

kg/l  
m<sup>3</sup>  
612  
755  
34  
Mio.  
Mrd.  
35  
BTU  
SKE  
€  
t  
kWh

## Energie in Zahlen 2012



**ExxonMobil**

Herausforderung Energie: Packen wir's an.™

**ExxonMobil**, der größte privatrechtliche Energiekonzern der Welt, ist mit gut 82.000 Mitarbeitern auf allen Kontinenten tätig. Seine Aktivitäten erstrecken sich vom Suchen und Fördern von Öl und Gas über deren Verarbeitung bis zur Vermarktung von Fertigprodukten. In Deutschland tritt ExxonMobil insbesondere mit den Marken Esso und Mobil in Erscheinung, die jeweils für 125 Jahre Forschung und Entwicklung von Kraft- und Schmierstoffen stehen. ExxonMobil ist zudem der größte Erdgasförderer in Deutschland.

Diese Broschüre vermittelt einen Überblick über den Energiemarkt und die ExxonMobil in Zahlen.

## INHALT

### WELT

<b>Überblick ExxonMobil</b>	<b>3</b>
Kennzahlen Erdgas und Erdöl	4
Kennzahlen Mineralöl- / Chemiegeschäft	5
<b>Energiemarkt</b>	
Globaler Energiemix	6
Erdgasmarkt	7
Erdölmarkt	
Ressourcen, Förderung	8
Raffineriekapazitäten, Mineralölverbrauch	9

### DEUTSCHLAND

<b>Überblick ExxonMobil</b>	<b>10</b>
Unternehmensstruktur	11
Überblick Erdgas- / Erdölsuche und Förderung, Vertrieb	12
Überblick Mineralölgeschäft	13
<b>Energiemarkt</b>	
Primärenergieverbrauch / Endenergieverbrauch	14
Öl- und Gasförderung, Erdgasversorgung und -verbrauch	15
Rohölversorgung, Rohölpreise	16
Produktimporte, Raffineriekapazitäten und -erzeugung	17
Mineralölverbrauch, Kennzahlen Otto- und Dieselkraftstoff	18
Tankstellennetz	20
<b>Preise und Abgaben</b>	
Verbraucherpreise, Zusammensetzung Benzinpreis	21
Energiesteuersätze, Einnahmen Bund und Länder	22

<b>UMRECHNUNGSFAKTOREN</b>	<b>23</b>
----------------------------	-----------

## WELT

### Überblick ExxonMobil weltweit



### Firmengeschichte

**1882** J.D. Rockefeller gründet Standard Oil Company of New Jersey (SOC) und Standard Oil Company of New York (SOCONY) **1966** SOCONY wird Mobil Corporation **1972** SOC wird Exxon Corporation **1990** Umzug Exxon von New York nach Irving/Texas **1999** Fusion von Exxon und Mobil zur **Exxon Mobil Corporation** (NYSE: XOM)

### Jahresabschluss Exxon Mobil Corporation

Mio. US\$	2010	2011
Umsatz	370.125	467.029
Eingesetztes Kapital (Jahresschnitt)	145.217	170.721
Gewinn	30.460	41.060
davon: Upstream	24.097	34.439
Downstream	3.567	4.459
Chemical	4.913	4.383
Corporate and Financing	-2.117	-2.221
Gewinn in % des eingesetzten Kapitals	21,7 %	24,2 %
Steuern und Abgaben	86.226	104.527
Investitionen	32.226	36.766
Börsenwert am 31.12.	364.035	401.249
Dividenden	8.498	9.020
<b>Mitarbeiter am 31.12. (Tsd.)</b>	<b>83,6</b>	<b>82,1</b>

Quelle: ExxonMobil, 2011 Financial & Operating Review

# WELT

## Überblick ExxonMobil weltweit

Kennzahlen Erdgas und Erdöl	2010	2011
<b>Erdgasförderung</b> (Mrd. m <sup>3</sup> /Jahr)	<b>125</b>	<b>136</b>
davon: Nord- und Südamerika	26%	33%
Europa	32%	26%
Asien / Pazifik / Nahost	40%	38%
Australien / Ozeanien	3%	3%
<b>Erdgasabsatz</b> (Mrd. m <sup>3</sup> /Jahr)	<b>152</b>	<b>169</b>
davon: Nord- und Südamerika	26%	34%
Europa	43%	38%
Asien / Pazifik / Nahost	28%	26%
Australien / Ozeanien	2%	2%
<b>Rohölförderung</b> (Mio. t/Jahr)	<b>118</b>	<b>113</b>
davon: Nord- und Südamerika	28%	29%
Europa	14%	12%
Afrika / Nahost	46%	46%
Asien / Pazifik	10%	10%
Australien / Ozeanien	2%	2%
<b>Mineralölabsatz</b> (Mio. t/Jahr)	<b>313</b>	<b>313</b>
davon: Nord- und Südamerika	51%	51%
Europa	25%	25%
Afrika / Nahost	5%	5%
Asien / Pazifik	19%	19%

Quelle: ExxonMobil, 2011 Financial & Operating Review

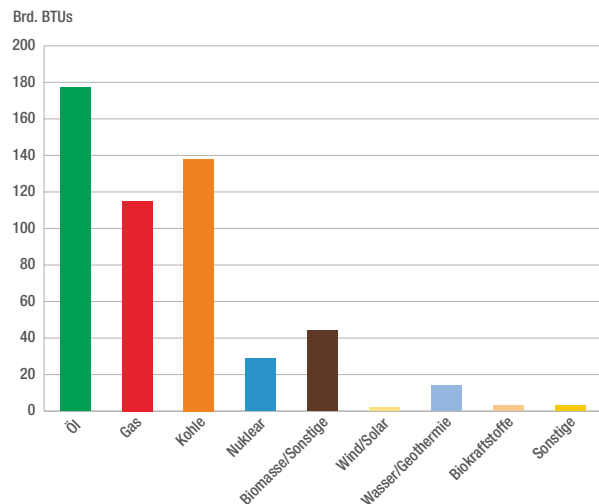


Kennzahlen Mineralölgeschäft	2010	2011
<b>Anzahl Raffinerien (mit Beteiligungen)</b>	<b>36</b>	<b>36</b>
<b>Raffineriekapazität</b> am 31.12. (Mio. t/Jahr)	<b>306</b>	<b>304</b>
davon: Nordamerika	41%	42%
Europa	28%	28%
Nahost	3%	3%
Asien / Pazifik	27%	27%
<b>Anzahl Tankstellen</b> am 31.12.	<b>26.278</b>	<b>25.020</b>
davon: eigenbetrieben	33%	31%
partnerbetrieben	67%	69%
<b>Kennzahlen Chemiegeschäft</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
<b>Anlagenkapazität</b> (Mio. t/Jahr)	<b>22,1</b>	<b>22,1</b>
davon: Nordamerika	46%	46%
Europa	16%	16%
Nahost	14%	14%
Asien / Pazifik	24%	24%
<b>Chemieproduktion</b> (Mio. t/Jahr)	<b>19,2</b>	<b>19,1</b>
davon: Ethylen	41%	41%
Polyethylen	34%	34%
Polypropylen	10%	10%
Xylol	15%	15%
<b>Absatz</b> (Mio. t/Jahr)	<b>25,0</b>	<b>25,9</b>

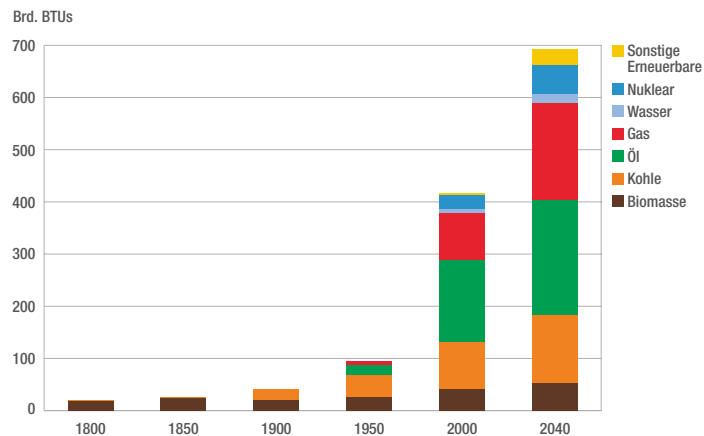
Quelle: ExxonMobil, 2011 Financial & Operating Review

# WELT Energemarkt

## Primärenergiebedarf – Globaler Energiemix 2010



## Globaler Energiemix 1800 bis 2040

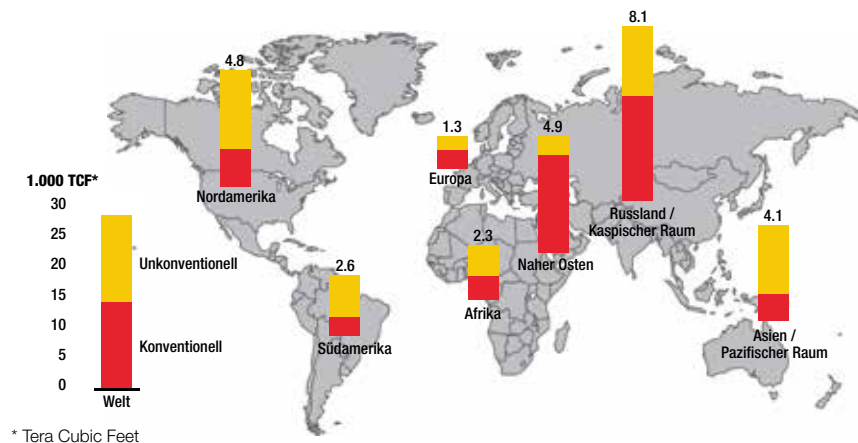


Technologischer Fortschritt und Wirtschaftswachstum führen zu höherer Nachfrage nach Energie, der Energiemix wird im Lauf der Zeit immer vielfältiger und umweltschonender

Quelle: ExxonMobil, 2012 The Outlook for Energy – A View to 2040



## Erdgas Ressourcen (bekannte Vorkommen)



\* Tera Cubic Feet

## Erdgasförderung Mrd. m³/Jahr

	2010	2011	Anteile 2011	2011 vs. 2010
Europa & GUS	1.027	1.036	31,6%	0,9%
Afrika	214	203	6,2%	-5,1%
Naher Osten	472	526	16,1%	11,4%
Nordamerika	764	812	24,8%	6,2%
Mittel- u. Südamerika	218	220	6,7%	1,1%
Asien / Pazifik	484	479	14,6%	-0,9%
<b>Welt</b>	<b>3.178</b>	<b>3.276</b>	<b>100,0%</b>	<b>3,1%</b>

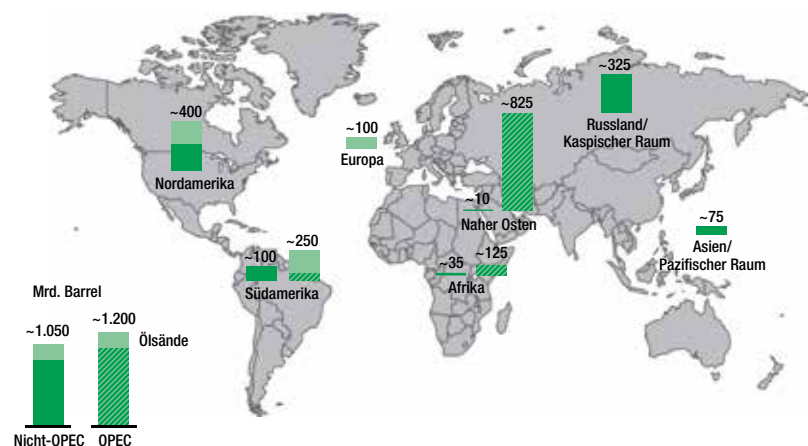
davon: OPEC 18%  
aus unkonventionellen Lagerstätten 10%

## Erdgasverbrauch Mrd. m³/Jahr

	2010	2011	Anteile 2011	2011 vs. 2010
Europa & GUS	1.125	1.101	34,2%	-2,1%
Afrika	107	110	3,4%	2,7%
Naher Osten	377	403	12,5%	6,8%
Nordamerika	768	795	24,7%	3,5%
Mittel- u. Südamerika	218	223	6,9%	2,4%
Asien / Pazifik	558	591	18,3%	5,9%
<b>Welt</b>	<b>3.153</b>	<b>3.223</b>	<b>100,0%</b>	<b>2,2%</b>

Quellen: ExxonMobil, basierend auf International Energy Agency (IEA), OPEC Annual Statistical Bulletin 2010/11; ExxonMobil, 2012 The Outlook for Energy – A View to 2040

### Erdöl Ressourcen (bekannte Vorkommen)



Rohöl-Förderung* Mio. t/Jahr	2010	2011	Anteile 2011	2011 vs. 2010
Europa	195	173	4,4%	-11,4%
GUS	659	663	17,0%	0,6%
Afrika	478	430	11,0%	-10,1%
Naher Osten	1.185	1.234	31,6%	4,1%
Nordamerika	502	514	13,2%	2,4%
Mittel- u. Südamerika	497	501	12,8%	0,8%
Asien / Pazifik	400	390	10,0%	-2,5%
<b>Welt</b>	<b>3.915</b>	<b>3.904</b>	<b>100,0%</b>	<b>-0,3%</b>
davon: OPEC	42%	39%		

\* vorläufige Zahlen



Raffineriekapazitäten* Mio. t/Jahr	Ende 2010	Ende 2011	Anteile 2011	2011 vs. 2010
Europa	843	819	18,3%	-2,8%
GUS	400	400	8,9%	0,0%
Afrika	160	160	3,6%	-0,1%
Naher Osten	361	362	8,1%	0,4%
Nordamerika	985	981	21,9%	-0,3%
Mittel- u. Südamerika	405	405	9,0%	0,2%
Asien / Pazifik	1.344	1.352	30,2%	0,6%
<b>Welt</b>	<b>4.496</b>	<b>4.479</b>	<b>100%</b>	<b>-0,4%</b>

Mineralölverbrauch* Mio. t/Jahr	Ende 2010	Ende 2011	Anteile 2011	2011 vs. 2010
Europa	725	711	17,4%	-1,9%
GUS	194	204	5,0%	5,0%
Afrika	157	155	3,8%	-1,1%
Naher Osten	354	364	8,9%	2,7%
Nordamerika	958	947	23,2%	-1,2%
Mittel- u. Südamerika	383	396	9,7%	3,3%
Asien / Pazifik	1.266	1.308	32,0%	3,3%
<b>Welt</b>	<b>4.038</b>	<b>4.085</b>	<b>100,0%</b>	<b>1,2%</b>

\* vorläufige Zahlen

# DEUTSCHLAND

## Überblick ExxonMobil in Deutschland



### Firmengeschichte

#### ESSO

**1890** Gründung als Deutsch-Amerikanische-Petroleum-Gesellschaft (DAPG) in Bremen  
**1904** Umzug nach Hamburg **1950** DAPG wird ESSO A.G. **1999** ESSO A.G. wird ESSO Deutschland GmbH

**2000** Nach Genehmigung der Fusion von Exxon und Mobil im Jahr 1999 wurden die Unternehmen im Jahr 2000 auch in Deutschland unter der ExxonMobil Central Europe Holding GmbH zusammengeführt.

#### MOBIL

**1899** Gründung als Deutsche Vacuum Oil Company in Hamburg **1955** Deutsche Vacuum Oil Company wird Mobil Oil AG  
**1999** Mobil Oil AG wird Mobil Oil GmbH

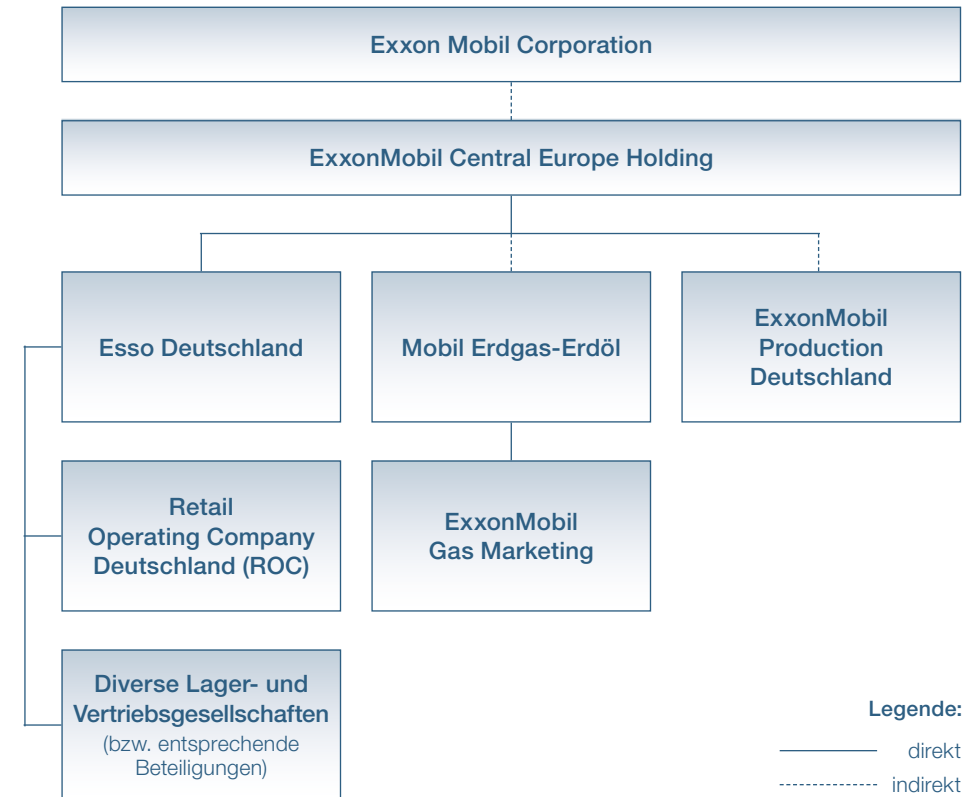
Kennzahlen		2010	2011
Umsatz	Mrd. €/Jahr	10,8	12,8
Mineralölsteuer	Mrd. €/Jahr	2,8	2,9
Investitionen	Mio. €/Jahr	196	138
EBIT*	Mio. €/Jahr	474	856
<b>Mitarbeiter am 31.12. (Tsd.)</b>		<b>3.208</b>	<b>3.179</b>
davon: Frauen		1.223	1.235
Auszubildende		237	218

\* Earnings before Interest and Tax - operatives Ergebnis exkl. Steuern und Zinssaldo

Quelle: ExxonMobil Central Europe Holding GmbH (EMCEHG), Unternehmensbericht 2011/12



### Unternehmensstruktur



#### Legende:

———— direkt  
 - - - - - indirekt

Stand: 08/2012

# DEUTSCHLAND

## Überblick ExxonMobil in Deutschland

### Suche und Förderung von Erdgas und Erdöl

In Deutschland ist die ExxonMobil Production Deutschland GmbH mit Sitz in Hannover seit September 2002 im Auftrag der BEB Erdgas und Erdöl GmbH (BEB) und der Mobil Erdgas-Erdöl GmbH (MEEG) in den Bereichen Exploration und Produktion von Erdgas und Erdöl tätig.

Kennzahlen		2010	2011
Bohrleistung (techn. Betriebsführung)	km/Jahr	15	10
Erdgasförderung			
• nach betrieblicher Förderleistung	Mrd. m <sup>3</sup> /Jahr	8,6	8,3
• nach konsortialer Beteiligung*	Mrd. m <sup>3</sup> /Jahr	5,7	5,5
Erdölförderung			
• nach betrieblicher Förderleistung	Tsd. t/Jahr	547	518
• nach konsortialer Beteiligung*	Tsd. t/Jahr	235	223
Schwefelerzeugung	Tsd. t/Jahr	798	840

\* 50 % Anteil BEB + 100 % MEEG

### Erdgasvertrieb

Die Gas Marketing Aktivitäten werden von der ExxonMobil Gas Marketing Deutschland GmbH & Co. KG bzw. der ExxonMobil Gas Marketing Deutschland GmbH durchgeführt.

Kennzahlen		2010	2011
Erdgasabsatz	Mrd. m <sup>3</sup> /Jahr	11,0	10,1

Quelle: EMCEHG, eigene Daten



### Mineralölgeschäft

Unter den Marken Esso und Mobil vertreibt die ESSO Deutschland GmbH Kraft- und Brennstoffe, Schmierstoffe, Bitumen und Paraffine.

Kennzahlen	2010	2011
<b>Anzahl Tankstellen</b>	<b>1.128</b>	<b>1.103</b>
<b>Mineralölabsatz Inland (Tsd. t/Jahr)</b>	<b>5.463</b>	<b>5.570</b>
davon:		
Ottokraftstoff	1.583	1.555
Dieselkraftstoff	2.340	2.414
Leichtes Heizöl	1.089	1.217
Flugkraftstoffe	290	226
Flüssiggas und Sonstige	161	158
Schmierstoffe*	139	132
Bitumen*	141	201
Paraffine*	48	35
<b>Raffineriekapazität** (Mio. t/Jahr)</b>	<b>3,7</b>	<b>3,7</b>
davon: Konversionskapazität	1,6	1,6
<b>Raffineriedurchsatz (Mio. t/Jahr)</b>	<b>3,1</b>	<b>3,5</b>
davon Rohöl aus:		
GUS	57 %	49 %
Angola	0 %	14 %
Mexiko	0 %	10 %
Nigeria	0 %	8 %
Libyen	20 %	7 %
Sonstige	23 %	12 %

\* Verkäufe der ExxonMobil Petroleum & Chemical bvba, Belgien in den deutschen Markt

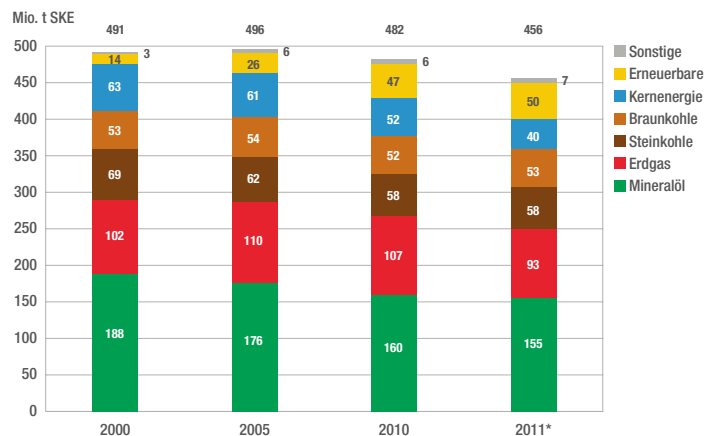
\*\* 25 % Anteil an der Mineralö Raffinerie Oberrhein (MIRO) in Karlsruhe

Quellen: EMCEHG, Unternehmensbericht 2011/12;  
EMCEHG, eigene Daten

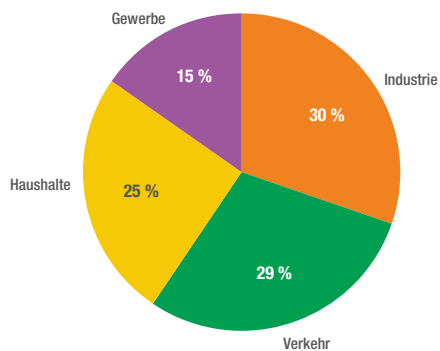
# DEUTSCHLAND

## Energiemarkt

### Primärenergieverbrauch – deutscher Energiemix



### Endenergieverbrauch nach Sektoren 2011\*



\* vorläufige Zahlen

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AGEB) 2012, [www.ag-energiebilanzen.de](http://www.ag-energiebilanzen.de)

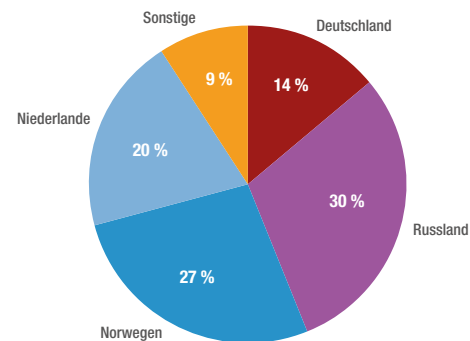


### Förderung 2011

	Erdöl	Erdgas
	Tsd. t/Jahr	Mrd. m <sup>3</sup> /Jahr
<b>Förderung nach konsortialer Beteiligung</b>	<b>2.685</b>	<b>11.903</b>
<b>ExxonMobil Anteil</b>	<b>8 %</b>	<b>46 %</b>
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	3 %	24 %
BEB Erdgas und Erdöl GmbH (50 % ExxonMobil, 50 % Shell)	11 %	44 %
RWE Dea AG	28 %	16 %
GDF Suez E&P Deutschland GmbH	17 %	9 %
Wintershall AG	38 %	7 %
Sonstige	3 %	1 %
<b>Förderabgaben Mio. € 2011*</b>	<b>168</b>	<b>777</b>

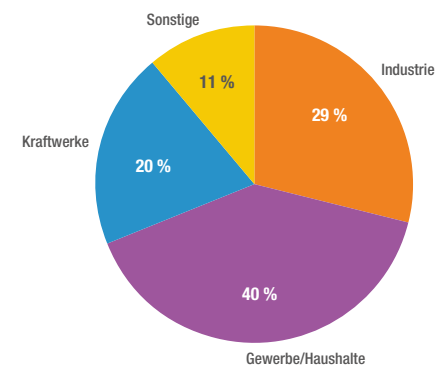
\* vorläufige Zahlen

### Beiträge zur Erdgasversorgung Deutschlands 2011



\* vorläufige Zahlen

### Erdgasverbrauch nach Sektoren 2011\*



Quellen: Wirtschaftsverband Erdöl- und Erdgasgewinnung e.V. (WEG), Jahresbericht 2011; [www.ag-energiebilanzen.de](http://www.ag-energiebilanzen.de)



# DEUTSCHLAND

## Energiemarkt

Rohölversorgung Mio. t/Jahr	2010	2011	Anteile 2011	2011 vs. 2010
GUS	45,9	45,9	49%	0%
Großbritannien	13,1	12,7	14%	-3%
Norwegen	8,8	7,4	8%	-16%
Nigeria	3,9	5,4	6%	38%
Libyen	7,3	2,8	3%	-62%
Sonstige	14,3	16,4	18%	15%
<b>Gesamt Rohölimporte</b>	<b>93,3</b>	<b>90,5</b>	<b>97%</b>	<b>-3%</b>
davon: OPEC-Importe	16,6	16,5	18%	-1%
Inländische Förderung	2,5	2,7	3%	7%
<b>Rohöl gesamt</b>	<b>95,8</b>	<b>93,2</b>	<b>100%</b>	<b>-3%</b>

Rohölpreise				
Brent frei deutsche Grenze	\$/bbl	\$/t	€/t*	Kurs €//\$
1978	14	106	56	0,97
1980	37	277	298	0,93
1995	17	130	177	0,73
2000	28	214	232	0,92
2001	24	184	206	0,90
2002	25	188	199	0,95
2003	29	217	192	1,13
2004	38	289	232	1,24
2005	55	411	330	1,24
2006	65	491	391	1,26
2007	73	547	399	1,37
2008	97	731	516	1,42
2009	62	464	332	1,39
2010	79	599	452	1,33
2011	111	839	602	1,39

\* 1978-1998 zurückgerechnet €/DM Kurs 1,95583

Quellen: MWV, Jahresbericht 2011;  
Deutsche Bundesbank, Devisenkursstatistik Juni 2012, www.bundesbank.de



Produktimporte Mio. t/Jahr	2010	2011	2011 vs. 2010
Rohbenzin	6,9	6,4	-7%
Ottokraftstoff	1,6	1,5	-6%
Dieselmotorkraftstoff	7,5	8,7	16%
Leichtes Heizöl	7,7	4,5	-41%
Schweres Heizöl	1,0	1,0	3%
Sonstige Fertigprodukte	8,3	8,2	-1%
Komponenten	2,6	2,6	0%
<b>Produktimporte gesamt</b>	<b>35,6</b>	<b>33,0</b>	<b>-7%</b>

Raffineriekapazitäten am 31.12.	Destillation		davon Konversion	
	Mio. t/Jahr	Auslastung	Mio. t/Jahr	Anteil
1995	104,8	92%	45,5	43%
2000	112,9	95%	46,4	41%
2005	115,6	99%	46,2	40%
2010	117,6	81%	47,9	41%
2011	103,4	90%	47,5	46%

Raffinerieerzeugung Mio. t/Jahr	2010	2011	2011 vs. 2010
Rohbenzin	8,0	7,8	-3%
Ottokraftstoff	21,5	21,1	-2%
Dieselmotorkraftstoff	30,1	30,9	3%
Leichtes Heizöl	14,7	12,9	-12%
Schweres Heizöl	6,6	6,7	2%
Flugturbinenkraftstoff	4,9	5,0	2%
Bitumen	3,4	3,9	14%
Schmierstoffe	2,5	2,4	-3%
Sonstige Produkte	15,3	14,9	-3%
<b>Gesamteinsatz</b>	<b>107,1</b>	<b>105,6</b>	<b>-1%</b>
davon: Rohöleinsatz	95,4	93,4	-2%
Produkteinsatz	11,7	12,1	4%

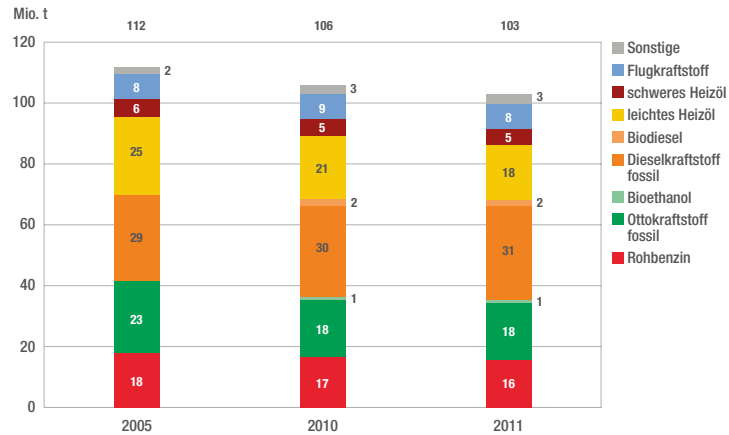
Quellen: MWV, Jahresbericht 2011;  
Bundesamt für Ausfuhrkontrolle (BAFA), Amtliche Mineralöldata 2011, www.bafa.de

# DEUTSCHLAND

## Energiemarkt

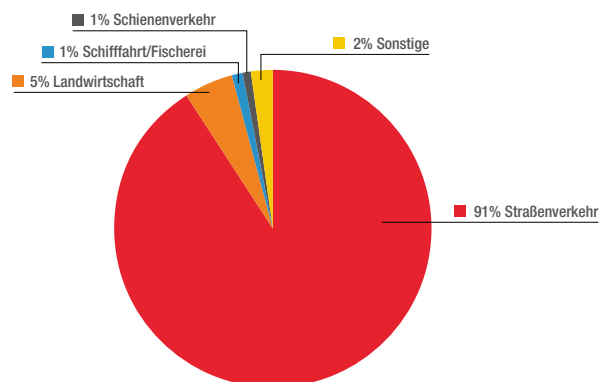


### Mineralölverbrauch



### Kennzahlen Otto- und Diesekraftstoff

#### Verbrauchssektoren



Otto-Pkw	Bestand am 01.01. Mio.	Spezifischer Verbrauch l/100 km***
1990	31,3	9,0
2000*	36,9	8,5
2005	36,3	8,2
2006	35,9	8,1
2007	35,6	8,0
2008**	30,9	8,0
2009	30,6	8,0
2010	30,5	7,9
2011	30,5	7,8

Diesek-Pkw	Bestand am 01.01. Mio.	Spezifischer Verbrauch l/100 km***
1990	3,9	7,1
2000*	5,2	6,9
2005	9,1	6,8
2006	10,1	6,8
2007	10,8	6,8
2008**	10,0	6,8
2009	10,3	6,7
2010	10,8	6,7
2011	11,3	6,7

\* bis 2000 Fahrzeugbestand am 01.07.

\*\* ab 2008 ohne vorübergehend stillgelegte Fahrzeuge/Außerbetriebsetzungen

\*\*\* eigene Daten

Tankstellennetz	Gesamt	Straße	Autobahn	Autogas	Erdgas
<b>Gesamtzahlen 31.12.</b>					
1970*	46.091	45.879	212	–	–
1980*	27.528	27.235	293	–	–
1990	19.317	19.013	304	–	–
1995	17.957	17.632	325	–	–
2000	16.324	15.981	343	–	160
2005	15.187	14.811	376	1.000	650
2010	14.744	14.367	377	6.031	888
2011	14.723	14.373	350	6.217	904

### Ausgewählte Gesellschaften 2011

Aral**	2.444	2.391	53	199	182
Shell	2.132	2.088	44	249	58
<b>Esso</b>	<b>1.103</b>	<b>1.073</b>	<b>30</b>	<b>341</b>	<b>89</b>
Total	1.011	969	42	238	74
AVIA	787	787	–	360	33
Jet***	785	753	32	89	4
Raiffeisen****	623	623	–	–	–
Orlen	583	567	16	203	26

### Ausgewählte Gesellschaften 2010

Aral**	2.474	2.406	68	150	185
Shell	2.121	2.071	50	233	43
<b>Esso</b>	<b>1.128</b>	<b>1.094</b>	<b>34</b>	<b>302</b>	<b>88</b>
Total	1.004	962	42	220	70
AVIA	778	778	–	303	32
Jet***	777	743	34	91	4
Raiffeisen****	611	611	–	–	–
Orlen	534	517	17	167	22

\* 1970/1980 nur Westdeutschland

\*\* BP

\*\*\* ConocoPhillips

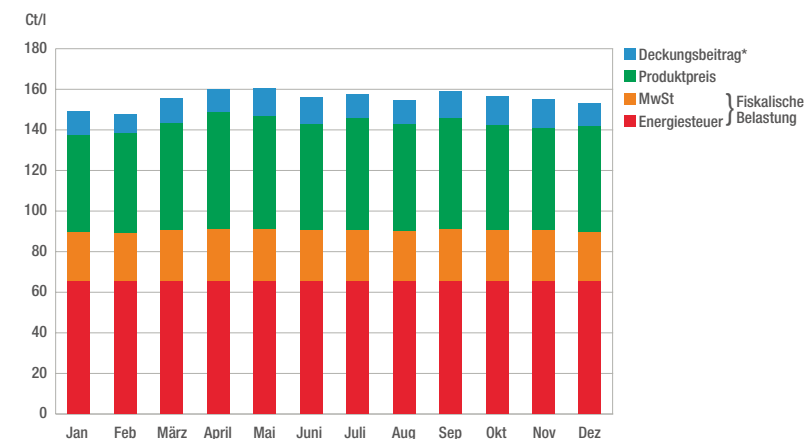
\*\*\*\* ohne BayWa

Quellen: Energie Informationsdienst 05/12,  
EMCEHG, Unternehmensbericht 2011/12

Verbraucherpreise für Hauptprodukte	Superbenzin Ct/l	Dieselmotorkraftstoff Ct/l	Leichtes Heizöl* Ct/l
1975	46,0	44,1	14,7
1980	60,2	58,4	31,7
1985	72,6	68,1	40,5
1990	65,9	52,2	25,0
1995	86,7	57,8	21,9
2000	101,8	80,4	40,8
2005	122,3	106,7	53,2
2006	128,9	111,8	58,9
2007	134,4	117,0	58,2
2008	139,9	133,5	76,5
2009	127,8	108,5	53,0
2010	141,5	122,4	65,0
2011	155,4	141,9	81,0

\* frei Haus bei Abnahme von 5.000 l, seit 1992 3.000 l

### Zusammensetzung Verbraucherpreis 2011 für Super 95



\* inklusiv Kosten für Transport, Lagerhaltung, gesetzliche Bevorratung, Verwaltung, Vertrieb sowie für Biokomponenten und deren Beimischung

Quellen: MWV, Jahresbericht 2011, www.mwv.de

# DEUTSCHLAND

## Preise und Abgaben



### Energiesteuersätze

Kraftstoffe		Steuer*
Motorenbenzin	Ct/l	65,45
Dieselmotorenkraftstoff	Ct/l	47,04
Flüssiggas	€/100 kg	1,80
Erdgas	€/MWh	1,39

---

Wärmeerzeugung		
Leichtes Heizöl	Ct/l	6,14
Schweres Heizöl	€/t	25,00
Erdgas	€/MWh	5,50

\* ohne MwSt; gültig seit 01.01.2004

### Einnahmen des Bundes und der Länder

Mrd. €	2010	2011*
Mineralöl- bzw. Energiesteuer	39,84	40,04
Kfz-Steuer	8,49	8,42

Mio. €	2010	2011*
<b>Förderabgaben gesamt</b>	<b>675</b>	<b>949</b>
Davon: an Niedersachsen	588	818
an Schleswig-Holstein	85	126
an andere	2	5

\* vorläufige Zahlen

Quellen: MWV, Jahresbericht 2011; WEG, Jahresbericht 2011

## UMRECHNUNGSFAKTOREN

Mineralölprodukte	kg/Liter*	Liter/Tonne
Superbenzin	0,730 – 0,780	1.325 – 1.400
Dieselmotorenkraftstoff / Leichtes Heizöl	0,815 – 0,860	1.160 – 1.230

\* bei 15 °C

Rohöl	Dichte° API	kg/Liter	Barrel/Tonne
Arabian Light	33	0,861	7,30
Brent (Großbritannien)	38	0,835	7,54
Forcados (Nigeria)	31	0,871	7,22
Forties (Großbritannien)	39	0,823	7,64
WTI (West Texas Intermediate, USA)	40	0,827	7,60
Rohöl Durchschnitt	38	0,842	7,47

### Erdöl

1 Barrel Rohöl	159 Liter
1 t Rohöleinheit	1,429 t SKE
1 t Rohöleinheit	41,868 GJ
1 amerikanische Gallone	3,785 Liter

### Erdgas

1 Standard Cubic Foot	0,0283 m³
1 Standard Cubic Foot/Day	10,330 m³/a
1 m³	35,336 Cubic Feet
1 m³	1,200 kg SKE
1 m³	9,77 kWh

### Energieeinheiten

1 Mio. t Steinkohleeinheiten (SKE)	29,308 PJ
1 Mio. British Thermal Units (BTU)	3,6 t SKE

Quellen: www.mwv.de, www.ag-energiebilanzen.de



[www.exxonmobil.de](http://www.exxonmobil.de)



[www.erdgassuche-in-deutschland.de](http://www.erdgassuche-in-deutschland.de)



## Impressum

### Herausgeber:

ExxonMobil Central  
Europe Holding GmbH  
Caffamacherreihe 5  
D-20355 Hamburg  
Telefon: +49 (0)40 63 93-0

Bereich Öffentlichkeitsarbeit  
Dr. Heinrich Herm Stapelberg,  
Public and Government Affairs Manager  
Gisela Seiler, Public & Government Affairs

Wiedergabe mit Quellenangabe gestattet.

### Copyright-Hinweis:

© 2013 ExxonMobil Central Europe  
Holding GmbH.

Nachdruck nur mit Genehmigung des  
Herausgebers.

### Fotos:

ExxonMobil Archiv: S. 1, 5, 7, 9, 13, 15, 17  
shutterstock: S. 1, 3, 7, 10, 11, 15, 19, 23, 24  
fotolia: S. 11  
Thomas Ripplinger: S. 1, Bengt Lange: S. 13