

# FAKTEN UND TRENDS



## Statistischer Monatsbericht Oktober 2011

Wirtschaftsverband Erdöl-  
und Erdgasgewinnung e.V.

29. November 2011  
FI/Sch - 3.1

### I. Erdgasförderung nach Gebieten in m<sup>3</sup> – 9,7692 kWh/ m<sup>3</sup>

	Okt 11	Jan 11 - Okt 11	Jan 10 - Okt 10	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	415.716	6.106.406	6.136.700	-0,5%
Nördlich der Elbe	25.757.325	302.216.232	343.676.749	-12,1%
Zwischen Elbe und Weser	413.470.137	4.177.268.883	4.830.568.126	-13,5%
Zwischen Weser und Ems	508.599.349	5.161.751.438	5.052.015.183	2,2%
Westlich der Ems	19.235.693	230.290.532	228.164.295	0,9%
Thüringer Becken	1.112.070	14.110.046	13.908.155	1,5%
Oberrheintal	253.130	2.334.300	1.847.895	26,3%
Alpenvorland	123.239	4.722.480	3.688.714	28,0%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>968.966.658</b>	<b>9.898.800.318</b>	<b>10.480.005.818</b>	<b>-5,5%</b>

\* darin enthaltenes Erdölgas                      8.170.627                      86.221.468                      87.573.863

### II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Okt 11	Jan 11 - Okt 11	Jan 10 - Okt 10	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	1.094,337	16.487,411	16.964,517	-2,8%
Nördlich der Elbe	117.717,843	1.241.046,578	1.136.655,836	9,2%
Zwischen Elbe und Weser	11.328,604	115.417,196	117.040,685	-1,4%
Zwischen Weser und Ems	19.868,603	203.065,903	213.684,246	-5,0%
Westlich der Ems	50.757,034	493.583,966	494.956,300	-0,3%
Oberrheintal	16.267,429	135.605,730	86.843,388	56,1%
Alpenvorland	2.543,173	28.842,494	24.921,121	15,7%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>219.577,023</b>	<b>2.234.049,278</b>	<b>2.091.066,093</b>	<b>6,8%</b>

Brühlstraße 9  
30169 Hannover  
Telefon: (05 11) 1 21 72-0  
Telefax: (0511) 1 21 72-10  
Email: info@erdoel-erdgas.de  
Homepage: www.erdoel-erdgas.de

Bankverbindung:  
Dresdner Bank AG, Hannover  
Konto-Nr.: 1 223 592 800  
BLZ: 250 800 20

### III. Erdgasförderung in m<sup>3</sup> nach Bundesländern

	Okt 11	Jan 11 - Okt 11	Jan 10 - Okt 10
Bayern	123.239	4.722.480	3.688.714
Brandenburg	299.211	5.182.317	5.201.089
Hamburg	16.090	321.430	345.908
Mecklenburg-Vorpommern	116.505	924.089	935.612
Niedersachsen	925.604.474	9.425.573.325	9.953.625.899
Rheinland-Pfalz	253.130	2.334.300	1.847.895
Sachsen-Anhalt	15.700.705	143.737.529	157.121.705
Schleswig-Holstein	25.741.235	301.894.802	343.330.842
Thüringen	1.112.070	14.110.046	13.908.155
	<b>968.966.658</b>	<b>9.898.800.318</b>	<b>10.480.005.818</b>

### IV. Anteile der Bundesländer an der Erdgasförderung in Prozent

	Okt 11	Jan 11 - Okt 11	Jan 10 - Okt 10
Bayern	0,01	0,05	0,04
Brandenburg	0,03	0,05	0,05
Hamburg	0,00	0,00	0,00
Mecklenburg-Vorpommern	0,01	0,01	0,01
Niedersachsen	95,52	95,22	94,98
Rheinland-Pfalz	0,03	0,02	0,02
Sachsen-Anhalt	1,62	1,45	1,50
Schleswig-Holstein	2,66	3,05	3,28
Thüringen	0,11	0,14	0,13
	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

### V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Okt 11	Jan 11 - Okt 11	Jan 10 - Okt 10
Baden-Württemberg	0,000	1.420,640	496,840
Bayern	2.543,173	27.421,854	24.424,281
Brandenburg	714,068	13.181,018	13.616,035
Hamburg	1.095,254	16.079,751	13.078,425
Mecklenburg-Vorpommern	380,269	3.306,393	3.348,482
Niedersachsen	81.513,487	808.128,514	824.013,006
Rheinland-Pfalz	16.267,429	135.605,730	86.843,388
Schleswig-Holstein	117.063,343	1.228.905,378	1.125.245,636
	<b>219.577,023</b>	<b>2.234.049,278</b>	<b>2.091.066,093</b>

**VI. Anteile der Bundesländer an der Erdölförderung in Prozent**

	Okt 11	Jan 11 - Okt 11	Jan 10 - Okt 10
Baden-Württemberg	0,00	0,06	0,02
Bayern	1,16	1,23	1,17
Brandenburg	0,33	0,59	0,65
Hamburg	0,50	0,72	0,63
Mecklenburg-Vorpommern	0,17	0,15	0,16
Niedersachsen	37,12	36,17	39,41
Rheinland-Pfalz	7,41	6,07	4,15
Schleswig-Holstein	53,31	55,01	53,81
	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

**VII. Bohrleistung in m**

	Okt 11	Jan - Okt 11	Jan - Okt 10
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 1 Untersuchungsbohrungen	0,00	253,00	0,00
A 3 Aufschlussbohrungen	0,00	10.278,00	15.299,00
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	0,00	1.825,00	6.860,00
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 2 Produktionsbohrungen	3.984,80	42.848,09	17.438,05
B 3 Hilfsbohrungen	1.543,00	6.033,00	204,70
	<b>5.527,80</b>	<b>61.237,09</b>	<b>39.801,75</b>
Bohrzeiten in Tagen	66	1.330	1.121

**VIII. Bohranlagen am 31. Oktober 2011**

insgesamt verfügbar	<b>30</b>
davon aktiv	21
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	5
Aufwältigungen	7
Speicher-/einschl. Kavernenbohrungen	2
Geothermiebohrungen	5
sonstige Einsätze	2