



Der OMV Konzern in Zahlen 2010


Mehr bewegen. **OMV**

Inhalt

01	Vorwort des Vorstandsvorsitzenden
02	Vorstand und Aufsichtsrat
03	Auf einen Blick
04	Kennzahlen des OMV Konzerns
06	Kennzahlen nach Bereichen
09	OMV Mitarbeiter, HSSE
10	Exploration und Produktion
14	Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie
18	Gas und Power
21	Marktkennzahlen
22	Kennzahlen der OMV Aktie
23	Finanzkalender
24	Kapitalmarkt- und Privatisierungsschritte von OMV
25	OMV Kursentwicklung 2010
26	OMV Aktionärsinformation 2010
27	Abkürzungen und Definitionen
28	Wissenswertes für Aktionäre

Vorwort des Vorstandsvorsitzenden

Sehr geehrte Aktionärinnen und Aktionäre!

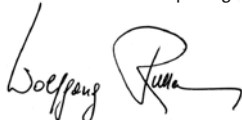
Das Geschäftsjahr 2010 war für OMV trotz des noch immer herausfordernden Umfelds äußerst erfolgreich:

- ▶ Aufstockung der Anteile am führenden Mineralölunternehmen im türkischen Tankstellen- und Kundengeschäft Petrol Ofisi,
- ▶ Stärkung des E&P-Geschäfts durch die Akquisition in Pakistan und zusätzliche Explorationslizenzen im internationalen Portfolio,
- ▶ Konsequente Umsetzung der Schlüsselprojekte im Bereich G&P wie Nabucco und Gaskraftwerke in Rumänien und der Türkei,
- ▶ Nachhaltige Verbesserung unserer Kostenposition durch gezielte Kostenkürzungen.

In **E&P** wurde durch die Akquisition des E&P-Geschäfts von Petronas in Pakistan sowie durch zusätzliche Explorationslizenzen in der Region Kurdistan im Irak unsere Position weiter gestärkt. Wir konnten signifikante Bohrerfolge in Tunesien (Nawara) vermelden, und unsere wichtigen Entwicklungsprojekte im Jemen (Habban) und in Kasachstan (Komsomolskoe) wurden mit großer Kraft vorangetrieben. Ein Meilenstein in **R&M** war der Erwerb der alleinigen Kontrolle über Petrol Ofisi. Andere wesentliche Ereignisse waren die umfangreichen routinemäßigen Stillstände in den Raffinerien Schwechat und Petrobrazil. In unserer

rumänischen Raffinerie Arpechim wurde der Betrieb bis auf weiteres eingestellt und das Petrochemie-Geschäft an Oltchim verkauft. Außerdem hat OMV ihr Tankstellennetz weiter auf ihre strategischen Märkte fokussiert und daher die Tankstellen in den deutschen Bundesländern Thüringen und Sachsen abgegeben. In **G&P** entwickelten sich die einzelnen Kernprojekte kontinuierlich weiter: So wurde von allen beteiligten Ländern das zwischenstaatliche Abkommen für die Nabucco Gas Pipeline ratifiziert, die Konstruktion der beiden Gaskraftwerke in Rumänien und der Türkei nach Plan vorangetrieben und der Bau des ersten Windkraftwerks gestartet. Weiters wurde der Handel mit Terminkontrakten am Central European Gas Hub (CEGH) erfolgreich gestartet.

Auch in 2011 werden wir den Weg zu einem voll integrierten Energieunternehmen konsequent fortsetzen. Unsere Kunden in all unseren Kernmärkten auch in Zukunft mit sicherer Energie zu versorgen, wird weiterhin eine Hauptaufgabe von OMV sein.



Wolfgang Rutenstorfer

Vorstand und Aufsichtsrat

Vorstand:

Wolfgang Ruttenstorfer

Funktionsperioden 3. Juli 1992 – 27. Jänner 1997
und 1. Jänner 2000 – 31. März 2011
Vorstandsvorsitzender und Generaldirektor

Gerhard Roiss

Funktionsperiode 17. September 1997 – 31. März 2014
Vorstandsvorsitzender-Stellvertreter,
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie sowie
Chemie, ab 1. April 2011 Vorstandsvorsitzender und
Generaldirektor

Werner Auli

Funktionsperiode 1. Jänner 2007 – 31. März 2014
Gas und Power

David C. Davies

Funktionsperiode 1. April 2002 – 31. März 2014
Finanzen

Jaap Huijskes

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

Helmut Langanger

Funktionsperiode 1. April 2002 – 30. September 2010
Exploration und Produktion bis 30. Juni 2010

Manfred Leitner

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

Aufsichtsrat:

Peter Michaelis Vorsitzender

Khadem Al Qubaisi Stv. Vorsitzender (seit 26. Mai 2010)

Wolfgang Berndt Stv. Vorsitzender (seit 26. Mai 2010)

Mohamed Al Khaja (bis 26. Mai 2010)

Alyazia Al Kuwaiti (Stv. Vorsitzende bis 26. Mai 2010)

Elif Bilgi-Zapparoli

Helmut Draxler

Wolfram Littich

Herbert Stepic

Herbert Werner

Rainer Wieltch (Stv. Vorsitzender bis 26. Mai 2010)

Norbert Zimmermann

Gemäß § 110 (1) Arbeitsverfassungsgesetz vom Zentralbetriebsrat delegiert:

Leopold Abraham
Wolfgang Baumann

Franz Kaba
Ferdinand Nemesch

Markus Simonovsky

Auf einen Blick

	2010	2009	2008	2007	2006
Erdöl- und Erdgas-Produktion in boe/d	318.000	317.000	317.000	321.000	324.000
Tankstellenanzahl (exkl. Petrol Ofisi)	2.291	2.433	2.528	2.538	2.540
Raffineriekapazität in Mio t	25,8	25,8	25,8	26,4	26,4
Erdgas-Verkaufsmenge in Mrd m ³	18,0	13,1	12,8	13,1	14,1
Return On Average Capital Employed (ROACE) in %	10	6	12	16	18
Return On Equity (ROE) in %	11	7	16	19	20
Verschuldungsgrad in %	46	33	37	24	7
Ausschüttungsgrad in % ¹⁾	32	52	22	24	23

¹⁾ Basierend auf dem Dividendenvorschlag an die Hauptversammlung 2011 von EUR 1,00 je Aktie.

Kennzahlen des OMV Konzerns

Gewinn- und Verlustrechnung in EUR Mio	2010	2009	2008	2007	2006
Umsatzerlöse	23.323	17.917	25.543	20.042	18.970
Betriebserfolg (EBIT)	2.334	1.410	2.340	2.184	2.061
CCS EBIT vor Sondereffekten ¹⁾	2.470	1.418	3.405	n.a.	n.a.
Finanzerfolg	-373	-228	-31	228	95
Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	1.961	1.182	2.309	2.412	2.156
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	-747	-465	-780	-569	-506
Jahresüberschuss nach Minderheiten	921	572	1.374	1.579	1.383
CCS Jahresüberschuss nach Minderheiten vor Sondereffekten ¹⁾	1.118	596	1.942	n.a.	n.a.

Bilanz in EUR Mio	2010	2009	2008	2007	2006
Bilanzsumme	26.404	21.415	21.376	21.250	17.804
Eigenkapital	11.312	10.035	9.363	10.340	9.176
Nettoverschuldung	5.167	3.314	3.448	2.453	630
Durchschnittliches Capital Employed	14.274	13.639	13.341	11.735	9.120

¹⁾ Das CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien. Das CCS Ergebnis wird seit 2009 berichtet. Um eine Vergleichbarkeit zu ermöglichen, sind entsprechende Zahlen für 2008 angeführt.

Kennzahlen des OMV Konzerns

Cashflows in EUR Mio	2010	2009	2008	2007	2006
Cashflow aus der Betriebstätigkeit	2.886	1.847	3.214	2.066	2.027
Cashflow aus der Investitionstätigkeit	-2.875	-1.210	-3.404	-3.573	-2.226
Investitionen	-2.942	-2.743	-3.696	-3.715	-2.549
Veräußerungserlöse ¹⁾	66	1.533	292	141	323
Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit	256	-657	209	660	-273
Liquide Mittel zum 31. Dezember	946	675	700	700	1.564
Free Cashflow	11	637	-190	-1.507	-199

Kennzahlen des Konzerns	2010	2009	2008	2007	2006
Net Operating Profit After Tax (NOPAT) in EUR Mio	1.433	815	1.624	1.869	1.682
Return On Average Capital Employed (ROACE) in %	10	6	12	16	18
Return On Equity (ROE) in %	11	7	16	19	20
Eigenkapitalquote in %	43	47	44	49	52
Verschuldungsgrad (Gearing Ratio) in %	46	33	37	24	7

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

Kennzahlen nach Bereichen

Investitionen nach Bereichen in EUR Mio	2010	2009	2008	2007	2006
Exploration und Produktion	1.252	1.500	2.328	1.364	732
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie ¹⁾	1.194	347	894	1.284	1.648
Gas und Power	712	381	243	155	36
Konzernbereich und Sonstiges ²⁾	49	127	82	1.316	102
Konzern	3.207	2.355	3.547	4.118	2.518

Konzernumsatz in EUR Mio	2010	2009	2008	2007	2006
Exploration und Produktion	1.046	832	1.023	853	782
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	18.012	13.875	20.837	16.285	16.197
Gas und Power	4.262	3.205	3.675	2.896	1.948
Konzernbereich und Sonstiges	4	5	7	7	43
Konzern	23.323	17.917	25.543	20.042	18.970

¹⁾ 2006: R&M-Investitionen beinhalten die Akquisition von 34% an Petrol Ofisi in der Höhe von EUR 848 Mio.

2010: R&M-Investitionen beinhalten die Anteilserhöhung auf 95,72% an Petrol Ofisi.

²⁾ 2007: Investitionen in Konzernbereich und Sonstiges beinhalten die Anteilserhöhung an MOL.

Kennzahlen nach Bereichen

Betriebserfolg (EBIT) in EUR Mio	2010	2009	2008	2007	2006
Exploration und Produktion ¹⁾	1.816	1.450	2.274	1.933	1.908
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	397	-143	-105	84	121
Gas und Power	277	235	245	244	135
Konzernbereich und Sonstiges	-128	-91	-111	-77	-103
Konsolidierung	-28	-41	37	—	—
Konzern	2.334	1.410	2.340	2.184	2.061

CCS EBIT vor Sondereffekten in EUR Mio ²⁾	2010	2009	2008	2007	2006
Exploration und Produktion ¹⁾	2.099	1.517	2.580	n.a.	n.a.
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	225	-222	602	n.a.	n.a.
Gas und Power	279	256	274	n.a.	n.a.
Konzernbereich und Sonstiges	-105	-92	-89	n.a.	n.a.
Konsolidierung	-28	-41	37	n.a.	n.a.
Konzern	2.470	1.418	3.405	n.a.	n.a.

¹⁾ Seit 2008 exklusive Zwischengewinneliminierung (nunmehr in der Zeile „Konsolidierung“ angeführt).

²⁾ Das CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien. Das CCS Ergebnis wird seit 2009 berichtet. Um eine Vergleichbarkeit zu ermöglichen, sind entsprechende Zahlen für 2008 angeführt.

Kennzahlen nach Bereichen

EBITD in EUR Mio ¹⁾	2010	2009	2008	2007	2006
Exploration und Produktion ²⁾	2.888	2.250	2.927	2.458	2.360
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	812	303	453	474	456
Gas und Power	307	263	281	269	147
Konzernbereich und Sonstiges	-80	-42	-65	-39	-86
Konsolidierung	-28	-41	37	—	—
Konzern	3.899	2.734	3.633	3.161	2.877

CCS EBITD vor Sondereffekten in EUR Mio ^{1), 3)}	2010	2009	2008	2007	2006
Exploration und Produktion ²⁾	2.915	2.267	3.193	n.a.	n.a.
Raffinerien und Marketing inkl. Petrochemie	638	156	963	n.a.	n.a.
Gas und Power	309	282	299	n.a.	n.a.
Konzernbereich und Sonstiges	-57	-42	-44	n.a.	n.a.
Konsolidierung	-28	-41	37	n.a.	n.a.
Konzern	3.778	2.623	4.448	n.a.	n.a.

¹⁾ EBITD: Betriebserfolg vor Abschreibung.

²⁾ Seit 2008 exklusive Zwischengewinneliminierung (nunmehr in der Zeile „Konsolidierung“ angeführt).

³⁾ Das CCS Ergebnis eliminiert Lagerhaltungsgewinne/-verluste (CCS Effekte) aus den Fuels-Raffinerien. Das CCS Ergebnis wird seit 2009 berichtet. Um eine Vergleichbarkeit zu ermöglichen, sind entsprechende Zahlen für 2008 angeführt.

OMV Mitarbeiter, HSSE

OMV Mitarbeiter per 31. Dezember	2010	2009	2008	2007	2006
Mitarbeiter (exklusive Petrom)	6.736	5.692	5.694	5.432	5.180
Mitarbeiter Petrom	24.662	28.984	35.588	28.233	35.813
Mitarbeiter OMV Konzern	31.398	34.676	41.282	33.665	40.993
Gesundheit, Sicherheit und Umweltschutz (HSSE)	2010	2009	2008	2007	2006
Arbeitsunfälle mit Todesfolge (eigene Mitarbeiter)	3	1	7	3	6
Arbeitsunfälle mit Ausfalltagen (eigene Mitarbeiter)	41	46	61	40	73
Rate an Unfällen mit Arbeitszeitausfall pro 1 Mio Arbeitsstunden	0,74	0,71	0,91	0,65	0,98
Energieverbrauch in Petajoule	134,1	147,8	165,4	159,5	154,5
Treibhausgas-Emissionen in Mio t CO ₂ -Äquivalent	12,2	11,7	12,0	12,1	14,1
Produktaustritte und Leckagen	2.247	2.671	1.701	884	2.782

Exploration und Produktion

Unsere Position

Die Erdöl- und Erdgasproduktion von OMV betrug 2010 täglich 318.000 boe, die sicheren Reserven zum Jahresende beliefen sich auf 1,15 Mrd boe. OMV nutzt erfolgreich ihre Kern-Assets in Rumänien und Österreich und verfügt über ein ausgewogenes internationales E&P-Portfolio.

Unsere Ziele und Strategie

Im Bereich HSSE wollen wir eine Reduktion der Zahl tödlicher Unfälle auf Null anstreben und unsere LTI-Rate weiter senken. Unser Ziel ist es, die Produktion auf dem Niveau von 2010 zu halten (exklusive jüngster Akquisitionen sowie der negativen Auswirkung der politischen Unruhen in Nordafrika und im Mittleren Osten). Produktionssteigerungen werden im Jemen auf Grund der Inbetriebnahme zusätzlicher Anlagen Anfang 2011 und in Kasachstan nach der Bewältigung von operativen Schwierigkeiten erwartet. Diese Produktionssteigerung soll den natürlichen Produktionsabfall in Rumänien und Österreich kompensieren. Wachstum kann über drei Wege erzielt werden: Feldentwicklungen, Exploration und Akquisitionen.

Unsere Wettbewerbsvorteile

- ▶ Breite Assetbasis durch Aktivitäten von Petrom in Rumänien und OMV in Österreich
- ▶ Ausgezeichnete Erfolge bei der Ausbeuteoptimierung aus reifen Feldern
- ▶ Hohe Kompetenz bei Sauer gas-Anlagen
- ▶ Erfahrung in politisch schwierigen und ökologisch sensiblen Gebieten
- ▶ Ausgewogenes Portfolio mit einem Produktionsverhältnis von ca. 50:50 bei Öl-Gas und 80:20 Onshore-Offshore
- ▶ Synergien eines integrierten Energieunternehmens

Exploration und Produktion

Wichtige Produktionsfelder 2010

Land	Feld	Öl/Gas	OMV Nettoproduktion 2010 in boe/d
Rumänien	Oltenia	Gas	40.000
Rumänien	Petromar	Gas	32.000
Rumänien	Moldova Sud	Öl + Gas	22.000
Libyen	NC 115	Öl	20.000
Rumänien	Muntenia Vest	Öl	15.000
Österreich	Area 2 Matzen	Öl	15.000
Rumänien	Crisana-Banat	Öl	13.000

Wichtige Entwicklungsprojekte

Land	Feld	Öl/Gas	Produktionsstart
Jemen	Block S2	Öl	2006
Kasachstan	Komsomolskoe	Öl	2009
Neuseeland	Maari	Öl	2009
Rumänien	Einige Feld-Neuentwicklungen	Öl + Gas	2011-2015

Anzahl der Bohrungen	2010	2009	2008	2007	2006
Explorations- und Erweiterungsbohrungen	22	33	70	60	45
Entwicklungs- und Produktionsbohrungen	199	213	348	240	218
Summe	221	246	418	300	263

Exploration und Produktion

Produktion ¹⁾	2010	2009	2008	2007	2006
Erdöl- und NGL-Produktion in Mio bbl	63,4	62,6	60,9	59,8	61,6
Petrom	33,3	33,5	34,4	34,0	35,6
Österreich	6,1	6,4	6,1	6,2	6,3
Nordwesteuropa	1,7	1,4	1,8	2,6	3,3
Nordafrika	14,3	13,5	15,7	14,6	13,3
Mittlerer Osten	2,4	2,3	1,2	0,6	0,1
Australien/Neuseeland	5,5	5,5	1,7	1,8	1,0
Erdgasproduktion in bcf	295,1	297,2	308,0	321,6	317,6
Petrom	182,3	188,2	198,3	205,2	211,0
Österreich	55,6	50,1	46,1	48,9	46,6
Nordwesteuropa	5,4	5,5	6,2	7,1	8,8
Mittlerer Osten	30,7	31,4	37,2	40,1	40,3
Australien/Neuseeland	21,0	22,1	20,1	20,3	10,9
Gesamtproduktion in Mio boe	115,9	115,5	115,9	117,2	118,4
Petrom	67,1	68,3	71,1	72,0	74,6
Österreich	15,4	14,7	13,8	14,3	14,0
Nordwesteuropa	2,6	2,3	2,9	3,8	4,8
Nordafrika	14,3	13,5	15,7	14,6	13,3
Mittlerer Osten	7,5	7,5	7,4	7,3	6,8
Australien/Neuseeland	9,0	9,2	5,0	5,1	2,9

¹⁾ 2006: Südamerika ist nicht separat angeführt, in den Gesamtsummen jedoch berücksichtigt.

Exploration und Produktion

Reserven ^{1), 2)}	2010	2009	2008	2007	2006
Sichere Erdöl- und NGL-Reserven in Mio bbl	659,9	674,9	696,4	698,3	738,4
Petrom	443,0	458,1	481,4	508,3	544,1
Österreich	48,3	50,8	51,4	55,9	56,0
Nordwesteuropa	12,3	14,8	13,8	14,8	17,0
Nordafrika	116,0	112,1	116,3	88,5	92,0
Mittlerer Osten	22,0	19,8	13,3	9,3	8,0
Australien/Neuseeland	18,4	19,4	20,1	21,4	21,3
Sichere Erdgas-Reserven in bcf	2.726,7	2.845,7	2.825,2	2.878,0	3.071,1
Petrom	2.102,4	2.141,3	2.113,9	2.083,5	2.144,0
Österreich	414,6	443,8	494,0	520,8	544,4
Nordwesteuropa	26,1	31,0	28,5	30,5	37,3
Nordafrika	—	—	—	—	19,6
Mittlerer Osten	82,9	107,8	105,1	139,0	225,2
Australien/Neuseeland	100,7	121,8	83,6	104,3	100,6
Sichere Gesamtreserven in Mio boe	1.153,0	1.188,1	1.205,8	1.216,0	1.289,3
Petrom	832,0	853,9	872,3	893,6	940,4
Österreich	117,4	124,7	133,7	142,7	146,8
Nordwesteuropa	16,6	19,9	18,6	19,9	23,2
Nordafrika	116,0	112,1	116,3	88,5	95,3
Mittlerer Osten	35,8	37,7	30,8	32,5	45,5
Australien/Neuseeland	35,2	39,7	34,0	38,8	38,0

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

²⁾ 2006: Südamerika ist nicht separat angeführt, in den Gesamtsummen jedoch berücksichtigt.

Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

Unsere Position

Wir betreiben eine Raffinerie in Schwechat (Österreich) und eine in Burghausen (Süddeutschland), die beide über eine integrierte Petrochemie-Produktion verfügen. Gemeinsam mit den beiden Raffinerien Petrobrazi und Arpechim (Rumänien) und dem 45%-Anteil am Raffinerieverbund Bayernoil (Süddeutschland) verfügen wir über eine Jahresgesamtkapazität von 25,8 Mio t (530.000 bbl/d). Unser Tankstellennetz mit 2.291 Tankstellen in 12 Ländern Mittel- und Südosteuropas (ohne Petrol Ofisi/Türkei) und unser effizientes Commercial-Geschäft sind die Basis für unsere Marktführerschaft. Unsere Position im europäischen Retail-Geschäft haben wir mit der Übernahme der alleinigen Kontrolle am türkischen Marketing-Unternehmen Petrol Ofisi gestärkt.

Unsere Ziele und Strategie

2011 liegt der Fokus auf Steigerung der Profitabilität durch fortgesetzte Konsolidierung und Optimierung unserer Aktivitäten. Wir werden uns weiter auf Kostenreduktion fokussieren und laufende Programme zur Kosteneinsparung und Steigerung der Profitabilität fortführen. In Rumänien werden wir uns auf das Investitionsprogramm für Petrobrazi konzentrieren, um Petrobrazi zu einer stabilen, vollständig ins

Upstream-Geschäft integrierten Raffinerie zu entwickeln. Im Marketing-Geschäft liegt der Fokus auf der weiteren Optimierung und Konsolidierung unseres Tankstellennetzes und Commercial-Geschäfts sowie auf qualitativem Wachstum in unserem Premium-Tankstellennetz. In der Türkei wollen wir uns auf die Integration von Aktivitäten und Geschäftsbereichen konzentrieren, die signifikanten Synergiepotenziale nutzen und erste positive Effekte realisieren.

Unsere Wettbewerbsvorteile

- ▶ Versorgungsstärke im Hub West (Österreich, Süddeutschland) und Hub Ost (Rumänien)
- ▶ Wettbewerbsfähiger Hub West mit abgeschlossenem Investitionsprogramm und starker Petrochemie-Integration
- ▶ Effizientes Tankstellennetz mit wettbewerbsfähigen Marktanteilen auf Basis starker Marken (OMV, Avanti, Petrom und Petrol Ofisi) sowie ein hochqualitatives, innovatives Non-Oil-Geschäft (VIVA)
- ▶ Hohe Produktqualität und Umweltstandards
- ▶ Starke Position in der Türkei, dem am schnellsten wachsenden Ölmarkt Europas

Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

Herkunft verarbeiteter Rohöle in 1.000 t	API	2010	2009	2008	2007	2006
Ägypten	32,3–41,1	502	396	407	280	—
Algerien	45,5	77	158	1.321	483	370
Aserbaidschan	34,4	420	576	182	399	704
Großbritannien	27,3	—	—	—	25	333
Irak	31,3–32,6	237	1.406	1.534	1.015	144
Iran	31,0–33,0	707	180	335	676	342
Kasachstan	39,1–42,2	3.564	4.934	4.443	4.882	4.406
Libyen	36,8–43,1	4.376	4.389	5.030	5.311	5.334
Nigeria	30,2–35,0	1.720	1.098	434	265	1.819
Österreich	21,8–35,1	934	953	895	931	853
Rumänien	15,8–40,3	3.804	4.346	4.290	4.268	4.449
Russland	30,4–46,4	1.715	795	1.440	1.385	3.198
Saudi-Arabien	27,6–38,5	—	331	502	664	811
Syrien	23,3–37,5	962	752	497	1.069	1.021
Tunesien	29,4–43,8	111	252	296	222	205
Venezuela	30,7	—	373	906	403	—
Sonstige	—	388	131	194	113	74
Gesamt		19.518	21.071	22.706	22.391	24.063

Erdölverarbeitung in 1.000 t	2010	2009	2008	2007	2006
Rohöl	19.518	21.071	22.706	22.391	24.063
Halbfabrikate und sonstige Einsätze	1.456	1.507	1.445	829	1.056
Gesamt ¹⁾	20.974	22.578	24.151	23.220	25.119
Auslastungsrate in %	76	82	86	85	92

¹⁾ Seit 2010 ist der Wert an die Raffinerie West Berichtspraxis angeglichen.
Die Zahlen für 2008 und 2009 wurden angepasst.

Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

Gesamtverkaufsmenge Raffinerieprodukte in 1.000 t ¹⁾	2010	2009	2008	2007	2006
Petrochemieprodukte	2.080	2.024	2.126	2.021	2.174
Ottokraftstoffe	5.338	5.931	6.099	4.802	5.032
Jet	1.766	1.592	1.704	1.643	1.583
Dieselmkraftstoffe	9.949	10.084	10.281	6.993	6.737
Heizöl Extraleicht	2.582	2.486	2.923	2.033	2.861
Heizöle	955	1.257	1.508	1.677	2.047
Bitumen	614	902	903	752	753
Koks	433	286	399	348	388
Sonstige Produkte	759	968	1.052	1.155	1.392
Gesamt	24.476	25.529	26.994	21.424	22.967
Marketing ²⁾	2010	2009	2008	2007	2006
Absatz in Mio t ³⁾	16,03	16,79	17,32	17,09	18,53

¹⁾ Seit 2010 berichtet. Zahlen für 2008 und 2009 sind ebenfalls angeführt. Inkludiert sämtliche, vom Konzern verkaufte Produkte. Zahlen der Vorperioden sind Raffinerie-Verkaufsmengen.

²⁾ Tankstellen- und Commercial-Geschäft.

³⁾ Seit 2010 sind Petrom Exportmengen nicht mehr miteinbezogen. Diese sind in der Gesamtverkaufsmenge Raffinerieprodukte inkludiert. Die Werte für 2008 und 2009 wurden angepasst.

Raffinerien und Marketing inklusive Petrochemie

Tankstellen-Anzahl zum 31. Dezember	2010 ¹⁾	2009	2008	2007	2006
Bosnien und Herzegowina	28	28	26	21	19
Bulgarien	94	96	95	90	87
Deutschland	389	396	405	404	412
Italien	—	97	97	109	110
Kroatien	62	61	56	54	51
Moldawien	102	113	115	112	81
Österreich	417	445	541	559	562
Rumänien	546	546	550	550	593
Serbien	59	59	59	55	43
Slowakei	93	93	93	92	92
Slowenien	105	104	102	103	103
Tschechische Republik	218	221	215	218	219
Ungarn	178	174	174	171	168
Gesamt	2.291	2.433	2.528	2.538	2.540
[davon mit VIVA Shop]	[954]	[993]	[1.031]	[981]	[944]

¹⁾ Exklusive Petrol Ofisi.

Gas und Power

Unsere Position

Der Geschäftsbereich Gas und Power (G&P) ist entlang der gesamten Gaswertschöpfungskette tätig. Wir verfügen über bewährte Partnerschaften mit wichtigen Lieferanten, um eine stabile Versorgung unserer Märkte zu gewährleisten, und über Erdgas aus eigenen Produktionsstätten. Mit unserem 2.000 km langen Leitungsnetz und unseren Gasspeichern leisten wir einen wesentlichen Beitrag zur Versorgungssicherheit im In- und Ausland. Weiters treiben wir das Nabucco Gas Pipeline Projekt voran, das die Versorgungssicherheit in Europa erhöhen wird. Unser Central European Gas Hub (CEGH) ist der wichtigste Gashub auf den Gaskorridoren von Ost nach West und betreibt auch eine Gasbörse. Wir stehen kurz davor, durch die Erweiterung der Gaswertschöpfungskette auf Strom, eine zusätzliche Wertschöpfung zu realisieren und dabei Synergien mit dem Gas-Geschäft zu nutzen.

Unsere Ziele und Strategie

Unser Hauptziel ist es, unsere Position in Märkten mit zunehmender Liquidität zu stärken und auszubauen (CEE, SEE und Türkei). Wir arbeiten an der Diversifikation und der Erweiterung unserer Supply-Verträge und Gaspipelines sowie an der weiteren Erhöhung

des bereits starken Beitrags von Erdgas aus Eigenförderung. Wir bauen ein Portfolio flexibler Gas- und Stromassets in europäischen Märkten auf, das durch Trading zu Geld gemacht werden wird. Die vollständige Entwicklung eines integrierten Tradinggeschäfts für Gas und Strom wird die Wertschöpfung erhöhen, das Risikomanagement unterstützen und helfen, von Synergien zu profitieren.

Unsere Wettbewerbsvorteile

- ▶ Integrierter Ansatz entlang der gesamten Gaswertschöpfungskette, von Exploration und Produktion über Stromerzeugung bis zum Handel mit Gas und Strom
- ▶ Projekte zur Verbindung von Lieferregionen mit Downstream-Märkten in Europa
- ▶ Langfristige Partnerschaften mit wichtigen Erdgaslieferanten
- ▶ Ausgezeichnete geografische Positionierung
- ▶ Präsenz in den Wachstumsmärkten Europas und der Türkei mit starker Position der Gashandels-gesellschaften
- ▶ CEGH als einer der führenden Hubs in Kontinentaleuropa mit OTC- und Börsenhandel

Gas und Power

Erdgasverkauf in Mio m ³	2010	2009	2008	2007	2006
OMV Gas	174	178	221	400	1.436
EconGas	13.239	8.290	7.533	7.409	7.710
Petrom	4.661	4.594	5.021	5.257	4.969
Gesamt ¹⁾	18.028	13.062	12.775	13.066	14.115

Supply in Mio m ³	2010	2009	2008	2007	2006
Gas aus Eigenförderung	4.993	5.259	5.256	5.630	5.385
Russland	4.081	3.809	4.562	3.727	5.851
Norwegen	1.302	1.321	1.341	1.363	1.272
Sonstiger	6.746	2.996	2.007	1.871	1.922
Gesamt ²⁾	17.122	13.385	13.166	12.591	14.430

Verkaufte Gastransporte in Mrd m ³ ³⁾	2010	2009	2008	2007	2006
Gesamt	89,21	75,29	66,32	64,31	58,51

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.

³⁾ Im Logistikbereich wurde von OMV mit Beginn 2008 die Kennzahl für verkaufte Gastransportmengen bedingt durch europäische Bemühungen hinsichtlich Vereinheitlichung und Transparenz neu definiert: Betrachtung der Transportmengen wird auf die Mengen, die an Netzkopplungspunkten an andere Transporteure übergeben werden, abgestellt.

Gas und Power

Speichergeschäft	2010	2009	2008	2007	2006
Verkauftes Speichervolumen in Mio m ³	2.307	2.211	2.187	2.006	1.534
Durchschnittlich verkaufte Speicherkapazität in m ³ /h	867.507	850.207	802.760	771.286	672.400
Gaspreise in Rumänien in USD/1.000 m³ ¹⁾	2010	2009	2008	2007	2006
Importpreis ^{2), 3)}	290	353	440	293	297
Regulierter Inlandsgaspreis für Produzenten ²⁾	155	162	196	184	122
Regulierter Preis für Haushalte	320	347	414	364	301
Regulierter Preis für Industriekunden	309	335	389	350	287

¹⁾ Preise pro 1.000 m³ bei 15 °C.

²⁾ Seit Anfang 2010 hat ANRE (Rumänische Energie-Regulierungsbehörde) die Veröffentlichung des regulierten Inlandsgaspreises für Produzenten und des Importpreises, welche für die Berechnung des Mischpreises (basket price) und der regulierten Endabnehmerpreise in Betracht gezogen werden, eingestellt. Die regulierten Inlandspreise für Produzenten für 2010 beziehen sich auf die von ANRE zuletzt publizierten Preise.

³⁾ Für 2010 werden die tatsächlichen Importpreise, die von ANRE monatlich rückwirkend veröffentlicht werden, gezeigt. Die Importpreise für Vorperioden wurden nicht angepasst.

Marktkennzahlen

	2010	2009	2008	2007	2006
Durchschnittlicher Rohölpreis Sorte Brent in USD/bbl	79,50	61,67	97,26	72,39	65,14
Durchschnittlicher Rohölpreis Sorte Urals in USD/bbl	78,29	61,18	94,76	69,38	61,35
NWE Raffineriemarge in USD/bbl ¹⁾	2,90	3,23	8,23	4,88	4,85
Med Urals Raffineriemarge in USD/bbl	2,87	2,08	5,54	5,32	5,41
Naphtha Kontraktpreis in EUR/t	535	381	534	489	446
WECP Ethylen in EUR/t ²⁾	952	737	1.102	904	863
WECP Propylen in EUR/t ²⁾	935	610	960	859	826
Weltölnachfrage in Mio bbl/d ³⁾	87,9	85,0	86,3	86,0	84,5
Weltölversorgung in Mio bbl/d ³⁾	87,3	85,2	86,4	85,6	85,2
Erdgasmarkt in Österreich in Mrd m ³ ^{3), 4)}	9,6	8,2	8,4	7,9	8,5
Mineralölproduktenverbrauch in OMV Märkten in Mio t ^{3), 5)}	101	102	85	82	85
[davon in Österreich in Mio t] ³⁾	[11,5]	[11,3]	[11,9]	[12,0]	[12,7]
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-USD	1,33	1,39	1,47	1,37	1,26
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-RON	4,21	4,24	3,68	3,34	3,53
Durchschnittlicher Wechselkurs EUR-TRY	2,00	2,16	1,79	1,91	1,81

¹⁾ North West European.

²⁾ West European Contract Prices.

³⁾ Werte für 2010 basieren auf Schätzungen.

⁴⁾ Werte für Erdgasabgabe an Endkunden laut E-Control GmbH.

⁵⁾ Die OMV Märkte umfassen Bosnien und Herzegowina, Bulgarien, Kroatien, Moldawien, Österreich, Rumänien, Serbien, Slowakei, Slowenien, Süddeutschland, Tschechische Republik, Türkei und Ungarn. Die Türkei ist seit 2009 inkludiert. Der Vergleichswert inkl. Türkei für 2008 beträgt 115 Mio t.

Kennzahlen der OMV Aktie

Kennzahlen der OMV Aktie (ISIN: AT0000743059)	2010	2009	2008	2007	2006
Anzahl der ausstehenden Aktien in Mio Stück ¹⁾	298,80	298,78	298,75	298,73	298,71
Marktkapitalisierung zum 31. Dezember in EUR Mrd	9,29	9,17	5,59	16,56	12,84
Höchstkurs des Jahrs in EUR	32,63	31,00	57,80	55,42	59,86
Tiefstkurs des Jahrs in EUR	24,12	18,02	16,70	39,10	37,20
Schlusskurs zum 31. Dezember in EUR	31,10	30,70	18,72	55,42	42,99
Kurs-Gewinn-Verhältnis (KGV) ²⁾	10,1	16,0	4,1	10,5	9,3
Kurs-Cashflow-Verhältnis (KCfV) ²⁾	3,2	5,0	1,7	8,0	6,3
Dividende je Aktie in EUR ³⁾	1,00	1,00	1,00	1,25	1,05
Ausschüttungsgrad in % ⁴⁾	32	52	22	24	23
Ergebnis je Aktie in EUR	3,08	1,91	4,60	5,29	4,64
Cashflow je Aktie in EUR ⁵⁾	9,66	6,18	10,76	6,92	6,80
Buchwert je Aktie in EUR	30,39	27,10	24,77	27,24	23,36
Dividendenrendite in %	3,2	3,3	5,3	2,3	2,4

¹⁾ Anzahl Stückaktien abzüglich eigener Anteile.

²⁾ Auf Basis Jahresschlusskurs.

³⁾ 2010: Vorschlag an die Hauptversammlung 2011.

⁴⁾ Basierend auf dem Dividendenvorschlag an die Hauptversammlung 2011 von EUR 1,00 je Aktie.

⁵⁾ Cashflow aus der Betriebstätigkeit.

Finanzkalender

Finanzkalender	Termin ¹⁾
Jahresergebnis und Q4 2010	Mi, 23. Februar 2011
Trading Statement Q1/11	Do, 28. April 2011
Nachweisstichtag für die Hauptversammlung	Sa, 7. Mai 2011
Ergebnis Jänner–März 2011	Mi, 11. Mai 2011
Ordentliche Hauptversammlung ²⁾	Di, 17. Mai 2011
Dividenden-Extag	Mo, 23. Mai 2011
Dividenden-Zahltag	Di, 24. Mai 2011
Trading Statement Q2/11	Fr, 22. Juli 2011
Ergebnis Jänner–Juni und Q2 2011	Mi, 10. August 2011
Trading Statement Q3/11	Fr, 21. Oktober 2011
Ergebnis Jänner–September und Q3 2011	Mi, 9. November 2011
Jahresergebnis und Q4 2011	Februar 2012

¹⁾ Die genannten Termine sind vorläufig und bedürfen 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%. Am 9. Dezember wird die OMV Aktie als erste österreichische Aktie auf fester Kursbasis an der SEAQ International in London gehandelt.

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 um 2,5%-Punkte auf 49,9%. OMV ist somit mehrheitlich privatisiert.

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.

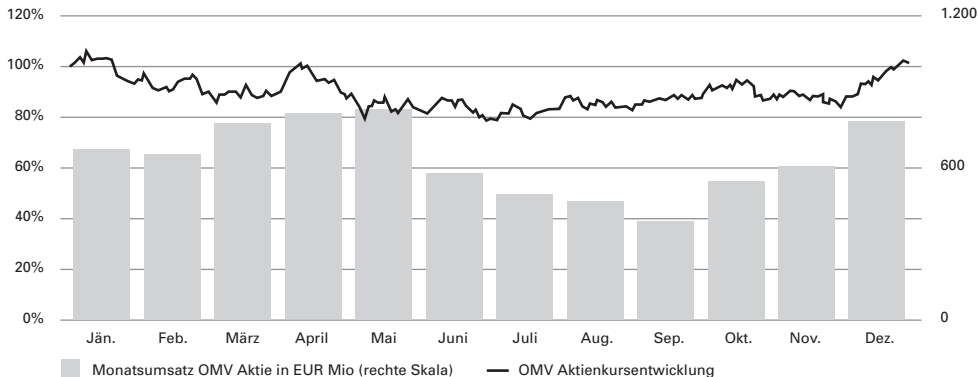
2004: Im Dezember führt OMV eine EUR 657 Mio Kapitalerhöhung durch. 3 Mio neue Aktien werden begeben, der Preis mit EUR 219 festgelegt. Die neue OMV Aktionärsstruktur lautet somit 50,9% Streubesitz, 31,5% ÖIAG und 17,6% IPIC. Somit ist erstmals mehr als die Hälfte der begebenen Aktien im Streubesitz.

2005: Delisting von der Frankfurter und Münchner Wertpapierbörse, da an diesen Börsen der durchschnittliche Anteil am Gesamtumsatz mit OMV Aktien weniger als 1% beträgt. 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.

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.

OMV Aktienkursentwicklung 2010 (indiziert auf 100)



OMV Aktionärsinformation 2010

- 07.01. Jaap Huijskes wird OMV Vorstandsmitglied für E&P
- 12.01. OMV Wärme VertriebsgmbH wird verkauft
- 29.01. Q4/09 Trading Statement
- 16.02. OMV mit erneutem Fund in Südtunesien
- 24.02. Bericht Jänner–Dezember und Q4 2009
- 16.04. Q1/10 Trading Statement
- 24.04. OMV und Gazprom unterzeichnen Kooperationsabkommen zu österreichischem Teil der South Stream
- 26.04. Der OMV Konzern erweitert langfristiges Refinanzierungsprogramm
- 04.05. OMV gibt erneut erfolgreiche Bohrung im Latif-Block in Pakistan bekannt
- 07.05. Bericht Jänner–März 2010
- 26.05. Ergebnisse der OMV Hauptversammlung
- 17.06. Wiener Börse steigt beim Central European Gas Hub (CEGH) ein
- 20.07. Q2/10 Trading Statement
- 04.08. Bericht Jänner–Juni und Q2 2010
- 21.09. OMV erwirbt Explorations- und Produktionsgeschäft von Petronas in Pakistan
- 04.10. OMV mit anhaltendem Explorationserfolg in Südtunesien
- 20.10. OMV und Dogan Holding nehmen Verhandlungen betreffend OMV's Absicht, den Anteil der Dogan Holding an Petrol Ofisi zu erwerben, wieder auf
- 21.10. Q3/10 Trading Statement
- 22.10. OMV erhöht Anteil an Petrol Ofisi von 41,58% auf 95,75%
- 10.11. Bericht Jänner–September und Q3 2010
- 18.11. Neuer Käufer: 56 OMV Tankstellen gehen an PKN ORLEN
- 10.12. Central European Gas Hub und Wiener Börse starten Terminmarkt der CEGH Gas Exchange der Wiener Börse
- 14.12. Aufsichtsrat der OMV Aktiengesellschaft: Manfred Leitner mit 1. April 2011 in den Vorstand von OMV bestellt
- 22.12. OMV schließt Erwerb von 54,14% an Petrol Ofisi erfolgreich ab

Abkürzungen und Definitionen

bbl, bbl/d

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

boe, boe/d

Barrel Öläquivalent, boe pro Tag

cf, bcf

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

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

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 m³	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

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 Finanz- und Unternehmensinformationen. Sie werden per E-Mail über aktuelle Quartalsergebnisse, und alles Wissenswerte rund um die OMV Aktie informiert.

Für Geschäfts- und Quartalsberichte kontaktieren Sie uns oder nutzen Sie das OMV Bestellservice unter www.omv.com > Investor Relations.

Bei Fragen bzw. zur Anmeldung zur OMV Aktionärsinformation melden Sie sich bei:

OMV Aktiengesellschaft
Investor Relations
Trabrennstraße 6-8, 1020 Wien
Tel.: +43 1 40440-21600
Fax: +43 1 40440-621600
E-Mail: investor.relations@omv.com
Internet: www.omv.com

Impressum:

OMV Aktiengesellschaft, Investor Relations

Trabrennstraße 6-8, 1020 Wien, Österreich

Konzept und Design: FABIAN Design & Werbe GmbH

Druck: gugler* cross media

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