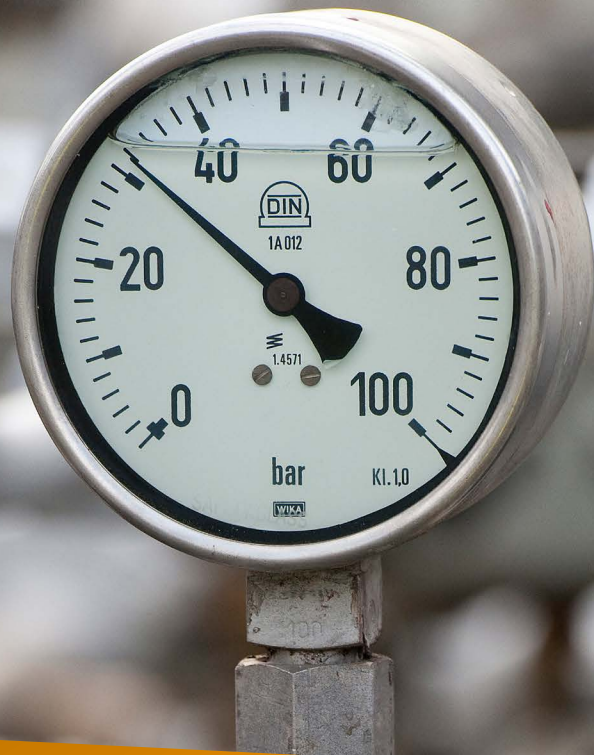




Die E&P-Industrie in Zahlen

Statistischer Bericht 2017



Die E&P-Industrie in Zahlen

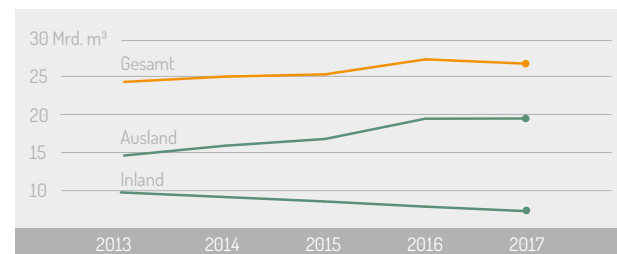
Statistischer Bericht 2017

KENNZAHLEN	2
ERDGASFÖRDERUNG	5
SCHWEFELGEWINNUNG AUS ERDGAS	11
ERDÖLFÖRDERUNG	13
FÖRDERABGABEN	18
UMWELTDATEN	21
BOHRTÄTIGKEIT & GEOPHYSIK	22
MITARBEITER	24
ERDGASSPEICHER	25
AUSLANDSTÄTIGKEIT	26
MITGLIEDER	28

KENNZAHLEN

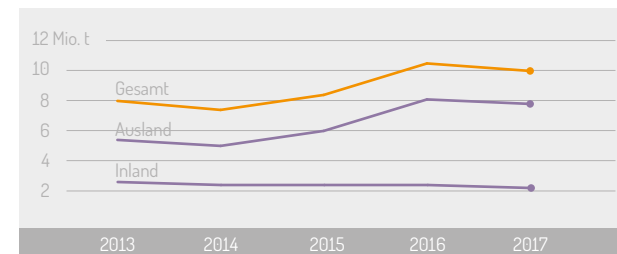
Erdgasförderung 2017

26,9 Mrd. m³



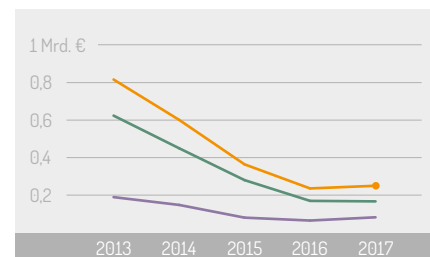
Erdölförderung 2017

10,0 Mio. t



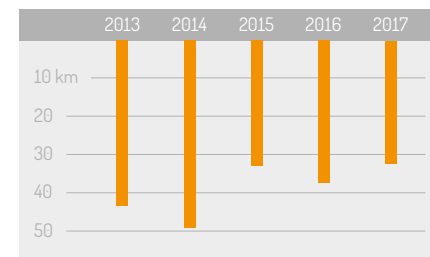
Förderabgaben 2017

249,8 Mio. €



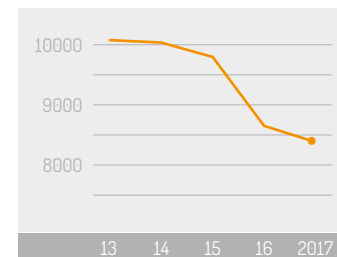
Bohrleistung 2017

32,3 km



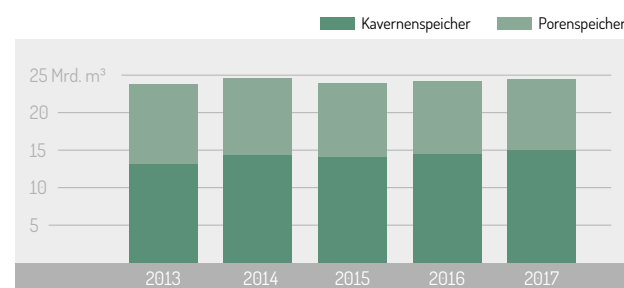
Mitarbeiter 2017

8385



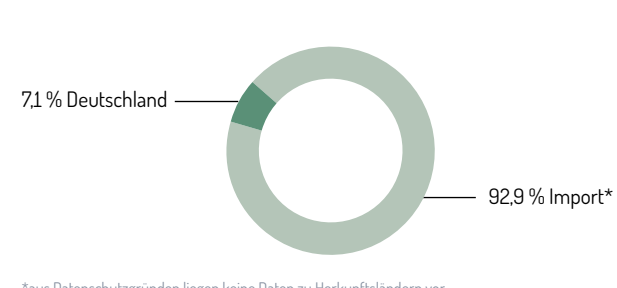
Arbeitsgasvolumen in Erdgasspeichern 2017

24,4 Mrd. m³



Versorgung des deutschen Erdgasmarktes 2017

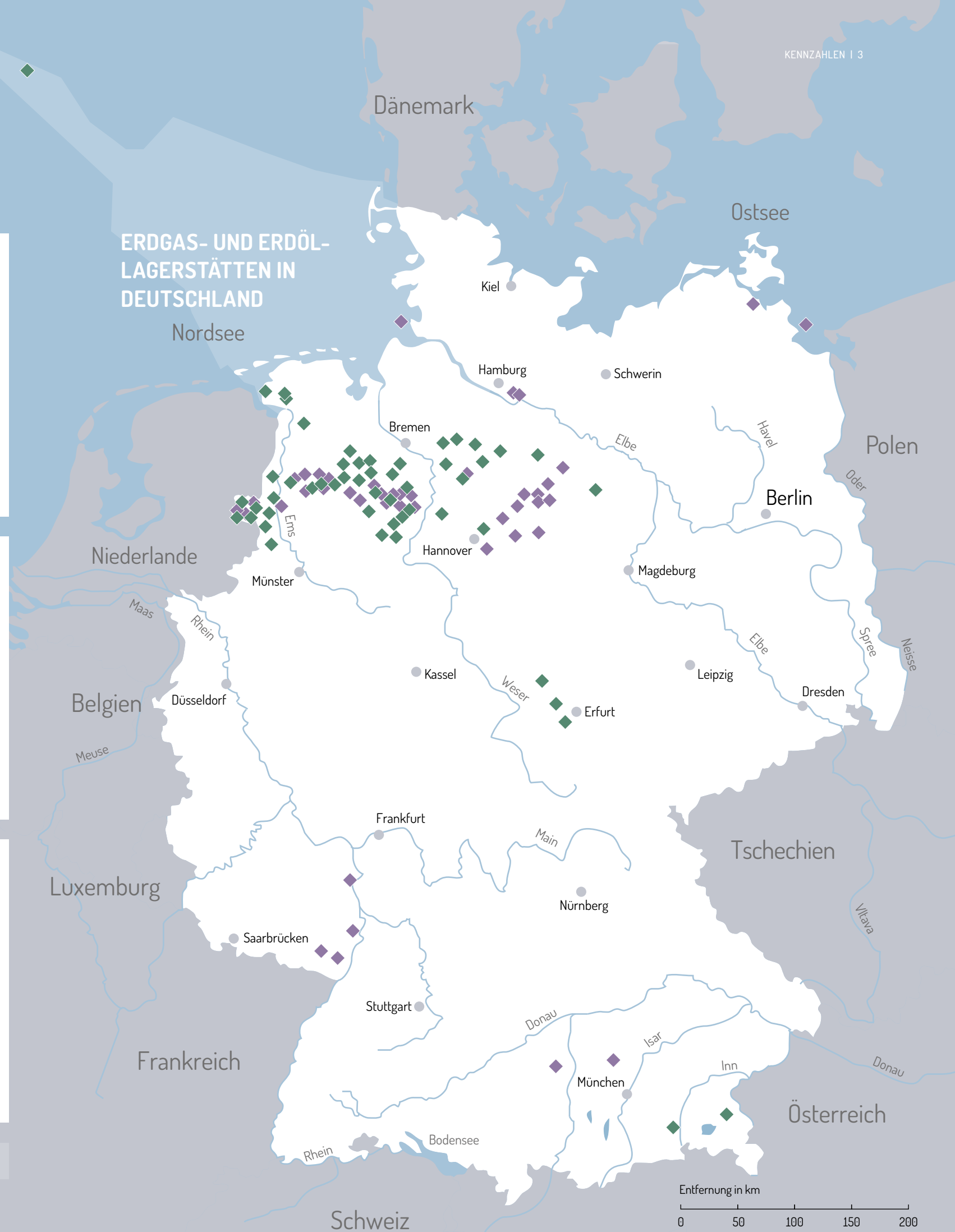
91 Mrd. m³



● Gesamt ● Erdgas ● Erdöl

◆ Erdgaslagerstätte ◆ Erdöllagerstätte

ERDGAS- UND ERDÖL-LAGERSTÄTTEN IN DEUTSCHLAND





Erdgas ist der Schlüssel zu mehr Klimaschutz.

ERDGASFÖRDERUNG

Alle Mengenangaben in den folgenden Tabellen beziehen sich auf Rohgas mit einem einheitlichen Brennwert von 9,7692 kWh/m³. Sie wurden aus dem Normalvolumen der Förderung bzw. der Reserven unter Berücksichtigung der unterschiedlichen Energieinhalte ermittelt, um eine volle Vergleichbarkeit zu gewährleisten. Ausnahmen sind ausdrücklich vermerkt.

Erdgasförderung nach Bundesländern

	2017		2016		2015	
	m³	%	m³	%	m³	%
Bayern	14 354 359	0,20	16 003 348	0,20	13 941 933	0,16
Brandenburg	2 609 402	0,04	4 762 554	0,06	4 595 307	0,05
Hamburg	327 034	–	300 742	–	279 167	–
Mecklenburg-Vorpommern	693 311	0,01	985 209	0,01	838 185	0,01
Niedersachsen	7 001 819 039	96,55	7 594 522 522	96,46	8 277 652 076	96,73
Rheinland-Pfalz	1 342 213	0,02	2 097 244	0,03	2 415 756	0,03
Sachsen-Anhalt	131 170 052	1,81	152 720 486	1,94	144 830 668	1,69
Schleswig-Holstein	88 155 257	1,22	88 905 669	1,13	100 017 088	1,17
Thüringen	11 907 243	0,16	13 339 577	0,17	13 317 707	0,16
Gesamt	7 252 377 910	100	7 873 637 351	100	8 557 887 888	100

Erdgasförderung nach Gebieten

	2017		2016		2015	
	m³	%	m³	%	m³	%
Oder/Neiße-Elbe	3 302 713	0,05	5 747 762	0,07	5 433 492	0,06
Nördlich der Elbe	88 482 291	1,22	89 206 411	1,13	100 296 256	1,17
Elbe-Weser	3 190 532 752	43,99	3 547 684 486	45,06	3 885 520 575	45,40
Weser-Ems	3 776 975 828	52,08	4 029 926 267	51,18	4 347 503 157	50,80
Westlich der Ems	165 480 511	2,28	169 632 255	2,16	189 459 012	2,21
Thüringer Becken	11 907 243	0,16	13 339 577	0,17	13 317 707	0,16
Obererrheintal	1 342 213	0,02	2 097 244	0,03	2 415 756	0,03
Alpenvorland	14 354 359	0,20	16 003 348	0,20	13 941 933	0,16
Gesamt	7 252 377 910	100	7 873 637 351	100	8 557 887 888	100

Erdgasförderung nach Feldern

Werte in m³	2017	2016	2015
Zwischen Oder/Neiße - Elbe			
Erdölgas	3 302 713	5 747 762	5 433 492
Nördlich der Elbe			
Deutsche Nordsee A6-A	64 037 045	62 832 369	73 809 527
Erdölgas	24 445 246	26 374 042	26 486 728
Gesamt	88 482 291	89 206 411	100 296 256
Zwischen Elbe und Weser			
Alfeld-Elze II	20 858 463	22 422 895	12 627 515
Altmark-Sanne-Wenzel	131 170 052	152 720 486	144 830 668
Becklingen	9 786 423	17 583 078	23 382 062
Bleckmar	18 095 410	20 200 752	22 587 954
Böstlingen	4 471 293	12 761 362	20 128 504
Bötersen Pool A	415 322 717	505 807 050	531 388 073
Bötersen Pool B	139 932 643	162 773 974	174 178 412
Bötersen-Süd	1 252 266	1 280 863	2 061 860
Friedrichseck	24 927 976	27 397 979	32 256 927
Hamwiede	41 068 495	46 544 364	49 676 899
Hemsbünde Pool B	375 015 589	402 304 968	446 455 336
Husum	65 428 606	60 360 487	79 437 945
Imbrock	22 141 437	29 438 659	46 316 354
Munster-Nord	68 615 765	75 071 128	74 980 454
Preyersmühle-Süd	14 271 357	15 479 230	16 951 802
Schmarbeck	11 006 183	10 823 537	17 073 849
Schneeren West	73 825 205	91 429 062	117 994 374
Schneeren Ost	11 568 476	8 571 131	19 985 169
Söhlingen Pool 2006	342 098 233	390 126 995	440 689 974
Taaken Pool	30 250 189	22 723 610	29 721 351
Thönse	67 713 873	74 446 511	65 267 290
Völkersen Z 1	846 714 956	885 501 506	985 360 273
Völkersen-Nord	96 578 434	115 610 725	134 192 757
Walsrode	17 636 718	19 094 116	19 741 546
Walsrode/Idsingen Pool	145 348 791	165 243 388	179 770 164
Walsrode West	46 836 181	55 431 609	55 843 721
Wardböhmen	23 195 215	27 895 200	30 059 074
Weißenmoor Z 1	120 212 574	123 966 796	108 266 747
Erdölgas	5 189 233	4 673 026	4 293 520
Gesamt	3 190 532 752	3 547 684 486	3 885 520 575

Werte in m³	2017	2016	2015
Zwischen Weser und Ems			
Apeldorn	37 541 786	37 536 082	36 922 033
Bahrenborstel	92 249 083	100 367 499	103 364 628
Barenburg	29 618 811	34 118 555	35 444 854
Barrien	37 793 044	39 449 297	42 405 666
Brettorf	13 245 516	15 899 593	16 004 692
Brinkholz	107 933 292	119 118 533	133 750 644
Buchhorst	71 396 549	75 974 056	74 977 730
Burgmoor	183 559 894	213 041 236	194 120 660
Cappeln	58 098 619	63 057 037	72 703 603
Deblinghausen	117 896 434	158 295 395	172 730 273
Dötlingen	29 155 441	27 738 642	25 782 553
Düste	9 336 353	9 619 976	10 414 940
Goldenstedt-Oythe	673 036 611	690 122 952	768 784 860
Greetsiel	8 812 114	8 955 299	20 019 800
Hemmelte T	126 382	648 586	1 459 867
Hemmelte Z	237 417 423	235 792 794	260 177 387
Hengstlage	196 674 150	168 303 732	201 781 484
Hengstlage-Nord Sauer	74 467 229	75 689 258	78 039 505
Hesterberg	88 081 918	71 169 559	89 636 171
Klosterseelte	88 615 776	111 551 451	115 583 780
Kneheim	116 336 669	120 357 917	131 755 462
Leer Z4	33 490 816	28 073 137	12 671 775
Löningen-W/Holte/Mensl.-Westrum	-	-	1 981 669
Neerstedt	34 857 199	39 891 409	40 074 119
Quaadmoor	53 682 319	65 571 194	70 215 833
Rechterfeld	49 042 566	53 302 475	58 387 918
Rehden	55 151 541	54 688 999	49 067 538
Sager sauer	17 782 560	20 165 162	30 172 977
Sagermeer sauer	50 911 660	59 598 687	56 120 522
Sagermeer Süd West	30 282 345	38 620 099	41 606 743
Sagermeer Süd	7 908 235	9 273 960	13 133 191
Siedenburg	341 993 581	385 646 860	393 921 144
Staffhorst Trias	6 707 948	7 348 907	9 647 047
Staffhorst Zechstein	29 707 203	31 892 236	31 958 119
Staffhorst-NZ/Paepsen Z	55 180 941	41 695 951	39 225 703
Uchte	132 297 375	147 257 560	174 054 269
Uphuser Meer	4 739 649	4 975 174	4 844 766
Uttum	31 515 214	35 451 578	38 404 468

Werte in m³	2017	2016	2015
Vahren	8 902 720	10 189 990	13 363 503
Varenesch	2 650 105	3 983 939	5 119 367
Varnhorn	106 126 835	94 940 172	108 105 572
Visbek	261 901 595	322 227 075	351 622 547
Wietingsmoor	54 163 347	48 177 684	53 559 808
Wöstendöllen	117 103 132	127 960 669	140 192 020
Erdölgas	19 483 850	22 185 903	24 191 950
Gesamt	3 776 975 828	4 029 926 267	4 347 503 157

Westlich der Ems			
Adorf	8 018 655	7 291 869	8 245 894
Bentheim	1 671 884	2 474 338	2 654 525
Emlichheim	16 611 203	14 185 345	16 609 198
Fehndorf	6 646 292	8 375 528	8 698 953
Frenswegen	4 627 614	2 185 431	3 010 185
Getelo	1 432	172	680 990
Itterbeck	45 612 493	43 706 690	54 554 471
Kalle	6 267 768	7 232 495	8 619 494
Laarwald Z 1	-	-	72 319
Ratzel Z1b/Z3	3 875 797	4 083 460	4 902 688
Ringe	31 868 166	34 858 838	36 909 791
Rütenbrock	4 600 713	10 282 157	10 957 292
Wielen sauer	11 441 786	13 108 199	13 544 298
Erdölgas	24 236 709	21 847 732	19 998 916
Gesamt	165 480 511	169 632 255	189 459 012

Thüringer Becken			
Fahner Höhe	346 385	350 369	376 101
Kirchheilingen SW	571 371	579 208	547 792
Langensalza	2 992 919	2 868 326	2 832 705
Mühlhausen	7 996 568	9 541 675	9 561 109
Gesamt	11 907 243	13 339 577	13 317 707

Oberrheintal			
Erdölgas	1 342 213	2 097 244	2 415 756
Alpenvorland			
Inzenham-West	12 620 029	14 423 663	12 349 336
Erdölgas	1 734 330	1 579 685	1 592 598
Gesamt	14 354 359	16 003 348	13 941 933
Insgesamt	7 252 377 910	7 873 637 351	8 557 887 888

Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder 2017

Völkersen Z1	846 714 956 m³	Siedenburg	341 993 581 m³
Goldenstedt-Oythe	673 036 611 m³	Visbek	261 901 595 m³
Bötersen Pool A	415 322 717 m³	Hemmelte Z	237 417 423 m³
Hemsbünde Pool B	375 015 589 m³	Hengstlage	196 674 150 m³
Söhlingen Pool 2006	342 098 233 m³	Burgmoor	183 559 894 m³

Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

	2017		2016		2015	
	m³	%	m³	%	m³	%
SP Energy GmbH	20 858 463	0,29	22 422 895	0,28	12 627 515	0,15
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	2 934 891 454	40,46	3 206 243 475	40,72	3 509 709 873	41,01
DEA Deutsche Erdoel AG	1 289 588 848	17,78	1 395 437 654	17,72	1 549 560 355	18,11
Deutz Erdgas GmbH	23 699 853	0,33	26 056 274	0,33	22 843 552	0,27
ENGIE E&P Deutschland GmbH	493 419 923	6,80	600 355 999	7,62	659 281 686	7,70
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr – ITAG	2 739 603	0,04	3 250 616	0,04	3 517 572	0,04
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 743 886 695	24,04	1 896 473 550	24,09	2 052 325 400	23,98
PRD Energy GmbH	-	-	-	-	32 740	-
Rhein Petroleum GmbH	19 134	0,00	17 477	-	19 204	-
von Rautenkranz E&P GmbH & Co. KG	12 938 915	0,18	13 175 926	0,17	24 647 307	0,29
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	197 881 600	2,73	154 740 407	1,97	161 067 448	1,88
Wintershall Holding AG	532 044 916	7,34	554 813 845	7,05	561 584 977	6,56
Sonstige	408 507	0,01	649 233	0,01	670 259	0,01
Gesamt	7 252 377 910	100	7 873 637 351	100	8 557 887 888	100

Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2017		2016		2015	
	m³	%	m³	%	m³	%
SP Energy GmbH	20 858 463	0,29	22 422 895	0,28	12 627 515	0,15
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	3 442 326 662	47,46	3 742 838 019	47,54	4 124 301 290	48,19
DEA Deutsche Erdoel AG	1 666 517 907	22,98	1 796 580 464	22,82	1 963 350 215	22,94
ENGIE E&P Deutschland GmbH	460 966 217	6,36	534 972 751	6,79	586 771 296	6,86
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 328 986 718	18,32	1 491 321 604	18,94	1 572 208 631	18,37
Storengy Deutschland GmbH	-	-	-	-	169 657	-
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	41 777 838	0,58	-	-	-	-
Wintershall Holding AG	290 944 104	4,01	285 501 618	3,63	298 459 283	3,49
Gesamt	7 252 377 910	100	7 873 637 351	100	8 557 887 888	100

Verbleib der Erdgasförderung

Verbleib der Erdgasförderung in m³ (Vn)	2017	2016	2015
Verwertbare Förderung	8 043 952 215	8 750 130 589	9 426 852 969
abgefackelt	10 844 362	8 587 300	10 446 590
Verarbeitungsverluste	692 653 138	749 703 960	810 144 644
Verfügbare Reingasförderung	7 340 454 715	7 991 839 229	8 606 261 735
Messdifferenzen	110 451 228	9 857 384	81 320 375
Verwertete Förderung	7 230 003 488	7 981 981 845	8 524 941 360
Verwertete Förderung in kWh	70 538 900 385	77 396 821 457	83 112 456 102
davon verkauft	67 309 887 911	73 309 177 085	79 680 270 037
in U-Speicher eingepresst	- 521 928 024	351 194 998	- 240 158 557
Eigenverbrauch	3 750 940 498	3 736 449 374	3 672 344 622

Schätzung der Erdgasreserven

in Mrd. m³	31.12.2017			31.12.2016			31.12.2015		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße/Elbe	-	0,1	0,1	0,1	-	0,1	-	-	-
Deutsche Nordsee	-	-	-	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1
nördlich der Elbe	0,2	0,1	0,3	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2
Elbe-Weser	19,0	11,8	30,8	19,8	13,6	33,4	19,7	14,2	33,9
Weser-Ems	14,8	11,7	26,5	18,7	12,0	30,7	21,3	11,3	32,5
Westlich der Ems	0,6	0,5	1,1	0,6	0,4	1,0	0,9	0,3	1,2
Thüringer Becken	-	-	-	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1
Alpenvorland	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1
Gesamt	34,6	24,3	58,9	39,5	26,2	65,7	42,2	25,9	68,1

Entwicklung der Erdgasförderung seit 1962*

Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³
1960	0,643	1982	16,169	1991	17,510	2000	20,092	2009	14,497
1965	2,778	1983	17,201	1992	17,761	2001	20,283	2010	12,652
1970	12,657	1984	17,986	1993	17,675	2002	20,230	2011	11,903
1975	18,277	1985	16,323	1994	18,530	2003	21,059	2012	10,761
1977	19,215	1986	14,042	1995	19,121	2004	19,487	2013	9,786
1978	19,910	1987	16,797	1996	20,707	2005	18,815	2014	9,193
1979	20,349	1988	15,632	1997	20,355	2006	18,587	2015	8,558
1980	18,581	1989	15,090	1998	19,889	2007	17,026	2016	7,874
1981	18,817	1990	15,262	1999	21,244	2008	15,508	2017	7,252

* bis 1977 natürlicher Brennwert, ab 1978 9,7692 kWh/m³, ab 1991 einschließlich neue Bundesländer

SCHWEFELGEWINNUNG
AUS ERDGAS

Schwefelproduktion aus Erdgas seit 1980

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1980	813 732	1992	865 500	2001	1 127 140	2010	831 533
1984	850 832	1993	919 906	2002	1 131 784	2011	874 640
1985	964 162	1994	874 202	2003	1 063 054	2012	798 257
1986	998 882	1995	1 053 313	2004	976 729	2013	754 540
1987	1 029 644	1996	1 043 765	2005	1 050 443	2014	708 146
1988	952 284	1997	1 110 717	2006	1 110 574	2015	627 797
1989	953 056	1998	1 160 362	2007	1 086 905	2016	577 684
1990	915 125	1999	1 212 052	2008	1 029 667	2017	537 882
1991	905 258	2000	1 099 688	2009	927 353		

Schwefelproduktion aus der Erdgasaufbereitung nach
Entschwefelungsanlagen

Werte in t	2017	2016	2015
Großenkneten	537 882	577 684	627 797
Gesamt	537 882	577 684	627 797

Schwefelproduktion aus der Erdgasaufbereitung
nach konsortialer Beteiligung

	2017		2016		2015	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	328 913	61,15	352 317	60,99	384 578	61,26
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	183 457	34,11	196 309	33,98	213 726	34,04
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	10 141	1,89	12 258	2,12	12 574	2,00
v. Rautenkranz EuP GmbH	872	0,16	830	0,14	1 449	0,23
Wintershall Holding AG	14 499	2,70	15 970	2,76	15 471	2,46
Gesamt	537 882	100	577 684	100	627 798	100

ERDÖLFÖRDERUNG



Erdöl ist einer der wichtigsten Energieträger und Rohstoffe.

Erdölförderung nach Bundesländern

	2017		2016		2015	
	t	%	t	%	t	%
Bayern	45 236	2,04	37 642	1,60	40 701	1,69
Brandenburg	5 419	0,24	9 910	0,42	9 422	0,39
Hamburg	15 184	0,68	12 772	0,54	13 195	0,55
Mecklenburg-Vorpommern	4 367	0,20	3 676	0,16	3 618	0,15
Niedersachsen	785 568	35,43	802 986	34,07	817 793	33,88
Rheinland-Pfalz	126 635	5,71	187 493	7,95	202 343	8,38
Schleswig-Holstein	1 234 865	55,70	1 302 631	55,26	1 326 764	54,96
Gesamt	2 217 274	100	2 357 110	100	2 413 837	100

Erdölförderung nach Gebieten

	2017		2016		2015	
	t	%	t	%	t	%
Oder/Neiße-Elbe	9 785	0,44	13 586	0,58	13 040	0,54
Nördlich der Elbe	1 244 736	56,14	1 310 113	55,58	1 334 371	55,28
Elbe-Weser	107 396	4,84	110 742	4,70	117 832	4,88
Weser-Ems	184 462	8,32	192 872	8,18	199 169	8,25
Westlich der Ems	499 024	22,51	504 662	21,41	506 380	20,98
Oberrheintal	126 635	5,71	187 493	7,95	202 343	8,38
Alpenvorland	45 236	2,04	37 642	1,60	40 701	1,69
Gesamt	2 217 274	100	2 357 110	100	2 413 837	100

Erdölförderung nach Feldern

Werte in t	2017	2016	2015
Zwischen Oder/Neiße und Elbe			
Kietz	5 419	9 910	9 422
Lütow	2 806	2 173	2 075
Mesekenhagen	1 560	1 504	1 543
Gesamt	9 785	13 587	13 040
Nördlich der Elbe			
Küstengewässer			
Dieksand	282 222	326 092	352 894
Mittelpplate	944 884	969 564	966 248
Festland			
Reitbrook	5 767	2 240	3 046
Reitbrook-West	4 104	5 242	4 562
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	7 759	6 975	7 622
Gesamt	1 244 736	1 310 113	1 334 371
Zwischen Elbe und Weser			
Bodenteich	2 730	2 782	3 102
Eddesse-Nord	1 376	1 612	1 729
Eldingen	6 215	6 810	7 914
Hankensbüttel Pool 96	5 323	5 963	6 177
Hankensbüttel Süd	12 976	12 816	13 638
Höver	1 069	1 255	1 354
Lüben	11 894	11 896	13 421
Nienhagen-Feld	4 784	5 547	3 724
Oelheim-Süd	4 994	6 647	7 690
Rühme	16 100	17 855	18 404
Sinstorf	6 211	6 183	6 532
Suderbruch	1 926	743	–
Vorhop	14 063	15 314	17 953
Vorhop-Knesebeck	12 273	9 372	11 069
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	5 462	5 947	5 125
Gesamt	107 395	110 742	117 832

Werte in t	2017	2016	2015
Zwischen Weser und Ems			
Aldorf	5 437	4 809	5 381
Barenburg Öl	25 979	29 910	28 011
Bockstedt	14 862	14 581	14 593
Börger	–	–	1 052
Börger-Werlte	16	47	331
Bramberge Öl	71 720	77 455	79 897
Düste-Valendis	4 205	3 872	6 135
Groß Lessen	11 055	11 345	10 521
Lastrup Ost	5 134	4 622	4 983
Lastrup West	12 061	12 779	12 940
Siedenburg	4 045	4 908	4 944
Sulingen	–	51	1 427
Voigtei	11 395	11 647	13 434
Wehrbleck	12 713	10 506	9 527
Wietingsmoor Öl	5 527	5 872	5 463
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	314	468	531
Gesamt	184 462	192 872	199 169
Westlich der Ems			
Annaveen	4 121	3 371	1 615
Emlichheim Öl	158 990	153 317	160 692
Georgsdorf	71 847	80 766	80 325
Meppen-Schwefingen	21 266	21 546	20 286
Ringe Öl	35 483	42 482	41 393
Rühlermoor-Valendis	161 237	162 464	154 374
Rühlertwist	14 472	13 919	14 055
Scheerhorn/Adorf Öl	30 748	25 980	32 638
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	859	817	1 001
Gesamt	499 023	504 662	506 380
Oberrheintal			
Eich	5 651	4 403	5 158
Landau	13 915	16 536	18 302
Römerberg	107 069	166 151	178 259
Rülzheim	–	403	623
Gesamt	126 635	187 493	202 343

Werte in t	2017	2016	2015
Alpenvorland			
Aitingen Öl	33 837	28 769	30 582
Bedernau	–	635	660
Hebertshausen	2 887	1 727	1 747
Lauben	4 423	–	173
Schwabmünchen	4 009	6 498	7 423
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	80	14	117
Gesamt	45 236	37 642	40 701
Insgesamt	2 217 274	2 357 110	2 413 837

Erdölförderung nach konsortialer Beteiligung

	2017		2016		2015	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	233 865	10,55	239 800	10,17	237 355	9,83
DEA Deutsche Erdoel AG	636 890	28,72	670 584	28,45	684 003	28,33
Deutz Erdgas GmbH	1 174	0,05	1 319	0,06	941	0,04
ENGIE E&P Deutschland GmbH	293 248	13,23	381 604	16,19	391 892	16,24
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr /ITAG	7 777	0,35	8 140	0,35	8 884	0,37
Mobil Erdgas–Erdöl GmbH	62 339	2,81	65 759	2,79	66 367	2,75
PRD Energy GmbH	–	–	–	–	418	0,02
Rheinpetroleum GmbH	2 212	0,10	317	0,01	416	0,02
Storengy Deutschland GmbH	–	–	–	–	3 046	0,13
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	49 491	2,23	–	–	–	–
Wintershall Holding AG	875 137	39,47	904 692	38,38	928 898	38,47
Sonstige	55 141	2,49	84 895	3,60	91 617	3,80
Gesamt	2 217 274	100	2 357 110	100	2 413 837	100

Erdölförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2017		2016		2015	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	370 813	16,72	385 969	16,37	373 385	15,47
DEA Deutsche Erdoel AG	1 247 860	56,29	1 315 532	55,81	1 340 384	55,53
ENGIE E&P Deutschland GmbH	286 106	12,90	388 229	16,47	412 495	17,09
Mobil Erdgas–Erdöl GmbH	32 936	1,49	34 284	1,45	36 685	1,52
Storengy Deutschland GmbH	–	–	–	–	3 046	0,13
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	33 782	1,52	–	–	–	–
Wintershall Holding AG	245 777	11,08	233 096	9,89	247 841	10,27
Gesamt	2 217 274	100	2 357 110	100	2 413 837	100

Verbleib der Erdölförderung 2017

Raffinerien	in t
Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen	818 230
Erdölwerk Holstein, Heide	832 846
Shell Raffinerie Hamburg-Harburg	15 780
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH, Brunsbüttel	504 245
Mineralölraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG, Karlsruhe	71 841
Sasol Germany GmbH, Brunsbüttel	3 686
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland, Leuna	9 840
Sonstige	10 345
Gesamt	2 266 813
Bestandsveränderungen	– 102 298
Insgesamt	2 164 515

Schätzung der Erdölreserven

Werte in Mio. t	31.12.2017			31.12.2016			31.12.2015		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,3	0,1	–	0,1
Nördlich der Elbe	8,0	5,9	13,9	9,7	6,8	16,5	9,5	6,5	16,0
Elbe-Weser	0,7	0,4	1,1	0,6	0,3	0,9	0,7	0,3	1,0
Weser-Ems	2,0	0,8	2,8	1,7	0,4	2,1	1,9	0,5	2,4
Westlich der Ems	2,6	1,1	3,7	2,8	0,9	3,6	3,7	1,2	4,9
Oberrheintal	2,0	4,3	6,3	2,8	5,1	7,9	4,1	5,0	9,1
Alpenvorland	0,3	–	0,3	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3
Gesamt	15,7	12,6	28,3	18,0	13,7	31,7	20,2	13,6	33,8

Entwicklung der Erdölförderung seit 1960

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1960	5 529 892	1985	4 105 150	1996	2 848 943	2007	3 414 871
1965	7 883 893	1986	4 017 014	1997	2 820 743	2008	3 054 338
1970	7 535 221	1987	3 792 834	1998	2 895 446	2009	2 800 034
1975	5 741 386	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
1983	4 115 854	1994	2 935 924	2005	3 572 873	2016	2 357 110
1984	4 055 380	1995	2 958 721	2006	3 514 519	2017	2 217 274

FÖRDERABGABEN

Förderabgabesätze der Bundesländer

Werte in %	2017*	2016	2015
Niedersachsen			
Erdgas	30	30	30
ermäßigter Satz	15	15	15
Tight Gas (für 5 Jahre)	7,5	7,5	7,5
mature Felder	18	18	18
Erdöl			
nur große Felder	18	18	18
ermäßigter Satz	9	9	9
Schwefel	-	-	-
Schleswig-Holstein			
Erdgas	40	40	40
Heide-Mittelplate I	18	18	18
Deutsche Nordsee A6/B4	18	18	18
Erdöl	40	40	40
Heide-Mittelplate I	21-40*	21-40*	21-40*
Deutsche Nordsee A6/B4	21-40*	21-40*	21-40*
Bayern			
Erdgas	-	-	-
Erdöl	-	-	-
Aitingen	5	5	5
Rheinland-Pfalz			
Erdgas	10	10	10
Erdöl	12	15	15
Römerberg	15	16	16
Rülzheim	7	10	10
Hamburg			
Erdöl	7	7	7
Baden-Württemberg			
Erdgas	37	37	37
Erdöl	19	19	19

*ölpreisabhängig

Förderabgaben-/Förderzinsaufwand

Werte in €	2017*	2016	2015
insgesamt			
Bayern	560 525	395 178	525 719
Hamburg	95 000	88 000	132 000
Niedersachsen	182 829 168	180 394 835	294 955 081
Rheinland-Pfalz	2 168 177	2 927 366	4 203 569
Schleswig-Holstein	64 161 714	51 861 052	64 155 773
Gesamt	249 814 584	235 666 431	363 972 142
Erdgas			
Niedersachsen	166 119 589	168 808 934	279 247 899
Rheinland-Pfalz	-	799	6 153
Schleswig-Holstein	583 362	583 693	646 854
Gesamt	166 702 951	169 393 426	279 900 906
Schwefel			
Niedersachsen	1 214 044	1 685 416	3 073 591
Erdöl			
Bayern	560 525	395 178	525 719
Hamburg	95 000	88 000	132 000
Niedersachsen	15 495 535	9 900 485	12 633 591
Rheinland-Pfalz	2 168 177	2 926 567	4 197 416
Schleswig-Holstein	63 578 352	51 277 359	63 508 919
Gesamt	81 897 589	64 587 589	80 997 645

*vorläufig

UMWELTDATEN

Emissionen aus der Erdgasförderung	2017*	2016	2015	2005	2000
absolut in t					
Kohlendioxid	237 769	231 268	300 784	340 391	261 465
Methan	543	564	1 023	4 402	6 963
Schwefeldioxid	1 336	1 336	1 336	1 193	2 725
Stickoxid	279	248	275	344	439
spezifisch in t / t Erdgas					
Kohlendioxid	0,04110	0,03682	0,04400	0,02260	0,01630
Methan	0,00009	0,00009	0,00015	0,00029	0,00043
Schwefeldioxid	0,00023	0,00021	0,00020	0,00008	0,00017
Stickoxid	0,00005	0,00004	0,00004	0,02290	0,02730

Emissionen aus der Schwefelgewinnung aus der Erdgasförderung	2017*	2016	2015	2005	2000
absolut in t					
Kohlendioxid	1 018 305	1 071 489	1 149 878	1 605 461	1 718 374
Methan	127	408	386	502	247
Schwefeldioxid	1 622	1 908	2 020	8 909	7 496
Stickoxid	126	130	129	420	314
spezifisch in t / t Sauergas					
Kohlendioxid	0,35131	0,35877	0,33866	0,22030	0,23960
Methan	0,00004	0,00014	0,00011	0,00007	0,00003
Schwefeldioxid	0,00056	0,00064	0,00060	0,00122	0,00105
Stickoxid	0,00004	0,00004	0,00004	0,05770	0,04380

Emissionen aus der Erdölförderung	2017*	2016	2015	2005	2000
absolut in t					
Kohlendioxid	246 555	253 867	246 731	259 852	285 304
Methan	30	48	474	442	756
Schwefeldioxid	381	396	312	323	504
Stickoxid	229	322	255	281	282
spezifisch in t / t Erdöl					
Kohlendioxid	0,11120	0,10770	0,10222	0,07270	0,09140
Methan	0,00001	0,00002	0,00020	0,00012	0,00024
Schwefeldioxid	0,00017	0,00017	0,00013	0,00009	0,00016
Stickoxid	0,00010	0,00014	0,00011	0,00008	0,00009

*vorläufig

Verantwortungsvolle Produktion im Einklang mit der Umwelt.

BOHRTÄTIGKEIT & GEOPHYSIK

Bohrleistung nach Gebieten

Werte in m	2017	2016	2015
Oder/Neiße-Elbe	-	1 474	-
Nördlich der Elbe	9 818	8 864	9 310
Elbe-Weser	6 325	10 279	12 758
Weser-Ems	16 158	10 654	5 362
Oberrheintal	-	2 211	3 335
Alpenvorland	-	3 645	2 008
Gesamt	32 301	37 127	32 773

Bohrleistung nach Klassifizierung

Werte in m	2017	2016	2015
Aufschlussbohrungen	2 031	6 985	1 513
Teilfeldsuchbohrungen	5 249	1 495	5 577
Wiedererschließungsbohrung	-	5 499	2 376
Erweiterungsbohrung	-	4 193	452
Produktionsbohrungen	23 956	16 750	21 120
Hilfsbohrungen	1 065	2 205	1 734
Gesamt	32 301	37 127	32 773

Bohrleistung nach Unternehmen

Werte in m	konsortiale Beteiligung		techn. Betriebsführung	
	2017	2016	2017	2016
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	-	996,72	-	-
CEP Central European Petroleum GmbH	2 031,00	2 070,70	2 031,00	3 004,00
DEA Deutsche Erdoel AG	9 202,75	5 638,75	14 111,50	10 070,50
ExxonMobil Production Deutschland GmbH	684,04	2 214,70	-	-
ENGIE E&P Deutschland GmbH	1 471,00	531,00	2 942,00	-
HammGas GmbH & Co. KG	-	1 239,00	-	1 770,00
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	-	625,91	-	-
RAG Rohöl-Aufsuchungs Aktiengesellschaft	-	1.995,00	-	2 150,00
Rhein Petroleum GmbH	-	2 211,00	-	2 211,00
Wintershall Holding AG	17 441,19	19 052,73	13 216,48	17 920,81
Sonstige	1 471,00	550,80	-	-
Gesamt	32 300,98	37 126,31	32 300,98	37 126,31

Bohrerfolgsbilanz 2017

Art der Bohrungen und Gebiet	Fündig Anzahl	Erfolgsquote in %	Fehl Anzahl	noch ohne Ergebnis Anzahl	Leistung Anzahl
Aufschlussbohrungen					
Elbe-Weser	-	-	2	2	2 031
Oder-Neiße-Elbe	1	-	1	1	-
Weser-Ems	-	-	1	1	-
Gesamt	1	20	4	4	2 031
Teilfeldsuchbohrungen					
Elbe-Weser	-	-	-	1	2 307
Weser-Ems	-	-	-	3	2 942
Gesamt	0	0	0	2	5 249
Wiedererschließungsbohrung					
Alpenvorland	-	-	-	1	-
Gesamt	0	0	0	1	0
Produktionsbohrungen					
Alpenvorland	-	-	-	1	-
Elbe-Weser	-	-	-	1	1 987
Nördlich der Elbe	2	-	1	1	9 818
Weser-Ems	19	-	3	1	12 151
Gesamt	21	84	4	4	23 956
Hilfsbohrung					
Weser-Ems	-	-	-	2	1 065
Gesamt	0	0	0	2	1 065
Insgesamt	22	73	8	13	32 301

Seismische Messungen nach Gebieten

	2017		2016		2015	
	2D Profil-km	3D km²	2D Profil-km	3D km²	2D Profil-km	3D km²
Oder/Neiße-Elbe	-	-	-	-	-	-
Nord- und Ostsee	-	-	-	-	-	-
Nördlich der Elbe	-	-	-	-	-	-
Elbe-Weser	-	-	-	-	14	-
Weser-Ems	-	-	-	-	-	-
Westlich der Ems	-	-	-	52	-	-
Sonstige	-	189	-	-	-	-
Gesamt	-	189	0	52	14	0

MITARBEITER

Belegschaftsentwicklung seit 1960

Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt
1960	15 378	1991	9 729	1998	6 494	2005	6 047	2012	9 883
1965	11 303	1992	9 014	1999	6 022	2006	6 620	2013	10 085
1970	8 251	1993	8 015	2000	5 984	2007	7 497	2014	10 044
1975	8 907	1994	6 962	2001	5 902	2008	7 967	2015	9 804
1980	9 881	1995	6 643	2002	6 349	2009	8 058	2016	8 655
1985	12 523	1996	6 437	2003	6 226	2010	8 930	2017	8 385
1990	10 223	1997	6 587	2004	5 929	2011	9 010		

ERDGASSPEICHER

Porenspeicher

Speicher von BVEG-Mitglieds-unternehmen	Speichertyp	Arbeitsgas-volumen Mio. m³ (Vn)
Rehden	ehem. Gasfeld	4 400
Bierwang	ehem. Gasfeld	1 000
Breitbrunn-Eggstätt	ehem. Gasfeld	992
Uelsen	ehem. Gasfeld	860
Bad Lauchstädt	ehem. Gasfeld	440
Inzenham-West	ehem. Gasfeld	425
Wolfersberg	ehem. Gasfeld	365
Kirchheilingen	ehem. Gasfeld	190
Schmidhausen	ehem. Gasfeld	156
Berlin	Aquifer	143
Frankenthal	Aquifer	90
Eschenfelden	Aquifer	72
Sandhausen	Aquifer	30
Fronhofen-Illmensee	ehem. Ölfeld	11
sonstige Porenspeicher in Deutschland		277
Summe		9.451

Kavernenspeicher

Speicher von BVEG-Mitglieds-unternehmen	Anzahl Kavernen	Arbeitsgas-volumen Mio. m³ (Vn)
Etzel / ESE - Uniper	19	1 953
Epe-Uniper	39	1 808
Nüttermoor	21	1 323
Etzel / EGL 1 und 2	19	1 206
Bernburg	32	1 001
Etzel / EKB	9	935
Bad Lauchstädt	17	720
Staßfurt	8	567
Epe H-Gas	10	412
Jemgum-astora	7	404
Etzel / FSG Crystal	4	400
Peckensen	5	392
Jemgum-EWE	8	368
Empelde	5	355
Huntorf	7	308
Epe-NUON	7	303
Epe NL	6	299
Katharina	5	255
Krummhörn	3	214
Epe-Trianel	4	197
Epe L-Gas	4	181
Xanten	8	178
Bremen-Lesum-Storengy	2	157
Harsefeld	2	111
Reckrod	3	110
Rüdersdorf	1	100
Kiel-Rönne	3	72
Bremen-Lesum-Wesernetz	2	68
sonstige Kavernen-speicher in Deutschland	10	564
Summe	270	14.961

AUSLANDSTÄTIGKEIT

Erdgasförderung im Ausland nach Regionen

	2017		2016		2015	
	Mrd. m³	%	Mrd. m³	%	Mrd. m³	%
Afrika	1,34	6,8	0,85	4,3	–	0
Europa	3,44	17,5	3,92	20,0	3,11	18,4
GUS	11,24	57,3	11,19	57,0	10,52	62,2
Amerika	3,60	18,4	3,66	18,7	3,28	19,4
Gesamt	19,63	100	19,62	100	16,91	100

Erdölförderung im Ausland nach Regionen

	2017		2016		2015	
	Mio. t	%	Mio. t	%	Mio. t	%
Afrika	1,2	15,0	0,7	9,1	0,5	8,4
Europa	4,7	60,4	5,4	67,1	3,8	64,2
GUS	1,7	21,7	1,7	21,1	1,4	23,7
Amerika	0,2	3,0	0,2	2,7	0,2	3,7
Gesamt	7,8	100	8,1	100	6,0	100

Erdgasförderung im Ausland nach Unternehmen

Werte in 1 000 m³	2017	2016	2015
Wintershall Holding GmbH	16 694 567	17 040 147	16 359 857
DEA Deutsche Erdoel AG	2 930 835	2 576 638	548 018
Gesamt	19 625 402	19 616 785	16 907 875

Erdölförderung im Ausland nach Unternehmen

Werte in t	2017	2016	2015
Wintershall Holding GmbH	5 765 367	5 610 326	4 567 588
DEA Deutsche Erdoel AG	2 014 463	2 508 671	1 400 975
Gesamt	7 779 831	8 118 997	5 968 563

Bohrtätigkeit im Ausland nach Regionen

	Bohrleistung in m anteilig	Anzahl abgeschlos- sene Bohrungen		
	2017*	2016	2015	2017
Afrika	12 971	6 806	23 620	4
Europa	36 056	31 507	73 676	16
GUS	31 678	34 742	44 931	11
Amerika	28 710	17 947	22 832	7
Naher/Mittlerer Osten	1 798	1 798	1 798	0
Gesamt	111 213	92 800	166 857	38

*vorläufig

Seismische Messungen im Ausland nach Regionen

	2D Profil-km²	3D km²
Europa	0	270
GUS	0	275
Gesamt	0	545

Auslandsförderung seit 1970

Jahr	Erdgas in 1000 m²	Erdöl in t	Jahr	Erdgas in 1 000 m²	Erdöl in t
1970	113 285	4 795 819	2000	3 814 433	17 320 579
1975	625 547	2 707 812	2001	4 779 304	18 030 562
1980	1 004 300	5 901 294	2002	5 089 190	18 928 428
1985	2 322 469	8 345 151	2003	6 263 385	18 154 194
1986	2 226 965	8 226 361	2004	6 994 702	17 767 302
1987	2 274 534	8 843 769	2005	7 531 444	16 261 463
1988	2 450 937	10 044 120	2006	7 745 729	12 080 651
1989	2 202 770	10 834 544	2007	8 684 319	10 607 794
1990	2 121 407	12 992 170	2008	12 490 875	10 099 995
1991	2 554 863	13 591 059	2009	14 770 332	8 947 038
1992	1 981 404	13 741 948	2010	15 001 873	8 087 737
1993	2 164 250	14 397 019	2011	14 821 889	4 611 692
1994	3 331 612	16 588 300	2012	15 398 069	8 720 505
1995	3 852 133	17 183 313	2013	14 668 643	5 357 224
1996	4 280 934	17 994 330	2014	15 979 856	4 972 872
1997	4 099 602	17 840 991	2015	16 907 875	5 968 563
1998	3 846 256	18 045 877	2016	19 616 785	8 118 997
1999	3 842 370	17 576 568	2017	19 625 402	7 779 831

MITGLIEDER

5P Energy
info@5p-energy.com

A

astora GmbH & Co. KG
www.astora.de

B

Baker Hughes INTEQ GmbH
www.bakerhughes.com

Balance Point Control B.V.
www.bpc.nl

Bayerngas GmbH
www.bayerngas.de

BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG
www.beb.de

Bentec GmbH Drilling & Oilfield Systems
www.bentec.com

BES Berliner Erdgasspeicher GmbH & Co. KG
www.berliner-erdgasspeicher.de

C

CEP Central European Petroleum GmbH
www.cepetro.com

CIECH SODA DEUTSCHLAND GmbH & CO. KG
www.ciechgroup.com

D

Daldrup & Söhne AG
www.daldrup.eu

DBI Gas- und Umwelttechnik GmbH
www.dbi-gut.de

DEA Deutsche Erdoel AG
www.dea-group.com

DEEP. Underground Engineering GmbH
www.deep.de

Deutz Erdgas GmbH & Co. KG
www.deutz-erdgas.de

**Dow Olefinverbund GmbH Sol- und
Speicherfeld Teutschenthal**
www.dow.com

**DrillTec GUT GmbH Großbohr
und Umwelttechnik**
www.drilltec.de

E

ENGIE Services Noord B.V.
www.engie-services.nl

Erdgas Münster GmbH
www.erdgas-muenster.de

Erdgasspeicher Peissen GmbH
www.ugs-katharina.de

**esco-european salt company GmbH & Co. KG
Werk Bernburg**
www.esco-salt.com

ESK GmbH
www.rwe.com/esk

Esso Deutschland GmbH
www.esso.de

**Etzel-Kavernenbetriebsgesellschaft mbh
& Co. KG**
www.ekb-storage.de

EWE GASSPEICHER GmbH
www.ewe-gasspeicher.de

ExxonMobil Production Deutschland GmbH
www.erdgas-aus-deutschland.de

G

Gasspeicher Hannover GmbH
www.gasspeicher-hannover.de

Gasunie Deutschland Services GmbH
www.gasunie.de

Gasunie Deutschland Technical Services GmbH
www.gasunie.de

Gas-Union GmbH
www.gas-union.de

**GEO-data Gesellschaft für
Logging-Service mbH**
www.geo-data.de

GeoService GmbH
www.geoservice.de

**Gewerkschaft Münsterland Erdöl
und Erdgas GmbH**

H

**H. Anger's Söhne Bohr- und
Brunnenbaugesellschaft mbH**
www.angers-soehne.com

**Halliburton Holding Germany
GmbH & Co. KG**
www.halliburton.com

Hartmann Valves GmbH
www.hartmann-valves.com

**Hermann von Rautenkranz Internationale
Tiefbohr GmbH & Co. KG – ITAG**
www.itag-celle.de

Herrenknecht Vertical GmbH
www.herrenknecht-vertical.de

I

innogy Gas Storage NWE GmbH
www.innogy.com

**ITAG L & R GmbH –
Mechanische Bearbeitungen**
www.itag-celle.de

ITAG Tiefbohr GmbH
www.itag-celle.de

ITAG Valves & Oilfield Products GmbH
www.itag-celle.de

ITT Bornemann GmbH
www.bornemann.com

K

KBB Underground Technologies GmbH
www.kbbnet.de

KCA Deutag Drilling GmbH
www.kcadeutag.com

Koller Maschinen- und Anlagenbau GmbH
www.koller-celle.de

M

MB Well Services GmbH
www.mbwellservices.com

Mobil Erdgas-Erdöl GmbH
www.mobiloil.de

N

Neptune Energy Deutschland GmbH
(vorm. ENGIE E&P Deutschland GmbH)
www.neptuneenergy.de

Nord-West Kavernengesellschaft mbH
www.nwkg.de

NOV Wellsite Services Germany GmbH
www.nov.com

Nowega GmbH
www.nowega.de

NUON Epe Gasspeicher GmbH
www.nuon.com

NW-G Gasspeicher HanseWerk AG
www.hansewerk.com

O

OMV Exploration & Production GmbH
www.omv.com

Open Grid Europe GmbH
www.open-grid-europe.com

P

PSE Engineering GmbH
www.pse-eng.de

Q

QUASI-Richter Ingenieurbüro
www.quasi-richter.de

R

Raffinerie Heide GmbH
www.heiderefinery.com

RDG GmbH & Co. KG
www.rdg.energy

RDG Niedersachsen GmbH
www.rdg.energy

Rhein Petroleum GmbH
www.rheinpetroleum.de

Rohöl-Aufsuchungs AG
www.rag-austria.at

RWE Netzservice GmbH
www.rwenetzservice.com

S

**Salzgewinnungsgesellschaft
Westfalen mbH & Co. KG**
www.salzgewinnungsgesellschaft.de

Schlumberger GmbH Oilfield Services
www.slb.com

**Shell Erdgas Beteiligungs-
gesellschaft mbH**
www.shell.de

**SOCON Sonar Control
Kavernenvermessung GmbH**
www.socon.com

Solvay Chemicals GmbH
www.solvay.de

Stadtwerke Kiel AG
www.stadtwerke-kiel.de

STORAG ETZEL GmbH
www.storag-etzel.de

Storengy Deutschland Betrieb GmbH
www.storengy.de

Storengy Deutschland GmbH
www.storengy.de

T

Trianel Gasspeicher Epe GmbH & Co.KG
www.trianel-gasspeicher.com

U

Uniper Energy Storage GmbH
www.uniper.energy

**Untergundspeicher- und Geotechnologie-
Systeme GmbH**
www.ugsnet.de

Untertage-Speicher-Gesellschaft mbH

V

Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG
www.vermilionenergy.de

VNG – Verbundnetz Gas AG
www.vng.de

**Von Rautenkranz Exploration und
Produktion GmbH & Co. KG**

VTG Aktiengesellschaft
www.vtg.de

VTU Engineering Deutschland GmbH
www.vtu.com

W

WeselGas GbR
www.weselgas.de

wesernetz Bremen GmbH
www.wesernetz.de

Wintershall Holding GmbH
www.wintershall.de

Wintershall Noordzee B.V.
www.wintershall-noordzee.nl



BVEG

Bundesverband Erdgas,
Erdöl und Geoenergie e.V.

Hannover Hauptgeschäftsstelle

Tel.: +49 511 121 72-0
Fax: +49 511 121 72-10
Schiffgraben 47
30175 Hannover

Berlin Hauptstadtrepräsentanz

Tel.: +49 30 5050 88 9-0
Fax: +49 30 5050 88 9-29
Friedrichstraße 95
10117 Berlin

info@bveg.de
www.bveg.de