

## Statistischer Bericht 2015

# Die E&P-Industrie in Zahlen

Erdöl und Erdgas werden noch für viele Jahrzehnte das Fundament unserer Energieversorgung darstellen sowie die Energiewende unterstützen und ermöglichen. Die Nutzung der heimischen Potenziale ist die Basis für unsere Versorgungssicherheit und für die Wettbewerbsfähigkeit des Industriestandortes Deutschland. Die E&P-Industrie sorgt seit 150 Jahren für einen verlässlichen, umweltverträglichen und zugleich bezahlbaren Energiemix. Dabei kommt die heimische Erdöl- und Erdgasproduktion völlig ohne Subventionen aus. Im Gegenteil: die Bundesländer profitieren davon über Förderabgaben. Darüber hinaus fließen Körperschafts- und Gewerbesteuern in die öffentlichen Haushalte von Bund, Ländern und Kommunen, in denen die E&P-Unternehmen aktiv sind.

Im Jahr 2015 wurden 8,6 Milliarden Kubikmeter Erdgas und 2,4 Millionen Tonnen Erdöl aus deutschem Boden gefördert. Wie bereits in den vorherigen Jahren war die Erdgas-Produktion rückläufig (2014: 9,2 Mrd. m<sup>3</sup>). Das hängt einerseits mit dem natürlichen, lagerstättenbedingten Rückgang der Produktionskapazitäten in älteren Feldern zusammen, ist aber vor allem auf verzögerte Genehmigungen für die Erschließung neuer Lagerstätten zurückzuführen. Die Erdöl-Produktion wurde im Vergleich zum Vorjahr auf stabilem Niveau gehalten. Das ist auf hohe Investitionen in die Feldesentwicklung zurückzuführen, durch die die Nutzungsdauer bestehender Felder verlängert werden konnte sowie auf den Wiederaufschluss älterer Felder.

---

### ERDGASPRODUKTION

**8,6 Mrd.**

Kubikmeter Erdgas wurden 2015 in Deutschland produziert

---

### ERDÖLPRODUKTION

**2,4 Mio.**

Tonnen Erdöl hat die deutsche E&P-Industrie 2015 im Land gefördert

---

### UMSATZ

**2,6 Mrd. €**

hat die E&P-Industrie 2015 zur Wertschöpfung in Deutschland beigetragen

---

## Kennzahlen

	2015	2014	2013
Erdgasförderung – Mrd. m <sup>3</sup>	25,5	25,2	24,5
davon Inland	8,6	9,2	9,8
davon Ausland	16,9	16,0	14,7
Erdölförderung – Mio. t	8,4	7,4	8,0
davon Inland	2,4	2,4	2,6
davon Ausland	6,0	5,0	5,4
Förderabgaben-/Förderzinsaufwand Inland – Mio. €	367,2	600,0	815,8
Bohrleistung im Inland – km	32,7	48,9	43,4
Reserven im Inland			
Erdgas – Mrd. m <sup>3</sup>	68,0	82,9	97,0
Erdöl – Mio. t	33,8	31,0	31,5
Arbeitsgasvolumen in Erdgasspeichern Inland – Mrd. m <sup>3</sup>	23,9	24,6	23,8
davon Porenspeicher	9,8	10,3	10,6
davon Kavernenspeicher	14,1	14,3	13,2
Mitarbeiter – Anzahl	9 804	10 044	10 085
Versorgung des deutschen Erdgasmarktes – %-Anteile*			
Inländische Produktion	9	12	12
Norwegen	31	22	21
Niederlande	26	25	25
Russland	32	37	36
Sonstige	2	4	6

\* Quelle: BAFA, Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen, WEG

## Erdgasförderung

### Erdgasförderung nach Bundesländern

	2015		2014		2013	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
Bayern	13 941 933	0,16	8 292 485	0,09	9 800 945	0,10
Brandenburg	4 595 307	0,05	4 281 030	0,05	4 647 780	0,05
Hamburg	279 167	–	437 465	–	404 752	–
Mecklenburg-Vorpommern	838 185	0,01	836 761	0,01	997 379	0,01
Niedersachsen	8 277 652 076	96,73	8 833 262 873	96,09	9 460 206 050	96,67
Rheinland-Pfalz	2 415 756	0,03	2 615 400	0,03	2 920 218	0,03
Sachsen-Anhalt	144 830 668	1,69	158 456 904	1,72	158 697 604	1,62
Schleswig-Holstein	100 017 088	1,17	171 901 549	1,87	138 029 456	1,41
Thüringen	13 317 707	0,16	12 958 852	0,14	10 576 307	0,11
<b>Gesamt</b>	<b>8 557 887 888</b>	<b>100</b>	<b>9 193 043 319</b>	<b>100</b>	<b>9 786 280 491</b>	<b>100</b>

## Erdgasförderung nach Gebieten

	2015		2014		2013	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
Oder/Neiße-Elbe	5 433 492		5 117 790	0,06	5 645 159	0,06
Nördlich der Elbe	100 296 256		172 339 014	1,87	138 434 208	1,41
Elbe-Weser	3 885 520 575		3 972 039 586	43,21	4 225 932 227	43,18
Weser-Ems	4 347 503 157		4 823 587 842	52,47	5 185 739 901	52,99
Westlich der Ems	189 459 012		196 092 350	2,13	207 231 527	2,12
Thüringer Becken	13 317 707		12 958 853	0,14	10 576 307	0,11
Oberrheintal	2 415 756		2 615 400	0,03	2 920 218	0,03
Alpenvorland	13 941 933		8 292 485	0,09	9 800 945	0,10
<b>Gesamt</b>	<b>8 557 887 888</b>	<b>100</b>	<b>9 193 043 319</b>	<b>100</b>	<b>9 786 280 491</b>	<b>100</b>

## Schätzung der Erdgasreserven

	31.12.2015			31.12.2014			31.12.2013			
	Mrd. m <sup>3</sup>	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Deutsche Nordsee	0,1	–	0,1	0,1	–	0,1	0,1	0,1	0,4	0,5
nördlich der Elbe	0,1	0,1	0,2	–	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2
Elbe-Weser	19,5	14,3	33,8	20,8	18,6	37,4	23,0	19,2	19,2	42,2
Weser-Ems	21,3	11,3	32,5	25,6	16,4	42,0	34,0	18,5	18,5	52,5
Westlich der Ems	0,9	0,3	1,2	0,9	0,2	1,1	0,8	0,7	0,7	1,5
Thüringer Becken	0,1	–	0,1	–	–	–	–	–	–	–
Alpenvorland	–	0,1	0,1	–	0,1	0,1	–	0,1	0,1	0,1
<b>Gesamt</b>	<b>42,0</b>	<b>26,0</b>	<b>68,0</b>	<b>47,4</b>	<b>35,5</b>	<b>82,9</b>	<b>58,0</b>	<b>39,0</b>	<b>39,0</b>	<b>97,0</b>

## Erdgasförderung nach Feldern

	in m <sup>3</sup>	2015	2014	2013
<b>Zwischen Oder/Neiße - Elbe</b>				
Erdölgas		<b>5 433 492</b>	<b>5 117 790</b>	<b>5 645 159</b>
<b>Nördlich der Elbe</b>				
Deutsche Nordsee A6-A		73 809 527	145 183 535	109 018 899
Erdölgas		26 486 728	27 155 479	29 415 309
<b>Gesamt</b>		<b>100 296 256</b>	<b>172 339 014</b>	<b>138 434 208</b>
<b>Zwischen Elbe und Weser</b>				
Alfeld-Elze II		12 627 515	–	–
Altmark-Sanne-Wenzel		144 830 668	158 456 904	158 697 604
Becklingen		23 382 062	20 927 450	33 343 334
Bleckmar		22 587 954	24 929 643	27 344 127
Böstlingen		20 128 504	30 299 419	46 319 627
Böttersen Pool A		531 388 073	516 925 018	581 230 178
Böttersen Pool B		174 178 412	181 995 727	203 517 246
Böttersen-Süd		2 061 860	1 772 638	1 776 372
Friedrichseck		32 256 927	35 509 484	35 572 152

	in m <sup>3</sup>	2015	2014	2013
Hamwiede		49 676 899	51 573 567	55 676 686
Hemsbünde Pool B		446 455 336	485 132 686	526 310 332
Husum		79 437 945	96 012 275	76 461 329
Imbrock		46 316 354	6 760 301	3 948 465
Munster-Nord		74 980 454	75 198 616	73 332 185
Preyersmühle-Hastedt Pool		–	–	909
Preyersmühle-Süd		16 951 802	17 050 203	16 830 543
Schmarbeck		17 073 849	17 877 384	18 159 895
Schneeren West		117 994 374	139 100 129	110 463 662
Schneeren Ost		19 985 169	22 748 829	23 451 064
Söhlingen Pool 2006		440 689 974	486 082 748	519 318 495
Taaken Pool		29 721 351	70 869 759	82 740 987
Thönse		65 267 290	66 906 287	72 440 340
Völkersen Z 1		985 360 273	858 612 883	814 521 122
Völkersen-Nord		134 192 757	201 221 539	246 983 386
Walsrode		19 741 546	21 237 444	22 224 374
Walsrode/Ildingen Pool		179 770 164	206 633 343	261 477 456
Walsrode West		55 843 721	73 609 481	94 975 222
Wardböhmen		30 059 074	25 324 652	30 753 898
Weißenmoor Z 1		108 266 747	74 482 697	83 382 635
Erdölgas		4 293 520	4 788 479	4 678 603
<b>Gesamt</b>		<b>3 885 520 575</b>	<b>3 972 039 586</b>	<b>4 225 932 227</b>
<b>Zwischen Weser und Ems</b>				
Apeldorn		36 922 033	42 998 836	37 458 214
Bahrenborstel		103 364 628	129 233 229	140 577 573
Barenburg		35 444 854	33 433 412	36 671 125
Barrien		42 405 666	39 456 355	48 908 809
Brettorf		16 004 692	16 313 664	5 751 394
Brinkholz		133 750 644	168 790 960	141 335 276
Buchhorst		74 977 730	91 053 426	92 406 890
Burgmoor		194 120 660	178 705 483	176 719 167
Cappeln		72 703 603	72 886 275	48 332 391
Deblinghausen		172 730 273	140 268 932	143 574 596
Dötlingen		25 782 553	21 317 423	40 038 577
Düste		10 414 940	11 517 713	11 121 015
Goldenstedt-Oythe		768 784 860	838 863 934	905 577 654
Greetsiel		20 019 800	36 246 872	29 770 288
Hemmelte T		1 459 867	1 695 431	2 071 930
Hemmelte Z		260 177 387	299 032 268	294 532 619
Hengstlage		201 781 484	210 631 555	269 744 375
Hengstlage-Nord Sauer		78 039 505	90 103 722	82 931 484
Hesterberg		89 636 171	90 653 490	98 170 733
Klosterseele		115 583 780	140 099 022	168 053 158
Kneheim		131 755 462	137 931 407	145 129 530
Leer		–	10 741	–
Leer Z4		12 671 775	11 972 786	38 952 022
Löningen-W/Holte/Mensl.-Westrum		1 981 669	6 270 232	8 219 687
Neerstedt		40 074 119	47 110 727	37 680 000
Quaadmoor		70 215 833	83 934 235	95 432 814
Rechterfeld		58 387 918	70 781 423	77 718 558
Rehden		49 067 538	48 371 765	48 147 839
Sager sauer		30 172 977	29 127 387	45 223 983
Sagermeer sauer		56 120 522	49 222 413	50 300 332
Sagermeer Süd West		41 606 743	47 677 796	50 770 612
Sagermeer Süd		13 133 191	9 891 108	10 125 627
Siedenburg		393 921 144	456 818 096	486 834 860
Staffhorst Trias		9 647 047	5 673 999	5 390 015

	in m <sup>3</sup>	2015	2014	2013
Staffhorst Zechstein		31 958 119	36 799 718	37 464 711
Staffhorst-NZ/Paepsen Z		39 225 703	48 039 924	34 629 660
Uchte		174 054 269	220 178 609	265 713 959
Uphuser Meer		4 844 766	4 960 685	5 334 677
Uttum		38 404 468	43 627 123	48 646 258
Vahren		13 363 503	17 214 473	22 611 884
Varenesch		5 119 367	6 441 394	5 938 559
Varnhorn		108 105 572	117 392 951	131 947 428
Visbek		351 622 547	399 537 876	482 679 826
Wietingsmoor		53 559 808	78 532 507	80 506 159
Wöstendöllen		140 192 020	167 254 742	172 297 972
Erdölgas		24 191 950	25 511 724	24 295 665
<b>Gesamt</b>		<b>4 347 503 157</b>	<b>4 823 587 842</b>	<b>5 185 739 901</b>
<b>Westlich der Ems</b>				
Adorf		8 245 894	8 622 940	9 357 377
Annaveen		–	–	8 736
Bentheim		2 654 525	2 643 997	2 937 827
Emlichheim		16 609 198	19 694 291	20 902 811
Fehndorf		8 698 953	8 939 718	9 086 949
Frenswegen		3 010 185	3 332 454	3 827 432
Getelo		680 990	666 020	2 138 899
Itterbeck		54 554 471	56 317 941	53 481 720
Kalle		8 619 494	7 315 522	10 308 980
Laarwald Z 1		72 319	70 730	95 092
Ratzel Z1b/Z3		4 902 688	1 234 869	855 657
Ringe		36 909 791	38 535 832	39 539 971
Rütenbrock		10 957 292	11 611 718	11 931 641
Wielen sauer		13 544 298	16 553 262	17 747 039
Erdölgas		19 998 916	20 553 056	25 011 395
<b>Gesamt</b>		<b>189 459 012</b>	<b>196 092 350</b>	<b>207 231 527</b>
<b>Thüringer Becken</b>				
Fahner Höhe		376 101	381 652	449 948
Kirchheilingen SW		547 792	569 203	534 862
Langensalza		2 832 705	2 825 651	2 869 084
Mühlhausen		9 561 109	9 182 347	6 722 413
<b>Gesamt</b>		<b>13 317 707</b>	<b>12 958 853</b>	<b>10 576 307</b>
<b>Oberrheintal</b>				
Erdölgas		<b>2 415 756</b>	<b>2 615 400</b>	<b>2 920 218</b>
<b>Alpenvorland</b>				
Inzenham-West		12 349 336	6 708 130	8 218 578
Erdölgas		1 592 598	1 584 355	1 582 367
<b>Gesamt</b>		<b>13 941 933</b>	<b>8 292 485</b>	<b>9 800 945</b>
<b>Insgesamt</b>		<b>8 557 887 888</b>	<b>9 193 043 319</b>	<b>9 786 280 491</b>

## Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder 2015

1. Völkersen Z1	985 360 273 m <sup>3</sup>
2. Goldenstedt-Oythe	768 784 860 m <sup>3</sup>
3. Böttersen Pool A	531 388 073 m <sup>3</sup>
4. Hemsbünde Pool B	446 455 336 m <sup>3</sup>
5. Söhlingen Pool 2006	440 689 974 m <sup>3</sup>
6. Siedenburg	393 921 144 m <sup>3</sup>
7. Visbek	351 622 547 m <sup>3</sup>
8. Hemmelte Z	260 177 387 m <sup>3</sup>
9. Hengstlage	201 781 484 m <sup>3</sup>
10. Burgmoor	194 120 660 m <sup>3</sup>

## Verbleib der Erdgasförderung

Rohgas in Feldesqualität	m <sup>3</sup>	2015	2014	2013
Verwertbare Förderung		9 426 852 969	10 242 159 919	10 747 843 782
- abgefackelt		10 446 590	- 11 290 914	- 10 970 417
- Verarbeitungsverluste		810 144 644	- 922 086 176	- 932 206 771
Verfügbare Reingasförderung		<b>8 606 261 735</b>	<b>9 308 782 829</b>	<b>9 804 666 594</b>
Messdifferenzen		81 320 375	5 187 201	16 135 961
Verwertete Förderung		<b>8 524 941 360</b>	<b>9 313 970 030</b>	<b>9 820 802 555</b>
Verwertete Förderung in kWh		83 112 456 102	90 755 001 484	95 677 063 670
davon verkauft		79 680 270 037	86 020 891 579	91 507 135 004
in U-Speicher eingepresst		-240 158 557	1 141 360 106	23 869 903
Eigenverbrauch		3 672 344 622	3 592 749 799	4 146 058 763

## Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2015		2014		2013	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
5P Energy GmbH	12 627 515	0,15	-	-	-	-
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	4 124 301 290	48,19	4 593 766 005	49,98	4 935 853 492	50,44
DEA Deutsche Erdoel AG	1 963 350 215	22,94	1 906 397 816	20,74	2 003 780 840	20,47
GDF SUEZ E&P	586 940 953	6,86	555 507 085	6,04	553 720 677	5,66
DEUTSCHLAND GMBH						
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 572 208 631	18,37	1 756 044 438	19,10	1 950 348 633	19,93
Storengy Deutschland GmbH	-	-	296 072	-	262 222	-
Wintershall Holding AG	298 459 283	3,49	381 031 903	4,14	342 314 627	3,50
<b>Gesamt</b>	<b>8 557 887 888</b>	<b>100</b>	<b>9 193 043 319</b>	<b>100</b>	<b>9 786 280 491</b>	<b>100</b>

## Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

	2015		2014		2013	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
5P Energy GmbH	12 627 515	0,15	–	–	–	–
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	3 509 709 873	41,01	3 473 678 565	37,80	4 158 502 949	42,49
DEA Deutsche Erdoel AG	1 549 560 355	18,11	1 503 681 190	16,36	1 554 677 178	15,89
Deutz Erdgas GmbH	22 843 552	0,27	23 417 202	0,25	25 354 121	0,26
EWE ENERGIE AG	–	–	–	–	2 725 472	0,03
GDF SUEZ E&P	659 281 686	7,70	619 980 292	6,74	898 201 904	9,18
DEUTSCHLAND GMBH H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr – ITAG	3 517 572	0,04	4 850 887	0,05	6 103 293	0,06
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	2 052 325 400	23,98	2 777 565 319	30,21	2 470 300 501	25,24
PRD Energy GmbH	32 740	–	149 202	–	–	–
Rhein Petroleum GmbH	19 204	–	–	–	–	–
Storengy Deutschland GmbH	-	–	296 072	0,00	262 222	0,00
von Rautenkranz E&P GmbH & Co. KG	24 647 307	0,29	25 993 999	0,28	25 278 639	0,26
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	161 067 448	1,88	140 433 884	1,53	–	–
Wintershall Holding AG	561 584 977	6,56	622 256 765	6,77	644 072 944	6,58
Sonstige	670 259	0,01	739 942	0,01	801 268	0,01
<b>Gesamt</b>	<b>8 557 887 888</b>	<b>100</b>	<b>9 193 043 319</b>	<b>100</b>	<b>9 786 280 491</b>	<b>100</b>

## Entwicklung der Erdgasförderung seit 1960\*

Jahr	Mrd. m <sup>3</sup>	Jahr	Mrd. m <sup>3</sup>	Jahr	Mrd. m <sup>3</sup>	Jahr	Mrd. m <sup>3</sup>
1960	0,643	1983	17,201	1994	18,530	2005	18,815
1965	2,778	1984	17,986	1995	19,121	2006	18,587
1970	12,657	1985	16,323	1996	20,707	2007	17,026
1974	20,195	1986	14,042	1997	20,355	2008	15,508
1975	18,277	1987	16,797	1998	19,889	2009	14,497
1977	19,215	1988	15,632	1999	21,244	2010	12,652
1978	19,910	1989	15,090	2000	20,092	2011	11,903
1979	20,349	1990	15,262	2001	20,283	2012	10,761
1980	18,581	1991	17,510	2002	20,230	2013	9,786
1981	18,817	1992	17,761	2003	21,059	2014	9,193
1982	16,169	1993	17,675	2004	19,487	2015	8,558

\* bis 1977 natürlicher Brennwert, ab 1978 9,7692 kWh/m<sup>3</sup>, ab 1991 einschließlich neue Bundesländer

## Schwefelgewinnung aus Erdgas

### Schwefelproduktion aus Erdgas seit 1980

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1980	813 732	1994	874 202	2005	1 050 443
1984	850 832	1995	1 053 313	2006	1 110 574
1985	964 162	1996	1 043 765	2007	1 086 905
1986	998 882	1997	1 110 717	2008	1 029 667
1987	1 029 644	1998	1 160 362	2009	927 353
1988	952 284	1999	1 212 052	2010	831 533
1989	953 056	2000	1 099 688	2011	874 640
1990	915 125	2001	1 127 140	2012	798 257
1991	905 258	2002	1 131 784	2013	754 540
1992	865 500	2003	1 063 054	2014	708 146
1993	919 906	2004	976 729	2015	627 797

### Schwefelproduktion aus der Erdgasaufbereitung nach konsortialer Beteiligung

	2015		2014		2013	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH	384 578	61,26	436 373	61,62	465 636	61,71
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	213 726	34,04	241 870	34,16	256 746	34,03
GDF SUEZ E&P Deutschland GmbH	12 574	2,0	12 379	1,75	13 855	1,84
RWE Dea AG	1 449	0,23	1 715	0,24	1 482	0,20
Wintershall Holding GmbH	15 471	2,46	15 809	2,23	16 820	2,23
<b>Gesamt</b>	<b>627 798</b>	<b>100</b>	<b>708 146</b>	<b>100</b>	<b>754 539</b>	<b>100</b>

### Schwefelproduktion aus der Erdgasaufbereitung nach Entschwefelungsanlagen

in t	2015	2014	2013
Großenkneten	627 797	708 146	607 349
Voigtei	–	–	147 191
<b>Gesamt</b>	<b>627 797</b>	<b>708 146</b>	<b>754 540</b>



## Erdölförderung

### Erdölförderung nach Bundesländern

	2015		2014		2013	
	t	%	t	%	t	%
Bayern	40 701	1,69	42 717	1,75	46 178	1,75
Brandenburg	9 422	0,39	8 898	0,37	10 571	0,40
Hamburg	13 195	0,55	17 831	0,73	19 026	0,72
Mecklenburg-Vorpommern	3 618	0,15	4 686	0,19	4 752	0,18
Niedersachsen	817 793	33,88	825 057	33,83	895 768	33,95
Rheinland-Pfalz	202 343	8,38	192 497	7,89	209 545	7,94
Schleswig-Holstein	1 326 764	54,96	1 347 001	55,24	1 452 574	55,06
<b>Gesamt</b>	<b>2 413 837</b>	<b>100,00</b>	<b>2 438 687</b>	<b>100</b>	<b>2 638 414</b>	<b>100</b>

### Erdölförderung nach Gebieten

	2015		2014		2013	
	t	%	t	%	t	%
Oder/Neiße-Elbe	13 040	0,54	13 584	0,56	15 323	0,58
Nördlich der Elbe	1 334 371	55,28	1 359 711	55,76	1 465 757	55,55
Elbe-Weser	117 832	4,88	119 780	4,91	120 934	4,58
Weser-Ems	199 169	8,25	209 154	8,58	213 747	8,10
Westlich der Ems	506 380	20,98	501 244	20,55	566 930	21,49
Oberrheintal	202 343	8,38	192 497	7,89	209 545	7,94
Alpenvorland	40 701	1,69	42 717	1,75	46 178	1,75
<b>Gesamt</b>	<b>2 413 837</b>	<b>100</b>	<b>2 438 687</b>	<b>100</b>	<b>2 638 414</b>	<b>100</b>

### Erdölförderung nach Feldern

	in t	2015	2014	2013
<b>Zwischen Oder/Neiße und Elbe</b>				
Kietz		9 422	8 898	10 571
Lütow		2 075	3 289	3 379
Mesekenhagen		1 543	1 397	1 373
<b>Gesamt</b>		<b>13 040</b>	<b>13 584</b>	<b>15 323</b>
<b>Nördlich der Elbe</b>				
Küstengewässer				
Dieksand		352 894	372 308	386 822
Mittelplate		966 248	962 130	1 053 448

in t	2015	2014	2013
<i>Festland</i>			
Allermöhe	–	238	87,4
Reitbrook	3 046	6 808	7 532
Reitbrook-West	4 562	5 664	5 564
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	7 622	12 563	12 304
<b>Gesamt</b>	<b>1 334 371</b>	<b>1 359 711</b>	<b>1 465 757</b>
<b>Zwischen Elbe und Weser</b>			
Bodenteich	3 102	1 399	1 534
Eddesse-Nord	1 729	1 760	1 827
Eldingen	7 914	7 479	6 483
Hankensbüttel Pool 96	6 177	6 136	4 907
Hankensbüttel Süd	13 638	13 962	14 547
Höver	1 354	1 304	1 355
Lüben	13 421	14 003	15 545
Nienhagen-Feld	3 724	2 720	2 386
Oelheim-Süd	7 690	7 875	9 088
Rühme	18 404	21 467	20 368
Sinstorf	6 532	5 986	6 830
Vorhop	17 953	18 830	16 336
Vorhop-Knesebeck	11 069	11 539	13 928
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	5 125	5 319	5 800
<b>Gesamt</b>	<b>117 832</b>	<b>119 780</b>	<b>120 934</b>
<b>Zwischen Weser und Ems</b>			
Aldorf	5 381	6 199	3 983
Barenburg Öl	28 011	23 994	24 514
Bockstedt	14 593	15 617	18 948
Börger	1 052	2 727	–
Bramberge Öl	79 897	90 241	96 993
Düste-Valendis	6 135	8 418	7 529
Groß Lessen	10 521	9 010	9 204
Lastrup Ost	4 983	5 533	5 552
Lastrup West	12 940	13 708	12 900
Siedenburg	4 944	1 641	4 384
Sulingen	1 427	3 934	4 018
Voigtei	13 434	14 527	11 745
Wehrbleck	9 527	8 163	8 343
Wietingsmoor Öl	5 463	4 677	4 782
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	531	764	852
<b>Gesamt</b>	<b>199 169</b>	<b>209 154</b>	<b>213 747</b>

in t	2015	2014	2013
<b>Westlich der Ems</b>			
Annaveen	1 615	834	–
Emlichheim Öl	160 692	165 951	172 980
Georgsdorf	80 325	63 840	98 384
Meppen-Schwefingen	20 286	23 152	21 180
Ringe Öl	41 393	29 811	29 890
Rühlermoor-Valendis	154 374	162 497	184 717
Rühlertwist	14 055	16 705	18 214
Scheerhorn/Adorf Öl	32 638	37 473	40 503
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	1 001	981	1 062
<b>Gesamt</b>	<b>506 380</b>	<b>501 244</b>	<b>566 930</b>
<b>Ober rheintal</b>			
Eich	5 158	5 088	8 428
Landau	18 302	19 419	20 040
Römerberg	178 259	167 311	180 493
Rülzheim	623	679	584
<b>Gesamt</b>	<b>202 343</b>	<b>192 497</b>	<b>209 545</b>
<b>Alpen vorland</b>			
Aitingen Öl	30 582	34 321	37 543
Bedernau	660	–	–
Hebertshausen	1 747	858	1 155
Lauben	173	–	–
Schwabmünchen	7 423	7 535	7 303
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	117	3	177
<b>Gesamt</b>	<b>40 701</b>	<b>42 717</b>	<b>46 178</b>
<b>Insgesamt</b>	<b>2 413 837</b>	<b>2 438 687</b>	<b>2 638 414</b>

### Die zehn produktionsstärksten Erdölfelder 2015

1. Mittelplate	966 248 t
2. Dieksand	352 894 t
3. Römerberg	178 259 t
4. Emlichheim Öl	160 692 t
5. Rühlermoor-Valendis	154 374 t
6. Georgsdorf	80 325 t
7. Bramberge-Öl	79 897 t
8. Ringe Öl	41 393 t
9. Scheerhorn/Adorf Öl	32 638 t
10. Aitingen Öl	30 582 t

## Erdölförderung nach konsortialer Beteiligung

	2015		2014		2013	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	237 355	9,83	241 528	9,90	265 923	10,08
DEA Deutsche Erdoel AG	684 003	28,34	691 989	28,39	746 352	28,29
Deutz Erdgas GmbH	941	0,04	1 004	0,04	1 097	0,04
EWE ENERGIE AG	-	-	-	-	178	0,01
GDF SUEZ E&P Deutschland GmbH	394 938	16,36	393 963	16,15	436 723	16,55
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr / ITAG	8 884	0,37	9 528	0,39	9 965	0,38
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	66 367	2,75	63 800	2,62	64 946	2,46
PRD Energy GmbH	418	0,02	1 727	0,07	-	-
Rheinpetroleum GmbH	416	0,02	-	-	-	-
Storengy Deutschland GmbH	-	-	6 808	0,28	7 532	0,29
Wintershall Holding AG	928 898	38,48	942 175	38,63	1 012 744	38,38
Sonstige	91 617	3,80	86 165	3,53	92 954	3,52
<b>Gesamt</b>	<b>2 413 837</b>	<b>100</b>	<b>2 438 687</b>	<b>100</b>	<b>2 638 414</b>	<b>100</b>

## Erdölförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2015		2014		2013	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	373 385	15,47	362 727	14,87	419 408	15,89
DEA Deutsche Erdoel AG	1 340 384	55,53	1 355 271	55,58	1 462 775	55,44
GDF SUEZ E&P DEUTSCHLAND GMBH	415 541	17,21	411 952	16,89	437 373	16,58
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	36 685	1,52	35 829	1,47	35 189	1,33
Storengy Deutschland GmbH	-	-	6 808	0,28	7 532	0,29
Wintershall Holding AG	247 841	10,27	266 100	10,91	276 137	10,47
<b>Gesamt</b>	<b>2 413 837</b>	<b>100</b>	<b>2 438 687</b>	<b>100</b>	<b>2 638 414</b>	<b>100</b>

## Verbleib der Erdölförderung 2015

### Raffinerien

	in t
Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen	772 200
Erdölwerk Holstein, Heide	968 967
Shell Raffinerie Hamburg-Harburg	78 108
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH, Brunsbüttel	506 304
Mineralölraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG, Karlsruhe	111 404
Sasol Germany GmbH, Brunsbüttel	4 416
PCK Raffinerie GmbH, Schwedt	11 785
Sonstige	16 298
<b>Gesamt</b>	<b>2 469 482</b>
Bestandsveränderungen	- 147 599

### Insgesamt

**2 321 883**

## Schätzung der Erdölreserven

in Mio. t	31.12.2015			31.12.2014			31.12.2013		
	sicher	wahr- scheinlich	gesamt	sicher	wahr- scheinlich	gesamt	sicher	wahr- scheinlich	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	0,1	–	0,1	–	0,1	0,1	0,1	–	0,1
Nördlich der Elbe	9,5	6,5	16,0	6,8	5,9	12,7	7,2	5,1	12,3
Elbe-Weser	0,7	0,3	1,0	0,8	0,3	1,1	0,9	0,2	1,1
Weser-Ems	1,9	0,5	2,4	2,3	0,7	3,0	2,5	0,7	3,2
Westlich der Ems	3,7	1,2	4,9	4,3	1,3	5,6	4,9	1,0	5,9
Oberrheintal	4,1	5,0	9,1	3,9	4,3	8,2	4,5	4,1	8,6
Alpenvorland	0,2	0,1	0,3	0,3	–	0,3	0,3	–	0,3
<b>Gesamt</b>	<b>20,2</b>	<b>13,6</b>	<b>33,8</b>	<b>18,4</b>	<b>12,6</b>	<b>31,0</b>	<b>20,4</b>	<b>11,1</b>	<b>31,5</b>

## Entwicklung der Erdölförderung seit 1960

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1960	5 529 892	1983	4 115 854	1994	2 935 924	2005	3 572 873
1965	7 883 893	1984	4 055 380	1995	2 958 721	2006	3 514 519
1970	7 535 221	1985	4 105 150	1996	2 848 943	2007	3 414 871
1975	5 741 386	1986	4 017 014	1997	2 820 743	2008	3 054 338
1976	5 524 257	1987	3 792 834	1998	2 895 446	2009	2 800 034
1977	5 401 139	1988	3 937 492	1999	2 741 019	2010	2 516 025
1978	5 058 943	1989	3 770 096	2000	3 122 554	2011	2 685 461
1979	4 773 515	1990	3 605 667	2001	3 444 300	2012	2 622 822
1980	4 631 343	1991	3 486 998	2002	3 703 209	2013	2 638 414
1981	4 458 967	1992	3 303 634	2003	3 801 561	2014	2 438 687
1982	4 255 758	1993	3 050 829	2004	3 516 237	2015	2 413 837

## Förderabgaben

### Förderabgaben-/Förderzinsaufwand insgesamt

	in €	2015*	2014	2013
Bayern		436 170	821 945	1 001 236
Hamburg		150 000	218 000	405 000
Niedersachsen		299 344 981	477 641 140	663 259 274
Rheinland-Pfalz		3 924 242	4 651 139	10 697 463
Schleswig-Holstein		63 328 499	116 728 083	140 478 709
<b>Gesamt</b>		<b>367 183 892</b>	<b>600 060 307</b>	<b>815 841 682</b>
* vorläufig				

### Förderabgaben-/Förderzinsaufwand Erdgas

	in €	2015*	2014	2013
Niedersachsen		283 586 997	447 770 278	622 210 437
Rheinland-Pfalz		8 267	–	–
Schleswig-Holstein		831 160	2 043 183	1 330 127
<b>Gesamt</b>		<b>284 426 424</b>	<b>449 813 461</b>	<b>623 540 564</b>
* vorläufig				

### Förderabgaben-/Förderzinsaufwand Schwefel

	in €	2015*	2014	2013
Niedersachsen		2 780 411	2 408 221	3 004 894
* vorläufig				

### Förderabgaben-/Förderzinsaufwand Erdöl

	in €	2015*	2014	2013
Bayern		436 170	821 945	1 001 236
Hamburg		150 000	218 000	405 000
Niedersachsen		12 977 573	27 462 641	38 043 943
Rheinland-Pfalz		3 915 975	4 651 139	10 697 463
Schleswig-Holstein		62 497 339	114 684 900	139 148 582
<b>Gesamt</b>		<b>79 977 057</b>	<b>147 838 625</b>	<b>189 296 244</b>
* vorläufig				

## Umweltdaten

### Emissionen aus der Erdgasförderung

	2000	2005	2013	2014	2015*
<i>absolut in t</i>					
Kohlendioxid	261.465	340.391	379.823	320.571	300.851
Methan	6.963	4.402	1.886	1.584	988
Schwefeldioxid	2.725	1.193	1.887	1.449	1.336
Stickoxid	439	344	270	246	277
<i>spezifisch in t / t Erdgas</i>					
Kohlendioxid	0,0163	0,0226	0,0485	0,04359	0,04401
Methan	0,00043	0,00029	0,00024	0,00021	0,00014
Schwefeldioxid	0,00017	0,00008	0,00024	0,00019	0,00020
Stickoxid	0,0273	0,0229	0,0345	0,0333	0,04049

\* vorläufig

### Emissionen aus der Schwefelgewinnung aus der Erdgasförderung

	2000	2005	2013	2014	2015*
<i>absolut in t</i>					
Kohlendioxid	1.718.374	1.605.461	1.596.278	1.266.138	1.149.878
Methan	247	502	507	417	386
Schwefeldioxid	7.496	8.909	2.418	2.151	2.020
Stickoxid	314	420	216	134	129
<i>spezifisch in t / t Sauergas</i>					
Kohlendioxid	0,2396	0,2203	0,4125	0,3272	0,3386
Methan	0,00003	0,00007	0,00013	0,00011	0,00011
Schwefeldioxid	0,00105	0,00122	0,00062	0,00056	0,00060
Stickoxid	0,0438	0,0577	0,0560	0,0347	0,03796

\* vorläufig

### Emissionen aus der Erdölförderung

	2000	2005	2013	2014	2015*
<i>absolut in t</i>					
Kohlendioxid	285.304	259.852	270.762	289.648	240.615
Methan	756	442	276	482	459
Schwefeldioxid	504	323	312	318	267
Stickoxid	282	281	248	260	256
<i>spezifisch in t / t Erdöl</i>					
Kohlendioxid	0,0914	0,0727	0,1026	0,1188	0,0998
Methan	0,00024	0,00012	0,00010	0,00019	0,00019
Schwefeldioxid	0,00016	0,00009	0,00011	0,00013	0,00011
Stickoxid	0,0903	0,0786	0,0940	0,1065	0,1062

\* vorläufig

## Bohrtätigkeit und Geophysik

### Bohrleistung nach Gebieten

	in m	2015	2014	2013
Nördlich der Elbe		9 310	9 785	8 953
Elbe-Weser		12 758	16 415	5 485
Weser-Ems		5 362	19 702	20 255
Westlich der Ems		–	–	3 731
Oberrheintal		3 335	–	5 000
Alpenvorland		2 008	3 020	–
<b>Gesamt</b>		<b>32 773</b>	<b>48 922</b>	<b>43 423</b>

### Bohrleistung nach Klassifizierung

	in m	2015	2014	2013
Aufschlussbohrungen		1 513	5 649	7 525
Teilfeldsuchbohrungen		5 577	15 024	4 508
Wiedererschließungsbohrung		2 376	1 525	2 115
Erweiterungsbohrung		452	–	–
Produktionsbohrungen		21 120	21 522	29 275
Hilfsbohrungen		1 734	5 202	–
<b>Gesamt</b>		<b>32 773</b>	<b>48 922</b>	<b>43 423</b>

### Bohrleistung nach Firmen

	in m	konsortiale Beteiligung		techn. Betriebsführung	
		2015	2014	2015	2014
Bayerngas GmbH		–	5 649,00	–	5 649,00
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG		581,00	6 052,84	–	–
CEP Central European Petroleum GmbH		590,23	–	1 513,40	–
DEA Deutsche Erdoel AG		15 172,29	10 868,94	19 734,00	16 324,25
EWE AG		–	77,27	–	–
ExxonMobil Production Deutschland GmbH		703,77	1 696,41	2 324,00	7 560,10
GDF SUEZ DEUTSCHLAND GMBH		1 766,62	5 732,75	2 842,00	9 319,10
H.v.R. Int. Tiefbohr GmbH & Co. KG ITAG		45,20	34,00	–	–
ITAG Tiefbohr GmbH		46,64	–	–	–
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH		600,62	3 570,51	–	–
PRD Energy GmbH		–	1 510,00	–	–
RAG Rohöl-Aufsuchungs Aktiengesellschaft		378,35	–	–	–
Rhein Petroleum GmbH		3 334,70	–	3 334,70	–
Vermilion Energy Germany GmbH		581,00	274,13	–	–
Wintershall Holding AG		8 310,33	10 494,82	3 024,47	10 069,22
Sonstige		661,82	2 961,00	–	–
		<b>32 772,57</b>	<b>48 921,67</b>	<b>32 772,57</b>	<b>48 921,67</b>



## Bohrerfolgsbilanz 2015

Art der Bohrungen und Gebiet	Fündig Anzahl	Erfolgsquote %	Fehl Anzahl	noch ohne Ergebnis Anzahl	davon in Vorjahr aktiv Anzahl	Leistung m
<b>A3</b>						
<b>Aufschlussbohrungen</b>						
Elbe-Weser	–	–	–	3	2	1 513
Oberrheintal	–	–	–	1	1	0
Oder-Neiße-Elbe	–	–	1	2	3	0
Westlich der Ems	–	–	2	–	2	0
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>6</b>	<b>8</b>	<b>1 513</b>
<b>A4</b>						
<b>Teilfeldsuchbohrungen</b>						
Alpenvorland	–	–	1	–	–	2 008
Elbe-Weser	–	–	–	–	–	0
Nördlich der Elbe	–	–	–	–	–	0
Oberrheintal	1	–	2	–	–	3 335
Weser-Ems	1	–	–	2	2	234
<b>Gesamt</b>	<b>2</b>	<b>40</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>5 577</b>
<b>A5</b>						
<b>Wiedererschließungsbohrung</b>						
Alpenvorland	–	–	–	1	1	0
Elbe-Weser	–	–	–	1	–	2 376
Oberrheintal	–	–	–	1	1	0
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>2.376</b>
<b>B1</b>						
<b>Erweiterungsbohrung</b>						
Elbe-Weser	–	–	–	1	–	452
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>452</b>
<b>B2</b>						
<b>Produktionsbohrungen</b>						
Alpenvorland	–	–	–	1	1	0
Elbe-Weser	2	–	1	1	2	8 416
Nördlich der Elbe	2	–	1	1	1	9 311
Weser-Ems	4	–	–	4	4	3 394
<b>Gesamt</b>	<b>8</b>	<b>80</b>	<b>2</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>21 121</b>
<b>B3</b>						
<b>Hilfsbohrung</b>						
Elbe-Weser	–	–	–	1	1	0
Weser-Ems	–	–	–	4	3	1 734
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>1 734</b>
<b>Insgesamt</b>	<b>10</b>	<b>56</b>	<b>8</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>32 773</b>

## Fündige Neuaufschlüsse 2015

Gebiet / Bohrung	Monat	Förderbereich (m)	Horizont
Schwarzbach 1a	Mrz 15	1 733 – 1 747 m MD	Obere Pechelbronn(er)-Schichten
Oberrheintal (O)			
Römerberg 4	Okt. 15	1 950 – 2 050 m MD	Keuper und Muschelkalk
Weser-Ems (W - E)			

## Seismische Messungen nach Gebieten

	2015		2014		2013	
	2D Profil- km	2D Profil- km	2D Profil- km	3D km <sup>2</sup>	2D Profil- km	3D km <sup>2</sup>
Oder/Neiße-Elbe	-	-	-	-	-	-
Nord- und Ostsee	-	-	-	-	-	-
Nördlich der Elbe	-	-	-	-	-	275
Elbe-Weser	14	-	-	-	-	-
Weser-Ems	-	-	-	-	-	134
Westlich der Ems	-	-	5	140	-	-
Sonstige	-	-	-	-	-	241
<b>Gesamt</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>140</b>	<b>0</b>	<b>650</b>

## Mitarbeiter

### Belegschaftsentwicklung seit 1960

Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt
1960	15 378	1994	6 962	2005	6 047
1965	11 303	1995	6 643	2006	6 620
1970	8 251	1996	6 437	2007	7 497
1975	8 907	1997	6 587	2008	7 967
1980	9 881	1998	6 494	2009	8 058
1985	12 523	1999	6 022	2010	8 930
1990	10 223	2000	5 984	2011	9 010
1991	9 729	2001	5 902	2012	9 883
1992	9 014	2002	6 349	2013	10 085
1993	12 017	2003	6 226	2014	10 044
1993	8 015	2004	5 929	2015	9 804

## Poren- und Kavernenspeicher

### Porenspeicher

Speicher von WEG-Mitgliedsunternehmen	Speichertyp	Arbeitsgasvolumen Mio. m <sup>3</sup> (Vn)
Rehden	ehem. Gasfeld	4 400
Bierwang	ehem. Gasfeld	1 000
Breitbrunn-Eggstätt	ehem. Gasfeld	992
Uelsen	ehem. Gasfeld	840
Bad Lauchstädt	ehem. Gasfeld	440
Inzenham-West	ehem. Gasfeld	425
Wolfersberg	ehem. Gasfeld	365
Kalle	Aquifer	215
Kirchheilingen	ehem. Gasfeld	190
Schmidhausen	ehem. Gasfeld	150
Berlin	Aquifer	143
Buchholz	Aquifer	140
Frankenthal	Aquifer	90
Stockstadt	Aquifer	90
Hähnlein	Aquifer	80
Eschenfelden	Aquifer	72
Stockstadt	ehem. Gasfeld	45
Sandhausen	Aquifer	30
Fronhofen-Illmensee	ehem. Ölfeld	15
sonstige Porenspeicher in Deutschland		62
<b>Summe</b>		<b>9 784</b>

### Kavernenspeicher

Speicher von WEG-Mitgliedsunternehmen	Anzahl Kavernen	Arbeitsgasvolumen Mio. m <sup>3</sup> (Vn)
Etzel / ESE	19	2 100
Epe-Uniper	39	1 875
Nüttermoor	21	1 312
Etzel / EGL 1 und 2	19	1 171
Bernburg	33	1 039
Bad Lauchstädt	17	707
Etzel / EKB	6	639
Staßfurt	8	550
Epe H-Gas	12	519
Etzel / FSG Crystal	4	400
Peckensen	5	400
Jemgum-EWE	8	375
Epe-NUON	7	342
Epe NL	6	308
Huntorf	7	308
Kraak	4	272
Krummhörn	3	220
Epe-Trianel	4	202
Xanten	8	179
Bremen-Lesum-Storengy	2	156
Empelde	4	136
Rüdersdorf	2	135
Harsefeld	2	118
Reckrod	3	110
Epe L-Gas	2	90
Kiel-Rönne	3	82
Bremen-Lesum-Wesernetz	2	73
Burggraf-Bernsdorf	stillg. Bergwerk	3
sonstige Kavernenspeicher in Deutschland		494
<b>Summe</b>	<b>250</b>	<b>14.315</b>

## Auslandstätigkeit

### Erdölförderung im Ausland nach Regionen

	2015*		2014		2013	
	Mio. t	%	Mio. t	%	Mio. t	%
Afrika	0,5	8,4	1,0	20,8	2,7	51,3
Europa	3,8	64,2	2,7	53,4	1,5	27,9
GUS	1,4	23,7	1,0	21,0	0,8	15,5
Amerika	0,2	3,7	0,2	4,8	0,3	5,3
<b>Gesamt</b>	<b>6,0</b>	<b>100</b>	<b>5,0</b>	<b>100</b>	<b>5,3</b>	<b>100</b>

\*vorläufig

### Erdgasförderung im Ausland nach Regionen

	2015*		2014		2013	
	Mrd. m <sup>3</sup>	%	Mrd. m <sup>3</sup>	%	Mrd. m <sup>3</sup>	%
Afrika	0,00	0,0	0,83	5,2	0,35	2,4
Europa	3,11	18,4	1,97	12,4	1,39	9,5
GUS	10,52	62,2	9,77	61,1	9,34	63,7
Amerika	3,28	19,4	3,40	21,3	3,59	24,5
<b>Gesamt</b>	<b>16,91</b>	<b>100</b>	<b>15,98</b>	<b>100</b>	<b>14,67</b>	<b>100</b>

\*vorläufig

### Erdölförderung im Ausland nach Unternehmen

	in t	2015*	2014	2013
Wintershall Holding GmbH		4 567 588	3 263 850	3 139 752
Suncor Energy Germany GmbH		–	158 415	848 792
Dea Deutsche Erdoel AG		1 400 975	1 550 607	1 246 565
EWE		–	–	81 565
<b>Gesamt</b>		<b>5 968 563</b>	<b>4 972 872</b>	<b>5 316 673</b>

\*vorläufig

### Erdgasförderung im Ausland nach Unternehmen

	in 1 000 m <sup>3</sup>	2015*	2014	2013
Wintershall Holding GmbH		16 359 857	15 144 899	14 351 149
Dea Deutsche Erdoel AG		548 018	834 957	230 456
EWE		–	–	87 038
<b>Gesamt</b>		<b>16 907 875</b>	<b>15 979 856</b>	<b>14 668 643</b>

\*vorläufig