rumänien	Oltenia	Öl+Gas	45
Rumänien	Petromar	Öl+Gas	31
Norwegen	Gullfaks	Öl+Gas+NGL	27
Rumänien	Moldova Sud	Öl+Gas	21
Rumänien	Muntenia Vest	Öl+Gas	16
Österreich	Area 2 Maoel	Öl+Gas	13
Rumänien	Muntenia Central	Öl+Gas	11
Neuseeland	Pohokura	Gas+NGL	10
Rumänien	Crisana-Banat	Öl+Gas	9
Rumänien	Muntenia Est	Öl+Gas	8

### Schlüsselindikatoren

	2014	2013	2012	2011	2010
OPEX in USD/boe	16,60	13,96	12,79	14,30	12,83
Explorationsausgaben in EUR Mio	693	627	476	492	376
Reserven-Ersatzrate (3-Jahres-Durchschnitt) in %	87	93	79	78	82

### Anzahl der durchgeführten Bohrungen

	2014	2013	2012	2011	2010
Explorations- und Erweiterungsbohrungen	41	39	28	37	22
Entwicklungs- und Produktionsbohrungen	160	192	123	125	199
<b>Gesamt</b>	<b>201</b>	<b>231</b>	<b>151</b>	<b>162</b>	<b>221</b>

## Exploration und Produktion

<b>Produktion</b>	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
<b>Erdöl- und NGL-Produktion</b> in Mio bbl	<b>57,8</b>	<b>54,9</b>	<b>59,2</b>	<b>52,2</b>	<b>63,4</b>
Rumänien <sup>1)</sup>	28,0	28,6	28,7	29,3	30,0
Österreich	5,8	5,7	5,8	5,8	6,1
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>2)</sup>	18,1	15,3	20,2	12,4	21,5
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>1), 3)</sup>	5,9	5,3	4,6	4,7	5,8
<b>Erdgasproduktion</b> in bcf	<b>309,7</b>	<b>279,9</b>	<b>290,6</b>	<b>296,4</b>	<b>295,1</b>
Rumänien <sup>1)</sup>	186,8	183,2	182,1	184,1	180,8
Österreich	37,3	41,8	48,6	49,2	55,6
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>2)</sup>	53,1	27,3	27,8	27,6	26,5
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>1), 3)</sup>	32,5	27,6	32,0	35,4	32,3
<b>Gesamtproduktion</b> in Mio boe	<b>112,9</b>	<b>105,0</b>	<b>111,1</b>	<b>105,0</b>	<b>115,9</b>
Rumänien <sup>1)</sup>	62,6	62,5	62,4	63,4	63,5
Österreich	12,0	12,6	13,9	14,0	15,4
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>2)</sup>	27,0	19,9	24,8	17,0	25,9
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>1), 3)</sup>	11,3	9,9	9,9	10,6	11,2

<sup>1)</sup> Da OMV zu 51% an OMV Petrom beteiligt ist, wird OMV Petrom vollkonsolidiert; die Vermögenswerte und Ergebnisse von OMV Petrom sind daher zu 100% in den Zahlen berücksichtigt

<sup>2)</sup> Region besteht aus Australien, den Färöer Inseln, Gabun, Großbritannien, Libyen, Madagaskar, Namibia, Neuseeland, Norwegen und Tunesien, und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten

<sup>3)</sup> Region besteht aus Bulgarien, dem Jemen, Kasachstan, Pakistan, der Region Kurdistan im Irak und den Vereinigten Arabischen Emiraten, und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten

## Exploration und Produktion

<b>Reserven <sup>1)</sup></b>	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
<b>Sichere Erdöl- und NGL-Reserven in Mio bbl</b>	<b>615,8</b>	<b>634,3</b>	<b>614,8</b>	<b>627,9</b>	<b>659,9</b>
Rumänien <sup>2)</sup>	355,6	369,6	382,5	394,9	419,1
Österreich	45,4	47,5	48,5	46,7	48,3
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>3)</sup>	186,6	189,1	150,5	150,8	146,7
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>2), 4)</sup>	28,1	28,1	33,3	35,6	45,9
<b>Sichere Erdgasreserven in bcf</b>	<b>2.658,5</b>	<b>2.776,7</b>	<b>2.795,9</b>	<b>2.796,5</b>	<b>2.726,7</b>
Rumänien <sup>2)</sup>	1.705,2	1.824,6	1.984,5	2.112,9	2.083,7
Österreich	278,9	301,2	341,2	382,0	414,6
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>3)</sup>	571,2	528,8	336,6	183,1	130,6
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>2), 4)</sup>	103,2	122,0	133,6	118,5	97,8
<b>Sichere Gesamtreserven in Mio boe</b>	<b>1.090,4</b>	<b>1.130,9</b>	<b>1.117,6</b>	<b>1.133,2</b>	<b>1.153,0</b>
Rumänien <sup>2)</sup>	671,4	707,5	750,1	786,1	805,0
Österreich	91,9	97,7	105,4	110,4	117,4
Nordwesteuropa, Afrika und Australasien <sup>3)</sup>	281,8	277,2	206,6	181,3	168,4
Mittlerer Osten und Kaspische Region <sup>2), 4)</sup>	45,3	48,4	55,5	55,4	62,2

<sup>1)</sup> Entwickelte und nicht entwickelte Reserven jeweils zum 31. Dezember

<sup>2)</sup> Da OMV zu 51% an OMV Petrom beteiligt ist, wird OMV Petrom vollkonsolidiert; die Vermögenswerte und Ergebnisse von OMV Petrom sind daher zu 100% in den Zahlen berücksichtigt

<sup>3)</sup> Region besteht aus Australien, den Färöer Inseln, Gabun, Großbritannien, Libyen, Madagaskar, Namibia, Neuseeland, Norwegen und Tunesien, und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten

<sup>4)</sup> Region besteht aus Bulgarien, dem Jemen, Kasachstan, Pakistan, der Region Kurdistan im Irak und den Vereinigten Arabischen Emiraten, und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten

## Gas und Power

<b>Verkaufs- und Tradingmengen Erdgas in TWh</b>	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
OMV	127	22	0	0	2
EconGas	318	343	374	219	148
OMV Petrom	48	53	52	54	53
OMV Türkei	15	12	12	—	—
<b>Gesamt <sup>1)</sup></b>	<b>486</b>	<b>425</b>	<b>437</b>	<b>272</b>	<b>203</b>

<b>Erdgasbezug in TWh</b>	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
Gas aus Eigenförderung	67	60	58	61	57
Russland <sup>2)</sup>	44	43	44	45	46
Norwegen <sup>2)</sup>	8	6	9	10	15
Sonstige	369	312	324	162	75
<b>Gesamt <sup>3)</sup></b>	<b>488</b>	<b>422</b>	<b>435</b>	<b>278</b>	<b>193</b>

<b>Erdgastransport-Geschäft</b>	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
Verkaufte Gastransportmengen Entry/Exit in TWh	1.676	1.664	n.a.	n.a.	n.a.

<sup>1)</sup> Abweichung zwischen der Position Gesamt und der Summe der Einzelgesellschaften aufgrund von Intercompany-Beziehungen möglich

<sup>2)</sup> Langfristiger Erdgasbezug von Dritten

<sup>3)</sup> Abweichung zwischen Verkaufs- und Bezugsmengen aufgrund von Speicheränderungen

## Gas und Power

<b>Erdgasspeicher-Geschäft</b>	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
Verkaufte Speichermengen in TWh	30,7	28,2	27,2	26,4	25,8
Durchschnittlich verkaufte Speicherkapazitäten in GWh/h	11,6	12,7	10,6	9,7	9,7

<b>Gaspreise in Rumänien in RON/MWh</b>	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
Durchschnittlicher Importpreis <sup>1)</sup>	119,75	131,50	143,09	127,18	108,53
Durchschnittlicher regulierter Inlandsgaspreis für Privathaushalte	52,25	47,43	45,71	45,71	45,71
Durchschnittlicher regulierter Inlandsgaspreis für Nicht-Privathaushalte	85,05	58,73	45,71	45,71	45,71

<b>Power</b>	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
Nettostromerzeugung in TWh	5,8	4,3	1,7	0,3	—

<sup>1)</sup> 2010-2012: Tatsächliche Importpreise rückwirkend veröffentlicht von ANRE (rumänische Regulierungsbehörde).  
Werte für 2013-2014 sind ANRE-Schätzungen

## Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

<b>Herkunft verarbeiteter Rohöle in 1.000 t</b>	<b>API</b>	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>
Algerien	43,7–65,2	1.174	811	680	660	77
Ägypten	22,5–40,9	436	608	618	759	502
Aserbaidshon	34,8–46,3	1.104	1.261	667	254	420
Großbritannien	19,8–41,5	85	244	109	471	–
Irak	16,8–69,1	119	448	91	1.110	237
Iran	18,6–57,4	–	–	179	23	707
Jemen	32,2–43,9	63	–	–	–	–
Kasachstan	31,1–56,1	3.651	3.583	3.626	4.219	3.564
Kuwait	30,7	409	576	566	–	–
Libyen	20,1–60,2	1.725	3.011	3.451	1.700	4.376
Mexiko	20,5–39	131	–	–	–	–
Nigeria	26,8–49,2	995	2.414	2.411	2.278	1.720
Norwegen	25,2–38,3	713	–	–	–	–
Österreich	22,5–59,1	927	846	878	928	934
Pakistan	50,8	39	–	–	–	–
Rumänien	15,8–42,9	3.703	3.751	3.119	3.552	3.804
Russland	17,2–55,8	1.096	1.694	1.715	1.571	1.715
Saudi-Arabien	14,6–49,1	922	846	1.193	833	–
Syrien	22,8–38,2	–	–	–	364	962
Tunesien	28,7–58,1	19	28	91	139	111
Sonstige	–	191	221	213	529	388
<b>Gesamt</b>		<b>17.502</b>	<b>20.341</b>	<b>19.606</b>	<b>19.390</b>	<b>19.518</b>

## Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

<b>Erdölverarbeitung</b> in 1.000 t	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
Rohöl	17.502	20.341	19.606	19.390	19.518
Halbfabrikate und sonstige Einsätze	1.328	1.393	1.424	1.400	1.456
<b>Gesamt</b>	<b>18.830</b>	<b>21.734</b>	<b>21.030</b>	<b>20.790</b>	<b>20.974</b>
Auslastungsrate in %	89	92	88	87	76

<b>Gesamtverkaufsmenge Raffinerieprodukte</b> in 1.000 t <sup>1)</sup>	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
Petrochemieprodukte	1.985	2.214	2.203	2.013	2.080
Ottokraftstoffe	4.582	4.897	4.805	5.183	5.338
Jet	3.061	2.977	2.853	3.130	1.766
Dieselmotorkraftstoffe	15.463	14.608	13.939	13.907	9.949
Heizöl Extraleicht	1.845	2.318	2.126	2.052	2.582
Heizöle	1.491	1.597	1.655	1.960	955
Bitumen	473	634	675	734	614
Koks	444	438	374	407	433
Sonstige Produkte	1.758	1.793	1.604	1.599	759
<b>Gesamt</b>	<b>31.103</b>	<b>31.476</b>	<b>30.234</b>	<b>30.985</b>	<b>24.476</b>

<b>Marketing</b> <sup>2)</sup>	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
Marketing-Verkaufsmenge in Mio t <sup>1)</sup>	20,38	21,36	21,48	22,61	16,03

<sup>1)</sup> Seit 2011 sind Zahlen von Petrol Ofisi inkludiert

<sup>2)</sup> Tankstellen- und Commercial-Geschäft



## Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

<b>Tankstellenanzahl</b> zum 31. Dezember	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
Bosnien-Herzegowina	—	—	28	28	28
Bulgarien	89	93	93	93	94
Deutschland	301	305	323	326	389
Kroatien	—	—	62	62	62
Moldawien	86	86	98	94	102
Österreich	345	347	362	408	417
Rumänien	544	545	546	545	546
Serbien	61	61	61	61	59
Slowakei	91	94	94	95	93
Slowenien	106	105	104	107	105
Tschechische Republik	205	211	215	215	218
Türkei	2.137	2.176	2.269	2.270	—
Ungarn	170	169	177	180	178
<b>Gesamt</b>	<b>4.135</b>	<b>4.192</b>	<b>4.432</b>	<b>4.484</b>	<b>2.291</b>

## Marktkennzahlen

	2014	2013	2012	2011	2010
Durchschnittlicher Rohölpreis Sorte Brent in USD/bbl	98,95	108,66	111,67	111,26	79,50
Durchschnittlicher Rohölpreis Sorte Urals in USD/bbl	97,95	108,30	110,76	109,60	78,29
NWE Raffineriemarge in USD/bbl <sup>1)</sup>	4,56	4,02	6,86	3,27	3,98
Med Urals Raffineriemarge in USD/bbl	2,01	1,67	4,18	1,14	2,89
Naphtha Kontraktpreis in EUR/t	626	677	726	666	535
WECP Ethylen in EUR/t <sup>2)</sup>	1.159	1.230	1.239	1.140	952
WECP Propylen in EUR/t <sup>2)</sup>	1.113	1.091	1.117	1.118	935
Weltölnachfrage in Mio bbl/d <sup>3)</sup>	92,5	91,8	90,5	89,5	88,7
Weltölproduktion in Mio bbl/d <sup>3)</sup>	93,3	91,4	90,8	88,6	87,4
Mineralölproduktenverbrauch in OMV Märkten in Mio t <sup>4), 5)</sup>	169	170	168	169	170
davon in Österreich in Mio t <sup>4)</sup>	10,7	10,9	10,7	11,0	11,6
Erdgasnachfrage in OMV Märkten in Mrd m <sup>3</sup> <sup>4), 6)</sup>	215	234	233	234	244
davon in Österreich in Mrd m <sup>3</sup> <sup>7)</sup>	7,4	8,1	8,6	9,0	9,6
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-USD	1,33	1,33	1,28	1,39	1,33
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-RON	4,44	4,42	4,46	4,24	4,21
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-TRY	2,91	2,53	2,31	2,34	2,00

<sup>1)</sup> North West European

<sup>2)</sup> West European Contract Prices

<sup>3)</sup> Öl (inkl. NGL, Biokraftstoffe) gemäß International Energy Agency Oil Market Reports

<sup>4)</sup> Werte für 2014 basieren auf Schätzungen

<sup>5)</sup> OMV Märkte für Mineralölprodukte umfassen Österreich, Deutschland, Bulgarien, die Tschechische Republik, Ungarn, Moldawien, Rumänien, Serbien, Slowakei, Slowenien und die Türkei

<sup>6)</sup> OMV Märkte für Erdgas umfassen 2014 Österreich, Kroatien, Deutschland, Italien, Ungarn, Rumänien und die Türkei. Zahlen für 2010-2012 sind exklusive Kroatien. (1 m<sup>3</sup> = 10,8 kWh)

<sup>7)</sup> Quelle: E-Control GmbH (1 m<sup>3</sup> = 11,2 kWh)

## Kennzahlen der OMV Aktie

<b>Kennzahlen der OMV Aktie</b> (ISIN: AT0000743059)	<b>2014</b>	2013	2012	2011	2010
Anzahl der ausstehenden Aktien in Mio Stück <sup>1), 2)</sup>	326,26	326,23	326,19	326,07	298,80
Marktkapitalisierung in EUR Mrd <sup>2)</sup>	7,18	11,35	8,92	7,64	9,29
Höchstkurs des Jahres in EUR	36,06	39,69	29,12	34,69	32,63
Tiefstkurs des Jahres in EUR	20,07	27,85	21,29	21,24	24,12
Schlusskurs des Jahres in EUR	22,01	34,79	27,36	23,44	31,10
Kurs-Gewinn-Verhältnis (KGV) <sup>3), 4)</sup>	20,1	9,8	6,5	6,9	10,1
Kurs-Cashflow-Verhältnis (KCfV) <sup>3), 4)</sup>	2,0	2,8	2,3	2,9	3,2
Dividende je Aktie in EUR <sup>5)</sup>	1,25	1,25	1,20	1,10	1,00
Ausschüttungsgrad in %	114	35	29	32	32
Ergebnis je Aktie in EUR <sup>4), 6)</sup>	1,09	3,56	4,18	3,43	3,08
Cashflow je Aktie in EUR <sup>4), 7)</sup>	11,24	12,64	11,69	8,00	9,66
Buchwert je Aktie in EUR <sup>2), 4), 6)</sup>	35,77	35,60	36,49	33,41	30,13
Dividendenrendite in % <sup>3)</sup>	5,68	3,59	4,39	4,69	3,22
Total Shareholder Return in % <sup>8)</sup>	-33	32	21	-21	5

<sup>1)</sup> Gesamtzahl Aktien abzüglich eigener Anteile

<sup>2)</sup> Per 31. Dezember

<sup>3)</sup> Auf Basis des Jahresschlusskurses

<sup>4)</sup> Die Zahlen für 2013 wurden aufgrund der erstmaligen Anwendung von IFRS 11 „Gemeinschaftliche Vereinbarungen“ angepasst

<sup>5)</sup> 2014: Wie vom Vorstand vorgeschlagen und vom Aufsichtsrat genehmigt. Vorbehaltlich der Zustimmung der Hauptversammlung 2015

<sup>6)</sup> Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2010 und 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst

<sup>7)</sup> Cashflow aus der Betriebstätigkeit

<sup>8)</sup> Ohne Reinvestition der Dividende

## Kapitalmarkt- und Privatisierungsschritte von OMV

**1987:** Im Dezember beginnt die Privatisierung der verstaatlichten Industrie mit der ersten Aktienplatzierung. Vom Grundkapital (ATS 2 Mrd: 2 Mio Aktien zum Nominale ATS 1.000) verkauft die ÖIAG 15% zu ATS 4.400 je Aktie und reduziert ihren Anteil auf 85%. Am 3. Dezember notiert die OMV Aktie erstmals an der Wiener Börse und schließt mit ATS 4.455. Am 9. Dezember folgen die Börsennotierungen in Frankfurt und München.

**1989:** Im September verkauft ÖIAG weitere 10% an OMV als zweite Tranche. Der Emissionspreis beträgt ATS 8.240. Durch den Verkauf weiterer Aktien an institutionelle Anleger reduziert sich der ÖIAG-Anteil auf 72%.

**1991:** Für die Einführung an der ÖTOB werden im April 5% der Aktien von einem Nominale von ATS 1.000 auf ATS 100 umgewandelt. Im Juni führt OMV eine Kapitalerhöhung von ATS 400 Mio auf ein Grundkapital von ATS 2,4 Mrd durch. Nach Ausübung ihres Bezugsrechts hält die ÖIAG weiterhin 72%.

**1994:** Im Mai erwirbt IPIC (International Petroleum Investment Company) von ÖIAG ein 13%iges Aktienpaket. Der ÖIAG-Anteil an OMV sinkt auf 59%.

Im Juni erfolgt eine Kapitalerhöhung auf ATS 2,7 Mrd. IPIC nimmt ihre und weitere Bezugsrechte wahr und hält danach 19,6%, der ÖIAG-Anteil sinkt auf 52,4%. In den USA wird ein ADR-Programm Level 1 angeboten. Im September wird das Aktien-nominale auf ATS 100 vereinheitlicht. Vor Jahresende reduziert ÖIAG ihren Anteil auf 49,9%.

**1996:** Im Mai verkauft ÖIAG weitere 4,02 Mio OMV Aktien zum Preis von ATS 1.055. Ihr Anteil an OMV beträgt somit 35%.

**1999:** Die bestehenden 27 Mio Aktien werden am 18. Mai in Stückaktien umgewandelt und das Grundkapital auf EUR 196,29 Mio umgestellt.

**2004:** Im Dezember führt OMV eine EUR 657 Mio Kapitalerhöhung durch. 3 Mio neue Aktien werden begeben, der Preis mit EUR 219 festgelegt. Die neue OMV Aktionärsstruktur lautet somit 50,9% Streubesitz, 31,5% ÖIAG und 17,6% IPIC.

**2005:** Delisting von der Frankfurter und Münchner Wertpapierbörse. Am 11. Juli erfolgt ein Aktiensplit im Verhältnis 1:10 an der Wiener Börse. Das Grundkapital ist in 300 Mio Stückaktien unterteilt, das Nominale je Aktie beträgt EUR 1.

## Kapitalmarkt- und Privatisierungsschritte von OMV

**2008:** Im Oktober erhöht IPIC ihren Anteil auf 19,2%, womit der Streubesitz auf 49,3% fällt.

**2009:** Im Dezember erhöht IPIC ihren Anteil auf 20,0%, womit der Streubesitz auf 48,5% fällt.

**2011:** Im Juni begibt OMV 27.272.727 neue Aktien zu einem Bezugspreis von EUR 27,50. Das Grundkapital beträgt nun EUR 327.272.727 und besteht aus 327.272.727 auf Inhaber lautende Stückaktien. ÖIAG und IPIC üben ihre Bezugsrechte vollständig aus. Mit Oktober erhöht IPIC ihren Anteil auf 24,9%.

### OMV Aktienkursentwicklung in EUR



## Abkürzungen und Definitionen

### **bbl, bbl/d**

Barrel (ein Barrel sind rund 159 Liter), bbl pro Tag

### **boe, boe/d, kboe/d**

Barrel Öläquivalent, boe pro Tag, tausend boe/d

### **cf, bcf**

Standard-Kubikfuß (16 °C/60 °F), Milliarde Standard-Kubikfuß

### **Mio, Mrd**

Million(en), Milliarde(n)

### **NGL**

Natural Gas Liquids; Erdgas, das in flüssiger Form bei der Förderung von Kohlenwasserstoffen auftritt

### **t, toe**

Tonne, Tonne Öläquivalent

Eine ausführliche Liste von Abkürzungen und Definitionen entnehmen Sie bitte dem OMV Geschäftsbericht.

### Umrechnungsfaktoren

Erdöl	Multiplikatoren		
	t	Liter	bbl
<b>1 t</b>	1,000	1.168	7,345
<b>1.000 Liter</b>	0,856	1.000	6,290
<b>1 bbl</b>	0,136	159	1,000

Erdgas	Mrd m <sup>3</sup>	Mrd cf	Mio toe	Mio boe
<b>1 Mrd m<sup>3</sup></b>	1,000	37,326	0,847	6,221
<b>1 Mrd cf</b>	0,027	1,000	0,023	0,167
<b>1 Mio toe</b>	1,181	44,068	1,000	7,345
<b>1 Mio boe</b>	0,161	6,000	0,136	1,000

Der Multiplikator, um von **Mrd m<sup>3</sup>** zu **TWh** zu gelangen, ist 11,2.

Die angegebenen Umrechnungsfaktoren sind Durchschnittswerte und können je nach feldspezifischen Gegebenheiten abweichen.

**Kontaktdetails:**

OMV Aktiengesellschaft

Investor Relations

Trabrennstraße 6-8

1020 Wien, Österreich

Tel.: +43 1 40440-21600

Fax: +43 1 40440-621600

E-Mail: [investor.relations@omv.com](mailto:investor.relations@omv.com)

Internet: [www.omv.com](http://www.omv.com)

Twitter: [www.twitter.com/omv](http://www.twitter.com/omv)

Investor Relations App ist für die mobilen Betriebssysteme Android und iOS verfügbar.

**Impressum:**

OMV Aktiengesellschaft, Investor Relations

Trabrennstraße 6-8, 1020 Wien, Österreich

Konzept und Design: ZUM GOLDENEN HIRSCHEN Campaigning GmbH

Druck: Schwechater Druckerei Seyss GmbH



OMV Aktiengesellschaft  
Trabrennstraße 6-8  
1020 Wien, Österreich  
[www.omv.com](http://www.omv.com)  
[www.omv.com/socialmedia](http://www.omv.com/socialmedia)