



Der OMV Konzern in Zahlen 2012

OMV Aktiengesellschaft

Mehr bewegen. Mehr Zukunft. 
OMV

Inhalt

01	Vorstand und Aufsichtsrat
02	Auf einen Blick
03	Kennzahlen des OMV Konzerns
05	Kennzahlen nach Bereichen
08	OMV Mitarbeiter, HSSE
09	Exploration und Produktion
12	Gas und Power
14	Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie
17	Marktkennzahlen
18	Kennzahlen der OMV Aktie
19	Finanzkalender
20	Kapitalmarkt- und Privatisierungsschritte von OMV
21	OMV Aktienkursentwicklung 2012
22	OMV Aktionärsinformation 2012
23	Abkürzungen und Definitionen
24	Wissenswertes für Aktionäre

Vorstand und Aufsichtsrat

Vorstand:

Gerhard Roiss

Funktionsperiode: 17. September 1997–31. März 2014
Vorstandsvorsitzender und Generaldirektor
(seit 1. April 2011)

David C. Davies

Funktionsperiode: 1. April 2002–31. März 2014
Stellvertretender Vorstandsvorsitzender
(seit 1. April 2011) und Finanzvorstand (seit 1. April 2002)

Hans-Peter Floren

Funktionsperiode: 1. März 2012–28. Februar 2015
Gas und Power

Jacobus Huijskes

Funktionsperiode: 1. April 2010–31. März 2015
Exploration und Produktion (seit 1. Juli 2010)

Manfred Leitner

Funktionsperiode: 1. April 2011–31. März 2014
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie

Aufsichtsrat:

Markus Beyrer Vorsitzender (bis 31. Okt. 2012)

Rudolf Kemler Vorsitzender (ab 1. Nov. 2012)

Khadem Al Qubaisi Stv. Vorsitzender (bis 10. Mai 2012)

Murtadha Al Hashmi Stv. Vorsitzender (ab 10. Mai 2012)

Wolfgang Berndt Stv. Vorsitzender

Alyazia Al Kuwaiti

Elif Bilgi-Zapparoli

Helmut Draxler

Wolfram Littich

Herbert Stepic

Herbert Werner

Norbert Zimmermann

Von der Konzernvertretung entsendet (Arbeitnehmer):

Leopold Abraham (bis 31. Dez. 2012)

Christine Asperger (seit 1. Jän. 2013)

Wolfgang Baumann

Franz Kaba

Ferdinand Nemesch

Martin Rossmann

Auf einen Blick

	2012	2011	2010	2009	2008
Erdöl- und Erdgas-Produktion in kboe/d	303	288	318	317	317
Tankstellenanzahl ¹⁾	4.432	4.484	2.291	2.433	2.528
Raffineriekapazität in Mio t	22,0	22,3	25,8	25,8	25,8
Erdgas-Verkaufsmengen in TWh	437	272	203	147	143
Return On Average Capital Employed (ROACE) in % ²⁾	11	11	10	6	12
Return On Equity (ROE) in %	13	13	11	7	16
Verschuldungsgrad (Gearing Ratio) in %	26	34	46	33	37
Ausschüttungsgrad in % ³⁾	29	32	32	52	22

¹⁾ Seit 2011 sind Zahlen für Petrol Ofisi inkludiert.

²⁾ 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.

³⁾ 2012: Basierend auf dem Dividendenvorschlag an die Hauptversammlung 2013 von EUR 1,20 je Aktie.

Kennzahlen des OMV Konzerns

Gewinn- und Verlustrechnung in EUR Mio	2012	2011 ¹⁾	2010	2009	2008
Umsatzerlöse	42.649	34.053	23.323	17.917	25.543
Betriebserfolg (EBIT)	3.104	2.494	2.334	1.410	2.340
CCS EBIT vor Sondereffekten ²⁾	3.407	2.530	2.470	1.418	3.405
Finanzerfolg	-246	-273	-373	-228	-31
Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	2.857	2.221	1.961	1.182	2.309
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	-1.067	-633	-747	-465	-780
Den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnender Jahresüberschuss	1.363	1.079	921	572	1.374
Den Aktionären des Mutterunternehmens zuzurechnender CCS Jahresüberschuss vor Sondereffekten ²⁾	1.544	1.084	1.118	596	1.942

Bilanz in EUR Mio	2012	2011 ¹⁾	2010 ^{1), 3)}	2009	2008
Bilanzsumme	30.519	28.413	26.419	21.415	21.376
Eigenkapital	14.530	13.404	11.238	10.035	9.363
Nettoverschuldung	3.747	4.603	5.167	3.314	3.448
Durchschnittlich eingesetztes Kapital ⁴⁾	18.118	17.060	13.970	12.952	13.152

¹⁾ 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.

²⁾ Das CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien und Petrol Ofisi.

³⁾ Mit 31. Dezember 2011 wurden die Zahlen für 2010 nach der finalen Kaufpreisallokation für OMV Petrol Ofisi A.Ş. angepasst.

⁴⁾ 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 des OMV Konzerns

Cashflow in EUR Mio	2012	2011	2010	2009	2008
Cashflow aus der Betriebstätigkeit	3.813	2.514	2.886	1.847	3.214
Cashflow aus der Investitionstätigkeit	-2.279	-3.106	-2.875	-1.210	-3.404
Investitionen	-2.498	-3.316	-2.942	-2.743	-3.696
Veräußerungserlöse ¹⁾	218	210	66	1.533	292
Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit	-658	21	256	-657	209
Liquide Mittel zum 31. Dezember	1.227	359	946	675	700
Free Cashflow	1.533	-592	11	637	-190
Free Cashflow abzüglich Dividendenzahlungen	907	-1.034	-322	301	-737

Kennzahlen des Konzerns	2012	2011 ²⁾	2010 ^{2), 3)}	2009	2008
Net Operating Profit After Tax (NOPAT) in EUR Mio ⁴⁾	1.976	1.881	1.446	820	1.603
Return On Average Capital Employed (ROACE) in % ⁴⁾	11	11	10	6	12
Return On Equity (ROE) in %	13	13	11	7	16
Eigenkapitalquote in %	48	47	43	47	44
Verschuldungsgrad (Gearing Ratio) in %	26	34	46	33	37

¹⁾ 2009: Veräußerungserlöse beinhalten den Mittelzufluss aus dem Verkauf der Anteile an MOL in Höhe von EUR 1.400 Mio.

²⁾ 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.

³⁾ Mit 31. Dezember 2011 wurden die Zahlen für 2010 nach der finalen Kaufpreisallokation für OMV Petrol Ofisi A.Ş. angepasst.

⁴⁾ 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

Investitionen nach Bereichen in EUR Mio	2012	2011	2010	2009	2008
Exploration und Produktion	1.598	2.066	1.252	1.500	2.328
Gas und Power	351	468	712	381	243
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie ¹⁾	435	575	1.194	347	894
Konzernbereich und Sonstiges	42	37	49	127	82
Konzern	2.426	3.146	3.207	2.355	3.547

Konzernumsatz in EUR Mio	2012	2011	2010	2009	2008
Exploration und Produktion	1.387	766	1.046	832	1.023
Gas und Power	11.707	6.856	4.262	3.205	3.675
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	29.551	26.426	18.012	13.875	20.837
Konzernbereich und Sonstiges	5	5	4	5	7
Konzern	42.649	34.053	23.323	17.917	25.543

¹⁾ 2010: Beinhaltet die Anteilserhöhung auf 95,72% an Petrol Ofisi.

Kennzahlen nach Bereichen

Betriebserfolg (EBIT) in EUR Mio	2012	2011¹⁾	2010	2009	2008
Exploration und Produktion	2.743	2.091	1.816	1.450	2.274
Gas und Power	43	239	277	235	245
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	417	282	397	-143	-105
Konzernbereich und Sonstiges	-66	-69	-128	-91	-111
Konsolidierung	-33	-48	-28	-41	37
Konzern	3.104	2.494	2.334	1.410	2.340

CCS EBIT vor Sondereffekten in EUR Mio²⁾	2012	2011¹⁾	2010	2009	2008
Exploration und Produktion	2.824	2.154	2.099	1.517	2.580
Gas und Power	184	240	279	256	274
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	488	243	225	-222	602
Konzernbereich und Sonstiges	-56	-59	-105	-92	-89
Konsolidierung	-33	-48	-28	-41	37
Konzern	3.407	2.530	2.470	1.418	3.405

¹⁾ Mit 31. März 2012 wurden die Zahlen für 2011 entsprechend den geänderten Bilanzierungsvorschriften für Leistungen nach Beendigung des Arbeitsverhältnisses (IAS 19 überarbeitet) angepasst.

²⁾ Das CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien und Petrol Ofisi.

Kennzahlen nach Bereichen

EBITD in EUR Mio ¹⁾	2012	2011²⁾	2010	2009	2008
Exploration und Produktion	4.059	3.101	2.888	2.250	2.927
Gas und Power	122	281	307	263	281
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	1.014	810	812	303	453
Konzernbereich und Sonstiges	-25	-27	-80	-42	-65
Konsolidierung	-33	-48	-28	-41	37
Konzern	5.137	4.117	3.899	2.734	3.633

CCS EBITD vor Sondereffekten in EUR Mio ^{1), 3)}	2012	2011²⁾	2010	2009	2008
Exploration und Produktion	4.036	3.119	2.915	2.267	3.193
Gas und Power	251	281	309	282	299
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	1.041	760	638	156	963
Konzernbereich und Sonstiges	-16	-16	-57	-42	-44
Konsolidierung	-33	-48	-28	-41	37
Konzern	5.279	4.095	3.778	2.623	4.448

¹⁾ EBITD: Betriebserfolg vor Abschreibung.

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

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

OMV Mitarbeiter, HSSE

OMV Mitarbeiter per 31. Dezember	2012	2011	2010	2009	2008
Mitarbeiter (exklusive Petrom)	7.008	6.888	6.736	5.692	5.694
Mitarbeiter Petrom	21.650	22.912	24.662	28.984	35.588
Mitarbeiter OMV Konzern	28.658	29.800	31.398	34.676	41.282

Gesundheit, Sicherheit und Umweltschutz (HSSE)	2012	2011	2010	2009	2008
Arbeitsunfälle mit Todesfolge (eigene Mitarbeiter)	1	1	3	1	7
Arbeitsunfälle mit Ausfalltagen (eigene Mitarbeiter)	34	34	41	46	61
Rate an Unfällen mit Arbeitszeitausfall pro 1 Mio Arbeitsstunden (eigene Mitarbeiter)	0,66	0,66	0,74	0,71	0,91
Energieverbrauch in Petajoule ¹⁾	125,2	131,7	134,1	147,8	165,4
Treibhausgas-Emissionen in Mio t CO ₂ -Äquivalent ¹⁾	11,0	11,6	12,2	11,7	12,0
Produktaustritte und Leckagen	1.904	2.007	2.247	2.671	1.701

¹⁾ Ohne Petrol Ofisi, da das Berichtswesen noch integriert wird.

Exploration und Produktion

Wichtige Produktionsfelder 2012

Land	Feld	Öl/Gas	OMV Produktion 2012 in kboe/d
Rumänien	Oltenia	Gas	41
Rumänien	Petromar	Öl+ Gas	30
Rumänien	Moldova Sud	Öl+ Gas	21
Rumänien	Muntenia Vest	Öl	12
Österreich	Area 2 Matzen	Öl	9
Rumänien	Crisana-Banat	Öl	9
Rumänien	Muntenia Central	Öl	9

Schlüsselindikatoren	2012	2011	2010	2009	2008
OPEX in USD/boe	12,79	14,30	12,83	12,02	14,29
Explorationsausgaben in EUR Mio	476	492	376	252	406
Reserven-Ersatzrate (3-Jahres-Durchschnitt)	79%	78%	82%	71%	55%

Anzahl der durchgeführten Bohrungen	2012	2011	2010	2009	2008
Explorations- und Erweiterungsbohrungen	28	37	22	33	70
Entwicklungs- und Produktionsbohrungen	123	125	199	213	348
Gesamt	151	162	221	246	418

Exploration und Produktion

Produktion	2012	2011	2010	2009	2008
Erdöl- und NGL-Produktion in Mio bbl	59,2	52,2	63,4	62,6	60,9
Rumänien	28,7	29,3	30,0	31,5	32,7
Österreich	5,8	5,8	6,1	6,4	6,1
Nordafrika und Offshore ¹⁾	20,2	12,4	21,5	20,4	19,2
Mittlerer Osten und Kaspische Region ²⁾	4,6	4,7	5,8	4,3	2,9
Erdgasproduktion in bcf	290,6	296,4	295,1	297,2	308,0
Rumänien	182,1	184,1	180,8	186,1	196,1
Österreich	48,6	49,2	55,6	50,1	46,1
Nordafrika und Offshore ¹⁾	27,8	27,6	26,5	27,6	26,4
Mittlerer Osten und Kaspische Region ²⁾	32,0	35,4	32,3	33,5	39,4
Gesamtproduktion in Mio boe	111,1	105,0	115,9	115,5	115,9
Rumänien	62,4	63,4	63,5	66,0	69,0
Österreich	13,9	14,0	15,4	14,7	13,8
Nordafrika und Offshore ¹⁾	24,8	17,0	25,9	25,0	23,6
Mittlerer Osten und Kaspische Region ²⁾	9,9	10,6	11,2	9,8	9,5

¹⁾ Region besteht aus Tunesien, Libyen, Türkei, Norwegen, Großbritannien, Irland, Färöer Inseln, Neuseeland und Australien und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten.

²⁾ Region besteht aus Pakistan, Jemen, Region Kurdistan im Irak, Kasachstan, Bulgarien, Ukraine und den Vereinigten Arabischen Emiraten und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten.

Exploration und Produktion

Reserven ¹⁾	2012	2011	2010	2009	2008
Sichere Erdöl- und NGL-Reserven in Mio bbl	614,8	627,9	659,9	674,9	696,4
Rumänien	382,5	394,9	419,1	433,7	457,1
Österreich	48,5	46,7	48,3	50,8	51,4
Nordafrika und Offshore ²⁾	150,5	150,8	146,7	146,3	150,2
Mittlerer Osten und Kaspische Region ³⁾	33,3	35,6	45,9	44,2	37,7
Sichere Erdgasreserven in bcf	2.795,9	2.796,5	2.726,7	2.845,7	2.825,2
Rumänien	1.984,5	2.112,9	2.083,7	2.102,2	2.082,5
Österreich	341,2	382,0	414,6	443,8	494,0
Nordafrika und Offshore ²⁾	336,6	183,1	130,6	152,8	112,2
Mittlerer Osten und Kaspische Region ³⁾	133,6	118,5	97,8	146,9	136,5
Sichere Gesamtreserven in Mio boe	1.117,6	1.133,2	1.153,0	1.188,1	1.205,8
Rumänien	750,1	786,1	805,0	823,0	842,7
Österreich	105,4	110,4	117,4	124,7	133,7
Nordafrika und Offshore ²⁾	206,6	181,3	168,4	171,7	168,9
Mittlerer Osten und Kaspische Region ³⁾	55,5	55,4	62,2	68,7	60,4

¹⁾ Entwickelte und nicht entwickelte Reserven jeweils zum 31. Dezember.

²⁾ Region besteht aus Tunesien, Libyen, Türkei, Norwegen, Großbritannien, Irland, Färöer Inseln, Neuseeland und Australien und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten.

³⁾ Region besteht aus Pakistan, Jemen, Region Kurdistan im Irak, Kasachstan, Bulgarien, Ukraine und den Vereinigten Arabischen Emiraten und inkludiert Länder mit ausschließlich Explorationsaktivitäten.

Gas und Power

Erdgasverkauf in TWh	2012	2011	2010	2009	2008
OMV	0	0	2	2	2
EconGas	374	219	148	92	84
Petrom	52	54	53	52	57
OMV Türkei	12	—	—	—	—
Gesamt ¹⁾	437	272	203	147	143

Supply in TWh	2012	2011	2010	2009	2008
Gas aus Eigenförderung	58	61	57	60	60
Russland	44	45	46	42	51
Norwegen	9	10	15	15	15
Sonstige	324	162	75	34	22
Gesamt ²⁾	435	278	193	151	148

Transportgeschäft	2012	2011	2010	2009	2008
Verkaufte Gastransporte in Mrd m ³	103,15	101,37	89,21	75,29	66,32

¹⁾ Abweichung zwischen der Position Gesamt und der Summe der Einzelgesellschaften auf Grund von Intercompany Beziehungen möglich.

²⁾ Abweichung zwischen Verkaufs- und Supplymengen auf Grund von Speicheränderungen.

Gas und Power

Speichergeschäft	2012	2011	2010	2009	2008
Verkauftes Speichervolumen in Mio m ³	2.429	2.358	2.307	2.211	2.187
Durchschnittlich verkaufte Speicherkapazität in m ³ /h	944.249	869.878	867.507	850.207	802.760

Gaspreise in Rumänien in USD/1.000 m³ ¹⁾	2012	2011	2010	2009	2008
Importpreis ²⁾	440	442	360	353	440
Regulierter Inlandsgaspreis für Produzenten	143	162	155	162	196

¹⁾ Preise pro 1.000 m³ bei 15 °C.

²⁾ Für 2010 bis 2012 werden die tatsächlichen Importpreise, die von ANRE (rumänische Regulierungsbehörde) monatlich rückwirkend veröffentlicht werden, gezeigt. Die Importpreise für Vorperioden wurden nicht angepasst.

Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

Herkunft verarbeiteter Rohöle in 1.000 t	API	2012	2011	2010	2009	2008
Ägypten	32,3–41,1	618	759	502	396	407
Algerien	45,5	680	660	77	158	1.321
Aserbaidschan	34,4	667	254	420	576	182
Großbritannien	27,3	109	471	—	—	—
Irak	31,3–32,6	91	1.110	237	1.406	1.534
Iran	31,0–33,0	179	23	707	180	335
Kasachstan	39,1–42,2	3.626	4.219	3.564	4.934	4.443
Kuwait	30,0–31,0	566	—	—	—	—
Libyen	36,8–43,1	3.451	1.700	4.376	4.389	5.030
Nigeria	30,2–35,0	2.411	2.278	1.720	1.098	434
Österreich	21,8–35,1	878	928	934	953	895
Rumänien	15,8–40,3	3.119	3.552	3.804	4.346	4.290
Russland	30,4–46,4	1.715	1.571	1.715	795	1.440
Saudi-Arabien	27,6–38,5	1.193	833	—	331	502
Syrien	23,3–37,5	—	364	962	752	497
Tunesien	29,4–43,8	91	139	111	252	296
Venezuela	30,7	—	—	—	373	906
Sonstige	—	213	529	388	131	194
Gesamt		19.606	19.390	19.518	21.071	22.706

Erdölverarbeitung in 1.000 t	2012	2011	2010	2009	2008
Rohöl	19.606	19.390	19.518	21.071	22.706
Halbfabrikate und sonstige Einsätze	1.424	1.400	1.456	1.507	1.445
Gesamt	21.030	20.790	20.974	22.578	24.151
Auslastungsrate in %	88	87	76	82	86

Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

Gesamtverkaufsmenge Raffinerieprodukte in 1.000 t ¹⁾	2012	2011	2010	2009	2008
Petrochemieprodukte	2.203	2.013	2.080	2.024	2.126
Ottokraftstoffe	4.805	5.183	5.338	5.931	6.099
Jet	2.853	3.130	1.766	1.592	1.704
Dieselmkraftstoffe	13.939	13.907	9.949	10.084	10.281
Heizöl Extraleicht	2.126	2.052	2.582	2.486	2.923
Heizöle	1.655	1.960	955	1.257	1.508
Bitumen	675	734	614	902	903
Koks	374	407	433	286	399
Sonstige Produkte	1.604	1.599	759	968	1.052
Gesamt	30.234	30.985	24.476	25.529	26.994

Marketing ²⁾	2012	2011	2010	2009	2008
Absatz in Mio t ¹⁾	21,48	22,61	16,03	16,79	17,32

¹⁾ Seit 2011 sind die Zahlen von Petrol Ofisi miteinbezogen.

²⁾ Tankstellen- und Commercial-Geschäft.

Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

Tankstellen-Anzahl zum 31. Dezember	2012	2011	2010	2009	2008
Bosnien-Herzegowina	28	28	28	28	26
Bulgarien	93	93	94	96	95
Deutschland	323	326	389	396	405
Italien	–	–	–	97	97
Kroatien	62	62	62	61	56
Moldawien	98	94	102	113	115
Österreich	362	408	417	445	541
Rumänien	546	545	546	546	550
Serbien	61	61	59	59	59
Slowakei	94	95	93	93	93
Slowenien	104	107	105	104	102
Tschechische Republik	215	215	218	221	215
Türkei	2.269	2.270	–	–	–
Ungarn	177	180	178	174	174
Gesamt	4.432	4.484	2.291	2.433	2.528
davon mit VIVA Shop	950	941	954	993	1.031

Marktkennzahlen

	2012	2011	2010	2009	2008
Durchschnittlicher Rohölpreis Sorte Brent in USD/bbl	111,67	111,26	79,50	61,67	97,26
Durchschnittlicher Rohölpreis Sorte Urals in USD/bbl	110,76	109,60	78,29	61,18	94,76
NWE Raffineriemarge in USD/bbl ¹⁾	6,86	3,27	3,98	3,23	8,23
Med Urals Raffineriemarge in USD/bbl	4,18	1,14	2,89	2,08	5,54
Naphtha Kontraktpreis in EUR/t	726	666	535	381	534
WECP Ethylen in EUR/t ²⁾	1.239	1.140	952	737	1.102
WECP Propylen in EUR/t ²⁾	1.117	1.118	935	610	960
Weltölnachfrage in Mio bbl/d ³⁾	89,8	88,8	88,1	85,4	86,5
Weltölproduktion in Mio bbl/d ³⁾	90,9	88,4	87,3	85,4	86,8
Mineralölproduktenverbrauch in OMV Märkten in Mio t ^{4), 5)}	94	96	96	97	102
davon in Österreich in Mio t ⁴⁾	10,7	11,0	11,6	11,3	11,9
Erdgasmarkt in OMV Märkten in Mrd m ³ ^{4), 6)}	231	234	244	231	249
davon in Österreich in Mrd m ³ ⁷⁾	8,6	9,0	9,6	8,8	9,0
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-USD	1,28	1,39	1,33	1,39	1,47
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-RON	4,46	4,24	4,21	4,24	3,68
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-TRY	2,31	2,34	2,00	2,16	1,79

¹⁾ North West European.

²⁾ West European Contract Prices.

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

⁴⁾ Werte für 2012 basieren auf Schätzungen.

⁵⁾ Die OMV Märkte für Mineralölprodukte 2012 umfassen Österreich, Bayern, Bosnien-Herzegowina, Bulgarien, Kroatien, Tschechische Republik, Ungarn, Moldawien, Rumänien, Serbien, Slowakei, Slowenien und Türkei.

Zahlen für vorangegangene Jahre werden für denselben Markt gezeigt.

⁶⁾ Die OMV Märkte für Erdgas 2012 umfassen Österreich, Deutschland, Italien, Ungarn, Rumänien und Türkei.

Zahlen für vorangegangene Jahre werden für denselben Markt gezeigt.

⁷⁾ Quelle: E-Control GmbH.

Kennzahlen der OMV Aktie

Kennzahlen der OMV Aktie (ISIN: AT0000743059)	2012	2011	2010	2009	2008
Anzahl der ausstehenden Aktien in Mio Stück ^{1), 2)}	326,19	326,07	298,80	298,78	298,75
Marktkapitalisierung in EUR Mrd ²⁾	8,92	7,64	9,29	9,17	5,59
Höchstkurs des Jahres in EUR	29,12	34,69	32,63	31,00	57,80
Tiefstkurs des Jahres in EUR	21,29	21,24	24,12	18,02	16,70
Schlusskurs des Jahres in EUR	27,36	23,44	31,10	30,70	18,72
Kurs–Gewinn–Verhältnis (KGV) ³⁾	6,5	6,9	10,1	16,0	4,1
Kurs–Cashflow–Verhältnis (KCFv) ³⁾	2,3	2,9	3,2	5,0	1,7
Dividende je Aktie in EUR ⁴⁾	1,20	1,10	1,00	1,00	1,00
Ausschüttungsgrad in %	29	32	32	52	22
Ergebnis je Aktie in EUR ⁵⁾	4,18	3,43	3,08	1,91	4,60
Cashflow je Aktie in EUR ⁶⁾	11,69	8,00	9,66	6,18	10,76
Buchwert je Aktie in EUR ^{2), 5)}	36,49	33,41	30,13	27,10	24,77
Dividendenrendite in % ³⁾	4,39	4,69	3,22	3,26	5,34
Total Shareholder Return in % ⁷⁾	21	-21	5	69	-64

¹⁾ Gesamtzahl Aktien abzüglich eigener Anteile.

²⁾ Zum 31. Dezember.

³⁾ Auf Basis Jahresschlusskurs.

⁴⁾ 2012: Wie vom Vorstand vorgeschlagen und vom Aufsichtsrat genehmigt. Vorbehaltlich der Zustimmung der Hauptversammlung 2013.

⁵⁾ 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.

⁶⁾ Cashflow aus der Betriebstätigkeit.

⁷⁾ Ohne Reinvestition der Dividende.

Finanzkalender

Finanzkalender ¹⁾	Termin
Trading Statement Q4/12	Fr, 1. Februar 2013
Ergebnis Jänner–Dezember und Q4 2012	Do, 21. Februar 2013
Trading Statement Q1/13	Fr, 26. April 2013
Nachweisstichtag für die Hauptversammlung	So, 5. Mai 2013
Ergebnis Jänner–März 2013	Di, 14. Mai 2013
Ordentliche Hauptversammlung ²⁾	Mi, 15. Mai 2013
Dividenden-Extag	Mi, 22. Mai 2013
Dividenden-Zahltag	Do, 23. Mai 2013
Trading Statement Q2/13	Mi, 24. Juli 2013
Ergebnis Jänner–Juni und Q2 2013	Di, 13. August 2013
Trading Statement Q3/13	Fr, 18. Oktober 2013
Ergebnis Jänner–September und Q3 2013	Do, 7. November 2013
Ergebnis Jänner–Dezember und Q4 2013	Februar 2014

¹⁾ Die angegebene Information ist vorläufig und bedarf der Bestätigung.

²⁾ Zeit und Ort der Hauptversammlung: 14:00 Uhr, Reed Messe Wien GmbH, Messeplatz 1, 1020 Wien, Österreich.

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 Aktiennominale 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, die Nominale je Aktie beträgt EUR 1.

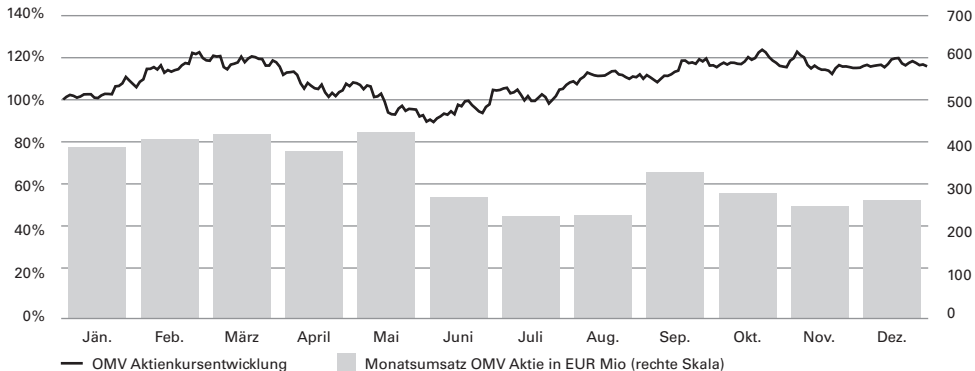
Kapitalmarkt- und Privatisierungsschritte von OMV

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 2012 (indiziert auf 100)



OMV Aktionärsinformation 2012

- 10.01. Follow-up zur Ad Hoc Meldung vom 15. November 2011 betreffend der Eco Premium Untersuchung der rumänischen Wettbewerbsbehörde gegen Petrom
- 13.01. OMV beauftragt Deutsche Bank mit der Durchführung des Veräußerungsprogramms in R&M
- 03.02. Q4/11 Trading Statement
- 06.02. Neuer Vorstand für Geschäftsbereich Gas und Power
- 22.02. Tiefwasser Gasfund vor der rumänischen Schwarzmeerküste
- 22.02. Ergebnis Jänner–Dezember und Q4 2011
- 24.04. Q1/12 Trading Statement
- 09.05. Ergebnis Jänner–März 2012
- 10.05. Ergebnisse der ordentlichen OMV Hauptversammlung 2012
- 20.06. OMV veräußert Beteiligungen in der britischen Nordsee um sich auf die Region westlich der Shetlandinseln zu fokussieren
- 21.06. OMV und Wintershall unterzeichnen Upstream-Vereinbarung mit Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC)
- 13.07. OMV steigt in die Entwicklung eines Gasfelds im Tiefwasser in der nördlichen Norwegischen See ein
- 20.07. Q2/12 Trading Statement
- 08.08. Ergebnis Jänner–Juni und Q2 2012 und Strategie-Update
- 19.09. OMV emittiert Eurobonds und gibt Rückkaufangebot für anstehende Fälligkeiten bekannt
- 05.10. OMV unternimmt den nächsten großen Schritt in Richtung Energiesicherheit in Pakistan
- 09.10. Ergebnis der außerordentlichen OMV Hauptversammlung 2012
- 16.10. OMV unterzeichnet bedeutende Ölfeld-Akquisition in Norwegen
- 19.10. Q3/12 Trading Statement
- 07.11. Ergebnis Jänner–September und Q3 2012
- 30.11. OMV verkauft Marketing-Tochtergesellschaft in Bosnien-Herzegowina

Abkürzungen und Definitionen

bbl, bbl/d

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

cf, bcf

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

NGL

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

boe, boe/d, kboe/d

Barrel Öläquivalent, boe pro Tag, tausend boe/d

Mio, Mrd

Million(en), Milliarde(n)

t, toe

Tonne, Tonne Öläquivalent

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

Umrechnungsfaktoren

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

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

Der Multiplikator, um von **Mrd m³** zu **TWh** zu gelangen, ist 11,2.

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

Wissenswertes für Aktionäre

Die **OMV Aktionärsinformation** ist ein Service für Aktionäre und Interessenten und bietet Finanzinformationen, wie z.B. Quartalsberichte und sonstige Unternehmensinformationen per E-Mail.

Um OMV Aktionärsinformationen oder Geschäfts- und Quartalsberichte zu erhalten, kontaktieren Sie uns oder nutzen Sie das OMV Bestellservice unter www.omv.com > Investor Relations.

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
Internet: www.omv.com
Twitter: www.twitter.com/omv

Impressum:

OMV Aktiengesellschaft, Investor Relations

Trabrennstraße 6–8, 1020 Wien, Österreich

Konzept und Design: Rock & Comp. Gesellschaft m.b.H.

Druck: Schwechater Druckerei Seyss GmbH

OMV Aktiengesellschaft
Trabrennstraße 6–8
1020 Wien, Österreich
www.omv.com