

FAKTEN UND TRENDS



Statistischer Monatsbericht September 2011

Wirtschaftsverband Erdöl-
und Erdgasgewinnung e.V.

1. November 2011
FI/Sch - 3.1

I. Erdgasförderung nach Gebieten in m³ – 9,7692 kWh/ m³

	Sep 11	Jan 11 - Sep 11	Jan 10 - Sep 10	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	619.412	5.690.691	5.616.430	1,3%
Nördlich der Elbe	21.078.760	276.458.907	304.602.045	-9,2%
Zwischen Elbe und Weser	373.792.047	3.763.798.746	4.379.708.083	-14,1%
Zwischen Weser und Ems	471.693.846	4.653.152.090	4.512.766.282	3,1%
Westlich der Ems	24.939.508	211.054.840	205.428.247	2,7%
Thüringer Becken	1.340.236	12.997.976	12.452.767	4,4%
Oberrheintal	247.878	2.081.170	1.649.379	26,2%
Alpenvorland	126.940	4.599.241	3.551.804	29,5%
Naturgas insgesamt *	893.838.626	8.929.833.660	9.425.775.038	-5,3%

* darin enthaltenes Erdölgas 8.252.257 78.050.841 78.780.024

II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Sep 11	Jan 11 - Sep 11	Jan 10 - Sep 10	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	1.658,158	15.393,074	15.600,913	-1,3%
Nördlich der Elbe	112.340,273	1.123.328,735	1.015.520,750	10,6%
Zwischen Elbe und Weser	11.062,773	104.088,592	105.233,713	-1,1%
Zwischen Weser und Ems	19.837,037	183.197,300	191.537,528	-4,4%
Westlich der Ems	49.760,075	442.826,932	445.278,360	-0,6%
Oberrheintal	16.376,927	119.338,301	78.464,541	52,1%
Alpenvorland	2.688,542	26.299,321	22.178,149	18,6%
Erdöl insgesamt	213.723,785	2.014.472,255	1.873.813,954	7,5%

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 m³ nach Bundesländern

	Sep 11	Jan 11 - Sep 11	Jan 10 - Sep 10
Bayern	126.940	4.599.241	3.551.804
Brandenburg	537.720	4.883.106	4.790.014
Hamburg	16.723	305.340	330.014
Mecklenburg-Vorpommern	81.692	807.584	826.415
Niedersachsen	857.096.416	8.499.968.851	8.957.793.612
Rheinland-Pfalz	247.878	2.081.170	1.649.379
Sachsen-Anhalt	13.328.985	128.036.825	140.109.001
Schleswig-Holstein	21.062.037	276.153.567	304.272.032
Thüringen	1.340.236	12.997.976	12.452.767
	893.838.626	8.929.833.660	9.425.775.038

IV. Anteile der Bundesländer an der Erdgasförderung in Prozent

	Sep 11	Jan 11 - Sep 11	Jan 10 - Sep 10
Bayern	0,01	0,05	0,04
Brandenburg	0,06	0,05	0,05
Hamburg	0,00	0,00	0,00
Mecklenburg-Vorpommern	0,01	0,01	0,01
Niedersachsen	95,89	95,19	95,04
Rheinland-Pfalz	0,03	0,02	0,02
Sachsen-Anhalt	1,49	1,43	1,49
Schleswig-Holstein	2,36	3,09	3,23
Thüringen	0,15	0,15	0,13
	100,00	100,00	100,00

V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Sep 11	Jan 11 - Sep 11	Jan 10 - Sep 10
Baden-Württemberg	0,000	1.420,640	496,840
Bayern	2.688,542	24.878,681	21.681,309
Brandenburg	1.359,443	12.466,950	12.604,041
Hamburg	1.137,629	14.984,497	12.248,002
Mecklenburg-Vorpommern	298,715	2.926,124	2.996,872
Niedersachsen	80.213,656	726.615,027	740.570,099
Rheinland-Pfalz	16.376,927	119.338,301	78.464,541
Schleswig-Holstein	111.648,873	1.111.842,035	1.004.752,250
	213.723,785	2.014.472,255	1.873.813,954

VI. Anteile der Bundesländer an der Erdölförderung in Prozent

	Sep 11	Jan 11 - Sep 11	Jan 10 - Sep 10
Baden-Württemberg	0,00	0,07	0,03
Bayern	1,26	1,23	1,16
Brandenburg	0,64	0,62	0,67
Hamburg	0,53	0,74	0,65
Mecklenburg-Vorpommern	0,14	0,15	0,16
Niedersachsen	37,53	36,07	39,52
Rheinland-Pfalz	7,66	5,92	4,19
Schleswig-Holstein	52,24	55,19	53,62
	100,00	100,00	100,00

VII. Bohrleistung in m

	Sep 11	Jan - Sep 11	Jan - Sep 10
A Explorationsbohrungen			
A 1 Untersuchungsbohrungen	0,00	253,00	0,00
A 3 Aufschlussbohrungen	433,00	10.278,00	13.577,00
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	0,00	1.825,00	5.610,00
A 5 Wiedererschließungsbohrung	0,00	0,00	0,00
B Feldesentwicklungsbohrungen			
B 2 Produktionsbohrungen	3.346,00	38.863,29	16.115,15
B 3 Hilfsbohrungen	15,00	4.490,00	204,70
	3.794,00	55.709,29	35.506,85
Bohrzeiten in Tagen	63	1.246	1.021

VIII. Bohranlagen am 30. September 2011

insgesamt verfügbar	30
davon aktiv	22
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	5
Aufwältigungen	7
Speicher-/einschl. Kavernenbohrungen	2
Geothermiebohrungen	5
sonstige Einsätze	3